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

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

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: LA SALLE
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
C. S. LINDHOLM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 228234 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 10972 PERF. 7465 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/28/2017 - PLUGGED 08/28/17

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

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

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

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

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

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

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-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
CANYON RANCH WELL #: 2162SH RRCID -> 169757 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 9703 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	1155	-0-	1155	1155	73	1	1082	3	N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	856	-0-	856	2011	119	1	737	3	N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	583	-0-	583	2594	115	1	468	3	N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	344	-0-	344	2938	119	1	225	3	N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	345	-0-	345	3283	119	1	226	3	N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	195	-0-	195	3478	80	1	115	3	N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	195	-0-	195	3673	119	1	76	3	N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	210	-0-	210	3883	115	1	95	3	N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3883					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,883 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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-

SHELL WESTERN E&P 774719
BLUE STAR-LIBERTY WELL #: RRCID -> 237092 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 4468 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/14/2012

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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-

STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437
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: EDWARDS
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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-

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-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1276	-0-	-491	-0-	249	1	1005	2	Y	20	14	1			23
							22	9									
02	1568	N	1441	-0-	-127	-0-	302	1	1128	2	Y	10	14	1			19
							11	9									
03	1674	N	1381	-0-	-293	-0-	281	1	1096	2	Y	4	12	1			11
							4	9									
04	1230	N	1076	-0-	-154	-0-	223	1	836	2	Y	15	9	1			17
							17	9									
05	1581	N	875	-0-	-706	-0-	163	1	697	2	Y	14	18	1			13
							15	9									
06	1350	N	31	-0-	-1319	-0-	7	1	24	2	Y	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					15
08	868	N	21	-0-	-847	-0-	4	1	17	2	Y	-0-					15
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	4	1	13	2	Y	-0-					15
10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	58	1	213	2	Y	1	9	1			7
							1	9									
11	737	N	737	-0-	-0-	-0-	150	1	555	2	Y	29	20	1			16
							32	9									
*12	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	222	1	867	2	Y	6	9	1			13
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 8,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

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	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	330	1	1330	2	Y	99	128	1			73
							109	9									
02	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	344	1	1287	2	Y	149	111	1			111
							164	9									
03	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	398	1	1551	2	Y	130	170	1			71
							143	9									
04	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	358	1	1339	2	Y	92	92	1			71
							101	9									
05	3100	N	4586	-0-	1486	1486	833	1	3567	2	Y	169	157	1			83
							186	9									
06	3000	N	2989	-0-	-11	1475	595	1	2203	2	Y	174	167	1			90
							191	9									
07	2623	N	1148	-0-	-1475	-0-	237	1	909	2	Y	2	77	1			15
							2	9									
08	1860	X	1152	-0-	-708	-0-	227	1	856	2	Y	63	41	1			37
							69	9									
09	1810	X	1810	-0-	-0-	-0-	381	1	1375	2	Y	49	39	1			47
							54	9									
10	1860	X	1463	-0-	-397	-0-	300	1	1095	2	Y	62	80	1			29
							68	9									
11	1800	X	1544	-0-	-256	-0-	322	1	1189	2	Y	30	37	1			22
							33	9									
12	1860	X	1237	-0-	-623	-0-	245	1	960	2	Y	29	31	1			20
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 23,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,048

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	79	1	316	2	Y	4	6	1			1
							4	9									
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	69	1	259	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	73	1	284	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	65	1	242	2	Y	7	7	1			3
							8	9									
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	58	1	248	2	Y	15	10	1			8
							17	9									
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	63	1	234	2	Y	22	22	1			8
							24	9									
07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	66	1	253	2	Y	10	7	1			11
							11	9									
08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	66	1	250	2	Y	2	8	1			5
							2	9									
09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	68	1	246	2	Y	3	4	1			4
							3	9									
10	310	N	296	-0-	-14	-0-	60	1	219	2	Y	15	8	1			11
							17	9									
11	300	N	299	-0-	-1	-0-	60	1	219	2	Y	18	16	1			13
							20	9									
12	310	N	278	-0-	-32	-0-	54	1	210	2	Y	13	16	1			10
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 3,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	372	1	1503	2	Y	5	37	1			8
							6	9									
02	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	355	1	1326	2	Y	23	16	1			15
							25	9									
03	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	400	1	1559	2	Y	32	17	1			30
							35	9									
04	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	324	1	1213	2	Y	24	36	1			18
							26	9									
05	1550	N	1512	-0-	-38	-0-	285	1	1219	2	Y	7	14	1			11
							8	9									
06	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	319	1	1180	2	Y	57	50	1			18
							63	9									
07	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	280	1	1071	2	Y	21	15	1			24
							23	9									
08	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	286	1	1081	2	Y	61	34	1			51
							67	9									
09	1350	N	1121	-0-	-229	-0-	243	1	875	2	Y	3	25	1			29
							3	9									
10	1364	N	1182	-0-	-182	-0-	247	1	904	2	Y	28	25	1			32
							31	9									
11	1350	N	1148	-0-	-202	-0-	238	1	876	2	Y	31	35	1			28
							34	9									
12	1209	N	1142	-0-	-67	-0-	229	1	896	2	Y	15	27	1			16
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 17,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 307

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. (I) GAS LIFT(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	907	-0-	-85	-0-	180	1	727	2	Y	-0-	13	1			3
02	924	N	653	-0-	-271	-0-	136	1	509	2	Y	7	5	1			5
							8	9									
03	992	N	704	-0-	-288	-0-	141	1	550	2	Y	12	6	1			11
							13	9									
04	870	N	847	-0-	-23	-0-	177	1	661	2	Y	8	13	1			6
							9	9									
05	766	N	766	-0-	-0-	-0-	144	1	615	2	Y	6	7	1			5
							7	9									
06	762	N	762	-0-	-0-	-0-	158	1	584	2	Y	18	17	1			6
							20	9									
07	760	N	760	-0-	-0-	-0-	156	1	597	2	Y	6	5	1			7
							7	9									
08	775	N	767	-0-	-8	-0-	158	1	597	2	Y	11	7	1			11
							12	9									
09	779	N	779	-0-	-0-	-0-	168	1	605	2	Y	5	7	1			9
							6	9									
10	775	N	476	-0-	-299	-0-	102	1	373	2	Y	1	2	1			8
							1	9									
11	750	N	436	-0-	-314	-0-	93	1	342	2	Y	1	5	1			4
							1	9									
12	806	N	456	-0-	-350	-0-	93	1	361	2	Y	2	4	1			2
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 8,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	108	1	435	2	Y	25	20	1			33
							28	9									
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	111	1	415	2	Y	11	19	1			25
							12	9									
03	620	N	477	-0-	-143	-0-	97	1	378	2	Y	2	15	1			12
							2	9									
04	540	N	450	-0-	-90	-0-	90	1	337	2	Y	21	11	1			22
							23	9									
05	589	N	495	-0-	-94	-0-	81	1	348	2	Y	60	48	1			34
							66	9									
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	100	1	369	2	Y	3	14	1			23
							3	9									
07	567	N	567	-0-	-0-	-0-	115	1	439	2	Y	12	27	1			8
							13	9									
08	553	N	553	-0-	-0-	-0-	112	1	424	2	Y	15	15	1			8
							17	9									
09	601	N	601	-0-	-0-	-0-	124	1	448	2	Y	26	20	1			14
							29	9									
10	760	N	760	-0-	-0-	-0-	159	1	580	2	Y	19	18	1			15
							21	9									
11	540	N	514	-0-	-26	-0-	106	1	389	2	Y	17	17	1			15
							19	9									
*12	703	N	703	-0-	-0-	-0-	139	1	544	2	Y	18	13	1			20
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 6,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 229

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	327	1	1320	2	Y	7	37	1			8
							8	9									
02	980	N	893	-0-	-87	-0-	187	1	698	2	Y	7	8	1			7
							8	9									
03	1085	N	876	-0-	-209	-0-	174	1	680	2	Y	20	10	1			17
							22	9									
04	1050	N	895	-0-	-155	-0-	184	1	687	2	Y	22	26	1			13
							24	9									
05	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	192	1	824	2	Y	13	15	1			11
							14	9									
06	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	221	1	817	2	Y	52	46	1			17
							57	9									
07	906	N	906	-0-	-0-	-0-	184	1	704	2	Y	16	13	1			20
							18	9									
08	1023	N	947	-0-	-76	-0-	191	1	722	2	Y	31	20	1			31
							34	9									
09	1110	N	890	-0-	-220	-0-	192	1	694	2	Y	4	16	1			19
							4	9									
10	899	N	814	-0-	-85	-0-	170	1	620	2	Y	22	21	1			20
							24	9									
11	930	N	819	-0-	-111	-0-	165	1	611	2	Y	39	33	1			26
							43	9									
12	961	N	784	-0-	-177	-0-	156	1	610	2	Y	16	26	1			16
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 11,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 249

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	3602	3	129	9	N	117	180	1	9	8	178
02	4564	X	3997	-0-	-567	-0-	3887	3	110	9	N	100	2	8			276
03	4774	X	4538	-0-	-236	-0-	4375	3	163	9	N	148	181	1	3	8	240
04	4560	X	4323	-0-	-237	-0-	4255	3	68	9	N	62	4	8			298
05	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	4578	3	120	9	N	109					407
06	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	4280	3	135	9	N	123	6	8			524
07	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	4544	3	125	9	N	114	28	0	177	1	426
													7	8			
08	4712	X	4600	-0-	-112	-0-	4451	3	149	9	N	135	3	0	171	1	379
													8	8			
09	4560	X	3851	-0-	-709	-0-	3790	3	61	9	N	55	1	0	189	1	231
													13	8			
10	4712	X	4433	-0-	-279	-0-	4292	3	141	9	N	128	5	0			354
11	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	4569	3	117	9	N	106	7	0	10	8	443
12	4681	X	4640	-0-	-41	-0-	4523	3	117	9	N	106	13	0	10	8	526

TOTAL GAS PROD: 52,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,303

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	6705	X	6705	-0-	-0-	-0-	6296	3	126	4	N	257	14	0	180	1	236
							283	9									
02	6692	X	5832	-0-	-860	-0-	5447	3	91	4	N	267	8	0	192	1	301
							294	9					2	8			
03	7316	X	6487	-0-	-829	-0-	5614	3	612	4	N	237	1	0	357	1	176
							261	9					4	8			
04	6480	X	5993	-0-	-487	-0-	5587	3	156	4	N	227	10	0	178	1	215
							250	9									
05	6696	X	6204	-0-	-492	-0-	5877	3	94	4	N	212	8	0	180	1	239
							233	9									
06	6480	X	5733	-0-	-747	-0-	5405	3	72	4	N	233	7	0	180	1	284
							256	9					1	8			
07	6479	X	5836	-0-	-643	-0-	5560	3	58	4	N	198	21	0	191	1	265
							218	9					5	8			
08	6479	X	5551	-0-	-928	-0-	5308	3	43	4	N	182	2	0	177	1	262
							200	9					6	8			
09	6000	X	5554	-0-	-446	-0-	5342	3	17	4	N	177	1	0	179	1	256
							195	9					3	8			
10	6200	X	5776	-0-	-424	-0-	5504	3	10	4	N	238	4	0	189	1	301
							262	9									
11	5730	X	5371	-0-	-359	-0-	5101	3	25	4	N	223	5	0	368	1	151
							245	9									
12	5828	X	5058	-0-	-770	-0-	4849	3	30	4	N	163	7	0			307
							179	9									

TOTAL GAS PROD: 70,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,614

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	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	6275	3	21	4	N	184	19	0	389	1	178
							202	9					12	8			
02	6412	X	3957	-0-	-2455	-0-	3785	3	172	9	N	156	7	0	1	8	326
03	7099	X	4587	-0-	-2512	-0-	4479	3	108	9	N	98	1	0			423
04	6300	X	4410	-0-	-1890	-0-	4255	3	155	9	N	141	11	0	344	1	206
													3	8			
05	6510	X	5203	-0-	-1307	-0-	5032	3	171	9	N	155	10	0			351
06	6300	X	5039	-0-	-1261	-0-	4835	3	204	9	N	185	10	0	331	1	190
													5	8			
07	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	4754	3	229	9	N	208	31	0	7	8	360
08	5208	X	4820	-0-	-388	-0-	4686	3	134	9	N	122	3	0	194	1	279
													6	8			
09	5040	X	4035	-0-	-1005	-0-	3901	3	134	9	N	122	1	0	7	8	393
10	5208	X	3801	-0-	-1407	-0-	3625	3	176	9	N	160	4	0			549
11	5040	X	3458	-0-	-1582	-0-	3326	3	132	9	N	120	5	0	12	8	652
12	4991	X	3358	-0-	-1633	-0-	3191	3	167	9	N	152	7	0	188	1	597
													12	8			

TOTAL GAS PROD: 54,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,803

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3841	3	12	9	N	11	5	0	7	8	263
02	14028	X	2991	-0-	-11037	-0-	2900	3	91	9	N	83	2	0	4	8	340
03	15531	X	4426	-0-	-11105	-0-	4412	3	14	9	N	13	1	0	4	8	348
04	15030	X	3788	-0-	-11242	-0-	3780	3	8	9	N	7	4	0	3	8	348
05	8866	X	4177	-0-	-4689	-0-	4143	3	34	9	N	31	3	0			376
06	4290	X	3778	-0-	-512	-0-	3778	3			N	-0-	42	0			334
07	4433	X	4023	-0-	-410	-0-	3984	3	39	9	N	35	11	0	12	8	346
08	4433	X	4241	-0-	-192	-0-	4212	3	29	9	N	26	1	0	17	8	354
09	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	4150	3	12	9	N	11	11	8			354
10	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	4412	3	2	9	N	2	2	0			354
11	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	4089	3	23	9	N	21	3	0	7	8	365
12	4309	X	4099	-0-	-210	-0-	4050	3	1	4	N	44	4	0	7	8	398
							48	9									

TOTAL GAS PROD: 48,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 284

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

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	59	1	1459	3	Y	7					56
							8	9									
02	1316	N	1190	-0-	-126	-0-	47	1	1137	3	Y	5					61
							6	9									
03	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	49	1	1462	3	Y	12	49	1			24
							13	9									
04	1470	N	1413	-0-	-57	-0-	47	1	1357	3	Y	8					32
							9	9									
05	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	55	1	1417	3	Y	6	21	1			17
							7	9									
06	1470	N	1405	-0-	-65	-0-	51	1	1348	3	Y	5					22
							6	9									
07	1519	X	1420	-0-	-99	-0-	54	1	1353	3	Y	12					34
							13	9									
08	1519	X	1251	-0-	-268	-0-	49	1	1192	3	Y	9					43
							10	9									
09	1440	X	1002	-0-	-438	-0-	38	1	957	3	Y	6					49
							7	9									
10	1488	X	942	-0-	-546	-0-	34	1	877	2	Y	28	52	1			25
							31	9									
11	1492	X	1492	-0-	-0-	-0-	49	1	1436	2	Y	6					31
							7	9									
*12	1430	X	1430	-0-	-0-	-0-	53	1	1365	2	Y	11	33	1			9
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 16,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

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	713	X	98	-0-	-615	-0-	4	1	93	3	Y	1					20
							1	9									
02	644	X	43	-0-	-601	-0-	2	1	41	3	Y	-0-					20
03	713	X	627	-0-	-86	-0-	20	1	601	3	Y	5	16	1			9
							6	9									
04	600	X	101	-0-	-499	-0-	3	1	97	3	Y	1					10
							1	9									
05	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-	7	1			3
06	763	X	763	-0-	-0-	-0-	28	1	732	3	Y	3					6
							3	9									
07	669	X	669	-0-	-0-	-0-	25	1	635	3	Y	8					14
							9	9									
08	620	X	235	-0-	-385	-0-	9	1	226	3	Y	-0-					14
09	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					Y	1					15
10	1149	X	1149	-0-	-0-	-0-	43	1	1082	2	Y	22	25	1			12
							24	9									
11	750	X	713	-0-	-37	-0-	23	1	670	2	Y	18					30
							20	9									
12	682	X	192	-0-	-490	-0-	7	1	182	2	Y	3	10	1			23
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 4,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

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	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	41	1	1016	3	Y	18					98
							20	9									
02	790	N	790	-0-	-0-	-0-	31	1	748	3	Y	10					108
							11	9									
03	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	35	1	1049	3	Y	27	87	1			48
							30	9									
04	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	37	1	1089	3	Y	21					69
							23	9									
05	868	N	674	-0-	-194	-0-	25	1	639	3	Y	9	46	1			32
							10	9									
06	1080	N	492	-0-	-588	-0-	17	1	454	3	Y	19					51
							21	9									
07	1178	X	373	-0-	-805	-0-	14	1	356	3	Y	3					54
							3	9									
08	1178	X	225	-0-	-953	-0-	9	1	216	3	Y	-0-					54
09	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					54
10	1164	X	1164	-0-	-0-	-0-	43	1	1082	2	Y	35	60	1			29
							39	9									
11	1492	X	1492	-0-	-0-	-0-	48	1	1424	2	Y	18					47
							20	9									
*12	777	X	777	-0-	-0-	-0-	28	1	735	2	Y	13	37	1			23
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 9,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

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	196	N	196	-0-	-0-	-0-	8	1	188	3	Y	-0-					6
02	196	N	82	-0-	-114	-0-	3	1	79	3	Y	-0-					6
03	155	N	135	-0-	-20	-0-	4	1	131	3	Y	-0-	5	1			1
04	180	N	115	-0-	-65	-0-	4	1	111	3	Y	-0-					1
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	6	1	160	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	7	1	193	3	Y	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	6	1	150	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	98	-0-	-57	-0-	4	1	94	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	175	-0-	-35	-0-	7	1	168	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	4	-0-	-151	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	12	-0-	-78	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	23	-0-	-163	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	581	N	581	-0-	-0-	-0-	22	1	558	3	Y	1					6
							1	9									
02	588	N	471	-0-	-117	-0-	19	1	450	3	Y	2					8
							2	9									
03	558	N	527	-0-	-31	-0-	17	1	508	3	Y	2	6	1			4
							2	9									
04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	21	1	607	3	Y	1					5
							1	9									
05	527	N	477	-0-	-50	-0-	18	1	458	3	Y	1	3	1			3
							1	9									
06	510	N	409	-0-	-101	-0-	15	1	393	3	Y	1					4
							1	9									
07	651	N	394	-0-	-257	-0-	15	1	378	3	Y	1					5
							1	9									
08	465	N	390	-0-	-75	-0-	15	1	375	3	Y	-0-					5
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					5
10	511	N	511	-0-	-0-	-0-	19	1	490	2	Y	2	5	1			2
							2	9									
11	643	N	643	-0-	-0-	-0-	21	1	622	2	Y	-0-					2
*12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	14	1	358	2	Y	-0-	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	470	-0-	-88	-0-	18	1	450	3	Y	2					13
							2	9									
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	15	1	373	3	Y	1					14
							1	9									
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	17	1	500	3	Y	4	12	1			6
							4	9									
04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	15	1	447	3	Y	2					8
							2	9									
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	25	1	635	3	Y	2	5	1			5
							2	9									
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	23	1	611	3	Y	4					9
							4	9									
07	761	N	761	-0-	-0-	-0-	29	1	726	3	Y	5					14
							6	9									
08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	27	1	651	3	Y	4					18
							4	9									
09	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					18
10	775	N	553	-0-	-222	-0-	21	1	525	2	Y	6	16	1			8
							7	9									
11	660	N	654	-0-	-6	-0-	21	1	633	2	Y	-0-					8
*12	396	N	396	-0-	-0-	-0-	15	1	381	2	Y	-0-	8	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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

01	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
02	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1532	-0-	-235	-0-	59	1	1471	3	Y	2					8
							2	9									
02	1665	X	1665	-0-	-0-	-0-	66	1	1598	3	Y	1					9
							1	9									
03	1612	X	1309	-0-	-303	-0-	42	1	1265	3	Y	2	7	1			4
							2	9									
04	1569	X	1569	-0-	-0-	-0-	52	1	1516	3	Y	1					5
							1	9									
05	1829	X	1279	-0-	-550	-0-	48	1	1230	3	Y	1	3	1			3
							1	9									
06	1770	X	1372	-0-	-398	-0-	50	1	1322	3	Y	-0-					3
07	1829	X	1647	-0-	-182	-0-	63	1	1580	3	Y	4					7
							4	9									
08	1612	X	979	-0-	-633	-0-	39	1	936	3	Y	4					11
							4	9									
09	1560	X	994	-0-	-566	-0-	38	1	948	3	Y	7					18
							8	9									
10	1643	X	1017	-0-	-626	-0-	38	1	965	2	Y	13	21	1			10
							14	9									
11	1808	X	1808	-0-	-0-	-0-	59	1	1741	2	Y	7					17
							8	9									
12	1643	X	888	-0-	-755	-0-	33	1	849	2	Y	5	17	1			5
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 16,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

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

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

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

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

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

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	481	-0-	-77	-0-	17 31	1 9	433	3	Y	28	29	1			22
02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	16 24	1 9	391	3	Y	22	38	1			6
03	465	N	462	-0-	-3	-0-	14 25	1 9	423	3	Y	23	23	1			6
04	480	N	359	-0-	-121	-0-	11 18	1 9	330	3	Y	16	17	1			5
05	465	N	335	-0-	-130	-0-	12 28	1 9	295	3	Y	25	23	1			7
06	450	N	265	-0-	-185	-0-	9 13	1 9	243	3	Y	12					19
07	465	X	270	-0-	-195	-0-	10 14	1 9	246	3	Y	13	22	1			10
08	465	X	225	-0-	-240	-0-	9 6	1 9	210	3	Y	5	9	1			6
09	360	X	179	-0-	-181	-0-	7 4	1 9	168	3	Y	4					10
10	341	X	132	-0-	-209	-0-	6 20	1 9	106	2	Y	18	21	1			7
11	452	X	452	-0-	-0-	-0-	18 32	1 9	402	2	Y	29	28	1			8
*12	281	X	281	-0-	-0-	-0-	18 40	1 9	223	2	Y	36	31	1			13

TOTAL GAS PROD: 3,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 231

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	543	N	543	-0-	-0-	-0-	20	1	499	3	Y	22	25	1	17
							24	9							
02	525	N	525	-0-	-0-	-0-	20	1	486	3	Y	17	29	1	5
							19	9							
03	713	N	529	-0-	-184	-0-	16	1	494	3	Y	17	17	1	5
							19	9							
04	540	N	370	-0-	-170	-0-	12	1	348	3	Y	9	11	1	3
							10	9							
05	589	N	218	-0-	-371	-0-	8	1	206	3	Y	4	6	1	1
							4	9							
06	510	N	195	-0-	-315	-0-	7	1	185	3	Y	3			4
							3	9							
07	372	N	175	-0-	-197	-0-	7	1	167	3	Y	1	4	1	1
							1	9							
08	217	N	205	-0-	-12	-0-	8	1	197	3	Y	-0-	1	1	-0-
09	210	N	9	-0-	-201	-0-	9	3			Y	-0-			-0-
10	446	N	446	-0-	-0-	-0-	22	1	424	2	Y	-0-			-0-
11	597	N	597	-0-	-0-	-0-	26	1	571	2	Y	-0-			-0-
*12	660	N	660	-0-	-0-	-0-	50	1	610	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	755	-0-	-2841	-0-	28	1	702	3	Y	23	25	1	18
							25	9							
02	1624	X	849	-0-	-775	-0-	32	1	785	3	Y	29	39	1	8
							32	9							
03	1798	X	970	-0-	-828	-0-	30	1	907	3	Y	30	30	1	8
							33	9							
04	1740	X	1028	-0-	-712	-0-	33	1	956	3	Y	35	32	1	11
							39	9							
05	1839	X	1839	-0-	-0-	-0-	67	1	1726	3	Y	42	42	1	11
							46	9							
06	930	X	806	-0-	-124	-0-	28	1	757	3	Y	19			30
							21	9							
07	1756	X	1756	-0-	-0-	-0-	66	1	1650	3	Y	36	38	1	28
							40	9							
08	1829	X	183	-0-	-1646	-0-	7	1	174	3	Y	2	24	1	6
							2	9							
09	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	102	1	2567	3	Y	10			16
							11	9							
10	1829	X	1789	-0-	-40	-0-	70	1	1694	2	Y	23	29	1	10
							25	9							
11	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	90	1	2019	2	Y	51	47	1	14
							56	9							
12	2759	X	2166	-0-	-593	-0-	80	1	2027	2	Y	54	47	1	21
							59	9							

TOTAL GAS PROD: 16,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 354

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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	9	1	220	3	Y	6	6	1			4
							7	9									
02	224	N	179	-0-	-45	-0-	7	1	168	3	Y	4	7	1			1
							4	9									
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	7	1	203	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
04	240	N	159	-0-	-81	-0-	5	1	150	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
05	186	N	85	-0-	-101	-0-	3	1	78	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	210	N	2	-0-	-208	-0-	2	3			Y	-0-					1
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	Y	4					4
							4	9									
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			1
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 929 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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

01	2139	X	985	-0-	-1154	-0-	37	1	915	3	Y	30	37	1			24
							33	9									
02	1932	X	1502	-0-	-430	-0-	57	1	1387	3	Y	53	62	1			15
							58	9									
03	1767	X	1248	-0-	-519	-0-	38	1	1151	3	Y	54	54	1			15
							59	9									
04	1710	X	908	-0-	-802	-0-	28	1	828	3	Y	47	47	1			15
							52	9									
05	1767	X	859	-0-	-908	-0-	30	1	781	3	Y	44	47	1			12
							48	9									
06	1620	X	984	-0-	-636	-0-	34	1	911	3	Y	35					47
							39	9									
07	1674	X	825	-0-	-849	-0-	30	1	758	3	Y	34	54	1			27
							37	9									
08	1240	X	684	-0-	-556	-0-	26	1	640	3	Y	16	24	1			19
							18	9									
09	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					19
10	1656	X	1656	-0-	-0-	-0-	65	1	1567	2	Y	22	31	1			10
							24	9									
11	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	102	1	2292	2	Y	76	66	1			20
							84	9									
*12	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	102	1	2573	2	Y	113	98	1			35
							124	9									

TOTAL GAS PROD: 14,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 524

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. (I) GAS LIFT(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	383	-0-	-144	-0-	15	1	365	3	Y	3					26
							3	9									
02	420	N	373	-0-	-47	-0-	15	1	355	3	Y	3					29
							3	9									
03	434	N	11	-0-	-423	-0-	11	3			Y	-0-					29
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-	28	1			1
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					1
06	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					1
11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	9	1	247	2	Y	2					3
							2	9									
*12	647	N	647	-0-	-0-	-0-	30	1	595	2	Y	20					23
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 1,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	20	-0-	-662	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					25
02	448	N	335	-0-	-113	-0-	13	1	319	3	Y	3					28
							3	9									
03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	15	1	460	3	Y	7					35
							8	9									
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	16	1	467	3	Y	10	34	1			11
							11	9									
05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	17	1	443	3	Y	4					15
							4	9									
06	480	N	442	-0-	-38	-0-	16	1	423	3	Y	3					18
							3	9									
07	496	N	420	-0-	-76	-0-	16	1	397	3	Y	6					24
							7	9									
08	465	N	319	-0-	-146	-0-	13	1	305	3	Y	1					25
							1	9									
09	450	N	271	-0-	-179	-0-	10	1	261	3	Y	-0-					25
10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	19	1	520	2	Y	3					28
							3	9									
11	569	N	569	-0-	-0-	-0-	21	1	548	2	Y	-0-					28
12	279	N	275	-0-	-4	-0-	13	1	262	2	Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 4,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	35	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
02	84	N	7	-0-	-77	-0-	6	3	1	9	Y	1	4	1			-0-
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	2	1	49	3	Y	6	4	1			2
							7	9									
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	1	1	42	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
06	60	N	12	-0-	-48	-0-	10	3	2	9	Y	2					3
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
08	402	N	402	-0-	-0-	-0-	16	1	379	3	Y	6					6
							7	9									
09	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					6
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	10	1	239	2	Y	7	10	1			3
							8	9									
11	407	N	407	-0-	-0-	-0-	16	1	361	2	Y	27	23	1			7
							30	9									
*12	402	N	402	-0-	-0-	-0-	14	1	357	2	Y	28	24	1			11
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 1,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	170	-0-	-78	-0-	7	1	163	3	Y	-0-					8
02	196	N	130	-0-	-66	-0-	5	1	124	3	Y	1					9
							1	9									
03	217	N	165	-0-	-52	-0-	5	1	159	3	Y	1					10
							1	9									
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	6	1	170	3	Y	2	10	1			2
							2	9									
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	7	1	182	3	Y	1					3
							1	9									
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	7	1	191	3	Y	-0-					3
07	186	N	158	-0-	-28	-0-	6	1	151	3	Y	1					4
							1	9									
08	186	N	36	-0-	-150	-0-	1	1	35	3	Y	-0-					4
09	210	N	48	-0-	-162	-0-	2	1	46	3	Y	-0-					4
10	155	N	80	-0-	-75	-0-	3	1	77	2	Y	-0-					4
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					4
12	62	N	53	-0-	-9	-0-	3	1	50	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 1,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	518	-0-	-40	-0-	19	1	468	3	Y	28	26	1			22
							31	9									
02	476	N	321	-0-	-155	-0-	12	1	287	3	Y	20	36	1			6
							22	9									
03	465	N	149	-0-	-316	-0-	5	1	144	3	Y	-0-	6	1			-0-
04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	21	1	621	3	Y	31	21	1			10
							34	9									
05	341	N	338	-0-	-3	-0-	12	1	302	3	Y	22	26	1			6
							24	9									
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	11	1	286	3	Y	20					26
							22	9									
07	713	X	349	-0-	-364	-0-	13	1	314	3	Y	20	30	1			16
							22	9									
08	713	X	249	-0-	-464	-0-	10	1	231	3	Y	7	14	1			9
							8	9									
09	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					9
10	529	X	529	-0-	-0-	-0-	26	1	494	2	Y	8	13	1			4
							9	9									
11	558	X	558	-0-	-0-	-0-	23	1	517	2	Y	16	16	1			4
							18	9									
*12	365	X	365	-0-	-0-	-0-	26	1	313	2	Y	24	21	1			7
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 4,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 196

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	750	N	750	-0-	-0-	-0-	21	1	520	3	Y	190	254	1			60
							209	9									
02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	18	1	442	3	Y	136	80	1			116
							150	9									
03	644	N	644	-0-	-0-	-0-	17	1	516	3	Y	101	164	1			53
							111	9									
04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	19	1	539	3	Y	175	191	1			37
							193	9									
05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	22	1	561	3	Y	175	105	1			107
							193	9									
06	591	N	591	-0-	-0-	-0-	17	1	466	3	Y	98	100	1			105
							108	9									
07	775	N	691	-0-	-84	-0-	22	1	545	3	Y	113	108	1			110
							124	9									
08	775	N	495	-0-	-280	-0-	16	1	400	3	Y	72	93	1			89
							79	9									
09	600	N	157	-0-	-443	-0-	5	1	123	3	Y	26	74	1			41
							29	9									
10	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					41
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-	41	1			-0-
*12	691	N	691	-0-	-0-	-0-	35	1	584	2	Y	65	65	1			-0-
							72	9									

TOTAL GAS PROD: 6,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,151

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	620	N	563	-0-	-57	-0-	20	1	491	3	Y	47	63	1			15
							52	9									
02	588	N	580	-0-	-8	-0-	22	1	522	3	Y	33	20	1			28
							36	9									
03	496	N	485	-0-	-11	-0-	15	1	442	3	Y	25	40	1			13
							28	9									
04	540	N	266	-0-	-274	-0-	8	1	230	3	Y	25	33	1			5
							28	9									
05	651	N	571	-0-	-80	-0-	20	1	504	3	Y	43	22	1			26
							47	9									
06	480	N	427	-0-	-53	-0-	14	1	385	3	Y	25	24	1			27
							28	9									
07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	18	1	444	3	Y	40	28	1			39
							44	9									
08	558	N	374	-0-	-184	-0-	13	1	321	3	Y	36	33	1			42
							40	9									
09	501	N	501	-0-	-0-	-0-	19	1	468	3	Y	13	35	1			20
							14	9									
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					20
11	851	N	851	-0-	-0-	-0-	28	1	759	2	Y	58	59	1			19
							64	9									
12	527	N	405	-0-	-122	-0-	20	1	342	2	Y	39	50	1			8
							43	9									

TOTAL GAS PROD: 5,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 384

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	942	-0-	-50	-0-	35	1	866	3	Y	37	36	1			29
							41	9									
02	840	N	781	-0-	-59	-0-	30	1	714	3	Y	34	53	1			10
							37	9									
03	913	N	913	-0-	-0-	-0-	28	1	846	3	Y	35	35	1			10
							39	9									
04	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	37	1	1066	3	Y	38	36	1			12
							42	9									
05	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	73	1	1878	3	Y	37	39	1			10
							41	9									
06	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	69	1	1831	3	Y	28					38
							31	9									
07	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	82	1	2057	3	Y	27	44	1			21
							30	9									
08	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	60	1	1457	3	Y	13	18	1			16
							14	9									
09	1440	N	1061	-0-	-379	-0-	40	1	1003	3	Y	16					32
							18	9									
10	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	96	1	1823	2	Y	41	55	1			18
							45	9									
11	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	116	1	2561	2	Y	39	46	1			11
							43	9									
*12	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	172	1	2091	2	Y	58	51	1			18
							64	9									

TOTAL GAS PROD: 19,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 403

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 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-	12	1	286	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	504	N	404	-0-	-100	-0-	16	1	385	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	341	N	245	-0-	-96	-0-	8	1	236	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	11	1	315	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
05	434	N	248	-0-	-186	-0-	9	1	238	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	240	N	211	-0-	-29	-0-	8	1	201	3	Y	2					2
							2	9									
07	434	X	195	-0-	-239	-0-	7	1	187	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
08	341	X	234	-0-	-107	-0-	9	1	224	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	330	X	96	-0-	-234	-0-	4	1	92	3	Y	-0-					1
10	410	X	410	-0-	-0-	-0-	20	1	390	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	241	X	241	-0-	-0-	-0-	10	1	231	2	Y	-0-					-0-
*12	304	X	304	-0-	-0-	-0-	23	1	281	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	146	-0-	-9	-0-	5	1	135	3	Y	5	3	1			4
							6	9									
02	112	N	101	-0-	-11	-0-	4	1	95	3	Y	2	5	1			1
							2	9									
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	4	1	105	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	150	N	97	-0-	-53	-0-	3	1	90	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	124	N	44	-0-	-80	-0-	2	1	39	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					1
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-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	382	N	382	-0-	-0-	-0-	17	1	365	2	Y	-0-					-0-
*12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	9	1	105	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 998 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	557	-0-	-280	-0-	21	1	517	3	Y	17	19	1			5
							19	9									
02	504	N	424	-0-	-80	-0-	16	1	396	3	Y	11	7	1			9
							12	9									
03	775	N	434	-0-	-341	-0-	14	1	413	3	Y	6	12	1			3
							7	9									
04	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	36	1	1034	3	Y	6	8	1			1
							7	9									
05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	22	1	559	3	Y	10	5	1			6
							11	9									
06	420	N	383	-0-	-37	-0-	14	1	363	3	Y	5	5	1			6
							6	9									
07	1116	N	440	-0-	-676	-0-	16	1	389	3	Y	32	7	1			31
							35	9									
08	589	N	360	-0-	-229	-0-	13	1	304	3	Y	39	26	1			44
							43	9									
09	711	N	711	-0-	-0-	-0-	27	1	674	3	Y	9	37	1			16
							10	9									
10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	17	1	413	2	Y	8					24
							9	9									
11	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	59	1	1610	2	Y	99	91	1			32
							109	9									
*12	970	N	970	-0-	-0-	-0-	51	1	855	2	Y	58	74	1			16
							64	9									

TOTAL GAS PROD: 8,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 300

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	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	390	-0-	390	390	13 32	1 9	345	2	Y	29					29
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	390					Y	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 390 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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

01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	9 29	1 9	212	3	Y	26	36	1			8
02	280	N	203	-0-	-77	-0-	7 19	1 9	177	3	Y	17	11	1			14
03	341	N	188	-0-	-153	-0-	6 11	1 9	171	3	Y	10	19	1			5
04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	15 21	1 9	423	3	Y	19	20	1			4
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	8 18	1 9	204	3	Y	16	10	1			10
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	7 12	1 9	176	3	Y	11	9	1			12
07	465	N	125	-0-	-340	-0-	4 10	1 9	111	3	Y	9	13	1			8
08	217	N	153	-0-	-64	-0-	6 9	1 9	138	3	Y	8	7	1			9
09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	15 2	1 9	372	3	Y	2	7	1			4
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					4
11	894	N	894	-0-	-0-	-0-	31 18	1 9	845	2	Y	16	15	1			5
12	403	N	218	-0-	-185	-0-	12 9	1 9	197	2	Y	8	10	1			3

TOTAL GAS PROD: 3,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

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

01	279	N	232	-0-	-47	-0-	9	1	223	3	Y	-0-					1
02	224	N	198	-0-	-26	-0-	8	1	190	3	Y	-0-					1
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	8	1	241	3	Y	-0-					1
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	9	1	248	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	217	N	82	-0-	-135	-0-	3	1	79	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	4	-0-	-236	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
07	279	N	1	-0-	-278	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
08	93	N	7	-0-	-86	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
09	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
11	780	N	780	-0-	-0-	-0-	28	1	752	2	Y	-0-					-0-
*12	605	N	605	-0-	-0-	-0-	29	1	576	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

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

01	372 N	347	-0-	-25	-0-	13	1	322	3	Y	11	9	1			9
						12	9									
02	336 N	229	-0-	-107	-0-	9	1	212	3	Y	7	14	1			2
						8	9									
03	284 N	284	-0-	-0-	-0-	9	1	264	3	Y	10	9	1			3
						11	9									
04	330 N	251	-0-	-79	-0-	8	1	236	3	Y	6	7	1			2
						7	9									
05	248 N	197	-0-	-51	-0-	7	1	182	3	Y	7	7	1			2
						8	9									
06	270 N	160	-0-	-110	-0-	6	1	147	3	Y	6					8
						7	9									
07	248 N	185	-0-	-63	-0-	7	1	172	3	Y	5	9	1			4
						6	9									
08	186 N	128	-0-	-58	-0-	5	1	122	3	Y	1	3	1			2
						1	9									
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					2
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	6	6	1			2
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
*12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
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	399	N	399	-0-	-0-	-0-	15	1	366	3	Y	16	9	1			13
							18	9									
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	9	1	214	3	Y	10	20	1			3
							11	9									
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	10	1	296	3	Y	18	16	1			5
							20	9									
04	390	N	251	-0-	-139	-0-	8	1	226	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
05	248	N	149	-0-	-99	-0-	5	1	129	3	Y	14	15	1			4
							15	9									
06	330	N	70	-0-	-260	-0-	2	1	62	3	Y	5					9
							6	9									
07	248	N	174	-0-	-74	-0-	6	1	162	3	Y	5	10	1			4
							6	9									
08	155	N	108	-0-	-47	-0-	4	1	102	3	Y	2	4	1			2
							2	9									
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					2
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	1	2	1			1
11	401	N	401	-0-	-0-	-0-	17	1	367	2	Y	15	12	1			4
							17	9									
*12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	20	1	240	2	Y	25	22	1			7
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 2,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

SWR "B" WELL #: 6 RRCID -> 162044 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10578 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	975	-0-	-296	-0-	38	1	937	3	Y	-0-					-0-
02	1148	X	872	-0-	-276	-0-	35	1	837	3	Y	-0-					-0-
03	992	X	762	-0-	-230	-0-	25	1	737	3	Y	-0-					-0-
04	960	X	457	-0-	-503	-0-	15	1	442	3	Y	-0-					-0-
05	992	X	987	-0-	-5	-0-	37	1	950	3	Y	-0-					-0-
06	930	X	667	-0-	-263	-0-	24	1	643	3	Y	-0-					-0-
07	961	X	718	-0-	-243	-0-	27	1	684	3	Y	6	1	1			5
							7	9									
08	992	X	376	-0-	-616	-0-	15	1	358	3	Y	3	4	1			4
							3	9									
09	960	X	745	-0-	-215	-0-	28	1	715	3	Y	2					6
							2	9									
10	992	X	817	-0-	-175	-0-	32	1	778	2	Y	6	9	1			3
							7	9									
11	1198	X	1198	-0-	-0-	-0-	50	1	1127	2	Y	19	17	1			5
							21	9									
*12	1233	X	1233	-0-	-0-	-0-	46	1	1156	2	Y	28	24	1			9
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 9,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	790	-0-	-109	-0-		29	1	722	3	Y	35					80
								39	9									
02	812	N	681	-0-	-131	-0-		25	1	603	3	Y	48	94	1			34
								53	9									
03	868	N	442	-0-	-426	-0-		13	1	404	3	Y	23					57
								25	9									
04	750	N	567	-0-	-183	-0-		18	1	513	3	Y	33	65	1			25
								36	9									
05	744	N	489	-0-	-255	-0-		18	1	459	3	Y	11					36
								12	9									
06	420	N	105	-0-	-315	-0-		3	1	93	3	Y	8					44
								9	9									
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-						Y	-0-					44
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-						Y	-0-					44
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-						Y	-0-					44
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	2	23	1			23
11	938	N	938	-0-	-0-	-0-		27	1	885	2	Y	24	7	1			40
								26	9									
*12	666	N	666	-0-	-0-	-0-		29	1	606	2	Y	28	68	1			-0-
								31	9									

TOTAL GAS PROD: 4,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 212

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 (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	808	N	808	-0-	-0-	-0-		31	1	758	3	Y	17	14	1			13
								19	9									
02	672	N	517	-0-	-155	-0-		20	1	484	3	Y	12	22	1			3
								13	9									
03	713	N	638	-0-	-75	-0-		20	1	603	3	Y	14	13	1			4
								15	9									
04	780	N	589	-0-	-191	-0-		19	1	557	3	Y	12	12	1			4
								13	9									
05	558	N	445	-0-	-113	-0-		16	1	420	3	Y	8	10	1			2
								9	9									
06	630	N	428	-0-	-202	-0-		15	1	404	3	Y	8					10
								9	9									
07	651	X	479	-0-	-172	-0-		18	1	451	3	Y	9	12	1			7
								10	9									
08	651	X	450	-0-	-201	-0-		18	1	429	3	Y	3	6	1			4
								3	9									
09	600	X	295	-0-	-305	-0-		11	1	283	3	Y	1					5
								1	9									
10	711	X	711	-0-	-0-	-0-		28	1	676	2	Y	6	8	1			3
								7	9									
11	925	X	925	-0-	-0-	-0-		39	1	867	2	Y	17	15	1			5
								19	9									
*12	866	X	866	-0-	-0-	-0-		33	1	821	2	Y	11	10	1			6
								12	9									

TOTAL GAS PROD: 7,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
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	155	N	76	-0-	-79	-0-	3	1	67	3	Y	5					7
							6	9									
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	2	1	60	3	Y	6	9	1			4
							7	9									
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	36	3	Y	2					6
							2	9									
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	2	1	64	3	Y	6	8	1			4
							7	9									
05	62	N	40	-0-	-22	-0-	1	1	38	3	Y	1					5
							1	9									
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					5
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					5
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 297 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		1085	X	895	-0-	-190	-0-	33	1	820	3	Y	38	34	1			29
								42	9									
02		1512	X	703	-0-	-809	-0-	27	1	652	3	Y	22	45	1			6
								24	9									
03		1674	X	898	-0-	-776	-0-	28	1	846	3	Y	22	22	1			6
								24	9									
04		1620	X	589	-0-	-1031	-0-	19	1	549	3	Y	19	19	1			6
								21	9									
05		1395	X	876	-0-	-519	-0-	32	1	816	3	Y	25	24	1			7
								28	9									
06		870	X	634	-0-	-236	-0-	22	1	598	3	Y	13					20
								14	9									
07		899	X	558	-0-	-341	-0-	20	1	510	3	Y	25	26	1			19
								28	9									
08		899	X	636	-0-	-263	-0-	24	1	591	3	Y	19	17	1			21
								21	9									
09		840	X	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					21
10		1381	X	1381	-0-	-0-	-0-	54	1	1293	2	Y	31	39	1			13
								34	9									
11		1574	X	1574	-0-	-0-	-0-	63	1	1423	2	Y	80	71	1			22
								88	9									
*12		1619	X	1619	-0-	-0-	-0-	57	1	1445	2	Y	106	92	1			36
								117	9									

TOTAL GAS PROD: 10,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 400

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
SWR WELL #: 6 RRCID -> 162065 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF.10696 - 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	198	N	198	-0-	-0-	-0-	8	1	189	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	196	N	191	-0-	-5	-0-	8	1	183	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	155	N	146	-0-	-9	-0-	5	1	141	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	76	-0-	-104	-0-	3	1	73	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	27	-0-	-190	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	128	-0-	-22	-0-	5	1	123	3	Y	-0-					-0-
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	4	1	106	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	3	1	73	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	76	-0-	-44	-0-	3	1	73	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	122	-0-	-2	-0-	6	1	116	2	Y	-0-					-0-
11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	7	1	165	2	Y	-0-					-0-
*12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	15	1	186	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SWR "B" WELL #: 7 RRCID -> 162259 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10730 PERF.10477 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	201	-0-	-326	-0-	8	1	186	3	Y	6	8	1			5
							7	9									
02	280	N	237	-0-	-43	-0-	9	1	220	3	Y	7	10	1			2
							8	9									
03	403	N	310	-0-	-93	-0-	10	1	292	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	9	1	262	3	Y	9	8	1			3
							10	9									
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	463	N	463	-0-	-0-	-0-	19	1	438	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
*12	847	N	847	-0-	-0-	-0-	30	1	750	2	Y	61	53	1			9
							67	9									

TOTAL GAS PROD: 2,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
SWR "B" WELL #: 11 RRCID -> 162599 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF.10504 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	(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	100	-0-		-86	-0-	4	1	93	3	Y	3	4	1			2
								3	9									
02	152	N	152	-0-		-0-	-0-	6	1	142	3	Y	4	5	1			1
								4	9									
03	186	N	159	-0-		-27	-0-	5	1	148	3	Y	5	5	1			1
								6	9									
04	151	N	151	-0-		-0-	-0-	5	1	142	3	Y	4	4	1			1
								4	9									
05	155	N	72	-0-		-83	-0-	3	1	66	3	Y	3	3	1			1
								3	9									
06	150	N	113	-0-		-37	-0-	4	1	106	3	Y	3					4
								3	9									
07	155	N	84	-0-		-71	-0-	3	1	77	3	Y	4	5	1			3
								4	9									
08	103	N	103	-0-		-0-	-0-	4	1	96	3	Y	3	3	1			3
								3	9									
09	120	N	-0-	-0-		-120	-0-					Y	-0-					3
10	246	N	246	-0-		-0-	-0-	10	1	230	2	Y	5	6	1			2
								6	9									
11	222	N	222	-0-		-0-	-0-	8	1	181	2	Y	30	24	1			8
								33	9									
*12	207	N	207	-0-		-0-	-0-	6	1	160	2	Y	37	32	1			13
								41	9									

TOTAL GAS PROD: 1,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	519	-0-		-8	-0-	19	1	481	3	Y	17	9	1			13
								19	9									
02	448	N	433	-0-		-15	-0-	16	1	394	3	Y	21	28	1			6
								23	9									
03	445	N	445	-0-		-0-	-0-	13	1	403	3	Y	26	25	1			7
								29	9									
04	510	N	407	-0-		-103	-0-	13	1	373	3	Y	19	20	1			6
								21	9									
05	465	N	284	-0-		-181	-0-	10	1	253	3	Y	19	20	1			5
								21	9									
06	420	N	93	-0-		-327	-0-	3	1	88	3	Y	2					7
								2	9									
07	434	N	333	-0-		-101	-0-	12	1	298	3	Y	21	11	1			17
								23	9									
08	279	N	240	-0-		-39	-0-	9	1	223	3	Y	7	15	1			9
								8	9									
09	90	N	12	-0-		-78	-0-	12	3			Y	-0-					9
10	341	N	77	-0-		-264	-0-	4	1	69	2	Y	4	10	1			3
								4	9									
11	562	N	562	-0-		-0-	-0-	24	1	520	2	Y	16	15	1			4
								18	9									
*12	262	N	262	-0-		-0-	-0-	19	1	229	2	Y	13	11	1			6
								14	9									

TOTAL GAS PROD: 3,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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	403	N	374	-0-		-29	-0-	14	1	338	3	Y	20					43
								22	9									
02	364	N	338	-0-		-26	-0-	12	1	300	3	Y	24	50	1			17
								26	9									
03	372	N	270	-0-		-102	-0-	8	1	251	3	Y	10					27
								11	9									
04	361	N	361	-0-		-0-	-0-	11	1	328	3	Y	20	32	1			15
								22	9									
05	372	N	212	-0-		-160	-0-	8	1	197	3	Y	6					21
								7	9									
06	270	N	145	-0-		-125	-0-	5	1	132	3	Y	7					28
								8	9									
07	372	N	-0-	-0-		-372	-0-					Y	-0-					28
08	217	N	-0-	-0-		-217	-0-					Y	-0-					28
09	150	N	-0-	-0-		-150	-0-					Y	-0-					28
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-	14	1			14
11	1009	N	1009	-0-		-0-	-0-	29	1	980	2	Y	-0-	14	1			-0-
*12	403	N	403	-0-		-0-	-0-	19	1	384	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	178	-0-	178	178			8	1	170	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	619	-0-	-1	-0-	23	1	583	3	Y	12	11	1			9
							13	9									
02	855	N	855	-0-	-0-	-0-	34	1	810	3	Y	10	16	1			3
							11	9									
03	841	N	841	-0-	-0-	-0-	27	1	803	3	Y	10	10	1			3
							11	9									
04	929	N	929	-0-	-0-	-0-	30	1	886	3	Y	12	11	1			4
							13	9									
05	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	48	1	1225	3	Y	10	11	1			3
							11	9									
06	810	N	754	-0-	-56	-0-	27	1	720	3	Y	6					9
							7	9									
07	961	N	267	-0-	-694	-0-	10	1	253	3	Y	4	10	1			3
							4	9									
08	1271	N	33	-0-	-1238	-0-	1	1	31	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
09	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					1
10	793	N	793	-0-	-0-	-0-	32	1	761	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	3000	N	3251	-0-	251	251	138	1	3101	2	Y	11	8	1			3
							12	9									
*12	3100	N	5209	-0-	2109	2360	197	1	4978	2	Y	31	27	1			7
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 14,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

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

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

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
WR "A" WELL #: 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	162	-0-	-86	-0-	6	1	138	3	Y	16	17	1			5
							18	9									
02	196	N	121	-0-	-75	-0-	4	1	105	3	Y	11	7	1			9
							12	9									
03	155	N	117	-0-	-38	-0-	4	1	110	3	Y	3	10	1			2
							3	9									
04	150	N	141	-0-	-9	-0-	5	1	133	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	5	1	116	3	Y	4	2	1			3
							4	9									
06	120	N	87	-0-	-33	-0-	3	1	83	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
07	155	N	101	-0-	-54	-0-	4	1	95	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
08	124	N	82	-0-	-42	-0-	3	1	77	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	463	N	463	-0-	-0-	-0-	16	1	437	2	Y	9	6	1			3
							10	9									
*12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	105	2	Y	4	5	1			2
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 1,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1003	-0-	-299	-0-	38	1	947	3	Y	16	17	1			12
							18	9									
02	1064	N	917	-0-	-147	-0-	36	1	862	3	Y	17	24	1			5
							19	9									
03	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	34	1	1031	3	Y	17	17	1			5
							19	9									
04	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	33	1	968	3	Y	19	18	1			6
							21	9									
05	1023	N	793	-0-	-230	-0-	29	1	744	3	Y	18	19	1			5
							20	9									
06	1050	N	801	-0-	-249	-0-	28	1	758	3	Y	14					19
							15	9									
07	1054	N	943	-0-	-111	-0-	36	1	892	3	Y	14	22	1			11
							15	9									
08	806	N	678	-0-	-128	-0-	27	1	643	3	Y	7	10	1			8
							8	9									
09	810	N	502	-0-	-308	-0-	19	1	474	3	Y	8					16
							9	9									
10	930	N	896	-0-	-34	-0-	43	1	813	2	Y	36	39	1			13
							40	9									
11	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	58	1	1277	2	Y	39	41	1			11
							43	9									
*12	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	73	1	891	2	Y	58	51	1			18
							64	9									

TOTAL GAS PROD: 11,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 263

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	X	597	-0-	-85	-0-	28	1	569	3	Y	-0-					1
02	616	X	401	-0-	-215	-0-	19	1	382	3	Y	-0-					1
03	682	X	641	-0-	-41	-0-	31	1	610	3	Y	-0-					1
04	662	X	662	-0-	-0-	-0-	31	1	631	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	608	X	608	-0-	-0-	-0-	26	1	582	3	Y	-0-					-0-
06	630	X	351	-0-	-279	-0-	16	1	335	3	Y	-0-					-0-
07	696	X	696	-0-	-0-	-0-	32	1	663	3	Y	1					1
							1	9									
08	682	X	431	-0-	-251	-0-	20	1	411	3	Y	-0-					1
09	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					1
10	966	X	966	-0-	-0-	-0-	114	1	852	2	Y	-0-	1	7			-0-
11	785	X	785	-0-	-0-	-0-	118	1	667	2	Y	-0-					-0-
12	682	X	593	-0-	-89	-0-	93	1	500	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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

01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	13	1	320	3	Y	1					6
							1	9									
02	308	N	286	-0-	-22	-0-	11	1	274	3	Y	1					7
							1	9									
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	12	1	367	3	Y	2					9
							2	9									
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	13	1	384	3	Y	2	9	1			2
							2	9									
05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	15	1	382	3	Y	2					4
							2	9									
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	17	1	440	3	Y	-0-					4
07	403	N	396	-0-	-7	-0-	15	1	378	3	Y	3					7
							3	9									
08	403	N	299	-0-	-104	-0-	12	1	286	3	Y	1					8
							1	9									
09	450	N	84	-0-	-366	-0-	3	1	81	3	Y	-0-					8
10	484	N	484	-0-	-0-	-0-	17	1	466	2	Y	1					9
							1	9									
11	766	N	766	-0-	-0-	-0-	28	1	738	2	Y	-0-					9
*12	479	N	479	-0-	-0-	-0-	23	1	456	2	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 4,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(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	396	-0-	-69	-0-	15	1	378	3	Y	3					16
							3	9									
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	14	1	328	3	Y	2					18
							2	9									
03	372	N	272	-0-	-100	-0-	9	1	260	3	Y	3					21
							3	9									
04	390	N	2	-0-	-388	-0-	2	3			Y	-0-	20	1			1
05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	21	1	540	3	Y	2					3
							2	9									
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	13	1	338	3	Y	1					4
							1	9									
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	17	1	414	3	Y	6					10
							7	9									
08	558	N	401	-0-	-157	-0-	16	1	382	3	Y	3					13
							3	9									
09	360	N	98	-0-	-262	-0-	4	1	92	3	Y	2					15
							2	9									
10	434	N	212	-0-	-222	-0-	7	1	203	2	Y	2					17
							2	9									
11	390	N	162	-0-	-228	-0-	6	1	156	2	Y	-0-					17
12	93	N	9	-0-	-84	-0-	9	2			Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 3,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	533	-0-	-25	-0-	21	1	510	3	Y	2					20
							2	9									
02	504	N	444	-0-	-60	-0-	18	1	424	3	Y	2					22
							2	9									
03	589	N	371	-0-	-218	-0-	12	1	356	3	Y	3					25
							3	9									
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-	24	1			1
05	496	N	354	-0-	-142	-0-	13	1	341	3	Y	-0-					1
06	360	N	22	-0-	-338	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	15	1	368	3	Y	1					2
							1	9									
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	6	1	149	3	Y	3					5
							3	9									
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					6
11	775	N	775	-0-	-0-	-0-	28	1	747	2	Y	-0-					6
*12	639	N	639	-0-	-0-	-0-	31	1	608	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 3,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	310	N	310	-0-	-0-	-0-	12	1	298	3	Y	-0-					4
02	196	N	175	-0-	-21	-0-	7	1	167	3	Y	1					5
							1	9									
03	248	N	166	-0-	-82	-0-	5	1	161	3	Y	-0-					5
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	20	1	510	3	Y	1					1
							1	9									
06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	14	1	360	3	Y	-0-					1
07	367	N	367	-0-	-0-	-0-	14	1	352	3	Y	1					2
							1	9									
08	527	N	283	-0-	-244	-0-	11	1	271	3	Y	1					3
							1	9									
09	360	N	9	-0-	-351	-0-	9	3			Y	-0-					3
10	372	N	260	-0-	-112	-0-	9	1	251	2	Y	-0-					3
11	573	N	573	-0-	-0-	-0-	21	1	552	2	Y	-0-					3
*12	428	N	428	-0-	-0-	-0-	20	1	408	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 3,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	126	-0-	-29	-0-	5	1	121	3	Y	-0-					3
02	112	N	107	-0-	-5	-0-	4	1	103	3	Y	-0-					3
03	124	N	112	-0-	-12	-0-	4	1	108	3	Y	-0-					3
04	120	N	67	-0-	-53	-0-	2	1	65	3	Y	-0-	3	1			-0-
05	124	N	75	-0-	-49	-0-	3	1	72	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	108	-0-	-12	-0-	4	1	104	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	42	-0-	-20	-0-	2	1	40	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	43	-0-	-19	-0-	2	1	41	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	50	-0-	-70	-0-	2	1	48	3	Y	-0-					-0-
10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	9	1	235	2	Y	-0-					-0-
11	538	N	538	-0-	-0-	-0-	20	1	518	2	Y	-0-					-0-
*12	449	N	449	-0-	-0-	-0-	21	1	428	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	14	1	350	3	Y	15	12	1			12
							17	9									
02	336	N	250	-0-	-86	-0-	9	1	229	3	Y	11	20	1			3
							12	9									
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	11	1	339	3	Y	15	14	1			4
							17	9									
04	360	N	188	-0-	-172	-0-	6	1	172	3	Y	9	10	1			3
							10	9									
05	279	N	267	-0-	-12	-0-	10	1	243	3	Y	13	12	1			4
							14	9									
06	360	N	235	-0-	-125	-0-	8	1	217	3	Y	9					13
							10	9									
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	7	1	182	3	Y	9	15	1			7
							10	9									
08	279	N	126	-0-	-153	-0-	5	1	118	3	Y	3	6	1			4
							3	9									
09	240	N	7	-0-	-233	-0-	7	3			Y	-0-					4
10	556	N	556	-0-	-0-	-0-	27	1	520	2	Y	8	9	1			3
							9	9									
11	690	N	690	-0-	-0-	-0-	28	1	626	2	Y	33	27	1			9
							36	9									
*12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	32	1	390	2	Y	43	38	1			14
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 3,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

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	417	N	417	-0-	-0-	-0-	16	1	397	3	Y	4					18
							4	9									
02	224	N	35	-0-	-189	-0-	1	1	34	3	Y	-0-					18
03	434	N	419	-0-	-15	-0-	13	1	404	3	Y	2					20
							2	9									
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-	20	1			-0-
05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	24	1	605	3	Y	2					2
							2	9									
06	420	N	235	-0-	-185	-0-	9	1	226	3	Y	-0-					2
07	546	X	546	-0-	-0-	-0-	21	1	517	3	Y	7					9
							8	9									
08	620	X	334	-0-	-286	-0-	13	1	321	3	Y	-0-					9
09	600	X	264	-0-	-336	-0-	10	1	253	3	Y	1					10
							1	9									
10	620	X	92	-0-	-528	-0-	3	1	88	2	Y	1					11
							1	9									
11	656	X	656	-0-	-0-	-0-	24	1	632	2	Y	-0-					11
12	558	X	481	-0-	-77	-0-	23	1	458	2	Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 4,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

01	372	N	312	-0-	-60	-0-	12	1	300	3	Y	-0-					-0-
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	10	1	251	3	Y	-0-					-0-
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	12	1	351	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	115	-0-	-185	-0-	4	1	111	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	138	-0-	-141	-0-	5	1	133	3	Y	-0-					-0-
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	13	1	358	3	Y	-0-					-0-
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	12	1	312	3	Y	-0-					-0-
08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	9	1	221	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	108	-0-	-252	-0-	4	1	104	3	Y	-0-					-0-
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	11	1	300	2	Y	-0-					-0-
11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	16	1	422	2	Y	-0-					-0-
*12	397	N	397	-0-	-0-	-0-	19	1	378	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
SWR "M" WELL #: 1 RRCID -> 169159 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11195 PERF.11010 - 11030

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

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

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

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

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	620	X	406	-0-	-214	-0-	19	1	387	3	Y	-0-					-0-
02	560	X	418	-0-	-142	-0-	20	1	398	3	Y	-0-					-0-
03	620	X	358	-0-	-262	-0-	17	1	341	3	Y	-0-					-0-
04	629	X	629	-0-	-0-	-0-	29	1	600	3	Y	-0-					-0-
05	496	X	442	-0-	-54	-0-	19	1	423	3	Y	-0-					-0-
06	571	X	571	-0-	-0-	-0-	26	1	545	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	506	-0-	-145	-0-	24	1	482	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	272	-0-	-162	-0-	13	1	259	3	Y	-0-					-0-
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-
10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	59	1	440	2	Y	-0-					-0-
11	575	N	575	-0-	-0-	-0-	87	1	488	2	Y	-0-					-0-
*12	385	N	385	-0-	-0-	-0-	60	1	325	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	7			5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

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

SWR "M" WELL #: 4 RRCID -> 171464 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10956 - 10984

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

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

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

01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	58	3	Y	2					8
						2	9									
02	56 N	49	-0-	-7	-0-	2	1	46	3	Y	1					9
						1	9									
03	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	53	1	1600	3	Y	6					15
						7	9									
04	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	42	1	1215	3	Y	11	15	1			11
						12	9									
05	617 N	617	-0-	-0-	-0-	23	1	588	3	Y	5					16
						6	9									
06	1020 N	247	-0-	-773	-0-	9	1	236	3	Y	2					18
						2	9									
07	1302 N	369	-0-	-933	-0-	14	1	351	3	Y	4					22
						4	9									
08	620 N	204	-0-	-416	-0-	8	1	196	3	Y	-0-					22
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					22
10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	2					24
11	539 N	539	-0-	-0-	-0-	20	1	519	2	Y	-0-					24
*12	515 N	515	-0-	-0-	-0-	25	1	490	2	Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 5,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	578	N	578	-0-	-0-	-0-	27	1	551	3	Y	-0-					1
02	672	N	540	-0-	-132	-0-	26	1	514	3	Y	-0-					1
03	918	N	918	-0-	-0-	-0-	44	1	874	3	Y	-0-					1
04	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	57	1	1168	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	78	1	1741	3	Y	-0-					1
06	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	56	1	1171	3	Y	-0-					1
07	1271	X	1257	-0-	-14	-0-	59	1	1197	3	Y	1					2
							1	9									
08	1829	X	809	-0-	-1020	-0-	38	1	771	3	Y	-0-					2
09	1770	X	85	-0-	-1685	-0-	4	1	81	3	Y	-0-					2
10	1829	X	436	-0-	-1393	-0-	51	1	385	2	Y	-0-	2	7			-0-
11	1273	X	1273	-0-	-0-	-0-	192	1	1081	2	Y	-0-					-0-
12	1271	X	552	-0-	-719	-0-	86	1	466	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	310	N	1	-0-	-309	-0-	1	3			Y	-0-					7
02	56	N	5	-0-	-51	-0-	5	3			Y	-0-					7
03	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-					7
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	6	1	180	3	Y	1	7	1			1
							1	9									
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	11	1	271	3	Y	-0-					1
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	8	1	201	3	Y	-0-					1
07	186	N	25	-0-	-161	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					1
08	279	N	211	-0-	-68	-0-	8	1	203	3	Y	-0-					1
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					1
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	4	1	97	2	Y	1					2
							1	9									
11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	10	1	252	2	Y	-0-					2
*12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 1,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
SWR "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	930	X	589	-0-	-341	-0-	28	1	561	3	Y	-0-					-0-
02	476	X	426	-0-	-50	-0-	21	1	405	3	Y	-0-					-0-
03	663	X	663	-0-	-0-	-0-	32	1	631	3	Y	-0-					-0-
04	799	X	799	-0-	-0-	-0-	37	1	762	3	Y	-0-					-0-
05	589	X	508	-0-	-81	-0-	22	1	486	3	Y	-0-					-0-
06	630	X	403	-0-	-227	-0-	18	1	385	3	Y	-0-					-0-
07	837	X	716	-0-	-121	-0-	33	1	683	3	Y	-0-					-0-
08	837	X	525	-0-	-312	-0-	25	1	500	3	Y	-0-					-0-
09	810	X	3	-0-	-807	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
10	1421	X	1421	-0-	-0-	-0-	167	1	1254	2	Y	-0-					-0-
11	690	X	667	-0-	-23	-0-	100	1	567	2	Y	-0-					-0-
*12	929	X	929	-0-	-0-	-0-	145	1	784	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	558	N	419	-0-	-139	-0-	16	1	402	3	Y	1					8
							1	9									
02	392	N	374	-0-	-18	-0-	15	1	358	3	Y	1					9
							1	9									
03	434	N	252	-0-	-182	-0-	8	1	243	3	Y	1					10
							1	9									
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-	10	1			-0-
05	403	N	15	-0-	-388	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	165	-0-	-75	-0-	6	1	159	3	Y	-0-					-0-
07	917	N	917	-0-	-0-	-0-	35	1	880	3	Y	2					2
							2	9									
08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	10	1	244	3	Y	1					3
							1	9									
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					3
10	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					3
11	240	N	54	-0-	-186	-0-	2	1	52	2	Y	-0-					3
*12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 2,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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. (I) GAS LIFT(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-	10	3	14	9	Y	13					19
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	9	3	19	9	Y	17	24	1			12
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	7	3	11	9	Y	10					22
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	3	3	4	9	Y	4	23	1			3
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	14	3	Y	9					12
							10	9									
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					12
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					12
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					12
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			6
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	9	2	8	9	Y	7	2	1			11
*12	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	50	1	1036	2	Y	443	384	1			70
							487	9									

TOTAL GAS PROD: 1,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 503

EL DORADO GAS & OIL, INC. 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	1612	N	1362	-0-	-250	-0-	64	1	1298	3	Y	-0-					1
02	1456	N	1184	-0-	-272	-0-	57	1	1127	3	Y	-0-					1
03	1612	N	1275	-0-	-337	-0-	61	1	1213	3	Y	1					2
							1	9									
04	1320	N	1209	-0-	-111	-0-	56	1	1153	3	Y	-0-	2	1			-0-
05	1302	N	1211	-0-	-91	-0-	52	1	1159	3	Y	-0-					-0-
06	1230	N	1191	-0-	-39	-0-	54	1	1136	3	Y	1					1
							1	9									
07	1240	N	1183	-0-	-57	-0-	55	1	1128	3	Y	-0-					1
08	1209	N	835	-0-	-374	-0-	40	1	795	3	Y	-0-					1
09	1200	N	720	-0-	-480	-0-	31	1	689	3	Y	-0-					1
10	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-	1	7			-0-
11	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					-0-
12	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	651	N	545	-0-	-106	-0-	26	1	519	3	Y	-0-					-0-
02	588	N	474	-0-	-114	-0-	23	1	451	3	Y	-0-					-0-
03	651	N	509	-0-	-142	-0-	24	1	485	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	483	-0-	-57	-0-	22	1	461	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	484	-0-	-43	-0-	21	1	463	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	476	-0-	-4	-0-	22	1	454	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	473	-0-	-23	-0-	22	1	451	3	Y	-0-					-0-
08	496	N	334	-0-	-162	-0-	16	1	318	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	289	-0-	-191	-0-	13	1	276	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,067 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	520	N	520	-0-	-0-	-0-	24	1	493	3	Y	3					5
							3	9									
02	280	N	165	-0-	-115	-0-	8	1	157	3	Y	-0-					5
03	310	N	222	-0-	-88	-0-	11	1	210	3	Y	1					6
							1	9									
04	510	N	134	-0-	-376	-0-	6	1	125	3	Y	3	7	1			2
							3	9									
05	186	N	63	-0-	-123	-0-	3	1	60	3	Y	-0-					2
06	210	N	7	-0-	-203	-0-	7	3			Y	-0-					2
07	124	N	17	-0-	-107	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					2
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					2
09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					2
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	23	1	173	2	Y	-0-	1	7			1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

HUFF WELL #: 2 RRCID -> 160964 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 11212 PERF.10964 - 10984

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	371	-0-	-63	-0-	17	1	354	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	247	-0-	-61	-0-	12	1	235	3	Y	-0-					-0-
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	21	1	419	3	Y	-0-					-0-
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	19	1	387	3	Y	-0-					-0-
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	18	1	395	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	398	-0-	-22	-0-	18	1	380	3	Y	-0-					-0-
07	434	X	370	-0-	-64	-0-	17	1	353	3	Y	-0-					-0-
08	434	X	266	-0-	-168	-0-	13	1	253	3	Y	-0-					-0-
09	420	X	342	-0-	-78	-0-	15	1	327	3	Y	-0-					-0-
10	441	X	441	-0-	-0-	-0-	52	1	389	2	Y	-0-					-0-
11	454	X	454	-0-	-0-	-0-	68	1	386	2	Y	-0-					-0-
*12	515	X	515	-0-	-0-	-0-	81	1	434	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	37	-0-	-75	-0-	2	1	35	3	Y	-0-					-0-
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	8	1	162	3	Y	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	92	-0-	-58	-0-	4	1	88	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	95	-0-	-29	-0-	4	1	91	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	43	-0-	-50	-0-	2	1	41	3	Y	-0-					-0-
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	4	1	97	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 875 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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	558	X	439	-0-	-119	-0-	21	1	418	3	Y	-0-					1
02	504	X	341	-0-	-163	-0-	17	1	324	3	Y	-0-					1
03	734	X	734	-0-	-0-	-0-	35	1	699	3	Y	-0-					1
04	690	X	558	-0-	-132	-0-	26	1	532	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	713	X	641	-0-	-72	-0-	27	1	614	3	Y	-0-					-0-
06	720	X	570	-0-	-150	-0-	26	1	544	3	Y	-0-					-0-
07	744	X	423	-0-	-321	-0-	20	1	402	3	Y	1					1
							1	9									
08	744	X	362	-0-	-382	-0-	17	1	345	3	Y	-0-					1
09	630	X	123	-0-	-507	-0-	5	1	118	3	Y	-0-					1
10	651	X	332	-0-	-319	-0-	39	1	293	2	Y	-0-	1	7			-0-
11	570	X	336	-0-	-234	-0-	51	1	285	2	Y	-0-					-0-
12	434	X	327	-0-	-107	-0-	51	1	276	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	162	N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	154	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	139	-0-	-1	-0-	7	1	132	3	Y	-0-					-0-
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	13	1	261	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	143	-0-	-7	-0-	7	1	136	3	Y	-0-					-0-
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	11	1	241	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	122	-0-	-148	-0-	6	1	116	3	Y	-0-					-0-
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	8	1	157	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	106	-0-	-142	-0-	5	1	101	3	Y	-0-					-0-
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	146	3	Y	-0-					-0-
10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	25	1	189	2	Y	-0-					-0-
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	15	1	88	2	Y	-0-					-0-
*12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	35	1	190	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1054	X	1015	-0-	-39	-0-	48	1	967	3	Y	-0-					-0-
02	1092	X	940	-0-	-152	-0-	46	1	894	3	Y	-0-					-0-
03	1209	X	1146	-0-	-63	-0-	55	1	1091	3	Y	-0-					-0-
04	1170	X	1085	-0-	-85	-0-	50	1	1035	3	Y	-0-					-0-
05	1074	X	1074	-0-	-0-	-0-	46	1	1028	3	Y	-0-					-0-
06	1110	X	785	-0-	-325	-0-	36	1	749	3	Y	-0-					-0-
07	1116	N	1057	-0-	-59	-0-	49	1	1008	3	Y	-0-					-0-
08	1085	N	752	-0-	-333	-0-	36	1	716	3	Y	-0-					-0-
09	780	N	675	-0-	-105	-0-	29	1	646	3	Y	-0-					-0-
10	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	155	1	1161	2	Y	-0-					-0-
11	967	N	967	-0-	-0-	-0-	146	1	821	2	Y	-0-					-0-
*12	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	288	1	1549	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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	682	N	424	-0-	-258	-0-	20	1	403	3	Y	1					1
							1	9									
02	616	N	362	-0-	-254	-0-	18	1	344	3	Y	-0-					1
03	744	N	57	-0-	-687	-0-	3	1	54	3	Y	-0-					1
04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	29	1	601	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	18	1	393	3	Y	-0-					-0-
06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	16	1	340	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	74	-0-	-577	-0-	3	1	71	3	Y	-0-					-0-
08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	26	1	530	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	6	-0-	-354	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	30	-0-	-32	-0-	4	1	26	2	Y	-0-					-0-
11	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	281	1	1583	2	Y	-0-					-0-
*12	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	167	1	900	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,837 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	326	-0-	-263	-0-	15	1	311	3	Y	-0-					-0-
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	18	1	357	3	Y	-0-					-0-
03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	31	1	620	3	Y	-0-					-0-
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	21	1	435	3	Y	-0-					-0-
05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	23	1	519	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	485	-0-	-145	-0-	22	1	463	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	165	-0-	-300	-0-	8	1	157	3	Y	-0-					-0-
08	527	N	35	-0-	-492	-0-	2	1	33	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	10	-0-	-470	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	20	-0-	-135	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					-0-
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	6	1	34	2	Y	-0-					-0-
*12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	12	1	64	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
ZR "A' WELL #: 4 RRCID -> 166037 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 11490 PERF.11116 - 11136

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

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

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	T. A.	-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	T. A.	-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-

ZR UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 166046 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10660 PERF.10378 - 10398

01	434 N	290	-0-	-144	-0-	10	1	237	3	Y	39	36	1	18						
						43	9													
02	327 N	327	-0-	-0-	-0-	11	1	270	3	Y	42	32	1	28						
						46	9													
03	465 N	325	-0-	-140	-0-	8	1	253	3	Y	58	39	1	47						
						64	9													
04	415 N	415	-0-	-0-	-0-	12	1	350	3	Y	48	88	1	7						
						53	9													
05	372 N	290	-0-	-82	-0-	9	1	224	3	Y	52	41	1	18						
						57	9													
06	483 N	483	-0-	-0-	-0-	15	1	404	3	Y	58	48	1	28						
						64	9													
07	434 N	415	-0-	-19	-0-	13	1	330	3	Y	65	51	1	42						
						72	9													
08	279 N	143	-0-	-136	-0-	4	1	108	3	Y	28	47	1	23						
						31	9													
09	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-			23						
10	403 N	219	-0-	-184	-0-	7	1	154	3	Y	53	46	1	30						
						58	9													
*11	150 N	37	-0-	-113	-0-	1	1	24	3	Y	11	34	1	7						
						12	9													
*12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	3	Y	-0-			7						

TOTAL GAS PROD: 3,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 454

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
ZR "A" WELL #: 5 RRCID -> 166448 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 11444 PERF.11116 - 11140

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

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

ZR "A" WELL #: 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2

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

ZR "A" WELL #: 7 RRCID -> 166529 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11212 - 11242

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2	7	20
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
ZR "A" WELL #: 10 RRCID -> 166656 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11183 - 11203

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

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
HUFF WELL #: 3A RRCID -> 203589 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10889 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	796	X	796	-0-	-0-	-0-	37	1	759	3	Y	-0-			1
02	588	X	577	-0-	-11	-0-	28	1	549	3	Y	-0-			1
03	651	X	646	-0-	-5	-0-	31	1	615	3	Y	-0-			1
04	780	X	768	-0-	-12	-0-	36	1	732	3	Y	-0-			1
05	806	X	766	-0-	-40	-0-	33	1	733	3	Y	-0-			1
06	780	X	444	-0-	-336	-0-	20	1	424	3	Y	-0-			1
07	880	X	880	-0-	-0-	-0-	41	1	839	3	Y	-0-			1
08	806	X	468	-0-	-338	-0-	22	1	446	3	Y	-0-			1
09	780	X	535	-0-	-245	-0-	23	1	512	3	Y	-0-			1
10	868	X	833	-0-	-35	-0-	98	1	735	2	Y	-0-	1 7		-0-
11	840	X	731	-0-	-109	-0-	110	1	621	2	Y	-0-			-0-
12	868	X	580	-0-	-288	-0-	91	1	489	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,024 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	788	N	788	-0-	-0-	-0-	37	1	751	3	Y	-0-			-0-
02	952	N	668	-0-	-284	-0-	32	1	636	3	Y	-0-			-0-
03	837	N	670	-0-	-167	-0-	32	1	638	3	Y	-0-			-0-
04	750	N	731	-0-	-19	-0-	34	1	697	3	Y	-0-			-0-
05	744	N	624	-0-	-120	-0-	27	1	597	3	Y	-0-			-0-
06	660	N	320	-0-	-340	-0-	15	1	305	3	Y	-0-			-0-
07	744	N	624	-0-	-120	-0-	29	1	595	3	Y	-0-			-0-
08	620	N	331	-0-	-289	-0-	16	1	315	3	Y	-0-			-0-
09	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	80	1	1766	3	Y	-0-			-0-
10	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	140	1	1049	2	Y	-0-			-0-
11	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	196	1	1107	2	Y	-0-			-0-
*12	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	200	1	1081	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	757	N	757	-0-	-0-	-0-	36	1	721	3	Y	-0-			-0-
02	756	N	702	-0-	-54	-0-	34	1	668	3	Y	-0-			-0-
03	861	N	861	-0-	-0-	-0-	41	1	820	3	Y	-0-			-0-
04	825	N	825	-0-	-0-	-0-	38	1	787	3	Y	-0-			-0-
05	822	N	822	-0-	-0-	-0-	35	1	787	3	Y	-0-			-0-
06	840	N	808	-0-	-32	-0-	37	1	771	3	Y	-0-			-0-
07	868	N	801	-0-	-67	-0-	37	1	764	3	Y	-0-			-0-
08	837	N	568	-0-	-269	-0-	27	1	541	3	Y	-0-			-0-
09	810	N	577	-0-	-233	-0-	25	1	552	3	Y	-0-			-0-
10	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	132	1	988	2	Y	-0-			-0-
11	809	N	809	-0-	-0-	-0-	122	1	687	2	Y	-0-			-0-
*12	822	N	822	-0-	-0-	-0-	129	1	693	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,472 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
HUFF WELL #: 14 RRCID -> 247637 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10227 - 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	465	X	144	-0-	-321	-0-	7	1	137	3	Y	-0-					-0-
02	661	X	661	-0-	-0-	-0-	32	1	629	3	Y	-0-					-0-
03	279	X	222	-0-	-57	-0-	11	1	211	3	Y	-0-					-0-
04	378	X	378	-0-	-0-	-0-	18	1	360	3	Y	-0-					-0-
05	744	X	678	-0-	-66	-0-	29	1	649	3	Y	-0-					-0-
06	1114	X	1114	-0-	-0-	-0-	51	1	1063	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	5	-0-	-398	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
08	682	N	1	-0-	-681	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-					-0-
10	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
*12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	69	1	1391	3	Y	-0-					-0-
02	1372	N	1348	-0-	-24	-0-	65	1	1283	3	Y	-0-					-0-
03	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	79	1	1569	3	Y	-0-					-0-
04	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	72	1	1481	3	Y	-0-					-0-
05	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	66	1	1475	3	Y	-0-					-0-
06	1590	N	1509	-0-	-81	-0-	69	1	1440	3	Y	-0-					-0-
07	1612	N	1488	-0-	-124	-0-	69	1	1419	3	Y	-0-					-0-
08	1550	N	1034	-0-	-516	-0-	49	1	985	3	Y	-0-					-0-
09	1500	N	1251	-0-	-249	-0-	55	1	1196	3	Y	-0-					-0-
10	1488	N	463	-0-	-1025	-0-	55	1	408	2	Y	-0-					-0-
11	990	N	656	-0-	-334	-0-	99	1	557	2	Y	-0-					-0-
12	1302	N	550	-0-	-752	-0-	86	1	464	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,501 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	713	N	585	-0-	-128	-0-	25	1	503	3	Y	52					116
							57	9									
02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	29	1	570	3	Y	14					130
							15	9									
03	690	N	690	-0-	-0-	-0-	31	1	623	3	Y	33					163
							36	9									
04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	27	1	559	3	Y	56	172	1			47
							62	9									
05	702	N	702	-0-	-0-	-0-	30	1	672	3	Y	-0-					47
06	660	N	620	-0-	-40	-0-	28	1	586	3	Y	5					52
							6	9									
07	682	N	664	-0-	-18	-0-	29	1	588	3	Y	43					95
							47	9									
08	713	N	441	-0-	-272	-0-	20	1	398	3	Y	21					116
							23	9									
09	630	N	464	-0-	-166	-0-	20	1	444	3	Y	-0-					116
10	671	N	671	-0-	-0-	-0-	79	1	592	2	Y	-0-	56	7			60
11	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	136	1	764	2	Y	140	168	1			32
							154	9									
*12	708	N	708	-0-	-0-	-0-	107	1	576	2	Y	23					55
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 7,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 387

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
HUFF WELL #: 1H RRCID -> 257695 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 11042 PERF.10955 - 14176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8928	X	7787	-0-	-1141	-0-	366	1	7419	3	Y	2					8
							2	9									
02	7364	X	7297	-0-	-67	-0-	354	1	6943	3	Y	-0-					8
03	9082	X	9082	-0-	-0-	-0-	435	1	8647	3	Y	-0-					8
04	8537	X	8537	-0-	-0-	-0-	397	1	8140	3	Y	-0-	2	1			6
05	8470	X	8470	-0-	-0-	-0-	362	1	8108	3	Y	-0-					6
06	8790	X	8292	-0-	-498	-0-	377	1	7915	3	Y	-0-					6
07	9083	X	8173	-0-	-910	-0-	381	1	7791	3	Y	1					7
							1	9									
08	9083	X	5712	-0-	-3371	-0-	271	1	5441	3	Y	-0-					7
09	8550	X	7877	-0-	-673	-0-	343	1	7534	3	Y	-0-					7
10	8556	X	5885	-0-	-2671	-0-	693	1	5192	2	Y	-0-	6	7			1
11	8280	X	6739	-0-	-1541	-0-	1016	1	5723	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	8184	X	6637	-0-	-1547	-0-	1039	1	5598	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SIERRA RESOURCES, LLC 780233
STS 'A' WELL #: 5H RRCID -> 279637 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 9634 - 16026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42470	X	36792	-0-	-5678	-0-	442	1	35150	3	Y	1042	1068	1	21	8	265
							54	4	1146	9							
02	38360	X	31481	-0-	-6879	-0-	352	1	30004	3	Y	983	1107	1	8	8	133
							44	4	1081	9							
03	42470	X	33880	-0-	-8590	-0-	438	1	32215	3	Y	1002	976	1	5	8	154
							125	4	1102	9							
04	41100	X	30998	-0-	-10102	-0-	375	1	29598	3	Y	874	916	1	3	8	109
							64	4	961	9							
05	39897	X	30291	-0-	-9606	-0-	371	1	28893	3	Y	877	792	1	14	8	180
							62	4	965	9							
06	35610	X	28066	-0-	-7544	-0-	363	1	26656	3	Y	904	904	1	18	8	162
							53	4	994	9							
07	34813	X	26657	-0-	-8156	-0-	378	1	25325	3	Y	814	713	1	8	8	255
							59	4	895	9							
08	33883	X	19906	-0-	-13977	-0-	218	1	19056	3	Y	549	621	1	5	8	178
							28	4	604	9							
09	30990	X	24637	-0-	-6353	-0-	312	1	23467	3	Y	703	695	1	9	8	177
							85	4	773	9							
10	30287	X	25198	-0-	-5089	-0-	349	1	23933	3	Y	658	774	1	6	8	55
							192	4	724	9							
*11	27144	X	23162	-0-	-3982	-0-	334	1	21997	3	Y	659	648	1	15	8	51
							106	4	725	9							
12	26660	X	NO RPT	-0-	-26660	-0-					Y	NO RPT					51

TOTAL GAS PROD: 311,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,065

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	13950	X	12201	-0-	-1749	-0-	141	1	11218	3	Y	731	749	1	15	8	210
							38	4	804	9							
02	12600	X	10852	-0-	-1748	-0-	117	1	9933	3	Y	702	728	1	5	8	179
							30	4	772	9							
03	13950	X	11409	-0-	-2541	-0-	142	1	10402	3	Y	707	689	1	4	8	193
							87	4	778	9							
04	13500	X	10535	-0-	-2965	-0-	123	1	9672	3	Y	632	739	1	3	8	83
							45	4	695	9							
05	13299	X	9856	-0-	-3443	-0-	116	1	8989	3	Y	642	580	1	10	8	135
							45	4	706	9							
06	11790	X	9519	-0-	-2271	-0-	116	1	8553	3	Y	756	755	1	15	8	121
							18	4	832	9							
07	11997	X	9868	-0-	-2129	-0-	136	1	9127	3	Y	531	466	1	5	8	181
							21	4	584	9							
08	11408	X	10303	-0-	-1105	-0-	111	1	9691	3	Y	443	501	1	4	8	119
							14	4	487	9							
09	10530	X	8711	-0-	-1819	-0-	108	1	8075	3	Y	454	449	1	6	8	118
							29	4	499	9							
10	9858	X	8876	-0-	-982	-0-	119	1	8177	3	Y	467	545	1	4	8	36
							66	4	514	9							
*11	8091	X	7787	-0-	-304	-0-	108	1	7077	3	Y	516	507	1	12	8	33
							34	4	568	9							
12	8649	X	NO RPT	-0-	-8649	-0-					Y	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 109,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,581

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	32240	X	27731	-0-	-4509	-0-	333	1	26487	3	Y	791	811	1	16	8	172
							41	4	870	9							
02	29120	X	23616	-0-	-5504	-0-	264	1	22519	3	Y	727	753	1	6	8	140
							33	4	800	9							
03	32240	X	24620	-0-	-7620	-0-	318	1	23344	3	Y	783	763	1	4	8	156
							97	4	861	9							
04	30540	X	21778	-0-	-8762	-0-	263	1	20783	3	Y	624	653	1	3	8	124
							46	4	686	9							
05	29853	X	22215	-0-	-7638	-0-	271	1	21124	3	Y	700	632	1	11	8	181
							50	4	770	9							
06	26850	X	20300	-0-	-6550	-0-	263	1	19297	3	Y	638	638	1	13	8	168
							38	4	702	9							
07	26102	X	19434	-0-	-6668	-0-	276	1	18503	3	Y	556	487	1	5	8	232
							43	4	612	9							
08	24614	X	19821	-0-	-4793	-0-	218	1	19121	3	Y	413	468	1	3	8	174
							28	4	454	9							
09	21780	X	15050	-0-	-6730	-0-	189	1	14261	3	Y	499	494	1	6	8	173
							51	4	549	9							
10	22227	X	17522	-0-	-4705	-0-	242	1	16615	3	Y	484	545	1	4	8	108
							133	4	532	9							
*11	17893	X	17360	-0-	-533	-0-	250	1	16474	3	Y	506	540	1	12	8	62
							79	4	557	9							
12	19127	X	NO RPT	-0-	-19127	-0-					Y	NO RPT					62

TOTAL GAS PROD: 229,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,721

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29760	X	25214	-0-	-4546	-0-	305	1	24254	3	Y	568	583	1	11	8	187
							30	4	625	9							
02	26880	X	21509	-0-	-5371	-0-	242	1	20665	3	Y	525	632	1	4	8	76
							24	4	578	9							
03	29760	X	22384	-0-	-7376	-0-	292	1	21455	3	Y	520	507	1	3	8	86
							65	4	572	9							
04	27870	X	20513	-0-	-7357	-0-	249	1	19656	3	Y	518	542	1	2	8	60
							38	4	570	9							
05	27218	X	20269	-0-	-6949	-0-	250	1	19433	3	Y	501	453	1	8	8	100
							35	4	551	9							
06	24420	X	19784	-0-	-4636	-0-	258	1	18953	3	Y	486	485	1	9	8	92
							38	4	535	9							
07	23777	X	19581	-0-	-4196	-0-	280	1	18767	3	Y	445	390	1	4	8	143
							44	4	490	9							
08	22382	X	20187	-0-	-2195	-0-	223	1	19546	3	Y	354	401	1	3	8	93
							29	4	389	9							
09	20520	X	18974	-0-	-1546	-0-	243	1	18239	3	Y	388	383	1	5	8	93
							65	4	427	9							
10	20429	X	19470	-0-	-959	-0-	272	1	18656	3	Y	356	387	1	4	8	58
							150	4	392	9							
*11	19111	X	18263	-0-	-848	-0-	266	1	17537	3	Y	342	336	1	8	8	56
							84	4	376	9							
12	20181	X	NO RPT	-0-	-20181	-0-					Y	NO RPT					56

TOTAL GAS PROD: 226,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,003

STS 'A' WELL #: 10H RRCID -> 279806 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 9690 - 15531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27900	X	20933	-0-	-6967	-0-	254	1	20219	3	Y	399	410	1	8	8	88
							21	4	439	9							
02	25200	X	17974	-0-	-7226	-0-	203	1	17341	3	Y	375	388	1	3	8	72
							17	4	413	9							
03	27900	X	17934	-0-	-9966	-0-	234	1	17180	3	Y	425	414	1	2	8	81
							52	4	468	9							
04	24300	X	16360	-0-	-7940	-0-	200	1	15792	3	Y	314	329	1	1	8	65
							23	4	345	9							
05	22940	X	16495	-0-	-6445	-0-	204	1	15905	3	Y	329	298	1	5	8	91
							24	4	362	9							
06	20280	X	14997	-0-	-5283	-0-	196	1	14428	3	Y	313	313	1	6	8	85
							29	4	344	9							
07	19871	X	14663	-0-	-5208	-0-	210	1	14097	3	Y	294	258	1	3	8	118
							33	4	323	9							
08	17949	X	12311	-0-	-5638	-0-	136	1	11911	3	Y	224	254	1	1	8	87
							18	4	246	9							
09	16350	X	12753	-0-	-3597	-0-	163	1	12252	3	Y	267	294	1	3	8	57
							44	4	294	9							
10	16492	X	13310	-0-	-3182	-0-	186	1	12736	3	Y	260	281	1	2	8	34
							102	4	286	9							
*11	12123	X	12123	-0-	-0-	-0-	176	1	11595	3	Y	269	265	1	6	8	32
							56	4	296	9							
12	12338	X	NO RPT	-0-	-12338	-0-					Y	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 169,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,469

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

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	59210	X	51149	-0-	-8061	-0-	624	1	49638	3	Y	770	790	1	15	8	60
							40	4	847	9							
02	53480	X	43750	-0-	-9730	-0-	499	1	42568	3	Y	596	618	1	4	8	34
							27	4	656	9							
03	59210	X	45873	-0-	-13337	-0-	606	1	44578	3	Y	562	547	1	3	8	46
							71	4	618	9							
04	55140	X	42304	-0-	-12836	-0-	522	1	41189	3	Y	505	530	1	2	8	19
							37	4	556	9							
05	52390	X	42131	-0-	-10259	-0-	528	1	41070	3	Y	455	411	1	7	8	56
							32	4	501	9							
06	49560	X	38480	-0-	-11080	-0-	510	1	37397	3	Y	454	454	1	9	8	47
							74	4	499	9							
07	48422	X	36917	-0-	-11505	-0-	534	1	35802	3	Y	453	397	1	4	8	99
							83	4	498	9							
08	45880	X	38502	-0-	-7378	-0-	430	1	37636	3	Y	346	392	1	2	8	51
							55	4	381	9							
09	42300	X	37201	-0-	-5099	-0-	481	1	36175	3	Y	376	372	1	5	8	50
							131	4	414	9							
10	42129	X	37957	-0-	-4172	-0-	535	1	36652	3	Y	433	457	1	4	8	22
							294	4	476	9							
*11	37207	X	34724	-0-	-2483	-0-	510	1	33624	3	Y	389	382	1	9	8	20
							162	4	428	9							
12	38502	X	NO RPT	-0-	-38502	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 448,988 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,339

STS 'D' WELL #: 1H RRCID -> 281506 COMPL. DATE 05/25/2016 TOTAL DEPTH 9659 PERF.10470 - 16561

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	28148	X	11139	-0-	-17009	-0-	440	1	9259	3	N	1102	937	1			342
							228	4	1212	9							
02	20664	X	10480	-0-	-10184	-0-	594	1	8250	3	N	1081	1134	1			289
							447	4	1189	9							
03	18383	X	11448	-0-	-6935	-0-	774	1	8967	3	N	1090	1125	1			254
							508	4	1199	9							
04	16590	X	10326	-0-	-6264	-0-	838	1	8151	3	N	906	721	1			439
							340	4	997	9							
05	13981	X	9499	-0-	-4482	-0-	582	1	7552	3	N	850	1107	1			182
							430	4	935	9							
06	12480	X	5407	-0-	-7073	-0-	266	1	4076	3	N	832	545	1			469
							150	4	915	9							
07	12896	X	8422	-0-	-4474	-0-	530	1	7225	3	N	415	561	1	3	8	320
							210	4	457	9							
08	11439	X	650	-0-	-10789	-0-	79	1	493	3	N	44	269	1			95
							30	4	48	9							
09	12433	X	12433	-0-	-0-	-0-	691	1	10377	3	N	1032	365	1	32	8	730
							230	4	1135	9							
10	9486	X	8562	-0-	-924	-0-	959	1	6603	3	N	650	1127	1	14	8	239
							285	4	715	9							
11	8160	X	8038	-0-	-122	-0-	1172	1	5884	3	N	629	176	1	26	8	666
							290	4	692	9							
12	8432	X	NO RPT	-0-	-8432	-0-					N	NO RPT					666

TOTAL GAS PROD: 96,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,631

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	159274	X	159274	-0-	-0-	-0-	153260	3	271	4	Y	5221	5352	1	105	8	97
							5743	9									
02	133848	X	133848	-0-	-0-	-0-	128566	3	204	4	Y	4616	4607	1	35	8	71
							5078	9									
03	138221	X	138221	-0-	-0-	-0-	132760	3	553	4	Y	4462	4348	1	23	8	162
							4908	9									
04	125102	X	125102	-0-	-0-	-0-	120554	3	283	4	Y	3877	3985	1	15	8	39
							4265	9									
05	111564	X	111564	-0-	-0-	-0-	107208	3	264	4	Y	3720	3360	1	59	8	340
							4092	9									
06	106715	X	106715	-0-	-0-	-0-	102851	3	198	4	Y	3333	3332	1	66	8	275
							3666	9									
07	107655	X	107655	-0-	-0-	-0-	103817	3	237	4	Y	3274	2869	1	31	8	649
							3601	9									
08	86731	X	86731	-0-	-0-	-0-	83715	3	137	4	Y	2617	2962	1	21	8	283
							2879	9									
09	92193	X	92193	-0-	-0-	-0-	89150	3	305	4	Y	2489	2460	1	33	8	279
							2738	9									
10	92329	X	92329	-0-	-0-	-0-	89062	3	689	4	Y	2344	2551	1	21	8	51
							2578	9									
*11	83538	X	83538	-0-	-0-	-0-	80699	3	362	4	Y	2252	2213	1	54	8	36
							2477	9									
12	67766	X	NO RPT	-0-	-67766	-0-					Y	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 1,237,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 38,205

STS 'A' WELL #: 1 S RRCID -> 282142 COMPL. DATE 12/26/2013 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9146 - 9154

03	14B2 EXT		849	-0-	849	849	755	3	94	9	Y	85					85
04	DELQ PR		906	-0-	906	1755	817	3	89	9	Y	81	2	1			164
05	2572	X	817	-0-	-1755	-0-	726	3	91	9	Y	83					247
06	750	X	742	-0-	-8	-0-	672	3	70	9	Y	64	148	1			163
07	775	X	687	-0-	-88	-0-	685	3	2	9	Y	2					165
08	775	N	387	-0-	-388	-0-	344	3	43	9	Y	39					204
09	898	N	898	-0-	-0-	-0-	872	3	26	9	Y	24	8	8			220
10	740	N	740	-0-	-0-	-0-	661	3	79	9	Y	72					292
*11	692	N	692	-0-	-0-	-0-	625	3	67	9	Y	61	188	1	1	8	164
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					164

TOTAL GAS PROD: 6,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 511

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
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. (I) GAS LIFT(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	863	-0-	-2578	-0-	79	1	759	3	Y	23	20	1			7
							25	9									
02	3108	X	127	-0-	-2981	-0-	11	1	105	3	Y	10	13	1			4
							11	9									
03	3441	X	1949	-0-	-1492	-0-	189	1	1717	3	Y	37	28	1			13
							2	4	41	9							
04	1144	X	1144	-0-	-0-	-0-	108	1	1008	3	Y	25	30	1			8
							28	9									
05	2082	X	2082	-0-	-0-	-0-	187	1	1824	3	Y	63	55	1			16
							2	4	69	9							
06	1890	X	1121	-0-	-769	-0-	105	1	987	3	Y	25	33	1			8
							1	4	28	9							
07	1953	X	1921	-0-	-32	-0-	175	1	1703	3	Y	38	36	1			10
							1	4	42	9							
08	2077	X	891	-0-	-1186	-0-	81	1	795	3	Y	13	18	1			5
							1	4	14	9							
09	2010	X	817	-0-	-1193	-0-	55	1	744	3	Y	15	13	1			7
							1	4	17	9							
10	2077	X	1663	-0-	-414	-0-	137	1	1484	3	Y	37	32	1			12
							1	4	41	9							
11	1860	X	763	-0-	-1097	-0-	74	1	670	3	Y	16	22	1			6
							1	4	18	9							
12	1922	X	1454	-0-	-468	-0-	126	1	1298	3	Y	25	21	1			10
							2	4	28	9							

TOTAL GAS PROD: 14,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 327

BRACKEN ET AL WELL #: 14 RRCID -> 106498 COMPL. DATE 03/12/1983 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 9549 - 9606

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
BRACKEN ET AL WELL #: 11 RRCID -> 106932 COMPL. DATE 03/29/1983 TOTAL DEPTH 10062 PERF. 9786 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	465	-0-	-248	-0-	43	1	408	3	Y	13	14	1			4
							14	9									
02	644	X	346	-0-	-298	-0-	32	1	303	3	Y	10	10	1			4
							11	9									
03	713	X	389	-0-	-324	-0-	38	1	339	3	Y	11	11	1			4
							12	9									
04	600	X	452	-0-	-148	-0-	42	1	393	3	Y	15	14	1			5
							17	9									
05	620	X	325	-0-	-295	-0-	29	1	279	3	Y	15	16	1			4
							17	9									
06	606	X	606	-0-	-0-	-0-	56	1	532	3	Y	15	14	1			5
							1	4	17	9							
07	465	N	367	-0-	-98	-0-	34	1	321	3	Y	11	13	1			3
							12	9									
08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	34	1	336	3	Y	10	9	1			4
							1	4	11	9							
09	600	N	365	-0-	-235	-0-	24	1	331	3	Y	9	9	1			4
							10	9									
10	616	N	616	-0-	-0-	-0-	52	1	546	3	Y	16	15	1			5
							18	9									
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	35	1	313	3	Y	11	12	1			4
							12	9									
*12	491	N	491	-0-	-0-	-0-	42	1	432	3	Y	15	13	1			6
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 5,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

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

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

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
BRACKEN ET AL WELL #: 17 RRCID -> 108219 COMPL. DATE 09/19/1983 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 9467 - 9489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	185	-0-	-94	-0-	17	1	160	3	Y	7	8	1			2
							8	9									
02	308	N	216	-0-	-92	-0-	20	1	189	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
03	341	N	210	-0-	-131	-0-	20	1	180	3	Y	9	8	1			3
							10	9									
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	24	1	228	3	Y	7	8	1			2
							8	9									
05	248	N	229	-0-	-19	-0-	20	1	197	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	27	1	252	3	Y	8	8	1			3
							9	9									
07	279	N	237	-0-	-42	-0-	22	1	207	3	Y	7	8	1			2
							8	9									
08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	22	1	210	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
09	300	N	229	-0-	-71	-0-	16	1	206	3	Y	6	5	1			3
							7	9									
10	340	N	340	-0-	-0-	-0-	28	1	302	3	Y	9	9	1			3
							10	9									
11	240	N	150	-0-	-90	-0-	15	1	129	3	Y	5	6	1			2
							6	9									
*12	366	N	366	-0-	-0-	-0-	32	1	326	3	Y	7	6	1			3
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 2,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

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

01	2449	X	1778	-0-	-671	-0-	167	1	1610	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	2296	X	681	-0-	-1615	-0-	64	1	615	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
03	2542	X	767	-0-	-1775	-0-	76	1	690	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	2460	X	751	-0-	-1709	-0-	73	1	678	3	Y	-0-					-0-
05	1767	X	1521	-0-	-246	-0-	141	1	1378	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	1710	X	1443	-0-	-267	-0-	138	1	1303	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
07	1233	X	1233	-0-	-0-	-0-	115	1	1117	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	1519	X	814	-0-	-705	-0-	75	1	738	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	1470	X	843	-0-	-627	-0-	58	1	784	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
10	1669	X	1669	-0-	-0-	-0-	142	1	1526	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	1440	X	706	-0-	-734	-0-	71	1	635	3	Y	-0-					-0-
12	1240	X	1073	-0-	-167	-0-	96	1	977	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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	527	X	227	-0-	-300	-0-	21	1	199	3	Y	6	7	1			2
							7	9									
02	476	X	347	-0-	-129	-0-	32	1	307	3	Y	6	6	1			2
							1	4	7	9							
03	527	X	349	-0-	-178	-0-	33	1	304	3	Y	10	9	1			3
							1	4	11	9							
04	510	X	261	-0-	-249	-0-	24	1	229	3	Y	7	8	1			2
							8	9									
05	527	X	380	-0-	-147	-0-	35	1	333	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
06	378	X	378	-0-	-0-	-0-	35	1	334	3	Y	7	8	1			2
							1	4	8	9							
07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	28	1	268	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	39	1	379	3	Y	7	6	1			3
							8	9									
09	463	N	463	-0-	-0-	-0-	31	1	422	3	Y	9	8	1			4
							10	9									
10	310	N	309	-0-	-1	-0-	26	1	275	3	Y	7	9	1			2
							8	9									
11	420	N	351	-0-	-69	-0-	34	1	305	3	Y	11	9	1			4
							12	9									
*12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	41	1	420	3	Y	8	9	1			3
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 4,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

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

01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	43	-0-	-69	-0-	4	1	39	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	9	1	84	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	28	-0-	-32	-0-	3	1	25	3	Y	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	7	1	70	3	Y	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	7	1	67	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	37	-0-	-25	-0-	3	1	34	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	51	-0-	-39	-0-	4	1	47	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	41	-0-	-21	-0-	3	1	38	3	Y	-0-					-0-
11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	8	1	72	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	49	-0-	-13	-0-	4	1	45	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 705 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
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
BRACKEN ET AL WELL #: 18 RRCID -> 109057 COMPL. DATE 12/18/1983 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9490 - 9512

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

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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	330	-0-	-73	-0-	31 4	1 9	295	3	Y	4	5	1			1
02	364	N	294	-0-	-70	-0-	28 4	1 9	262	3	Y	4	4	1			1
03	465	N	271	-0-	-194	-0-	27 4	1 9	240	3	Y	4	4	1			1
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	32 4	1 9	295	3	Y	4	4	1			1
05	341	N	276	-0-	-65	-0-	25 6	1 9	245	3	Y	5	5	1			1
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	32 4	1 9	296	3	Y	4	4	1			1
07	341	N	330	-0-	-11	-0-	31 6	1 9	293	3	Y	5	5	1			1
08	279	N	248	-0-	-31	-0-	23 3	1 9	222	3	Y	3	3	1			1
09	439	N	439	-0-	-0-	-0-	31 6	1 9	402	3	Y	5	4	1			2
10	341	N	335	-0-	-6	-0-	28 7	1 9	300	3	Y	6	6	1			2
11	240	N	232	-0-	-8	-0-	23 4	1 9	205	3	Y	4	4	1			2
12	465	N	268	-0-	-197	-0-	23 11	1 9	234	3	Y	10	8	1			4

TOTAL GAS PROD: 3,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	86	1	2127	3	N	10					12
							11	9									
02	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	49	1	1190	3	N	5	15	1			2
							6	9									
03	749	N	749	-0-	-0-	-0-	24	1	715	3	N	9					11
							10	9									
04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	9	1	276	3	N	9	12	1			8
							10	9									
05	832	N	832	-0-	-0-	-0-	31	1	793	3	N	7	13	1			2
							8	9									
06	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	83	1	2198	3	N	24					26
							26	9									
07	2972	N	2972	-0-	-0-	-0-	113	1	2840	3	N	17	23	1			20
							19	9									
08	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	82	1	1999	3	N	10					30
							11	9									
09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	15	1	380	3	N	-0-					30
10	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	92	1	2148	3	N	5	24	1			11
							6	9									
11	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	93	1	1957	3	N	1					12
							1	9									
*12	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	84	1	1603	3	N	6					18
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 19,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

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
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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 * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	156	-0-	-123	-0-	6 1 2 9	148	3	Y	2					5
02	252	N	166	-0-	-86	-0-	7 1 2 9	159	3	Y	-0-					5
03	155	N	71	-0-	-84	-0-	2 1 2 9	67	3	Y	2	4	1			3
04	150	N	53	-0-	-97	-0-	2 1 2 9	49	3	Y	2					5
05	186	N	98	-0-	-88	-0-	4 1 2 9	94	3	Y	-0-					5
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	3 1 2 9	92	3	Y	2	3	1			4
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	2 1 1 9	62	3	Y	1	3	1			2
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	4 1 1 9	102	3	Y	1					3
09	90	N	33	-0-	-57	-0-	1 1 1 9	31	3	Y	1					4
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	5 1 2 9	122	3	Y	2	3	1			3
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	4 1 1 9	87	3	Y	1					4
*12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	7 1 1 9	125	3	Y	1					5

TOTAL GAS PROD: 1,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	89	-0-	-35	-0-	9	1	79	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	140	N	73	-0-	-67	-0-	7	1	65	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	124	N	122	-0-	-2	-0-	12	1	107	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	9	1	80	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	8	1	81	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	120	N	100	-0-	-20	-0-	10	1	89	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	9	1	86	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	10	1	88	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	87	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	93	N	82	-0-	-11	-0-	7	1	74	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	10	1	86	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
*12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	11	1	117	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	276	N	276	-0-	-0-	-0-	11	1	261	3	Y	4					11
							4	9									
02	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	45	1	1099	3	Y	3					14
							3	9									
03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	21	1	621	3	Y	11	10	1			15
							12	9									
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	16	1	461	3	Y	5					20
							6	9									
05	837	N	733	-0-	-104	-0-	27	1	703	3	Y	3					23
							3	9									
06	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	39	1	1051	3	Y	14	14	1			23
							15	9									
07	554	N	554	-0-	-0-	-0-	21	1	526	3	Y	6	18	1			11
							7	9									
08	776	N	776	-0-	-0-	-0-	30	1	736	3	Y	9					20
							10	9									
09	1110	N	193	-0-	-917	-0-	7	1	179	3	Y	6					26
							7	9									
10	558	N	427	-0-	-131	-0-	17	1	403	3	Y	6	17	1			15
							7	9									
11	776	N	776	-0-	-0-	-0-	35	1	735	3	Y	5					20
							6	9									
*12	808	N	808	-0-	-0-	-0-	40	1	762	3	Y	5					25
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 7,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	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.		-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-

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	508	-0-	-577	-0-	48 7	1 9	453	3	Y	6	7	1			2
02	812	X	672	-0-	-140	-0-	63 1	1 4	600 8	3 9	Y	7	6	1			3
03	1023	X	536	-0-	-487	-0-	54 3	1 9	479	3	Y	3	5	1			1
04	990	X	496	-0-	-494	-0-	47 6	1 9	443	3	Y	5	5	1			1
05	1023	X	687	-0-	-336	-0-	63 1	1 4	613 10	3 9	Y	9	8	1			2
06	720	X	552	-0-	-168	-0-	52 1	1 4	492 7	3 9	Y	6	6	1			2
07	527	N	511	-0-	-16	-0-	47 4	1 9	460	3	Y	4	5	1			1
08	682	N	490	-0-	-192	-0-	45 1	1 4	438 6	3 9	Y	5	4	1			2
09	540	N	503	-0-	-37	-0-	34 4	1 9	465	3	Y	4	4	1			2
10	649	N	649	-0-	-0-	-0-	54 1	1 4	587 7	3 9	Y	6	6	1			2
11	611	N	611	-0-	-0-	-0-	61 6	1 9	544	3	Y	5	5	1			2
*12	918	N	918	-0-	-0-	-0-	82 8	1 9	828	3	Y	7	6	1			3

TOTAL GAS PROD: 7,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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	1333	X	852	-0-	-481	-0-	78	1	744	3	Y	26	27	1			8
							1	4	29	9							
02	1372	X	1203	-0-	-169	-0-	111	1	1051	3	Y	36	31	1			13
							1	4	40	9							
03	1519	X	914	-0-	-605	-0-	87	1	794	3	Y	29	32	1			10
							1	4	32	9							
04	1470	X	750	-0-	-720	-0-	70	1	654	3	Y	23	26	1			7
							1	4	25	9							
05	1333	X	924	-0-	-409	-0-	82	1	801	3	Y	36	34	1			9
							1	4	40	9							
06	1689	X	1689	-0-	-0-	-0-	157	1	1485	3	Y	41	37	1			13
							2	4	45	9							
07	1333	X	4	-0-	-1329	-0-	4	3			Y	-0-	13	1			-0-
08	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
09	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	-0-					-0-
10	1736	X	25	-0-	-1711	-0-	2	1	20	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
11	1680	X	36	-0-	-1644	-0-	4	1	29	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*12	28	X	28	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 6,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 199

BRACKEN "A" WELL #: 1015 RRCID -> 112834 COMPL. DATE 09/10/1984 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9873 - 9917

01	630	N	630	-0-	-0-	-0-	24	1	604	3	Y	2					5
							2	9									
02	980	N	435	-0-	-545	-0-	17	1	418	3	Y	-0-					5
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	18	1	533	3	Y	3	4	1			4
							3	9									
04	600	N	413	-0-	-187	-0-	14	1	397	3	Y	2					6
							2	9									
05	496	N	286	-0-	-210	-0-	11	1	275	3	Y	-0-					6
06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	31	1	836	3	Y	3	4	1			5
							3	9									
07	766	N	766	-0-	-0-	-0-	29	1	735	3	Y	2	4	1			3
							2	9									
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	15	1	356	3	Y	1					4
							1	9									
09	870	N	243	-0-	-627	-0-	9	1	233	3	Y	1					5
							1	9									
10	775	N	571	-0-	-204	-0-	23	1	547	3	Y	1	3	1			3
							1	9									
11	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	46	1	971	3	Y	2					5
							2	9									
*12	616	N	616	-0-	-0-	-0-	31	1	585	3	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 6,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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-

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

01	1612	X	1420	-0-	-192	-0-	128	1	1235	3	Y	51	51	1			15
							1	4	56	9							
02	1120	X	762	-0-	-358	-0-	71	1	671	3	Y	17	26	1			6
							1	4	19	9							
03	2170	X	709	-0-	-1461	-0-	67	1	614	3	Y	24	22	1			8
							2	4	26	9							
04	2100	X	832	-0-	-1268	-0-	77	1	722	3	Y	29	28	1			9
							1	4	32	9							
05	2170	X	900	-0-	-1270	-0-	80	1	782	3	Y	34	34	1			9
							1	4	37	9							
06	1380	X	739	-0-	-641	-0-	68	1	644	3	Y	24	25	1			8
							1	4	26	9							
07	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	95	1	922	3	Y	33	32	1			9
							36	9									
08	899	N	705	-0-	-194	-0-	64	1	623	3	Y	15	18	1			6
							1	4	17	9							
09	750	N	527	-0-	-223	-0-	35	1	480	3	Y	11	12	1			5
							12	9									
10	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	95	1	1030	3	Y	31	26	1			10
							1	4	34	9							
11	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	96	1	869	3	Y	30	29	1			11
							2	4	33	9							
*12	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	90	1	918	3	Y	27	27	1			11
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 10,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 326

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
MCCLAUGHERTY, I. O. WELL #: 2 RRCID -> 114100 COMPL. DATE 11/15/1984 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9778 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	713	-0-	-0-	-0-	25	1	614	3	Y	67					96
							74	9									
02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	18	1	429	3	Y	45	119	1			22
							50	9									
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	9	1	270	3	Y	78					100
							86	9									
04	510	N	486	-0-	-24	-0-	14	1	396	3	Y	69	100	1			69
							76	9									
05	527	N	265	-0-	-262	-0-	8	1	203	3	Y	49	103	1			15
							54	9									
06	360	N	224	-0-	-136	-0-	6	1	157	3	Y	55					70
							61	9									
07	496	N	102	-0-	-394	-0-	3	1	81	3	Y	16	62	1			24
							18	9									
08	279	N	107	-0-	-172	-0-	3	1	73	3	Y	28					52
							31	9									
09	210	N	196	-0-	-14	-0-	5	1	127	3	Y	58					110
							64	9									
10	276	N	276	-0-	-0-	-0-	10	1	223	3	Y	39	88	1			61
							43	9									
11	417	N	417	-0-	-0-	-0-	19	1	389	3	Y	8					69
							9	9									
*12	445	N	445	-0-	-0-	-0-	20	1	381	3	Y	40					109
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 4,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 552

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

01	750	N	750	-0-	-0-	-0-	29	1	721	3	Y	-0-					-0-
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	28	1	672	3	Y	-0-					-0-
03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	17	1	521	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	283	-0-	-317	-0-	9	1	274	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	58	-0-	-562	-0-	2	1	56	3	Y	-0-					-0-
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	20	1	523	3	Y	-0-					-0-
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	15	1	369	3	Y	-0-					-0-
08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	7	1	178	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
10	372	N	16	-0-	-356	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	248	N	208	-0-	-40	-0-	8	1	200	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	144	-0-	-24	-0-	6	1	138	3	Y	-0-					-0-
03	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	35	1	1046	3	Y	-0-					-0-
04	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	57	1	1668	3	Y	-0-					-0-
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	13	1	339	3	Y	-0-					-0-
06	600	N	149	-0-	-451	-0-	5	1	144	3	Y	-0-					-0-
07	1798	X	421	-0-	-1377	-0-	16	1	405	3	Y	-0-					-0-
08	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-					-0-
09	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					Y	-0-					-0-
10	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
11	420	X	370	-0-	-50	-0-	17	1	353	3	Y	-0-					-0-
12	434	X	106	-0-	-328	-0-	5	1	101	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
BRACKEN "A" WELL #: 1025 RRCID -> 114862 COMPL. DATE 01/03/1985 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9840 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	610	N	610	-0-	-0-	-0-	23	1	579	3	Y	7					15
							8	9									
02	672	N	456	-0-	-216	-0-	18	1	436	3	Y	2					17
							2	9									
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	12	1	360	3	Y	6	12	1			11
							7	9									
04	600	N	558	-0-	-42	-0-	18	1	532	3	Y	7					18
							8	9									
05	496	N	293	-0-	-203	-0-	11	1	280	3	Y	2					20
							2	9									
06	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	40	1	1077	3	Y	12	12	1			20
							13	9									
07	589	N	503	-0-	-86	-0-	19	1	477	3	Y	6	16	1			10
							7	9									
08	454	N	454	-0-	-0-	-0-	18	1	430	3	Y	5					15
							6	9									
09	1140	N	23	-0-	-1117	-0-	1	1	21	3	Y	1					16
							1	9									
10	496	N	321	-0-	-175	-0-	13	1	304	3	Y	4	10	1			10
							4	9									
11	450	N	273	-0-	-177	-0-	12	1	258	3	Y	3					13
							3	9									
*12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	11	1	213	3	Y	2					15
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 5,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(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-	15	1	364	3	Y	2					6
							2	9									
02	336	N	282	-0-	-54	-0-	11	1	271	3	Y	-0-					6
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	10	1	313	3	Y	3	5	1			4
							3	9									
04	360	N	153	-0-	-207	-0-	5	1	146	3	Y	2					6
							2	9									
05	310	N	195	-0-	-115	-0-	7	1	188	3	Y	-0-					6
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	15	1	402	3	Y	3	4	1			5
							3	9									
07	431	N	431	-0-	-0-	-0-	16	1	413	3	Y	2	4	1			3
							2	9									
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	10	1	250	3	Y	1					4
							1	9									
09	420	N	118	-0-	-302	-0-	4	1	112	3	Y	2					6
							2	9									
10	489	N	489	-0-	-0-	-0-	20	1	467	3	Y	2	4	1			4
							2	9									
11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	16	1	328	3	Y	1					5
							1	9									
*12	241	N	241	-0-	-0-	-0-	12	1	228	3	Y	1					6
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 3,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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 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-	10	1	260	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	175	-0-	-189	-0-	7	1	168	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	313	-0-	-59	-0-	10	1	303	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	195	-0-	-75	-0-	6	1	189	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	145	-0-	-41	-0-	5	1	140	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	219	-0-	-81	-0-	8	1	211	3	Y	-0-					-0-
07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	9	1	229	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	140	-0-	-15	-0-	6	1	134	3	Y	-0-					-0-
09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	9	1	228	3	Y	-0-					-0-
10	770	N	770	-0-	-0-	-0-	32	1	738	3	Y	-0-					-0-
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	10	1	208	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	128	-0-	-120	-0-	6	1	122	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,048 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	49	-0-	-75	-0-	2	1	47	3	Y	-0-					2
02	252	N	78	-0-	-174	-0-	3	1	75	3	Y	-0-					2
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	7	1	225	3	Y	4	2	1			4
							4	9									
04	60	N	42	-0-	-18	-0-	1	1	41	3	Y	-0-					4
05	93	N	19	-0-	-74	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					4
06	240	N	84	-0-	-156	-0-	3	1	80	3	Y	1	3	1			2
							1	9									
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	48	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	45	3	Y	1					2
							1	9									
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					2
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	129	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
11	60	N	38	-0-	-22	-0-	2	1	36	3	Y	-0-					2
*12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	Y	1					3
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 819 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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	509	N	509	-0-	-0-	-0-	19	1	482	3	Y	7					19
							8	9									
02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	23	1	554	3	Y	3					22
							3	9									
03	770	N	770	-0-	-0-	-0-	24	1	732	3	Y	13	16	1			19
							14	9									
04	480	N	225	-0-	-255	-0-	7	1	208	3	Y	9					28
							10	9									
05	651	N	216	-0-	-435	-0-	8	1	207	3	Y	1					29
							1	9									
06	750	N	442	-0-	-308	-0-	16	1	413	3	Y	12	18	1			23
							13	9									
07	775	X	378	-0-	-397	-0-	14	1	354	3	Y	9	19	1			13
							10	9									
08	775	X	261	-0-	-514	-0-	10	1	244	3	Y	6					19
							7	9									
09	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					19
10	591	X	591	-0-	-0-	-0-	24	1	558	3	Y	8	12	1			15
							9	9									
11	450	X	314	-0-	-136	-0-	14	1	297	3	Y	3					18
							3	9									
12	372	X	251	-0-	-121	-0-	12	1	236	3	Y	3					21
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 4,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

BRACKEN "A" WELL #: 1040 RRCID -> 116903 COMPL. DATE 05/12/1985 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9812 - 9861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	555	N	555	-0-	-0-	-0-	21	1	532	3	Y	2					4
							2	9									
02	532	N	287	-0-	-245	-0-	11	1	276	3	Y	-0-					4
03	465	N	440	-0-	-25	-0-	14	1	425	3	Y	1	3	1			2
							1	9									
04	540	N	215	-0-	-325	-0-	7	1	207	3	Y	1					3
							1	9									
05	310	N	125	-0-	-185	-0-	5	1	120	3	Y	-0-					3
06	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	39	1	1032	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
07	493	N	493	-0-	-0-	-0-	19	1	473	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
08	575	N	575	-0-	-0-	-0-	23	1	551	3	Y	1					3
							1	9									
09	1080	N	175	-0-	-905	-0-	7	1	167	3	Y	1					4
							1	9									
10	847	N	847	-0-	-0-	-0-	35	1	811	3	Y	1	2	1			3
							1	9									
11	570	N	378	-0-	-192	-0-	17	1	361	3	Y	-0-					3
*12	627	N	627	-0-	-0-	-0-	31	1	595	3	Y	1					4
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 5,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
BRACKEN "B" WELL #: 1056 RRCID -> 117339 COMPL. DATE 06/20/1985 TOTAL DEPTH 10330 PERF.10110 - 10159

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	599	N	599	-0-	-0-		-0-		23	1	575	3	Y	1					2
									1	9									
02	546	N	546	-0-	-0-		-0-		22	1	524	3	Y	-0-					2
03	499	N	499	-0-	-0-		-0-		16	1	481	3	Y	2	2	1			2
									2	9									
04	570	N	368	-0-	-202		-0-		12	1	355	3	Y	1					3
									1	9									
05	620	N	230	-0-	-390		-0-		9	1	221	3	Y	-0-					3
06	750	N	750	-0-	-0-		-0-		27	1	721	3	Y	2	2	1			3
									2	9									
07	492	N	492	-0-	-0-		-0-		19	1	473	3	Y	-0-	2	1			1
08	413	N	413	-0-	-0-		-0-		16	1	396	3	Y	1					2
									1	9									
09	750	N	-0-	-0-	-750		-0-						Y	-0-					2
10	698	N	698	-0-	-0-		-0-		29	1	668	3	Y	1	1	1			2
									1	9									
11	578	N	578	-0-	-0-		-0-		26	1	552	3	Y	-0-					2
*12	513	N	513	-0-	-0-		-0-		26	1	486	3	Y	1					3
									1	9									

TOTAL GAS PROD: 5,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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

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	44	N	44	-0-	-0-		-0-		2	1	42	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	35	-0-	-105		-0-		1	1	34	3	Y	-0-					-0-
03	106	N	106	-0-	-0-		-0-		3	1	103	3	Y	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-		-0-		1	1	34	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31		-0-						Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90		-0-						Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31		-0-						Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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	1333	N	617	-0-	-716	-0-	57	1	552	3	Y	7					21
							8	9									
02	1120	N	531	-0-	-589	-0-	50	1	479	3	Y	2					23
							2	9									
03	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	125	1	1225	3	Y	19	17	1			25
							21	9									
04	772	N	772	-0-	-0-	-0-	71	1	690	3	Y	10					35
							11	9									
05	589	N	501	-0-	-88	-0-	27	1	472	3	Y	2					37
							2	9									
06	1320	N	805	-0-	-515	-0-	50	1	740	3	Y	14	23	1			28
							15	9									
07	1364	X	798	-0-	-566	-0-	50	1	734	3	Y	13	22	1			19
							14	9									
08	1364	X	354	-0-	-1010	-0-	22	1	324	3	Y	7					26
							8	9									
09	810	X	250	-0-	-560	-0-	9	1	235	3	Y	5					31
							6	9									
10	837	X	317	-0-	-520	-0-	12	1	302	3	Y	3	20	1			14
							3	9									
11	875	X	875	-0-	-0-	-0-	34	1	829	3	Y	11					25
							12	9									
*12	831	X	831	-0-	-0-	-0-	40	1	784	3	Y	6					31
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 8,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

BRACKEN "A" WELL #: 1052 RRCID -> 119023 COMPL. DATE 10/29/1985 TOTAL DEPTH 10158 PERF. 9912 - 9976

01	403	X	67	-0-	-336	-0-	3	1	64	3	Y	-0-					-0-
02	364	X	213	-0-	-151	-0-	8	1	205	3	Y	-0-					-0-
03	279	X	128	-0-	-151	-0-	4	1	124	3	Y	-0-					-0-
04	270	X	65	-0-	-205	-0-	2	1	63	3	Y	-0-					-0-
05	248	X	106	-0-	-142	-0-	4	1	102	3	Y	-0-					-0-
06	240	X	87	-0-	-153	-0-	3	1	84	3	Y	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	7	1	180	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	62	-0-	-31	-0-	2	1	60	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	42	-0-	-48	-0-	2	1	40	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	138	-0-	-48	-0-	6	1	132	3	Y	-0-					-0-
11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	11	1	223	3	Y	-0-					-0-
*12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	125	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,461 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRACKEN ET AL WELL #: 51 RRCID -> 126360 COMPL. DATE 12/19/1987 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9556 - 9611

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
BRACKEN "A" WELL #: 1041 RRCID -> 127233 COMPL. DATE 04/12/1988 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9906 - 9944

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	26	-0-	-160	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					1
02	56	N	5	-0-	-51	-0-	5	3			Y	-0-					1
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	Y	1					2
							1	9									
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					2
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			Y	-0-	1	1			1
07	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-	1	1			-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	Y	1					1
							1	9									
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					1
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	60	N	28	-0-	-32	-0-	1	1	26	3	Y	1					1
							1	9									
*12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 266 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BRACKEN "E" WELL #: 1076 RRCID -> 129182 COMPL. DATE 09/24/1988 TOTAL DEPTH 10788 PERF.10525 - 10547

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	14	1	336	3	Y	-0-					-0-
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	8	1	198	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	198	-0-	-112	-0-	6	1	192	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	266	-0-	-64	-0-	9	1	257	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	131	-0-	-86	-0-	5	1	126	3	Y	-0-					-0-
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	13	1	335	3	Y	-0-					-0-
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	13	1	315	3	Y	-0-					-0-
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	9	1	217	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	73	-0-	-287	-0-	3	1	70	3	Y	-0-					-0-
10	567	N	567	-0-	-0-	-0-	23	1	544	3	Y	-0-					-0-
11	326	N	326	-0-	-0-	-0-	15	1	311	3	Y	-0-					-0-
*12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	21	1	400	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRACKEN "E" WELL #: 1062 RRCID -> 129564 COMPL. DATE 12/14/1988 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10432 - 10484

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	14	1	342	3	Y	1					2
							1	9									
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	10	1	232	3	Y	-0-					2
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	11	1	317	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	360	N	268	-0-	-92	-0-	9	1	258	3	Y	1					3
							1	9									
05	279	N	213	-0-	-66	-0-	8	1	205	3	Y	-0-					3
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	13	1	344	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
07	341	X	304	-0-	-37	-0-	12	1	291	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
08	341	X	201	-0-	-140	-0-	8	1	193	3	Y	-0-					1
09	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					1
10	442	X	442	-0-	-0-	-0-	18	1	423	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	721	X	721	-0-	-0-	-0-	33	1	688	3	Y	-0-					1
12	310	X	220	-0-	-90	-0-	11	1	208	3	Y	1					2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 3,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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	2077	X	351	-0-	-1726	-0-	31	1	302	3	Y	16	20	1			5
							18	9									
02	924	N	253	-0-	-671	-0-	23	1	218	3	Y	11	12	1			4
							12	9									
03	713	N	413	-0-	-300	-0-	39	1	344	3	Y	27	22	1			9
							30	9									
04	330	N	306	-0-	-24	-0-	28	1	256	3	Y	20	23	1			6
							22	9									
05	279	N	195	-0-	-84	-0-	17	1	161	3	Y	15	17	1			4
							17	9									
06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	53	1	503	3	Y	26	22	1			8
							1	4	29	9							
07	766	N	766	-0-	-0-	-0-	68	1	661	3	Y	34	33	1			9
							37	9									
08	661	N	661	-0-	-0-	-0-	59	1	569	3	Y	29	26	1			12
							1	4	32	9							
09	860	N	860	-0-	-0-	-0-	56	1	764	3	Y	35	30	1			17
							1	4	39	9							
10	928	N	928	-0-	-0-	-0-	75	1	810	3	Y	38	42	1			13
							1	4	42	9							
11	893	N	893	-0-	-0-	-0-	84	1	755	3	Y	48	43	1			18
							1	4	53	9							
*12	910	N	910	-0-	-0-	-0-	77	1	790	3	Y	39	41	1			16
							43	9									

TOTAL GAS PROD: 7,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 338

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	193	N	193	-0-	-0-	-0-	17	1	168	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
02	308	N	91	-0-	-217	-0-	9	1	80	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
03	155	N	116	-0-	-39	-0-	11	1	102	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	180	N	56	-0-	-124	-0-	5	1	50	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	14	1	131	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
06	120	N	108	-0-	-12	-0-	10	1	95	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	8	1	76	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	155	N	96	-0-	-59	-0-	9	1	85	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	120	N	29	-0-	-91	-0-	2	1	27	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	13	1	141	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	11	1	99	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	10	1	106	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 1,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
BRACKEN "D" WELL #: 1010O RRCID -> 132930 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10454 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	7	1	160	3	Y	-0-					-0-
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	4	1	109	3	Y	-0-					-0-
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	41	-0-	-145	-0-	2	1	39	3	Y	-0-					-0-
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	7	1	192	3	Y	-0-					-0-
07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	5	1	117	3	Y	-0-					-0-
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	5	1	128	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	130	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	86	-0-	-34	-0-	4	1	82	3	Y	-0-					-0-
*12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRACKEN "A" WELL #: 1037 RRCID -> 132931 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9818 - 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	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	Y	-0-					1
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					1
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	3	1	86	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	11	3	1	9	Y	1					2
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	3	1	76	3	Y	-0-	1	1			1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	54	3	Y	1					1
							1	9									
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1
*12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 318 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	682	X	498	-0-	-184	-0-	19	1	478	3	Y	1					2
							1	9									
02	1708	X	681	-0-	-1027	-0-	27	1	653	3	Y	1					3
							1	9									
03	1891	X	721	-0-	-1170	-0-	23	1	697	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
04	1830	X	425	-0-	-1405	-0-	14	1	410	3	Y	1					3
							1	9									
05	1643	X	539	-0-	-1104	-0-	20	1	519	3	Y	-0-					3
06	1312	X	1312	-0-	-0-	-0-	47	1	1263	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
07	1495	X	1495	-0-	-0-	-0-	57	1	1437	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
08	1088	X	1088	-0-	-0-	-0-	43	1	1044	3	Y	1					3
							1	9									
09	1320	X	435	-0-	-885	-0-	17	1	417	3	Y	1					4
							1	9									
10	1488	X	944	-0-	-544	-0-	39	1	904	3	Y	1	3	1			2
							1	9									
11	1515	X	1515	-0-	-0-	-0-	69	1	1445	3	Y	1					3
							1	9									
12	1488	X	866	-0-	-622	-0-	43	1	822	3	Y	1					4
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 10,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
BRACKEN WELL #: 55 RRCID -> 133373 COMPL. DATE 01/03/1990 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9486 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	566	-0-	-116	-0-	51	1	493	3	Y	19	19	1			6
							1	4	21	9							
02	952	N	610	-0-	-342	-0-	56	1	534	3	Y	17	17	1			6
							1	4	19	9							
03	682	N	585	-0-	-97	-0-	56	1	507	3	Y	19	19	1			6
							1	4	21	9							
04	740	N	740	-0-	-0-	-0-	68	1	645	3	Y	23	22	1			7
							2	4	25	9							
05	682	N	534	-0-	-148	-0-	47	1	461	3	Y	23	24	1			6
							1	4	25	9							
06	710	N	710	-0-	-0-	-0-	66	1	620	3	Y	21	20	1			7
							1	4	23	9							
07	775	N	696	-0-	-79	-0-	63	1	612	3	Y	19	21	1			5
							21	9									
08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	56	1	548	3	Y	15	14	1			6
							1	4	17	9							
09	720	N	616	-0-	-104	-0-	41	1	556	3	Y	17	15	1			8
							19	9									
10	959	N	959	-0-	-0-	-0-	79	1	844	3	Y	33	30	1			11
							36	9									
11	839	N	839	-0-	-0-	-0-	81	1	727	3	Y	27	28	1			10
							1	4	30	9							
*12	880	N	880	-0-	-0-	-0-	76	1	779	3	Y	23	24	1			9
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 8,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 256

BRACKEN WELL #: 56 RRCID -> 133562 COMPL. DATE 01/26/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9543 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	X	438	-0-	-523	-0-	40	1	384	3	Y	13	13	1			4
							14	9									
02	868	X	593	-0-	-275	-0-	54	1	519	3	Y	17	15	1			6
							1	4	19	9							
03	775	X	643	-0-	-132	-0-	62	1	556	3	Y	23	21	1			8
							25	9									
04	690	X	456	-0-	-234	-0-	43	1	399	3	Y	13	17	1			4
							14	9									
05	713	X	585	-0-	-128	-0-	52	1	510	3	Y	20	19	1			5
							1	4	22	9							
06	630	X	566	-0-	-64	-0-	52	1	496	3	Y	15	15	1			5
							1	4	17	9							
07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	70	1	684	3	Y	23	22	1			6
							25	9									
08	589	N	501	-0-	-88	-0-	45	1	443	3	Y	12	13	1			5
							13	9									
09	570	N	483	-0-	-87	-0-	33	1	439	3	Y	10	10	1			5
							11	9									
10	775	N	547	-0-	-228	-0-	45	1	483	3	Y	17	16	1			6
							19	9									
11	480	N	429	-0-	-51	-0-	42	1	376	3	Y	10	12	1			4
							11	9									
*12	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	115	1	1171	3	Y	15	13	1			6
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 7,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 188

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
BRACKEN WELL #: 57 RRCID -> 133674 COMPL. DATE 02/15/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9567 - 9597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1310	-0-	-0-	-0-	121	1	1156	3	Y	29	29	1			9
							1	4	32	9							
02	1170	X	1170	-0-	-0-	-0-	109	1	1032	3	Y	25	25	1			9
							1	4	28	9							
03	1054	X	930	-0-	-124	-0-	91	1	831	3	Y	6	13	1			2
							1	4	7	9							
04	1260	X	1053	-0-	-207	-0-	99	1	924	3	Y	26	20	1			8
							1	4	29	9							
05	1335	X	1335	-0-	-0-	-0-	119	1	1161	3	Y	49	45	1			12
							1	4	54	9							
06	1700	X	1700	-0-	-0-	-0-	158	1	1488	3	Y	47	44	1			15
							2	4	52	9							
07	1085	N	795	-0-	-290	-0-	72	1	697	3	Y	24	32	1			7
							26	9									
08	1333	N	957	-0-	-376	-0-	86	1	846	3	Y	22	20	1			9
							1	4	24	9							
09	1710	N	1002	-0-	-708	-0-	66	1	898	3	Y	34	27	1			16
							1	4	37	9							
10	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	112	1	1207	3	Y	40	43	1			13
							1	4	44	9							
11	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	102	1	921	3	Y	33	34	1			12
							1	4	36	9							
*12	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	103	1	1046	3	Y	31	31	1			12
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 13,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 366

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	158	N	158	-0-	-0-	-0-	14	1	142	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	168	N	64	-0-	-104	-0-	6	1	58	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	155	N	67	-0-	-88	-0-	7	1	59	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	150	N	76	-0-	-74	-0-	7	1	68	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	8	1	78	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	93	N	55	-0-	-38	-0-	5	1	49	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	69	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	90	N	69	-0-	-21	-0-	5	1	63	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	8	1	85	3	Y	6	4	1			2
							7	9									
11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	8	1	74	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
*12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	8	1	79	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 992 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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	434	N	269	-0-	-165	-0-	25	1	237	3	Y	6	7	1			2
							7	9									
02	504	N	239	-0-	-265	-0-	22	1	210	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
03	434	N	360	-0-	-74	-0-	34	1	315	3	Y	9	8	1			3
							1	4	10	9							
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	31	1	284	3	Y	7	8	1			2
							8	9									
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	25	1	245	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
06	360	N	304	-0-	-56	-0-	29	1	268	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	37	1	351	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
08	307	N	307	-0-	-0-	-0-	28	1	272	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	23	1	305	3	Y	6	5	1			3
							7	9									
10	548	N	548	-0-	-0-	-0-	45	1	491	3	Y	11	10	1			4
							12	9									
11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	33	1	301	3	Y	10	10	1			4
							1	4	11	9							
*12	592	N	592	-0-	-0-	-0-	52	1	529	3	Y	10	10	1			4
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 4,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

BRACKEN ET AL WELL #: 60 RRCID -> 142613 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9529 - 9656

01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11 14B2 EXT	-0-	-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
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
MCCLAUGHERTY, L. S. "A" WELL #: 12 RRCID -> 142648 COMPL. DATE 09/05/1992 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9542 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	60	-0-	-33	-0-	6	1	54	3	Y	-0-					2
02	84	N	52	-0-	-32	-0-	5	1	46	3	Y	1					3
							1	9									
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	50	3	Y	9	9	1			3
							10	9									
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	51	3	Y	14	13	1			4
							15	9									
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	5	1	49	3	Y	-0-					4
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	5	1	47	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	5	1	45	3	Y	-0-					1
08	62	N	48	-0-	-14	-0-	4	1	44	3	Y	-0-					1
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	64	3	Y	1					2
							1	9									
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	Y	-0-					2
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	6	1	52	3	Y	-0-					2
12	62	N	49	-0-	-13	-0-	4	1	44	3	Y	1					3
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 695 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	892	-0-	-937	-0-	81	1	785	3	Y	23	27	1			7
							1	4	25	9							
02	1764	X	1179	-0-	-585	-0-	109	1	1036	3	Y	30	26	1			11
							1	4	33	9							
03	1953	X	775	-0-	-1178	-0-	74	1	674	3	Y	23	26	1			8
							2	4	25	9							
04	1890	X	1049	-0-	-841	-0-	98	1	917	3	Y	30	29	1			9
							1	4	33	9							
05	1550	X	1125	-0-	-425	-0-	101	1	979	3	Y	40	39	1			10
							1	4	44	9							
06	1260	X	1089	-0-	-171	-0-	102	1	956	3	Y	27	28	1			9
							1	4	30	9							
07	1302	X	1136	-0-	-166	-0-	103	1	1000	3	Y	30	31	1			8
							33	9									
08	1146	X	1146	-0-	-0-	-0-	104	1	1016	3	Y	23	22	1			9
							1	4	25	9							
09	1080	X	947	-0-	-133	-0-	64	1	858	3	Y	23	21	1			11
							25	9									
10	1245	X	1245	-0-	-0-	-0-	103	1	1102	3	Y	36	35	1			12
							40	9									
11	1156	X	1156	-0-	-0-	-0-	112	1	1010	3	Y	30	31	1			11
							1	4	33	9							
*12	1569	X	1569	-0-	-0-	-0-	136	1	1393	3	Y	35	32	1			14
							1	4	39	9							

TOTAL GAS PROD: 13,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 350

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 12 RRCID -> 144631 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9622 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	X	564	-0-	-924	-0-	53	1	511	3	Y	-0-					-0-
02	1344	X	552	-0-	-792	-0-	52	1	499	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	1488	X	557	-0-	-931	-0-	55	1	501	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	1410	X	1033	-0-	-377	-0-	99	1	933	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	1457	X	663	-0-	-794	-0-	61	1	601	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	905	X	905	-0-	-0-	-0-	87	1	817	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	1054	X	573	-0-	-481	-0-	53	1	520	3	Y	-0-					-0-
08	1054	X	583	-0-	-471	-0-	54	1	528	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	1045	X	1045	-0-	-0-	-0-	72	1	972	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
10	986	X	986	-0-	-0-	-0-	84	1	902	3	Y	-0-					-0-
11	900	X	374	-0-	-526	-0-	37	1	337	3	Y	-0-					-0-
*12	1182	X	1182	-0-	-0-	-0-	105	1	1077	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	X	905	-0-	-1544	-0-	83	1	806	3	Y	14	18	1			4
							1	4	15	9							
02	2156	X	1133	-0-	-1023	-0-	106	1	1001	3	Y	23	19	1			8
							1	4	25	9							
03	2139	X	1051	-0-	-1088	-0-	102	1	925	3	Y	21	22	1			7
							1	4	23	9							
04	2070	X	841	-0-	-1229	-0-	79	1	740	3	Y	19	20	1			6
							1	4	21	9							
05	2139	X	1107	-0-	-1032	-0-	100	1	976	3	Y	27	26	1			7
							1	4	30	9							
06	1200	X	967	-0-	-233	-0-	90	1	853	3	Y	21	21	1			7
							1	4	23	9							
07	1598	X	1598	-0-	-0-	-0-	146	1	1420	3	Y	28	27	1			8
							1	4	31	9							
08	1342	X	1342	-0-	-0-	-0-	122	1	1197	3	Y	19	19	1			8
							2	4	21	9							
09	1349	X	1349	-0-	-0-	-0-	91	1	1228	3	Y	26	22	1			12
							1	4	29	9							
10	1612	X	1164	-0-	-448	-0-	96	1	1042	3	Y	22	27	1			7
							2	4	24	9							
11	1607	X	1607	-0-	-0-	-0-	157	1	1414	3	Y	32	27	1			12
							1	4	35	9							
12	1612	X	1535	-0-	-77	-0-	134	1	1378	3	Y	20	24	1			8
							1	4	22	9							

TOTAL GAS PROD: 14,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 272

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
BRACKEN "E" WELL #: 1075 RRCID -> 144918 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 10685 PERF.10515 - 10530

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	7	1	184	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	158	-0-	-178	-0-	6	1	152	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	188	-0-	-153	-0-	6	1	182	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	138	-0-	-42	-0-	5	1	133	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	137	-0-	-49	-0-	5	1	132	3	Y	-0-					-0-
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	11	1	280	3	Y	-0-					-0-
07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	12	1	292	3	Y	-0-					-0-
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	9	1	210	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
10	310	N	259	-0-	-51	-0-	11	1	248	3	Y	-0-					-0-
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	12	1	261	3	Y	-0-					-0-
*12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	10	1	185	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRACKEN "B" WELL #: 1058 RRCID -> 144919 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10401 PERF.10250 - 10298

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	5	1	117	3	Y	1					3
							1	9									
02	112	N	40	-0-	-72	-0-	2	1	38	3	Y	-0-					3
03	93	N	38	-0-	-55	-0-	1	1	37	3	Y	-0-	2	1			1
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	4	1	114	3	Y	2					3
							2	9									
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	2	1	53	3	Y	-0-					3
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	4	1	94	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
07	124	N	99	-0-	-25	-0-	4	1	95	3	Y	-0-	2	1			1
08	803	N	803	-0-	-0-	-0-	32	1	768	3	Y	3					4
							3	9									
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	5	1	121	3	Y	2					6
							2	9									
10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	24	1	570	3	Y	1	3	1			4
							1	9									
11	540	N	212	-0-	-328	-0-	10	1	201	3	Y	1					5
							1	9									
*12	580	N	580	-0-	-0-	-0-	29	1	549	3	Y	2					7
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 2,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

BRACKEN "B" WELL #: 1083 RRCID -> 144920 COMPL. DATE 11/26/1992 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10322 - 10376

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	8	1	200	3	Y	-0-					-0-
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	6	1	151	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	113	-0-	-73	-0-	4	1	109	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	184	-0-	-26	-0-	6	1	178	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	139	-0-	-47	-0-	5	1	134	3	Y	-0-					-0-
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	15	1	409	3	Y	-0-					-0-
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	12	1	302	3	Y	-0-					-0-
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	9	1	209	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	14	1	334	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	15	-0-	-195	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
*12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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	1488	N	1021	-0-	-467	-0-	90	1	861	3	Y	64	70	1			19
							70	9									
02	1512	N	1002	-0-	-510	-0-	90	1	849	3	Y	56	54	1			21
							1	4	62	9							
03	1581	N	1164	-0-	-417	-0-	107	1	972	3	Y	76	71	1			26
							1	4	84	9							
04	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	105	1	987	3	Y	73	77	1			22
							1	4	80	9							
05	1116	N	974	-0-	-142	-0-	82	1	801	3	Y	82	84	1			20
							1	4	90	9							
06	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	108	1	1011	3	Y	72	69	1			23
							1	4	79	9							
07	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	109	1	1061	3	Y	72	75	1			20
							1	4	79	9							
08	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	127	1	1246	3	Y	60	56	1			24
							2	4	66	9							
09	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	86	1	1157	3	Y	59	55	1			28
							1	4	65	9							
10	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	162	1	1744	3	Y	107	99	1			36
							1	4	118	9							
11	1380	N	1030	-0-	-350	-0-	96	1	863	3	Y	64	76	1			24
							1	4	70	9							
*12	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	146	1	1496	3	Y	85	75	1			34
							94	9									

TOTAL GAS PROD: 15,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 870

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	398	N	398	-0-	-0-	-0-	37	1	349	3	Y	11	12	1			3
							12	9									
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	30	1	283	3	Y	8	8	1			3
							9	9									
03	558	N	218	-0-	-340	-0-	21	1	191	3	Y	5	6	1			2
							6	9									
04	390	N	214	-0-	-176	-0-	20	1	190	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
05	372	N	168	-0-	-204	-0-	15	1	149	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	210	N	167	-0-	-43	-0-	16	1	148	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	217	N	148	-0-	-69	-0-	14	1	132	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	155	N	105	-0-	-50	-0-	10	1	95	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	232	N	232	-0-	-0-	-0-	16	1	212	3	Y	4	2	1			2
							4	9									
10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	24	1	256	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	25	1	217	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
*12	799	N	799	-0-	-0-	-0-	70	1	707	3	Y	20	14	1			8
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 3,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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	1178	X	725	-0-	-453	-0-	68	1	645	3	Y	11	13	1			3
							12	9									
02	980	X	700	-0-	-280	-0-	65	1	619	3	Y	14	12	1			5
							1	4	15	9							
03	1085	X	709	-0-	-376	-0-	69	1	624	3	Y	14	14	1			5
							1	4	15	9							
04	1050	X	631	-0-	-419	-0-	60	1	559	3	Y	11	13	1			3
							12	9									
05	1054	X	825	-0-	-229	-0-	74	1	727	3	Y	21	19	1			5
							1	4	23	9							
06	750	X	749	-0-	-1	-0-	70	1	664	3	Y	13	14	1			4
							1	4	14	9							
07	944	N	944	-0-	-0-	-0-	87	1	839	3	Y	16	16	1			4
							18	9									
08	837	N	674	-0-	-163	-0-	61	1	601	3	Y	10	10	1			4
							1	4	11	9							
09	799	N	799	-0-	-0-	-0-	54	1	732	3	Y	11	10	1			5
							1	4	12	9							
10	930	N	782	-0-	-148	-0-	66	1	702	3	Y	13	14	1			4
							14	9									
11	901	N	901	-0-	-0-	-0-	88	1	794	3	Y	16	14	1			6
							1	4	18	9							
12	837	N	810	-0-	-27	-0-	71	1	726	3	Y	12	13	1			5
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 9,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

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	195	N	195	-0-	-0-	-0-	18	1	175	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	196	N	186	-0-	-10	-0-	18	1	168	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	403	N	196	-0-	-207	-0-	19	1	174	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	180	N	113	-0-	-67	-0-	11	1	101	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	217	N	133	-0-	-84	-0-	12	1	119	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	180	N	46	-0-	-134	-0-	4	1	41	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	124	N	45	-0-	-79	-0-	4	1	41	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	12	-0-	-112	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	91	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	9	1	92	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	17	1	146	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	33	1	345	3	Y	3	2	1			1
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 1,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
SBR WELL #: 4 RRCID -> 154575 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10380 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	354	-0-	-80	-0-	14	1	338	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	13	1	303	3	Y	22	21	1			1
							24	9									
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	11	1	339	3	Y	21	16	1			6
							23	9									
04	330	N	256	-0-	-74	-0-	8	1	227	3	Y	19	20	1			5
							21	9									
05	372	N	280	-0-	-92	-0-	10	1	250	3	Y	18	19	1			4
							20	9									
06	360	N	273	-0-	-87	-0-	9	1	244	3	Y	18	18	1			4
							20	9									
07	279	N	278	-0-	-1	-0-	10	1	247	3	Y	19	20	1			3
							21	9									
08	279	N	215	-0-	-64	-0-	8	1	193	3	Y	13	12	1			4
							14	9									
09	270	N	166	-0-	-104	-0-	6	1	147	3	Y	12	12	1			4
							13	9									
10	279	N	274	-0-	-5	-0-	10	1	235	3	Y	26	28	1			2
							29	9									
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	11	1	221	3	Y	20	16	1			6
							22	9									
*12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	9	1	179	3	Y	15	19	1			2
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 3,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 205

SBR "A" WELL #: 3 RRCID -> 154578 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10454 - 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	465	N	398	-0-	-67	-0-	15	1	382	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	15	1	372	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	14	1	408	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	390	N	249	-0-	-141	-0-	8	1	241	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	434	N	284	-0-	-150	-0-	11	1	270	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
06	420	N	277	-0-	-143	-0-	10	1	267	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	11	1	265	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	279	N	210	-0-	-69	-0-	8	1	201	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	290	N	290	-0-	-0-	-0-	11	1	278	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	420	N	420	-0-	-0-	-0-	17	1	400	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	12	1	245	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	310	N	206	-0-	-104	-0-	10	1	195	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 3,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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	744	X	361	-0-	-383	-0-	33	1	317	3	Y	10	12	1			3
							11	9									
02	672	X	422	-0-	-250	-0-	38	1	368	3	Y	14	12	1			5
							1	4	15	9							
03	744	X	368	-0-	-376	-0-	36	1	317	3	Y	14	14	1			5
							15	9									
04	570	X	429	-0-	-141	-0-	40	1	372	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
05	527	X	418	-0-	-109	-0-	37	1	361	3	Y	18	18	1			5
							20	9									
06	450	X	422	-0-	-28	-0-	39	1	366	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
07	459	N	459	-0-	-0-	-0-	42	1	404	3	Y	12	14	1			3
							13	9									
08	403	N	388	-0-	-15	-0-	35	1	342	3	Y	10	9	1			4
							11	9									
09	494	N	494	-0-	-0-	-0-	33	1	444	3	Y	15	12	1			7
							17	9									
10	465	N	365	-0-	-100	-0-	30	1	325	3	Y	9	13	1			3
							10	9									
11	461	N	461	-0-	-0-	-0-	44	1	401	3	Y	14	12	1			5
							1	4	15	9							
*12	534	N	534	-0-	-0-	-0-	46	1	469	3	Y	17	15	1			7
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 5,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 15 RRCID -> 155322 COMPL. DATE 07/17/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9536 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	X	436	-0-	-525	-0-	41	1	394	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	868	X	435	-0-	-433	-0-	41	1	392	3	Y	1	1	1			-0-
							1	4	1	9							
03	775	X	424	-0-	-351	-0-	43	1	380	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	750	X	401	-0-	-349	-0-	39	1	361	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	775	X	365	-0-	-410	-0-	34	1	330	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	547	X	547	-0-	-0-	-0-	53	1	493	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	496	X	415	-0-	-81	-0-	39	1	375	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	434	X	308	-0-	-126	-0-	29	1	278	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	540	X	537	-0-	-3	-0-	37	1	498	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	558	X	515	-0-	-43	-0-	43	1	470	3	Y	1	2	1			-0-
							1	4	1	9							
11	540	X	420	-0-	-120	-0-	42	1	377	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	582	X	582	-0-	-0-	-0-	52	1	529	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 5,385 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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	223	-0-	-118	-0-	9	1	213	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	252	N	239	-0-	-13	-0-	9	1	228	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	10	1	296	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	7	1	217	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	279	N	163	-0-	-116	-0-	6	1	156	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	11	1	299	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	11	1	279	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	10	1	234	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	300	N	283	-0-	-17	-0-	11	1	269	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	12	1	283	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	14	1	289	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
*12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	14	1	274	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 3,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
SBR WELL #: 9 RRCID -> 155638 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10150 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	575	-0-	-45	-0-	22	1 1 9	552	3	Y	1	1	1			-0-
02	616	N	502	-0-	-114	-0-	20	1 1 9	481	3	Y	1	1	1			-0-
03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	21	1 1 9	633	3	Y	1	1	1			-0-
04	570	N	402	-0-	-168	-0-	13	1 2 9	387	3	Y	2	2	1			-0-
05	558	N	416	-0-	-142	-0-	16	1 1 9	399	3	Y	1	1	1			-0-
06	630	N	593	-0-	-37	-0-	21	1 1 9	571	3	Y	1	1	1			-0-
07	651	X	612	-0-	-39	-0-	23	1 2 9	587	3	Y	2	2	1			-0-
08	651	X	512	-0-	-139	-0-	20	1 1 9	491	3	Y	1	1	1			-0-
09	600	X	556	-0-	-44	-0-	21	1 1 9	534	3	Y	1	1	1			-0-
10	620	X	489	-0-	-131	-0-	20	1 1 9	468	3	Y	1	1	1			-0-
11	618	X	618	-0-	-0-	-0-	28	1 1 9	589	3	Y	1	1	1			-0-
12	620	X	490	-0-	-130	-0-	24	1 1 9	465	3	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

SBR WELL #: 5 RRCID -> 155639 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9996 - 10034

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	193	-0-	-24	-0-	7	1 2 9	184	3	Y	2	3	1			-0-
02	140	N	138	-0-	-2	-0-	5	1 3 9	130	3	Y	3	3	1			-0-
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	5	1 3 9	154	3	Y	3	2	1			1
04	180	N	77	-0-	-103	-0-	3	1 1 9	73	3	Y	1	2	1			-0-
05	155	N	153	-0-	-2	-0-	6	1 2 9	145	3	Y	2	2	1			-0-
06	150	N	107	-0-	-43	-0-	4	1 1 9	102	3	Y	1	1	1			-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	6	1 2 9	147	3	Y	2	2	1			-0-
08	155	N	87	-0-	-68	-0-	3	1	84	3	Y	-0-					-0-
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	6	1 2 9	148	3	Y	2	1	1			1
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	8	1 3 9	189	3	Y	3	4	1			-0-
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	7	1 3 9	142	3	Y	3	2	1			1
12	155	N	153	-0-	-2	-0-	8	1 1 9	144	3	Y	1	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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	403	N	264	-0-	-139	-0-	10	1	252	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
02	364	N	174	-0-	-190	-0-	7	1	165	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	17	1	499	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
04	270	N	255	-0-	-15	-0-	8	1	244	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	10	1	260	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	510	N	369	-0-	-141	-0-	13	1	353	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	420	N	420	-0-	-0-	-0-	16	1	400	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	14	1	339	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	67	1	1692	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	67	1	1571	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
11	767	N	767	-0-	-0-	-0-	35	1	728	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	1612	N	999	-0-	-613	-0-	50	1	947	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 7,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

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

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

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
SBR WELL #: 16 RRCID -> 156015 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10477 PERF.10206 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	18	1	440	3	Y	21	25	1			3
							23	9									
02	476	N	428	-0-	-48	-0-	16	1	387	3	Y	23	24	1			2
							25	9									
03	496	N	417	-0-	-79	-0-	13	1	387	3	Y	15	12	1			5
							17	9									
04	480	N	237	-0-	-243	-0-	7	1	215	3	Y	14	15	1			4
							15	9									
05	465	N	245	-0-	-220	-0-	9	1	223	3	Y	12	13	1			3
							13	9									
06	390	N	235	-0-	-155	-0-	8	1	218	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
07	248	N	162	-0-	-86	-0-	6	1	149	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
08	248	N	157	-0-	-91	-0-	6	1	144	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
09	240	N	129	-0-	-111	-0-	5	1	118	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
10	277	N	277	-0-	-0-	-0-	11	1	254	3	Y	11	12	1			1
							12	9									
11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	14	1	295	3	Y	9	7	1			3
							10	9									
*12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	15	1	282	3	Y	6	8	1			1
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 3,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
SBR WELL #: 17 RRCID -> 156050 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10235 PERF.10050 - 10100

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	630	N	630	-0-	-0-	-0-	24	1 7 9	599	3	Y	6	7	1			1
02	420	N	296	-0-	-124	-0-	12	1 1 9	283	3	Y	1	2	1			-0-
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	18	1 1 9	546	3	Y	1	1	1			-0-
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	16	1 1 9	479	3	Y	1	1	1			-0-
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	18	1 1 9	463	3	Y	1	1	1			-0-
06	450	N	251	-0-	-199	-0-	9	1	242	3	Y	-0-					-0-
07	643	N	643	-0-	-0-	-0-	25	1	618	3	Y	-0-					-0-
08	557	N	557	-0-	-0-	-0-	22	1	535	3	Y	-0-					-0-
09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	19	1	480	3	Y	-0-					-0-
10	651	N	490	-0-	-161	-0-	20	1 1 9	469	3	Y	1	1	1			-0-
11	581	N	581	-0-	-0-	-0-	26	1 1 9	554	3	Y	1	1	1			-0-
12	527	N	407	-0-	-120	-0-	20	1 1 9	386	3	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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(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	312	-0-	-122	-0-	12	1 1 9	299	3	Y	1	1	1			-0-
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	13	1 1 9	323	3	Y	1	1	1			-0-
03	310	N	306	-0-	-4	-0-	10	1 1 9	295	3	Y	1	1	1			-0-
04	300	N	259	-0-	-41	-0-	9	1 1 9	249	3	Y	1	1	1			-0-
05	372	N	292	-0-	-80	-0-	11	1 1 9	280	3	Y	1	1	1			-0-
06	300	N	298	-0-	-2	-0-	11	1 1 9	286	3	Y	1	1	1			-0-
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	11	1 1 9	284	3	Y	1	1	1			-0-
08	279	N	250	-0-	-29	-0-	10	1 1 9	239	3	Y	1	1	1			-0-
09	404	N	404	-0-	-0-	-0-	15	1 2 9	387	3	Y	2	1	1			1
10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	15	1 1 9	350	3	Y	1	2	1			-0-
11	418	N	418	-0-	-0-	-0-	19	1 1 9	398	3	Y	1	1	1			-0-
12	403	N	277	-0-	-126	-0-	14	1 1 9	262	3	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	12	1 2 9	286	3	Y	2	2	1			-0-
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	8	1 2 9	203	3	Y	2	2	1			-0-
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	11	1 3 9	329	3	Y	3	2	1			1
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	9	1 2 9	260	3	Y	2	2	1			1
05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	10	1 1 9	263	3	Y	1	2	1			-0-
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	9	1 2 9	245	3	Y	2	2	1			-0-
07	279	N	278	-0-	-1	-0-	11	1 2 9	265	3	Y	2	2	1			-0-
08	279	N	158	-0-	-121	-0-	6	1 1 9	151	3	Y	1	1	1			-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
10	279	N	30	-0-	-249	-0-	1	1 1 9	28	3	Y	1	1	1			-0-
11	150	N	63	-0-	-87	-0-	3	1 3 9	57	3	Y	3	2	1			1
*12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1 1 9	14	3	Y	1	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	962	X	962	-0-	-0-	-0-	37	1 2 9	923	3	Y	2	3	1			-0-
02	588	X	523	-0-	-65	-0-	21	1 3 9	499	3	Y	3	3	1			-0-
03	625	X	625	-0-	-0-	-0-	20	1 1 9	604	3	Y	1	1	1			-0-
04	930	X	369	-0-	-561	-0-	12	1 3 9	354	3	Y	3	2	1			1
05	961	X	377	-0-	-584	-0-	14	1 1 9	362	3	Y	1	2	1			-0-
06	930	X	557	-0-	-373	-0-	20	1 2 9	535	3	Y	2	2	1			-0-
07	620	X	447	-0-	-173	-0-	17	1 2 9	428	3	Y	2	2	1			-0-
08	620	X	248	-0-	-372	-0-	10	1 1 9	237	3	Y	1	1	1			-0-
09	570	X	504	-0-	-66	-0-	19	1 2 9	483	3	Y	2	1	1			1
10	589	X	301	-0-	-288	-0-	12	1 2 9	287	3	Y	2	3	1			-0-
11	570	X	331	-0-	-239	-0-	15	1 3 9	313	3	Y	3	2	1			1
12	527	X	352	-0-	-175	-0-	18	1 1 9	333	3	Y	1	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
SBR WELL #: 13 RRCID -> 156061 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10271 PERF.10016 - 10044

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

SBR WELL #: 8 RRCID -> 156078 COMPL. DATE 10/04/1995 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 9968 - 10012

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	577	-0-	-43	-0-	21 34	1 9	522	3	Y	31	35	1			5
02	588	N	529	-0-	-59	-0-	20 34	1 9	475	3	Y	31	34	1			2
03	589	N	384	-0-	-205	-0-	11 29	1 9	344	3	Y	26	20	1			8
04	570	N	487	-0-	-83	-0-	15 29	1 9	443	3	Y	26	27	1			7
05	589	N	517	-0-	-72	-0-	18 30	1 9	469	3	Y	27	28	1			6
06	700	N	700	-0-	-0-	-0-	24 30	1 9	646	3	Y	27	27	1			6
07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	27 28	1 9	676	3	Y	25	27	1			4
08	557	N	557	-0-	-0-	-0-	21 25	1 9	511	3	Y	23	21	1			6
09	690	N	677	-0-	-13	-0-	25 33	1 9	619	3	Y	30	26	1			10
10	785	N	785	-0-	-0-	-0-	31 34	1 9	720	3	Y	31	38	1			3
11	756	N	756	-0-	-0-	-0-	33 32	1 9	691	3	Y	29	23	1			9
12	713	N	666	-0-	-47	-0-	32 24	1 9	610	3	Y	22	28	1			3

TOTAL GAS PROD: 7,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 328

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	424	-0-	-72	-0-	16	1	408	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	408	-0-	-12	-0-	16	1	392	3	Y	-0-					-0-
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	15	1	454	3	Y	-0-					-0-
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	17	1	503	3	Y	-0-					-0-
05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	18	1	458	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	256	-0-	-194	-0-	9	1	247	3	Y	-0-					-0-
07	585	N	585	-0-	-0-	-0-	22	1	563	3	Y	-0-					-0-
08	465	N	289	-0-	-176	-0-	11	1	278	3	Y	-0-					-0-
09	299	N	299	-0-	-0-	-0-	11	1	288	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	531	-0-	-58	-0-	22	1	509	3	Y	-0-					-0-
11	474	N	474	-0-	-0-	-0-	22	1	452	3	Y	-0-					-0-
*12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	17	1	328	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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	124	N	100	-0-	-24	-0-	4	1	96	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	108	-0-	-4	-0-	4	1	104	3	Y	-0-					-0-
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	5	1	159	3	Y	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	4	1	119	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	62	-0-	-62	-0-	2	1	60	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	42	-0-	-108	-0-	2	1	40	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	102	-0-	-22	-0-	4	1	98	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	2	1	52	3	Y	-0-					-0-
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	94	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	55	-0-	-38	-0-	2	1	53	3	Y	-0-					-0-
11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	3	Y	-0-					-0-
*12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,092 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	44	1	1091	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
02	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	42	1	1023	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	36	1	1091	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	1110	N	732	-0-	-378	-0-	24	1	706	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	1178	N	789	-0-	-389	-0-	30	1	758	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	1080	N	691	-0-	-389	-0-	25	1	663	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
07	803	N	803	-0-	-0-	-0-	31	1	771	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	775	N	602	-0-	-173	-0-	24	1	575	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
09	690	N	348	-0-	-342	-0-	13	1	333	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	806	N	595	-0-	-211	-0-	24	1	569	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
11	683	N	683	-0-	-0-	-0-	31	1	649	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	372	N	315	-0-	-57	-0-	16	1	298	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 8,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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	1209	X	837	-0-	-372	-0-	77	1	737	3	Y	20	23	1			6
							1	4	22	9							
02	1120	X	675	-0-	-445	-0-	62	1	590	3	Y	20	19	1			7
							1	4	22	9							
03	1240	X	855	-0-	-385	-0-	84	1	757	3	Y	12	15	1			4
							1	4	13	9							
04	1200	X	618	-0-	-582	-0-	58	1	535	3	Y	23	20	1			7
							25	9									
05	1085	X	787	-0-	-298	-0-	69	1	677	3	Y	36	34	1			9
							1	4	40	9							
06	840	X	676	-0-	-164	-0-	62	1	585	3	Y	25	26	1			8
							1	4	28	9							
07	876	N	876	-0-	-0-	-0-	79	1	762	3	Y	32	31	1			9
							35	9									
08	775	N	638	-0-	-137	-0-	57	1	561	3	Y	17	19	1			7
							1	4	19	9							
09	788	N	788	-0-	-0-	-0-	53	1	710	3	Y	23	19	1			11
							25	9									
10	868	N	867	-0-	-1	-0-	71	1	762	3	Y	31	32	1			10
							34	9									
11	741	N	741	-0-	-0-	-0-	71	1	639	3	Y	28	28	1			10
							31	9									
12	806	N	787	-0-	-19	-0-	68	1	695	3	Y	22	23	1			9
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 9,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 289

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	440	N	440	-0-	-0-	-0-	17	1	421	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	16	1	387	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	18	1	529	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	420	N	365	-0-	-55	-0-	12	1	351	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	434	N	382	-0-	-52	-0-	14	1	367	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	540	N	395	-0-	-145	-0-	14	1	379	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	15	1	365	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	372	N	281	-0-	-91	-0-	11	1	268	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	390	N	325	-0-	-65	-0-	12	1	310	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
10	372	N	346	-0-	-26	-0-	14	1	330	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
11	358	N	358	-0-	-0-	-0-	16	1	339	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	341	N	305	-0-	-36	-0-	15	1	289	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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	523	N	523	-0-	-0-	-0-	49	1	470	3	Y	4	4	1					1
							4	9											
02	504	N	462	-0-	-42	-0-	43	1	416	3	Y	3	4	1					-0-
							3	9											
03	527	N	475	-0-	-52	-0-	44	1	427	3	Y	4	3	1					1
							4	9											
04	510	N	420	-0-	-90	-0-	39	1	378	3	Y	3	3	1					1
							3	9											
05	527	N	498	-0-	-29	-0-	27	1	468	3	Y	3	3	1					1
							3	9											
06	450	N	440	-0-	-10	-0-	28	1	409	3	Y	3	3	1					1
							3	9											
07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	34	1	506	3	Y	2	3	1					-0-
							2	9											
08	496	N	309	-0-	-187	-0-	20	1	286	3	Y	3	2	1					1
							3	9											
09	462	N	462	-0-	-0-	-0-	17	1	443	3	Y	2	2	1					1
							2	9											
10	527	N	512	-0-	-15	-0-	20	1	488	3	Y	4	5	1					-0-
							4	9											
11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	18	1	435	3	Y	3	2	1					1
							3	9											
*12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	25	1	484	3	Y	3	4	1					-0-
							3	9											

TOTAL GAS PROD: 5,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
SBR WELL #: 29 RRCID -> 157241 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 10322 PERF. 9990 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	720	-0-	-55	-0-	27	1	671	3	Y	20	23	1			3
							22	9									
02	924	X	618	-0-	-306	-0-	24	1	572	3	Y	20	22	1			1
							22	9									
03	1023	X	543	-0-	-480	-0-	17	1	511	3	Y	14	11	1			4
							15	9									
04	990	X	288	-0-	-702	-0-	9	1	265	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
05	713	X	308	-0-	-405	-0-	11	1	280	3	Y	15	15	1			3
							17	9									
06	690	X	341	-0-	-349	-0-	12	1	312	3	Y	15	15	1			3
							17	9									
07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	12	1	308	3	Y	15	16	1			2
							17	9									
08	310	N	221	-0-	-89	-0-	8	1	201	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	22	1	516	3	Y	21	19	1			2
							23	9									
11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	14	1	284	3	Y	16	13	1			5
							18	9									
*12	411	N	411	-0-	-0-	-0-	20	1	374	3	Y	15	18	1			2
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 4,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	215	1	2086	3	Y	-0-					-0-
02	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	140	1	1354	3	Y	-0-					-0-
03	1333	N	471	-0-	-862	-0-	44	1	427	3	Y	-0-					-0-
04	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					Y	-0-					-0-
05	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-					-0-
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	3100	N	5430	-0-	2330	2330	350	1	5080	3	Y	-0-					-0-
09	3000	N	4479	-0-	1479	3809	163	1	4316	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	180	-0-	-2920	889	7	1	173	3	Y	-0-					-0-
11	1380	X	380	-0-	-1000	-0-	15	1	365	3	Y	-0-					-0-
12	1426	X	324	-0-	-1102	-0-	16	1	308	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,059 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	172	1	1667	3	Y	7	9	1			1
							8	9									
02	1820	N	1526	-0-	-294	-0-	142	1	1373	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
03	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	209	1	2042	3	Y	9	7	1			3
							10	9									
04	1800	N	1715	-0-	-85	-0-	159	1	1548	3	Y	7	8	1			2
							8	9									
05	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	99	1	1708	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
06	1950	N	1619	-0-	-331	-0-	102	1	1508	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
07	1767	N	1446	-0-	-321	-0-	91	1	1346	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
08	1829	N	967	-0-	-862	-0-	62	1	898	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
09	1620	N	953	-0-	-667	-0-	35	1	915	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
10	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	59	1	1424	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
11	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	88	1	2116	3	Y	8	6	1			2
							9	9									
*12	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	69	1	1349	3	Y	5	6	1			1
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 19,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

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	285	N	285	-0-	-0-	-0-	11	1	273	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	308	N	235	-0-	-73	-0-	9	1	224	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	403	N	226	-0-	-177	-0-	7	1	218	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	270	N	53	-0-	-217	-0-	2	1	51	3	Y	-0-					-0-
05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	10	1	266	3	Y	-0-					-0-
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	20	1	537	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	543	N	543	-0-	-0-	-0-	21	1	520	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	12	1	303	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-
10	645	N	645	-0-	-0-	-0-	26	1	617	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	14	1	288	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	538	N	538	-0-	-0-	-0-	27	1	509	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 3,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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	273	N	273	-0-	-0-	-0-	26	1	247	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	233	-0-	-75	-0-	22	1	211	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	259	-0-	-51	-0-	24	1	235	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	241	-0-	-29	-0-	22	1	219	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	224	-0-	-24	-0-	12	1	212	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	231	-0-	-9	-0-	15	1	216	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	16	1	232	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	154	-0-	-63	-0-	10	1	144	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	17	1	401	3	Y	-0-					-0-
11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	10	1	247	3	Y	-0-					-0-
*12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	12	1	242	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SBR WELL #: 24 RRCID -> 157246 COMPL. DATE 12/19/1995 TOTAL DEPTH 10273 PERF.10051 - 10098

01	1178	N	963	-0-	-215	-0-	37	1	919	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
02	1232	N	809	-0-	-423	-0-	32	1	771	3	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
03	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	65	1	1965	3	Y	7	5	1			2
							8	9									
04	930	N	907	-0-	-23	-0-	30	1	871	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	38	1	961	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
06	1740	N	1113	-0-	-627	-0-	40	1	1067	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
07	2046	X	1007	-0-	-1039	-0-	38	1	963	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
08	2046	X	841	-0-	-1205	-0-	33	1	805	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	1524	X	1524	-0-	-0-	-0-	58	1	1462	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
10	1867	X	1867	-0-	-0-	-0-	77	1	1781	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
11	1482	X	1482	-0-	-0-	-0-	67	1	1408	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
12	1581	X	1571	-0-	-10	-0-	78	1	1487	3	Y	5	6	1			1
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 15,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
BRACKEN ET AL WELL #: 76 RRCID -> 157247 COMPL. DATE 11/23/1995 TOTAL DEPTH 9903 PERF. 9638 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	X	534	-0-	-489	-0-	49	1	466	3	Y	17	18	1			5
							19	9									
02	952	X	551	-0-	-401	-0-	51	1	485	3	Y	13	13	1			5
							1	4	14	9							
03	1054	X	644	-0-	-410	-0-	62	1	559	3	Y	20	18	1			7
							1	4	22	9							
04	1020	X	619	-0-	-401	-0-	58	1	543	3	Y	16	18	1			5
							18	9									
05	930	X	710	-0-	-220	-0-	63	1	618	3	Y	25	24	1			6
							1	4	28	9							
06	764	X	764	-0-	-0-	-0-	70	1	668	3	Y	22	21	1			7
							2	4	24	9							
07	651	N	632	-0-	-19	-0-	57	1	558	3	Y	15	18	1			4
							17	9									
08	713	N	587	-0-	-126	-0-	53	1	519	3	Y	13	12	1			5
							1	4	14	9							
09	750	N	628	-0-	-122	-0-	42	1	569	3	Y	15	13	1			7
							17	9									
10	891	N	891	-0-	-0-	-0-	74	1	794	3	Y	20	20	1			7
							1	4	22	9							
11	570	N	533	-0-	-37	-0-	51	1	462	3	Y	18	18	1			7
							20	9									
*12	957	N	957	-0-	-0-	-0-	83	1	852	3	Y	20	19	1			8
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 8,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 214

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	602	-0-	-18	-0-	22	1	557	3	Y	21	26	1			3
							23	9									
02	616	N	567	-0-	-49	-0-	22	1	520	3	Y	23	24	1			2
							25	9									
03	620	N	300	-0-	-320	-0-	9	1	267	3	Y	22	17	1			7
							24	9									
04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	20	1	585	3	Y	20	22	1			5
							22	9									
05	620	N	586	-0-	-34	-0-	21	1	541	3	Y	22	22	1			5
							24	9									
06	891	N	891	-0-	-0-	-0-	31	1	837	3	Y	21	21	1			5
							23	9									
07	823	N	823	-0-	-0-	-0-	31	1	771	3	Y	19	21	1			3
							21	9									
08	848	N	848	-0-	-0-	-0-	33	1	795	3	Y	18	16	1			5
							20	9									
09	900	N	792	-0-	-108	-0-	29	1	737	3	Y	24	21	1			8
							26	9									
10	981	N	981	-0-	-0-	-0-	39	1	913	3	Y	26	31	1			3
							29	9									
11	926	N	926	-0-	-0-	-0-	41	1	863	3	Y	20	17	1			6
							22	9									
12	806	N	682	-0-	-124	-0-	33	1	630	3	Y	17	21	1			2
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 8,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 253

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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. 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	1612	X	915	-0-	-697	-0-	83	1	798	3	Y	31	35	1			9
							34	9									
02	1456	X	941	-0-	-515	-0-	86	1	821	3	Y	30	28	1			11
							1	4	33	9							
03	1674	X	1129	-0-	-545	-0-	107	1	976	3	Y	41	38	1			14
							1	4	45	9							
04	1620	X	1008	-0-	-612	-0-	93	1	879	3	Y	32	36	1			10
							1	4	35	9							
05	1674	X	964	-0-	-710	-0-	85	1	830	3	Y	44	43	1			11
							1	4	48	9							
06	1080	X	992	-0-	-88	-0-	92	1	865	3	Y	31	32	1			10
							1	4	34	9							
07	1308	X	1308	-0-	-0-	-0-	117	1	1145	3	Y	40	39	1			11
							2	4	44	9							
08	1116	X	851	-0-	-265	-0-	77	1	752	3	Y	19	22	1			8
							1	4	21	9							
09	1317	X	1317	-0-	-0-	-0-	87	1	1185	3	Y	40	29	1			19
							1	4	44	9							
10	1302	X	1168	-0-	-134	-0-	96	1	1037	3	Y	31	40	1			10
							1	4	34	9							
11	1260	X	914	-0-	-346	-0-	88	1	793	3	Y	29	28	1			11
							1	4	32	9							
*12	1607	X	1607	-0-	-0-	-0-	139	1	1424	3	Y	39	34	1			16
							1	4	43	9							

TOTAL GAS PROD: 13,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 407

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	351	-0-	-114	-0-	33	1	317	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	700	N	349	-0-	-351	-0-	33	1	315	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	35	1	347	3	Y	-0-					-0-
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	34	1	327	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	21	1	366	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	26	1	386	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	29	1	435	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	403	N	275	-0-	-128	-0-	18	1	256	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	437	N	437	-0-	-0-	-0-	16	1	420	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	465	N	227	-0-	-238	-0-	9	1	216	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	270	N	268	-0-	-2	-0-	11	1	256	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	465	N	223	-0-	-242	-0-	11	1	211	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	651	X	78	-0-	-573	-0-	7	1	71	3	Y	-0-			-0-
02	532	X	15	-0-	-517	-0-	1	1	14	3	Y	-0-			-0-
03	310	X	140	-0-	-170	-0-	13	1	127	3	Y	-0-			-0-
04	300	X	39	-0-	-261	-0-	4	1	35	3	Y	-0-			-0-
05	1433	X	1433	-0-	-0-	-0-	79	1	1354	3	Y	-0-			-0-
06	619	X	619	-0-	-0-	-0-	39	1	580	3	Y	-0-			-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	Y	-0-			-0-
08	789	N	789	-0-	-0-	-0-	51	1	738	3	Y	-0-			-0-
09	570	N	184	-0-	-386	-0-	7	1	177	3	Y	-0-			-0-
10	474	N	474	-0-	-0-	-0-	19	1	455	3	Y	-0-			-0-
11	729	N	729	-0-	-0-	-0-	29	1	700	3	Y	-0-			-0-
*12	719	N	719	-0-	-0-	-0-	35	1	684	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
SBR WELL #: 34 RRCID -> 157984 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10664 PERF.10522 - 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	1209	X	673	-0-	-536	-0-	63	1 9	609	3	Y	1	1	1			-0-
02	953	X	953	-0-	-0-	-0-	89	1 9	863	3	Y	1	1	1			-0-
03	747	X	747	-0-	-0-	-0-	69	1 9	677	3	Y	1	1	1			-0-
04	660	X	109	-0-	-551	-0-	10	1	99	3	Y	-0-					-0-
05	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	212	1 9	3661	3	Y	1	1	1			-0-
06	1025	X	1025	-0-	-0-	-0-	65	1 9	959	3	Y	1	1	1			-0-
07	1381	X	1381	-0-	-0-	-0-	87	1 9	1293	3	Y	1	1	1			-0-
08	3379	X	671	-0-	-2708	-0-	43	1 9	627	3	Y	1	1	1			-0-
09	3270	X	1144	-0-	-2126	-0-	42	1 9	1101	3	Y	1	1	1			-0-
10	3379	X	230	-0-	-3149	-0-	9	1 9	220	3	Y	1	1	1			-0-
11	1367	X	1367	-0-	-0-	-0-	54	1 9	1312	3	Y	1	1	1			-0-
12	1395	X	332	-0-	-1063	-0-	16	1 9	315	3	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

SBR WELL #: 37 RRCID -> 157985 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10664 PERF.10419 - 10439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	20	1 11 9	193	3	Y	10	16	1			2
02	784	N	194	-0-	-590	-0-	17	1 11 9	166	3	Y	10	11	1			1
03	713	N	204	-0-	-509	-0-	18	1 10 9	176	3	Y	9	7	1			3
04	210	N	151	-0-	-59	-0-	13	1 8 9	130	3	Y	7	8	1			2
05	217	N	116	-0-	-101	-0-	6	1 6 9	104	3	Y	5	6	1			1
06	210	N	84	-0-	-126	-0-	5	1 4 9	75	3	Y	4	4	1			1
07	155	N	39	-0-	-116	-0-	2	1 1 9	36	3	Y	1	2	1			-0-
08	124	N	58	-0-	-66	-0-	4	1 3 9	51	3	Y	3	2	1			1
09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	4	1 6 9	101	3	Y	5	4	1			2
10	950	N	950	-0-	-0-	-0-	37	1 22 9	891	3	Y	20	20	1			2
11	550	N	550	-0-	-0-	-0-	21	1 32 9	497	3	Y	29	22	1			9
*12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	6	1 7 9	121	3	Y	6	14	1			1

TOTAL GAS PROD: 2,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
SBR WELL #: 47 RRCID -> 158100 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 10193 PERF.10020 - 10040

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	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	54	1 2 9	1331	3	Y	2	3	1			-0-
02	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	48	1 2 9	1162	3	Y	2	2	1			-0-
03	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	39	1 3 9	1182	3	Y	3	2	1			1
04	1350	N	413	-0-	-937	-0-	14	1 1 9	398	3	Y	1	2	1			-0-
05	1333	N	1127	-0-	-206	-0-	42	1 2 9	1083	3	Y	2	2	1			-0-
06	1170	N	1015	-0-	-155	-0-	37	1 3 9	975	3	Y	3	2	1			1
07	1333	X	964	-0-	-369	-0-	37	1 1 9	926	3	Y	1	2	1			-0-
08	1209	X	934	-0-	-275	-0-	37	1 3 9	894	3	Y	3	2	1			1
09	1979	X	1979	-0-	-0-	-0-	75	1 1 9	1903	3	Y	1	1	1			1
10	2033	X	2033	-0-	-0-	-0-	84	1 1 9	1948	3	Y	1	2	1			-0-
11	1020	X	312	-0-	-708	-0-	14	1 1 9	297	3	Y	1	1	1			-0-
12	2046	X	470	-0-	-1576	-0-	23	1 1 9	446	3	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	X	305	-0-	-160	-0-	26	1 30 9	249	3	Y	27	31	1			4
02	420	X	310	-0-	-110	-0-	26	1 32 9	252	3	Y	29	31	1			2
03	372	X	337	-0-	-35	-0-	28	1 32 9	277	3	Y	29	22	1			9
04	360	X	335	-0-	-25	-0-	28	1 30 9	277	3	Y	27	29	1			7
05	341	X	246	-0-	-95	-0-	12	1 23 9	211	3	Y	21	24	1			4
06	330	X	282	-0-	-48	-0-	16	1 30 9	236	3	Y	27	25	1			6
07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	24	1 32 9	360	3	Y	29	31	1			4
08	248	N	217	-0-	-31	-0-	13	1 20 9	184	3	Y	18	17	1			5
09	403	N	403	-0-	-0-	-0-	13	1 36 9	354	3	Y	33	27	1			11
10	403	N	333	-0-	-70	-0-	12	1 34 9	287	3	Y	31	39	1			3
11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	12	1 29 9	284	3	Y	26	21	1			8
12	403	N	321	-0-	-82	-0-	14	1 33 9	274	3	Y	30	34	1			4

TOTAL GAS PROD: 3,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 327

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
SBR WELL #: 41 RRCID -> 158112 COMPL. DATE 04/02/1996 TOTAL DEPTH 10370 PERF.10130 - 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	279	N	276	-0-	-3	-0-	11	1	265	3	Y	-0-					-0-
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	7	1	166	3	Y	-0-					-0-
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	8	1	226	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	171	-0-	-99	-0-	6	1	165	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	127	-0-	-59	-0-	5	1	122	3	Y	-0-					-0-
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	10	1	269	3	Y	-0-					-0-
07	248	X	146	-0-	-102	-0-	6	1	140	3	Y	-0-					-0-
08	248	X	132	-0-	-116	-0-	5	1	127	3	Y	-0-					-0-
09	270	X	191	-0-	-79	-0-	7	1	184	3	Y	-0-					-0-
10	279	X	181	-0-	-98	-0-	7	1	174	3	Y	-0-					-0-
11	270	X	188	-0-	-82	-0-	9	1	179	3	Y	-0-					-0-
*12	269	X	269	-0-	-0-	-0-	13	1	256	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SBR WELL #: 44 RRCID -> 158113 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10705 PERF.10510 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 "A" WELL #: 57 RRCID -> 158595 COMPL. DATE 05/29/1996 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10458 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1021	-0-	-188	-0-	40 1	1 9	980	3	Y	1	2	1			-0-
02	924	N	813	-0-	-111	-0-	32 2	1 9	779	3	Y	2	2	1			-0-
03	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-
04	990	N	640	-0-	-350	-0-	21 1	1 9	618	3	Y	1	1	1			-0-
05	899	N	688	-0-	-211	-0-	26 2	1 9	660	3	Y	2	2	1			-0-
06	667	N	667	-0-	-0-	-0-	24 2	1 9	641	3	Y	2	2	1			-0-
07	651	N	627	-0-	-24	-0-	24 2	1 9	601	3	Y	2	2	1			-0-
08	682	N	521	-0-	-161	-0-	21 1	1 9	499	3	Y	1	1	1			-0-
09	691	N	691	-0-	-0-	-0-	26 1	1 9	664	3	Y	1	1	1			-0-
10	719	N	719	-0-	-0-	-0-	29 3	1 9	687	3	Y	3	3	1			-0-
11	646	N	646	-0-	-0-	-0-	29 2	1 9	615	3	Y	2	1	1			1
12	713	N	517	-0-	-196	-0-	26 1	1 9	490	3	Y	1	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
SBR WELL #: 55 RRCID -> 158597 COMPL. DATE 05/23/1996 TOTAL DEPTH 10161 PERF. 9950 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 #: 52 RRCID -> 158598 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10628 PERF.10349 - 10369

01	682	X	554	-0-	-128	-0-	51	1 6 9	497	3	Y	5	6	1			1
02	476	X	466	-0-	-10	-0-	43	1 6 9	417	3	Y	5	6	1			-0-
03	527	X	492	-0-	-35	-0-	45	1 7 9	440	3	Y	6	4	1			2
04	540	X	466	-0-	-74	-0-	43	1 4 9	419	3	Y	4	5	1			1
05	558	X	342	-0-	-216	-0-	19	1 4 9	319	3	Y	4	4	1			1
06	540	X	416	-0-	-124	-0-	26	1 4 9	386	3	Y	4	4	1			1
07	527	X	394	-0-	-133	-0-	25	1 4 9	365	3	Y	4	4	1			1
08	496	X	210	-0-	-286	-0-	13	1 2 9	195	3	Y	2	2	1			1
09	480	X	409	-0-	-71	-0-	15	1 3 9	391	3	Y	3	3	1			1
10	434	X	364	-0-	-70	-0-	14	1 4 9	346	3	Y	4	5	1			-0-
11	420	X	399	-0-	-21	-0-	16	1 7 9	376	3	Y	6	4	1			2
12	434	X	309	-0-	-125	-0-	15	1 2 9	292	3	Y	2	4	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
SBR WELL #: 45 RRCID -> 158599 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10708 PERF.10444 - 10466

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	751	-0-	-210	-0-	29	1 9	721	3	Y	1	1	1			-0-
02	700	N	691	-0-	-9	-0-	27	1 9	663	3	Y	1	1	1			-0-
03	744	N	723	-0-	-21	-0-	23	1 9	699	3	Y	1	1	1			-0-
04	720	N	238	-0-	-482	-0-	8	1 9	229	3	Y	1	1	1			-0-
05	775	N	497	-0-	-278	-0-	19	1	478	3	Y	-0-					-0-
06	690	N	656	-0-	-34	-0-	24	1 9	631	3	Y	1	1	1			-0-
07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	20	1 9	510	3	Y	1	1	1			-0-
08	496	N	408	-0-	-88	-0-	16	1 9	391	3	Y	1	1	1			-0-
09	660	N	546	-0-	-114	-0-	21	1 9	524	3	Y	1	1	1			-0-
10	527	N	505	-0-	-22	-0-	21	1 9	483	3	Y	1	1	1			-0-
11	463	N	463	-0-	-0-	-0-	21	1 9	441	3	Y	1	1	1			-0-
12	558	N	296	-0-	-262	-0-	15	1 9	280	3	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1516	-0-	-313	-0-	142	1	1374	3	Y	-0-					-0-
02	1400	X	1017	-0-	-383	-0-	95	1	922	3	Y	-0-					-0-
03	1519	X	1373	-0-	-146	-0-	127	1	1246	3	Y	-0-					-0-
04	1587	X	1587	-0-	-0-	-0-	148	1	1439	3	Y	-0-					-0-
05	1519	X	1448	-0-	-71	-0-	79	1	1369	3	Y	-0-					-0-
06	1470	X	1367	-0-	-103	-0-	86	1	1281	3	Y	-0-					-0-
07	1643	X	1492	-0-	-151	-0-	94	1	1398	3	Y	-0-					-0-
08	1643	X	1011	-0-	-632	-0-	65	1	946	3	Y	-0-					-0-
09	1590	X	1131	-0-	-459	-0-	41	1	1090	3	Y	-0-					-0-
10	1488	X	1243	-0-	-245	-0-	49	1	1194	3	Y	-0-					-0-
11	1440	X	919	-0-	-521	-0-	37	1	882	3	Y	-0-					-0-
12	1488	X	1165	-0-	-323	-0-	57	1	1108	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SBR WELL #: 49 RRCID -> 158601 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10358 - 10378

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	132	-0-	-23	-0-	12	1	120	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	255	-0-	-25	-0-	24	1	231	3	Y	-0-					-0-
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	22	1	219	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	14	1	136	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	213	-0-	-66	-0-	12	1	201	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	165	-0-	-75	-0-	10	1	155	3	Y	-0-					-0-
07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	16	1	231	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	119	-0-	-98	-0-	8	1	111	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	168	-0-	-12	-0-	6	1	162	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	121	-0-	-127	-0-	5	1	116	3	Y	-0-					-0-
11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	12	1	283	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	146	-0-	-40	-0-	7	1	139	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
SBR WELL #: 54 RRCID -> 158602 COMPL. DATE 05/14/1996 TOTAL DEPTH 10546 PERF.10335 - 10366

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	32	-0-		32	32	1	1	31	3	Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	77	-0-		77	109	4	1	73	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SBR WELL #: 53 RRCID -> 158648 COMPL. DATE 05/12/1996 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10345 - 10365

01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	5	1	132	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	84	N	49	-0-	-35	-0-	2	1	47	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	48	-0-	-138	-0-	2	1	46	3	Y	-0-					-0-
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	6	1	182	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	6	1	160	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	7	1	180	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	9	1	227	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	7	1	169	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	8	1	205	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
10	248	N	221	-0-	-27	-0-	9	1	210	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
11	265	N	265	-0-	-0-	-0-	12	1	250	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	217	N	195	-0-	-22	-0-	10	1	184	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
SBR WELL #: 59 RRCID -> 158711 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10450 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	718	N	718	-0-	-0-	-0-	67	1 3 9	648	3	Y	3	3	1			1
02	700	N	604	-0-	-96	-0-	56	1 3 9	545	3	Y	3	4	1			-0-
03	676	N	676	-0-	-0-	-0-	62	1 4 9	610	3	Y	4	3	1			1
04	690	N	648	-0-	-42	-0-	60	1 4 9	584	3	Y	4	4	1			1
05	682	N	612	-0-	-70	-0-	33	1 3 9	576	3	Y	3	3	1			1
06	660	N	638	-0-	-22	-0-	40	1 3 9	595	3	Y	3	3	1			1
07	696	N	696	-0-	-0-	-0-	44	1 3 9	649	3	Y	3	3	1			1
08	620	N	431	-0-	-189	-0-	28	1 2 9	401	3	Y	2	2	1			1
09	630	N	446	-0-	-184	-0-	16	1 3 9	427	3	Y	3	3	1			1
10	682	N	212	-0-	-470	-0-	8	1 1 9	203	3	Y	1	2	1			-0-
11	788	N	788	-0-	-0-	-0-	31	1 3 9	754	3	Y	3	2	1			1
*12	737	N	737	-0-	-0-	-0-	36	1 1 9	700	3	Y	1	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

SBR "B" WELL #: 56 RRCID -> 158721 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9994 PERF. 9818 - 9844

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
SBR WELL #: 50 RRCID -> 158727 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 9966 - 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	1426	X	1292	-0-	-134	-0-	50	1	1228	3	Y	13	15	1			2
							14	9									
02	1379	X	1379	-0-	-0-	-0-	54	1	1307	3	Y	16	17	1			1
							18	9									
03	1378	X	1378	-0-	-0-	-0-	44	1	1320	3	Y	13	10	1			4
							14	9									
04	1260	X	1162	-0-	-98	-0-	38	1	1111	3	Y	12	13	1			3
							13	9									
05	1519	X	1131	-0-	-388	-0-	42	1	1076	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
06	1470	X	853	-0-	-617	-0-	31	1	814	3	Y	7	8	1			2
							8	9									
07	1519	X	1198	-0-	-321	-0-	45	1	1140	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
08	1364	X	761	-0-	-603	-0-	30	1	724	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
09	1170	X	836	-0-	-334	-0-	32	1	795	3	Y	8	7	1			3
							9	9									
10	1209	X	945	-0-	-264	-0-	38	1	890	3	Y	15	17	1			1
							17	9									
11	1232	X	1232	-0-	-0-	-0-	55	1	1162	3	Y	14	11	1			4
							15	9									
12	1209	X	1087	-0-	-122	-0-	54	1	1022	3	Y	10	13	1			1
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 13,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

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

01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	2	1	56	3	Y	-0-					-0-
02	879	N	879	-0-	-0-	-0-	35	1	844	3	Y	-0-					-0-
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	14	1	423	3	Y	-0-					-0-
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	12	1	352	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	87	-0-	-285	-0-	3	1	84	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	113	-0-	-247	-0-	4	1	109	3	Y	-0-					-0-
07	961	X	28	-0-	-933	-0-	1	1	27	3	Y	-0-					-0-
08	434	X	245	-0-	-189	-0-	10	1	235	3	Y	-0-					-0-
09	360	X	253	-0-	-107	-0-	10	1	243	3	Y	-0-					-0-
10	174	X	174	-0-	-0-	-0-	7	1	167	3	Y	-0-					-0-
11	240	X	127	-0-	-113	-0-	6	1	121	3	Y	-0-					-0-
12	248	X	43	-0-	-205	-0-	2	1	41	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
SBR WELL #: 58 RRCID -> 158775 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10440 PERF.10186 - 10216

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	COM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	721	N	721	-0-	-0-	-0-	28	1	692	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	10	1	235	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	7	1	198	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	330	N	131	-0-	-199	-0-	4	1	126	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	279	N	183	-0-	-96	-0-	7	1	174	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	210	N	190	-0-	-20	-0-	7	1	181	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	7	1	175	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	186	N	112	-0-	-74	-0-	4	1	107	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	267	N	267	-0-	-0-	-0-	10	1	256	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	9	1	212	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	143	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	279	N	131	-0-	-148	-0-	6	1	124	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	COM	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	173	-0-	173	173	7	1	166	3	Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	41	-0-	41	214	2	1	39	3	Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	214					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	COM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	23	-0-	-70	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	54	-0-	-58	-0-	2	1	52	3	Y	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	66	3	Y	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	15	-0-	-47	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	28	-0-	-32	-0-	1	1	27	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	15	N	1	-0-	-14	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	3	Y	-0-					-0-
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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	558	X	396	-0-	-162	-0-	15	1	380	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	504	X	286	-0-	-218	-0-	11	1	273	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	558	X	385	-0-	-173	-0-	12	1	372	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	390	X	272	-0-	-118	-0-	9	1	261	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	403	X	269	-0-	-134	-0-	10	1	257	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	390	X	321	-0-	-69	-0-	12	1	307	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	279	N	256	-0-	-23	-0-	10	1	244	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	279	N	223	-0-	-56	-0-	9	1	213	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	330	N	260	-0-	-70	-0-	10	1	249	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	276	N	276	-0-	-0-	-0-	11	1	263	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	10	1	211	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	279	N	163	-0-	-116	-0-	8	1	153	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 3,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

SBR WELL #: 70 RRCID -> 159028 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10738 PERF.10500 - 10520

01	217	N	195	-0-	-22	-0-	18	1	177	3	Y	-0-					1
02	308	N	151	-0-	-157	-0-	14	1	137	3	Y	-0-					1
03	279	N	224	-0-	-55	-0-	21	1	203	3	Y	-0-					1
04	180	N	127	-0-	-53	-0-	12	1	115	3	Y	-0-					1
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	18	1	314	3	Y	-0-					1
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	30	1	442	3	Y	-0-					1
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	10	1	148	3	Y	-0-					1
08	341	N	31	-0-	-310	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					1
09	480	N	315	-0-	-165	-0-	11	1	304	3	Y	-0-					1
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	9	1	216	3	Y	-0-					1
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	11	1	259	3	Y	-0-					1
12	341	N	282	-0-	-59	-0-	14	1	268	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,782 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
SBR WELL #: 38 RRCID -> 159068 COMPL. DATE 04/08/1997 TOTAL DEPTH 10922 PERF.10690 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	490	-0-	-68	-0-	46	1	443	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	560	X	428	-0-	-132	-0-	40	1	387	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	629	X	629	-0-	-0-	-0-	58	1	570	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	797	X	797	-0-	-0-	-0-	74	1	722	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	589	X	545	-0-	-44	-0-	30	1	514	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	953	X	953	-0-	-0-	-0-	60	1	892	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	837	N	534	-0-	-303	-0-	34	1	499	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	558	N	307	-0-	-251	-0-	20	1	286	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	960	N	139	-0-	-821	-0-	5	1	134	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
*12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	11	1	222	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 5,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	Y	-0-					-0-
02	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	4	1	110	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	1	1	27	3	Y	-0-					-0-
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	3	1	77	3	Y	-0-					-0-
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	7	1	194	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
*12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	10	1	188	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	9	-0-	-19	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
03	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SBR WELL #: 71 RRCID -> 159447 COMPL. DATE 07/07/1996 TOTAL DEPTH 10347 PERF.10212 - 10260

01	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	65	1	1600	3	Y	42	48	1			6
							46	9									
02	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	59	1	1433	3	Y	46	49	1			3
							51	9									
03	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	51	1	1533	3	Y	43	33	1			13
							47	9									
04	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	60	1	1749	3	Y	39	42	1			10
							43	9									
05	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	88	1	2263	3	Y	37	39	1			8
							41	9									
06	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	87	1	2326	3	Y	34	34	1			8
							37	9									
07	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	107	1	2691	3	Y	37	39	1			6
							41	9									
08	2387	N	1727	-0-	-660	-0-	67	1	1624	3	Y	33	30	1			9
							36	9									
09	2460	N	1188	-0-	-1272	-0-	44	1	1098	3	Y	42	37	1			14
							46	9									
10	2573	N	2402	-0-	-171	-0-	97	1	2258	3	Y	43	53	1			4
							47	9									
11	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	78	1	1639	3	Y	36	29	1			11
							40	9									
12	1240	N	1151	-0-	-89	-0-	56	1	1063	3	Y	29	36	1			4
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 22,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 461

SBR WELL #: 73 RRCID -> 159450 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 10572 PERF.10334 - 10380

01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	5	1	125	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	188	-0-	-36	-0-	7	1	181	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	104	-0-	-51	-0-	3	1	101	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	82	-0-	-38	-0-	3	1	79	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	83	-0-	-134	-0-	3	1	80	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	70	-0-	-20	-0-	3	1	67	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	78	-0-	-15	-0-	3	1	75	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	39	-0-	-54	-0-	2	1	37	3	Y	-0-					-0-
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	5	1	125	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	78	-0-	-15	-0-	3	1	75	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	42	-0-	-82	-0-	2	1	40	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	43	1	1076	3	Y	-0-					-0-
02	644	N	576	-0-	-68	-0-	23	1	553	3	Y	-0-					-0-
03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	27	1	813	3	Y	-0-					-0-
04	1080	N	363	-0-	-717	-0-	12	1	351	3	Y	-0-					-0-
05	651	N	286	-0-	-365	-0-	11	1	275	3	Y	-0-					-0-
06	810	N	171	-0-	-639	-0-	6	1	165	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	158	-0-	-214	-0-	6	1	152	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	107	-0-	-172	-0-	4	1	103	3	Y	-0-					-0-
09	786	N	786	-0-	-0-	-0-	30	1	756	3	Y	-0-					-0-
10	833	N	833	-0-	-0-	-0-	34	1	799	3	Y	-0-					-0-
11	926	N	926	-0-	-0-	-0-	42	1	884	3	Y	-0-					-0-
*12	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	105	1	2005	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1296	X	1296	-0-	-0-	-0-	46	1	1143	3	Y	97	84	1			14
							107	9									
02	1088	X	1088	-0-	-0-	-0-	39	1	930	3	Y	108	115	1			7
							119	9									
03	705	X	705	-0-	-0-	-0-	20	1	609	3	Y	69	55	1			21
							76	9									
04	1260	X	825	-0-	-435	-0-	25	1	713	3	Y	79	80	1			20
							87	9									
05	1302	X	934	-0-	-368	-0-	31	1	806	3	Y	88	90	1			18
							97	9									
06	1260	X	911	-0-	-349	-0-	29	1	779	3	Y	94	91	1			21
							103	9									
07	902	N	902	-0-	-0-	-0-	31	1	781	3	Y	82	91	1			12
							90	9									
08	930	N	552	-0-	-378	-0-	19	1	454	3	Y	72	65	1			19
							79	9									
09	900	N	156	-0-	-744	-0-	4	1	111	3	Y	37	44	1			12
							41	9									
10	899	N	349	-0-	-550	-0-	12	1	276	3	Y	55	62	1			5
							61	9									
11	593	N	593	-0-	-0-	-0-	24	1	496	3	Y	66	51	1			20
							73	9									
*12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	25	1	471	3	Y	58	71	1			7
							64	9									

TOTAL GAS PROD: 8,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 905

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	310	X	274	-0-	-36	-0-	11	1	263	3	Y	-0-					-0-
02	308	X	303	-0-	-5	-0-	12	1	291	3	Y	-0-					-0-
03	341	X	260	-0-	-81	-0-	8	1	252	3	Y	-0-					-0-
04	330	X	89	-0-	-241	-0-	3	1	86	3	Y	-0-					-0-
05	341	X	121	-0-	-220	-0-	5	1	116	3	Y	-0-					-0-
06	330	X	179	-0-	-151	-0-	6	1	173	3	Y	-0-					-0-
07	341	X	122	-0-	-219	-0-	5	1	117	3	Y	-0-					-0-
08	248	X	152	-0-	-96	-0-	6	1	146	3	Y	-0-					-0-
09	180	X	162	-0-	-18	-0-	6	1	156	3	Y	-0-					-0-
10	186	X	115	-0-	-71	-0-	5	1	110	3	Y	-0-					-0-
11	189	X	189	-0-	-0-	-0-	9	1	180	3	Y	-0-					-0-
12	155	X	80	-0-	-75	-0-	4	1	76	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,046 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
SBR WELL #: 75 RRCID -> 159826 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10615 PERF.10386 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	19	-0-	-136	-0-	2	1	17	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	2	-0-	-26	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	44	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	62	N	25	-0-	-37	-0-	2	1	22	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	7	-0-	-53	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	23	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
*12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 365 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	806	X	286	-0-	-520	-0-	26	1	248	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
02	532	X	349	-0-	-183	-0-	32	1	309	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
03	527	X	242	-0-	-285	-0-	22	1	211	3	Y	8	6	1			3
							9	9									
04	510	X	238	-0-	-272	-0-	22	1	212	3	Y	4	6	1			1
							4	9									
05	372	X	227	-0-	-145	-0-	12	1	206	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
06	360	X	304	-0-	-56	-0-	19	1	277	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	18	1	267	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	16	1	238	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
09	605	N	605	-0-	-0-	-0-	21	1	569	3	Y	14	11	1			5
							15	9									
10	279	N	86	-0-	-193	-0-	3	1	72	3	Y	10	14	1			1
							11	9									
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	16	1	397	3	Y	12	9	1			4
							13	9									
*12	667	N	667	-0-	-0-	-0-	32	1	623	3	Y	11	13	1			2
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 3,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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	767	N	767	-0-	-0-	-0-	64	1	618	3	Y	77	93	1			11
							85	9									
02	1008	N	692	-0-	-316	-0-	60	1	575	3	Y	52	60	1			3
							57	9									
03	1116	N	921	-0-	-195	-0-	77	1	754	3	Y	82	60	1			25
							90	9									
04	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	98	1	949	3	Y	79	84	1			20
							87	9									
05	799	N	799	-0-	-0-	-0-	39	1	679	3	Y	74	79	1			15
							81	9									
06	900	N	801	-0-	-99	-0-	46	1	676	3	Y	72	71	1			16
							79	9									
07	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	75	1	1102	3	Y	79	83	1			12
							87	9									
08	806	N	749	-0-	-57	-0-	45	1	646	3	Y	53	51	1			14
							58	9									
09	810	N	803	-0-	-7	-0-	27	1	717	3	Y	54	50	1			18
							59	9									
10	1271	N	626	-0-	-645	-0-	22	1	523	3	Y	74	85	1			7
							81	9									
11	720	N	668	-0-	-52	-0-	23	1	562	3	Y	75	59	1			23
							83	9									
*12	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	48	1	940	3	Y	64	79	1			8
							70	9									

TOTAL GAS PROD: 10,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 835

SBR WELL #: 78 RRCID -> 160089 COMPL. DATE 08/29/1996 TOTAL DEPTH 10742 PERF.10546 - 10570

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

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
SBR WELL #: 81 RRCID -> 160090 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10671 PERF.10337 - 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	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	147	1	1424	3	Y	167	203	1			25
							184	9									
02	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	138	1	1330	3	Y	188	201	1			12
							207	9									
03	2201	N	1633	-0-	-568	-0-	132	1	1292	3	Y	190	144	1			58
							209	9									
04	1710	N	1104	-0-	-606	-0-	86	1	832	3	Y	169	184	1			43
							186	9									
05	1860	N	1213	-0-	-647	-0-	55	1	956	3	Y	184	189	1			38
							202	9									
06	1590	N	1451	-0-	-139	-0-	84	1	1251	3	Y	105	120	1			23
							116	9									
07	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	135	1	2004	3	Y	154	154	1			23
							169	9									
08	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	94	1	1360	3	Y	146	130	1			39
							161	9									
09	1440	N	1356	-0-	-84	-0-	45	1	1189	3	Y	111	113	1			37
							122	9									
10	2294	N	1075	-0-	-1219	-0-	38	1	919	3	Y	107	134	1			10
							118	9									
11	1560	N	1469	-0-	-91	-0-	48	1	1154	3	Y	243	179	1			74
							267	9									
12	1395	N	950	-0-	-445	-0-	40	1	787	3	Y	112	172	1			14
							123	9									

TOTAL GAS PROD: 17,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,876

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	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 79 RRCID -> 160167 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9940 - 9988

01	341	N	196	-0-	-145	-0-	8	1	188	3	Y	-0-					-0-
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	10	1	247	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	257	-0-	-22	-0-	8	1	249	3	Y	-0-					-0-
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	7	1	199	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	209	-0-	-70	-0-	8	1	201	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	208	-0-	-32	-0-	8	1	200	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	11	1	268	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	139	-0-	-78	-0-	6	1	133	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	180	-0-	-30	-0-	7	1	173	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	223	-0-	-56	-0-	9	1	214	3	Y	-0-					-0-
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	7	1	157	3	Y	-0-					-0-
*12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	12	1	223	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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	465	X	408	-0-	-57	-0-	38	1	370	3	Y	-0-					-0-
02	336	X	300	-0-	-36	-0-	28	1	272	3	Y	-0-					-0-
03	403	X	239	-0-	-164	-0-	22	1	217	3	Y	-0-					-0-
04	409	X	409	-0-	-0-	-0-	38	1	371	3	Y	-0-					-0-
05	403	X	403	-0-	-0-	-0-	22	1	381	3	Y	-0-					-0-
06	390	X	378	-0-	-12	-0-	24	1	354	3	Y	-0-					-0-
07	434	X	383	-0-	-51	-0-	24	1	359	3	Y	-0-					-0-
08	434	X	243	-0-	-191	-0-	16	1	227	3	Y	-0-					-0-
09	420	X	387	-0-	-33	-0-	14	1	373	3	Y	-0-					-0-
10	403	X	295	-0-	-108	-0-	12	1	283	3	Y	-0-					-0-
11	390	X	305	-0-	-85	-0-	12	1	293	3	Y	-0-					-0-
12	403	X	254	-0-	-149	-0-	12	1	242	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,004 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	1267	X	1267	-0-	-0-	-0-	119	1	1147	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	1279	X	1279	-0-	-0-	-0-	120	1	1157	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	1395	X	1142	-0-	-253	-0-	106	1	1034	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	1350	X	546	-0-	-804	-0-	51	1	495	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	1426	X	747	-0-	-679	-0-	41	1	705	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1380	X	891	-0-	-489	-0-	56	1	834	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	586	N	586	-0-	-0-	-0-	37	1	548	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	744	N	535	-0-	-209	-0-	34	1	499	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	900	N	764	-0-	-136	-0-	28	1	735	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	68	1	1655	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	48	1	1151	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	775	N	559	-0-	-216	-0-	27	1	532	3	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
SBR WELL #: 80 RRCID -> 160240 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10770 PERF.10436 - 10466

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	815	N	815	-0-	-0-	-0-	76	1	737	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	672	N	536	-0-	-136	-0-	50	1	484	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	620	N	596	-0-	-24	-0-	55	1	540	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	780	N	755	-0-	-25	-0-	70	1	683	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	38	1	651	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	44	1	658	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	775	N	773	-0-	-2	-0-	49	1	722	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	682	N	494	-0-	-188	-0-	32	1	461	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	690	N	293	-0-	-397	-0-	11	1	281	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	775	N	704	-0-	-71	-0-	28	1	674	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	732	N	732	-0-	-0-	-0-	29	1	701	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
*12	495	N	495	-0-	-0-	-0-	24	1	470	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 7,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

SBR WELL #: 85 RRCID -> 160453 COMPL. DATE 09/29/1996 TOTAL DEPTH 10533 PERF.10354 - 10392

01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	22	1	217	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	202	-0-	-22	-0-	19	1	183	3	Y	-0-					-0-
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	21	1	206	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	190	-0-	-50	-0-	18	1	172	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	195	-0-	-22	-0-	11	1	184	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	164	-0-	-46	-0-	10	1	154	3	Y	-0-					-0-
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	13	1	190	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	113	-0-	-73	-0-	7	1	106	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	136	-0-	-14	-0-	5	1	131	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	180	-0-	-37	-0-	7	1	173	3	Y	-0-					-0-
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	7	1	179	3	Y	-0-					-0-
*12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	180	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	96	1	926	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
02	1008	N	826	-0-	-182	-0-	77	1	742	3	Y	6	7	1			-0-
							7	9									
03	848	N	848	-0-	-0-	-0-	78	1	763	3	Y	6	4	1			2
							7	9									
04	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	104	1	1012	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
05	930	N	609	-0-	-321	-0-	33	1	572	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
06	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	67	1	1001	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
07	1178	X	1129	-0-	-49	-0-	71	1	1050	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
08	1178	X	784	-0-	-394	-0-	50	1	727	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
09	1140	X	854	-0-	-286	-0-	31	1	817	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
10	1116	X	554	-0-	-562	-0-	22	1	526	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
11	1080	X	979	-0-	-101	-0-	39	1	931	3	Y	8	6	1			3
							9	9									
12	1116	X	801	-0-	-315	-0-	39	1	755	3	Y	6	8	1			1
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 10,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

SBR WELL #: 86 RRCID -> 160459 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10535 PERF.10354 - 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	217	N	-0-	-0-	-217	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		31	-0-	31	31	1	1	30	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.		46	-0-	46	77	2	1	44	3	Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	77					Y	-0-					-0-
*12	77	X	-0-	-0-	-77	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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	T. A.		256	-0-	256	256	21	1	203	3	Y	29	37	1			4
							32	9									
02	T. A.		361	-0-	361	617	29	1	278	3	Y	49	50	1			3
							54	9									
03	T. A.		411	-0-	411	1028	32	1	317	3	Y	56	42	1			17
							62	9									
04	1351	X	323	-0-	-1028	-0-	26	1	253	3	Y	40	47	1			10
							44	9									
05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	22	1	371	3	Y	57	55	1			12
							63	9									
06	390	N	124	-0-	-266	-0-	6	1	94	3	Y	22	29	1			5
							24	9									
07	341	N	110	-0-	-231	-0-	6	1	87	3	Y	15	18	1			2
							17	9									
08	465	N	150	-0-	-315	-0-	8	1	113	3	Y	26	21	1			7
							29	9									
09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	12	1	314	3	Y	15	17	1			5
							17	9									
10	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	38	1	912	3	Y	50	50	1			5
							55	9									
11	459	N	459	-0-	-0-	-0-	16	1	376	3	Y	61	47	1			19
							67	9									
12	341	N	131	-0-	-210	-0-	5	1	103	3	Y	21	37	1			3
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 4,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 441

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
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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	202	N	202	-0-	-0-	-0-	19	1	183	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	243	-0-	-65	-0-	23	1	219	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	774	N	774	-0-	-0-	-0-	72	1	702	3	Y	-0-					-0-
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	22	1	216	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	279	N	221	-0-	-58	-0-	12	1	209	3	Y	-0-					-0-
06	750	N	146	-0-	-604	-0-	9	1	137	3	Y	-0-					-0-
07	775	X	260	-0-	-515	-0-	16	1	244	3	Y	-0-					-0-
08	775	X	171	-0-	-604	-0-	11	1	160	3	Y	-0-					-0-
09	240	X	224	-0-	-16	-0-	8	1	216	3	Y	-0-					-0-
10	313	X	313	-0-	-0-	-0-	12	1	300	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	485	X	485	-0-	-0-	-0-	19	1	464	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
*12	283	X	283	-0-	-0-	-0-	14	1	269	3	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	372	N	265	-0-	-107	-0-	25	1	239	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	532	N	438	-0-	-94	-0-	41	1	396	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	465	N	463	-0-	-2	-0-	43	1	419	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	38	1	366	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	496	N	411	-0-	-85	-0-	22	1	388	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	450	N	394	-0-	-56	-0-	25	1	368	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	30	1	445	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	403	N	296	-0-	-107	-0-	19	1	276	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	390	N	328	-0-	-62	-0-	12	1	315	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	465	N	371	-0-	-94	-0-	15	1	354	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	944	N	944	-0-	-0-	-0-	37	1	903	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
*12	800	N	800	-0-	-0-	-0-	39	1	758	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 5,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
SBR WELL #: 96 RRCID -> 160586 COMPL. DATE 10/25/1996 TOTAL DEPTH 10303 PERF.10060 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	331	-0-	-41	-0-	13	1	317	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	336	N	256	-0-	-80	-0-	10	1	245	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	279	N	257	-0-	-22	-0-	8	1	249	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	237	-0-	-93	-0-	8	1	229	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	212	-0-	-67	-0-	8	1	204	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	210	-0-	-30	-0-	8	1	202	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	183	-0-	-65	-0-	7	1	176	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	135	-0-	-82	-0-	5	1	130	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	110	-0-	-100	-0-	4	1	106	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	103	-0-	-83	-0-	4	1	99	3	Y	-0-					-0-
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	10	1	212	3	Y	-0-					-0-
*12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	136	3	Y	-0-					-0-

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

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

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5

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

SBR WELL #: 95 RRCID -> 160865 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11050 PERF.10697 - 10717

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-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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	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-

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

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

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	351 N	351	-0-	-0-	-0-	33	1	318	3	Y	-0-					-0-
02	340 N	340	-0-	-0-	-0-	32	1	308	3	Y	-0-					-0-
03	369 N	369	-0-	-0-	-0-	34	1	335	3	Y	-0-					-0-
04	335 N	335	-0-	-0-	-0-	31	1	304	3	Y	-0-					-0-
05	372 N	218	-0-	-154	-0-	12	1	206	3	Y	-0-					-0-
06	360 N	224	-0-	-136	-0-	14	1	210	3	Y	-0-					-0-
07	341 N	233	-0-	-108	-0-	15	1	218	3	Y	-0-					-0-
08	217 N	113	-0-	-104	-0-	7	1	106	3	Y	-0-					-0-
09	246 N	246	-0-	-0-	-0-	9	1	237	3	Y	-0-					-0-
10	248 N	101	-0-	-147	-0-	4	1	97	3	Y	-0-					-0-
11	268 N	268	-0-	-0-	-0-	11	1	257	3	Y	-0-					-0-
12	248 N	133	-0-	-115	-0-	6	1	127	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
SBR WELL #: 91 RRCID -> 160907 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 11035 PERF.10868 - 10892

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

MCCLAUGHERTY, I. O. WELL #: 5 RRCID -> 160946 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9772 - 9808

01	434	X	432	-0-	-2	-0-	17	1	413	3	Y	2					3
							2	9									
02	392	X	315	-0-	-77	-0-	12	1	302	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
03	455	X	455	-0-	-0-	-0-	15	1	437	3	Y	3					4
							3	9									
04	420	X	342	-0-	-78	-0-	11	1	329	3	Y	2	4	1			2
							2	9									
05	434	X	342	-0-	-92	-0-	13	1	327	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
06	450	X	153	-0-	-297	-0-	5	1	146	3	Y	2					3
							2	9									
07	355	N	355	-0-	-0-	-0-	14	1	340	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	14	1	330	3	Y	2					4
							2	9									
09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	9	1	220	3	Y	1					5
							1	9									
10	421	N	421	-0-	-0-	-0-	17	1	403	3	Y	1	4	1			2
							1	9									
11	330	N	327	-0-	-3	-0-	15	1	312	3	Y	-0-					2
12	248	N	182	-0-	-66	-0-	9	1	172	3	Y	1					3
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 3,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
SBR WELL #: 98 RRCID -> 161142 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10882 PERF.10618 - 10642

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	1209	N	1077	-0-	-132	-0-	42	1 2 9	1033	3	Y	2	3	1			-0-
02	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	41	1 3 9	999	3	Y	3	3	1			-0-
03	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	42	1 3 9	1271	3	Y	3	2	1			1
04	1050	N	881	-0-	-169	-0-	29	1 2 9	850	3	Y	2	2	1			1
05	1147	N	916	-0-	-231	-0-	34	1 1 9	881	3	Y	1	2	1			-0-
06	1260	N	945	-0-	-315	-0-	34	1 3 9	908	3	Y	3	2	1			1
07	909	N	909	-0-	-0-	-0-	35	1 1 9	873	3	Y	1	2	1			-0-
08	930	N	666	-0-	-264	-0-	26	1 3 9	637	3	Y	3	2	1			1
09	960	N	627	-0-	-333	-0-	24	1 2 9	601	3	Y	2	2	1			1
10	899	N	869	-0-	-30	-0-	36	1 2 9	831	3	Y	2	3	1			-0-
11	874	N	874	-0-	-0-	-0-	40	1 3 9	831	3	Y	3	2	1			1
*12	706	N	706	-0-	-0-	-0-	35	1 1 9	670	3	Y	1	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

SBR WELL #: 103 RRCID -> 161436 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11120 PERF.10825 - 10845

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
SBR WELL #: 99 RRCID -> 161444 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10924 PERF.10718 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	104	-0-	-144	-0-	10	1	94	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	126	-0-	-14	-0-	12	1	113	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	93	N	13	-0-	-80	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	21	-0-	-69	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	18	-0-	-137	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
06	13	N	4	-0-	-9	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	10	1	261	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	10	1	252	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	8	1	198	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	248	N	245	-0-	-3	-0-	12	1	232	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SBR WELL #: 87 RRCID -> 161493 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10760 PERF.10500 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	436	-0-	-618	-0-	38	1	369	3	Y	26	32	1			4
							29	9									
02	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	124	1	1196	3	Y	34	36	1			2
							37	9									
03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	67	1	655	3	Y	22	17	1			7
							24	9									
04	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	158	1	1534	3	Y	77	64	1			20
							85	9									
05	1488	N	1082	-0-	-406	-0-	55	1	949	3	Y	71	76	1			15
							78	9									
06	720	N	697	-0-	-23	-0-	41	1	606	3	Y	45	50	1			10
							50	9									
07	1829	X	682	-0-	-1147	-0-	41	1	604	3	Y	34	39	1			5
							37	9									
08	1829	X	589	-0-	-1240	-0-	35	1	512	3	Y	38	33	1			10
							42	9									
09	1770	X	622	-0-	-1148	-0-	20	1	543	3	Y	54	46	1			18
							59	9									
10	1085	X	655	-0-	-430	-0-	23	1	548	3	Y	76	87	1			7
							84	9									
11	1083	X	1083	-0-	-0-	-0-	41	1	984	3	Y	53	44	1			16
							58	9									
*12	1446	X	1446	-0-	-0-	-0-	67	1	1318	3	Y	55	64	1			7
							61	9									

TOTAL GAS PROD: 11,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 585

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
SBR WELL #: 106 RRCID -> 161608 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10645 PERF.10411 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	692	-0-	-83	-0-	64	1 6 9	622	3	Y	5	7	1			1
02	973	N	973	-0-	-0-	-0-	90	1 10 9	873	3	Y	9	9	1			1
03	992	N	903	-0-	-89	-0-	83	1 9 9	811	3	Y	8	6	1			3
04	781	N	781	-0-	-0-	-0-	72	1 8 9	701	3	Y	7	8	1			2
05	1085	N	782	-0-	-303	-0-	42	1 9 9	731	3	Y	8	8	1			2
06	870	N	826	-0-	-44	-0-	52	1 9 9	765	3	Y	8	8	1			2
07	903	N	903	-0-	-0-	-0-	57	1 8 9	838	3	Y	7	8	1			1
08	775	N	554	-0-	-221	-0-	35	1 6 9	513	3	Y	5	5	1			1
09	886	N	886	-0-	-0-	-0-	32	1 7 9	847	3	Y	6	5	1			2
10	899	N	781	-0-	-118	-0-	31	1 9 9	741	3	Y	8	9	1			1
11	733	N	733	-0-	-0-	-0-	29	1 10 9	694	3	Y	9	7	1			3
12	930	N	815	-0-	-115	-0-	39	1 7 9	769	3	Y	6	8	1			1

TOTAL GAS PROD: 9,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

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

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-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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

SBR WELL #: 102 RRCID -> 161616 COMPL. DATE 01/07/1997 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10712 - 10756

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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	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-

SBR WELL #: 112 RRCID -> 161856 COMPL. DATE 01/21/1997 TOTAL DEPTH 10275 PERF.10016 - 10048

01	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	53	1	1323	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	43	1	1047	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	864	N	864	-0-	-0-	-0-	28	1	833	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	24	1	697	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	772	N	772	-0-	-0-	-0-	29	1	742	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	19	1	505	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
07	1209	X	973	-0-	-236	-0-	37	1	935	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	868	X	300	-0-	-568	-0-	12	1	285	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
09	750	X	150	-0-	-600	-0-	6	1	142	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	2084	X	2084	-0-	-0-	-0-	86	1	1996	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
11	930	X	363	-0-	-567	-0-	16	1	344	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	961	X	252	-0-	-709	-0-	13	1	238	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 9,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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	432	N	432	-0-	-0-	-0-	40	1 9	391	3	Y	1	1	1			-0-
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	50	1 9	482	3	Y	1	1	1			-0-
03	620	N	586	-0-	-34	-0-	54	1 9	531	3	Y	1	1	1			-0-
04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	56	1 9	542	3	Y	1	1	1			-0-
05	589	N	418	-0-	-171	-0-	23	1 9	394	3	Y	1	1	1			-0-
06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	40	1 9	594	3	Y	1	1	1			-0-
07	637	N	637	-0-	-0-	-0-	40	1 9	596	3	Y	1	1	1			-0-
08	403	N	393	-0-	-10	-0-	25	1 9	367	3	Y	1	1	1			-0-
09	630	N	285	-0-	-345	-0-	10	1 9	274	3	Y	1	1	1			-0-
10	651	N	487	-0-	-164	-0-	19	1 9	467	3	Y	1	1	1			-0-
11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	21	1 9	518	3	Y	1	1	1			-0-
*12	523	N	523	-0-	-0-	-0-	25	1 9	497	3	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SBR WELL #: 113 RRCID -> 161880 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10672 PERF.10416 - 10452

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 109 RRCID -> 162024 COMPL. DATE 02/11/1997 TOTAL DEPTH 11047 PERF.10812 - 10842

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	410						Y	-0-					1
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	410						Y	-0-					1
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	410						Y	-0-					1
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	410						Y	-0-					1
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	410						Y	-0-					1
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	410						Y	-0-					1
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	410						Y	-0-					1
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	410						Y	-0-					1
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	410						Y	-0-					1
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	410						Y	-0-					1
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	410						Y	-0-					1
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	410						Y	-0-					1

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/29/2015 - PLUGGED 12/29/15

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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

SBR WELL #: 108 RRCID -> 162051 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 11039 PERF.10806 - 10832

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

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

SBR WELL #: 118 RRCID -> 162052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10747 PERF.10530 - 10564

01	372 N	130	-0-	-242	-0-	12	1	116	3	Y	2	4	1									1
						2	9															
02	420 N	271	-0-	-149	-0-	25	1	240	3	Y	5	5	1									1
						6	9															
03	477 N	477	-0-	-0-	-0-	43	1	425	3	Y	8	6	1									3
						9	9															
04	418 N	418	-0-	-0-	-0-	38	1	372	3	Y	7	8	1									2
						8	9															
05	414 N	414	-0-	-0-	-0-	22	1	384	3	Y	7	7	1									2
						8	9															
06	450 N	439	-0-	-11	-0-	27	1	404	3	Y	7	7	1									2
						8	9															
07	532 N	532	-0-	-0-	-0-	33	1	492	3	Y	6	7	1									1
						7	9															
08	403 N	325	-0-	-78	-0-	21	1	301	3	Y	3	3	1									1
						3	9															
09	519 N	519	-0-	-0-	-0-	19	1	494	3	Y	5	4	1									2
						6	9															
10	705 N	705	-0-	-0-	-0-	27	1	654	3	Y	22	22	1									2
						24	9															
11	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	45	1	1084	3	Y	29	22	1									9
						32	9															
*12	927 N	927	-0-	-0-	-0-	44	1	858	3	Y	23	29	1									3
						25	9															

TOTAL GAS PROD: 6,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
SBR WELL #: 110 RRCID -> 162053 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10675 PERF.10423 - 10443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 #: 116 RRCID -> 162056 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10942 PERF.10748 - 10768

	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	401	N	401	-0-	-0-	-0-	37	1	363	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	44	1	423	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	496	N	461	-0-	-35	-0-	43	1	418	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	387	-0-	-3	-0-	36	1	350	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	527	N	348	-0-	-179	-0-	19	1	329	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	352	-0-	-98	-0-	22	1	330	3	Y	-0-					-0-
07	424	N	424	-0-	-0-	-0-	27	1	396	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	341	N	250	-0-	-91	-0-	16	1	234	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	275	-0-	-85	-0-	10	1	265	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	400	-0-	-34	-0-	16	1	383	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	15	1	357	3	Y	-0-					-0-
*12	424	N	424	-0-	-0-	-0-	21	1	402	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
SBR WELL #: 120 RRCID -> 162483 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 11155 PERF.10932 - 10960

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

SBR WELL #: 119 RRCID -> 162491 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10864 - 10888

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

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	1674 X	745	-0-	-929	-0-	70	1	675	3	Y	-0-					-0-
02	1512 X	405	-0-	-1107	-0-	38	1	367	3	Y	-0-					-0-
03	1023 X	299	-0-	-724	-0-	28	1	271	3	Y	-0-					-0-
04	990 X	420	-0-	-570	-0-	39	1	381	3	Y	-0-					-0-
05	992 X	558	-0-	-434	-0-	31	1	527	3	Y	-0-					-0-
06	1547 X	1547	-0-	-0-	-0-	98	1	1449	3	Y	-0-					-0-
07	823 N	823	-0-	-0-	-0-	52	1	771	3	Y	-0-					-0-
08	558 N	492	-0-	-66	-0-	32	1	460	3	Y	-0-					-0-
09	1560 N	906	-0-	-654	-0-	33	1	873	3	Y	-0-					-0-
10	940 N	940	-0-	-0-	-0-	37	1	903	3	Y	-0-					-0-
11	579 N	579	-0-	-0-	-0-	23	1	556	3	Y	-0-					-0-
12	930 N	847	-0-	-83	-0-	41	1	806	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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	403	N	403	-0-	-0-	-0-	38	1	364	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	26	1	249	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	465	N	215	-0-	-250	-0-	20	1	194	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	390	N	127	-0-	-263	-0-	12	1	114	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	310	N	123	-0-	-187	-0-	7	1	116	3	Y	-0-					-0-
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	13	1	197	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	8	1	125	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	123	-0-	-1	-0-	8	1	115	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	113	-0-	-97	-0-	4	1	109	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	107	-0-	-17	-0-	4	1	103	3	Y	-0-					-0-
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	5	1	116	3	Y	-0-					-0-
*12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	8	1	161	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

WHITEHURST WELL #: 3 RRCID -> 162618 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 10194 PERF.10006 - 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	341	N	330	-0-	-11	-0-	25	1	240	3	Y	59	43	1			33
							65	9									
02	252	N	248	-0-	-4	-0-	17	1	166	3	Y	59	58	1			34
							65	9									
03	310	N	285	-0-	-25	-0-	21	1	210	3	Y	49	53	1			30
							54	9									
04	330	N	316	-0-	-14	-0-	24	1	231	3	Y	55	61	1			24
							61	9									
05	279	N	201	-0-	-78	-0-	9	1	163	3	Y	26	22	1			28
							29	9									
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	12	1	181	3	Y	73	72	1			29
							80	9									
07	341	N	270	-0-	-71	-0-	14	1	213	3	Y	39	53	1			15
							43	9									
08	186	N	182	-0-	-4	-0-	9	1	131	3	Y	38	35	1			18
							42	9									
09	270	N	241	-0-	-29	-0-	6	1	170	3	Y	59	18	1			59
							65	9									
10	279	N	126	-0-	-153	-0-	4	1	94	3	Y	25	68	1			16
							28	9									
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	5	1	126	3	Y	50	17	1			49
							55	9									
12	248	N	36	-0-	-212	-0-	2	1	30	3	Y	4	42	1			11
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 2,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 536

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
SBR WELL #: 124 RRCID -> 162645 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10455 PERF.10206 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	X	528	-0-	-123	-0-	49	1	470	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
02	588	X	338	-0-	-250	-0-	31	1	299	3	Y	7	8	1			-0-
							8	9									
03	651	X	423	-0-	-228	-0-	38	1	377	3	Y	7	5	1			2
							8	9									
04	630	X	315	-0-	-315	-0-	29	1	280	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	527	X	252	-0-	-275	-0-	13	1	232	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
06	510	X	368	-0-	-142	-0-	23	1	337	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	33	1	489	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
08	248	N	237	-0-	-11	-0-	15	1	218	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	15	1	398	3	Y	8	6	1			3
							9	9									
10	527	N	514	-0-	-13	-0-	20	1	483	3	Y	10	12	1			1
							11	9									
11	240	N	155	-0-	-85	-0-	6	1	145	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
12	434	N	308	-0-	-126	-0-	15	1	287	3	Y	5	5	1			1
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 4,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

SBR WELL #: 122 RRCID -> 162666 COMPL. DATE 04/08/1997 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10099 - 10144

01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	16	1	387	3	Y	-0-					-0-
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	17	1	404	3	Y	-0-					-0-
03	589	N	484	-0-	-105	-0-	16	1	468	3	Y	-0-					-0-
04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	20	1	586	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	341	-0-	-124	-0-	13	1	328	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	285	-0-	-195	-0-	10	1	275	3	Y	-0-					-0-
07	620	N	328	-0-	-292	-0-	13	1	315	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	245	-0-	-96	-0-	10	1	235	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	179	-0-	-121	-0-	7	1	172	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	340	-0-	-1	-0-	14	1	326	3	Y	-0-					-0-
11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	12	1	245	3	Y	-0-					-0-
*12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	11	1	219	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
SBR WELL #: 128 RRCID -> 162720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10395 PERF.10175 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	X	682	-0-	-1488	-0-	26	1	649	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
02	1372	X	662	-0-	-710	-0-	26	1	629	3	Y	6	7	1			-0-
							7	9									
03	1519	X	281	-0-	-1238	-0-	9	1	269	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	660	X	226	-0-	-434	-0-	7	1	216	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	744	X	702	-0-	-42	-0-	26	1	662	3	Y	13	11	1			3
							14	9									
06	720	X	420	-0-	-300	-0-	15	1	395	3	Y	9	10	1			2
							10	9									
07	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	46	1	1165	3	Y	19	18	1			3
							21	9									
08	713	N	455	-0-	-258	-0-	18	1	426	3	Y	10	10	1			3
							11	9									
09	420	N	19	-0-	-401	-0-	1	1	18	3	Y	-0-	3	1			-0-
10	1240	N	1069	-0-	-171	-0-	43	1	1007	3	Y	17	15	1			2
							19	9									
11	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	46	1	962	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
*12	837	N	837	-0-	-0-	-0-	41	1	789	3	Y	6	8	1			1
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 7,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

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

01	558	X	372	-0-	-186	-0-	14	1	358	3	Y	-0-					-0-
02	588	X	494	-0-	-94	-0-	20	1	474	3	Y	-0-					-0-
03	651	X	288	-0-	-363	-0-	9	1	279	3	Y	-0-					-0-
04	630	X	288	-0-	-342	-0-	10	1	278	3	Y	-0-					-0-
05	558	X	341	-0-	-217	-0-	13	1	328	3	Y	-0-					-0-
06	540	X	280	-0-	-260	-0-	10	1	270	3	Y	-0-					-0-
07	558	X	191	-0-	-367	-0-	7	1	184	3	Y	-0-					-0-
08	341	X	250	-0-	-91	-0-	10	1	240	3	Y	-0-					-0-
09	330	X	209	-0-	-121	-0-	8	1	201	3	Y	-0-					-0-
10	453	X	453	-0-	-0-	-0-	19	1	434	3	Y	-0-					-0-
11	270	X	249	-0-	-21	-0-	11	1	238	3	Y	-0-					-0-
12	248	X	178	-0-	-70	-0-	9	1	169	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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	334	N	334	-0-	-0-	-0-	31	1	303	3	Y	-0-					-0-
02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	40	1	388	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	465	N	421	-0-	-44	-0-	39	1	382	3	Y	-0-					-0-
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	34	1	334	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	465	N	340	-0-	-125	-0-	19	1	321	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	405	-0-	-15	-0-	26	1	379	3	Y	-0-					-0-
07	543	N	543	-0-	-0-	-0-	34	1	508	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	341	N	316	-0-	-25	-0-	20	1	296	3	Y	-0-					-0-
09	666	N	666	-0-	-0-	-0-	24	1	641	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	558	N	297	-0-	-261	-0-	12	1	284	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	488	N	488	-0-	-0-	-0-	19	1	469	3	Y	-0-					-0-
12	682	N	559	-0-	-123	-0-	27	1	531	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 5,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	403	N	294	-0-	-109	-0-	11	1	282	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	280	N	278	-0-	-2	-0-	11	1	266	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	279	N	249	-0-	-30	-0-	8	1	240	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	270	N	167	-0-	-103	-0-	6	1	160	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	310	N	192	-0-	-118	-0-	7	1	184	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	240	N	169	-0-	-71	-0-	6	1	162	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	186	N	181	-0-	-5	-0-	7	1	173	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	10	1	237	3	Y	-0-					-0-
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	7	1	181	3	Y	-0-					-0-
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	10	1	239	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	240	N	157	-0-	-83	-0-	7	1	150	3	Y	-0-					-0-
*12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	10	1	189	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	651	N	507	-0-	-144	-0-	20	1	487	3	Y	-0-					-0-
02	460	N	460	-0-	-0-	-0-	18	1	442	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	452	-0-	-13	-0-	15	1	437	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	302	-0-	-178	-0-	10	1	292	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	338	-0-	-158	-0-	13	1	325	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	348	-0-	-102	-0-	13	1	335	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	246	-0-	-64	-0-	9	1	237	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	64	-0-	-277	-0-	3	1	61	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	233	-0-	-127	-0-	9	1	224	3	Y	-0-					-0-
10	454	N	454	-0-	-0-	-0-	19	1	435	3	Y	-0-					-0-
11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	15	1	322	3	Y	-0-					-0-
*12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	14	1	264	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
SBR WELL #: 137 RRCID -> 163036 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10249 - 10278

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	639	N	639	-0-	-0-	-0-	58	1	558	3	Y	21	25	1			3
								23 9									
02	644	N	569	-0-	-75	-0-	51	1	493	3	Y	23	24	1			2
								25 9									
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	56	1	547	3	Y	21	16	1			7
								23 9									
04	630	N	602	-0-	-28	-0-	54	1	528	3	Y	18	20	1			5
								20 9									
05	620	N	570	-0-	-50	-0-	30	1	520	3	Y	18	19	1			4
								20 9									
06	600	N	481	-0-	-119	-0-	29	1	433	3	Y	17	17	1			4
								19 9									
07	670	N	670	-0-	-0-	-0-	41	1	610	3	Y	17	18	1			3
								19 9									
08	558	N	410	-0-	-148	-0-	26	1	370	3	Y	13	12	1			4
								14 9									
09	480	N	415	-0-	-65	-0-	15	1	388	3	Y	11	11	1			4
								12 9									
10	682	N	453	-0-	-229	-0-	17	1	416	3	Y	18	20	1			2
								20 9									
11	515	N	515	-0-	-0-	-0-	20	1	477	3	Y	16	13	1			5
								18 9									
*12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	25	1	489	3	Y	12	15	1			2
								13 9									

TOTAL GAS PROD: 6,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 205

SBR WELL #: 140 RRCID -> 163038 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 10474 PERF.10324 - 10354

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	N	414	-0-	-144	-0-	16	1	396	3	Y	2	2	1			-0-
								2 9									
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	19	1	459	3	Y	2	2	1			-0-
								2 9									
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	17	1	512	3	Y	-0-					-0-
04	798	N	798	-0-	-0-	-0-	26	1	769	3	Y	3	2	1			1
								3 9									
05	818	N	818	-0-	-0-	-0-	31	1	786	3	Y	1	2	1			-0-
								1 9									
06	649	N	649	-0-	-0-	-0-	23	1	624	3	Y	2	2	1			-0-
								2 9									
07	837	N	681	-0-	-156	-0-	26	1	653	3	Y	2	2	1			-0-
								2 9									
08	806	N	494	-0-	-312	-0-	19	1	472	3	Y	3	2	1			1
								3 9									
09	660	N	242	-0-	-418	-0-	9	1	231	3	Y	2	2	1			1
								2 9									
10	682	N	479	-0-	-203	-0-	20	1	457	3	Y	2	3	1			-0-
								2 9									
11	709	N	709	-0-	-0-	-0-	32	1	674	3	Y	3	2	1			1
								3 9									
*12	803	N	803	-0-	-0-	-0-	40	1	762	3	Y	1	2	1			-0-
								1 9									

TOTAL GAS PROD: 7,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
SBR WELL #: 143 RRCID -> 163044 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10580 PERF.10328 - 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	310	N	150	-0-	-160	-0-	6	1	143	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	12	1	282	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	310	N	232	-0-	-78	-0-	7	1	222	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	150	N	148	-0-	-2	-0-	5	1	141	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	341	N	256	-0-	-85	-0-	10	1	244	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	210	N	167	-0-	-43	-0-	6	1	161	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	155	N	153	-0-	-2	-0-	6	1	145	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	10	1	241	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	180	N	157	-0-	-23	-0-	6	1	150	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	389	N	389	-0-	-0-	-0-	16	1	369	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
11	240	N	76	-0-	-164	-0-	3	1	72	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	11	1	216	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

SBR WELL #: 144 RRCID -> 163045 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10232 - 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	310	N	240	-0-	-70	-0-	9	1	225	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	7	1	172	3	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
03	279	N	247	-0-	-32	-0-	8	1	232	3	Y	6	4	1			2
							7	9									
04	240	N	70	-0-	-170	-0-	2	1	66	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
05	217	N	96	-0-	-121	-0-	3	1	90	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	240	N	83	-0-	-157	-0-	3	1	79	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	62	N	41	-0-	-21	-0-	2	1	38	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	11	1	267	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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	806	N	638	-0-	-168	-0-	25	1	609	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	756	N	528	-0-	-228	-0-	21	1	505	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
03	744	N	433	-0-	-311	-0-	14	1	417	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	630	N	595	-0-	-35	-0-	20	1	574	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	589	N	163	-0-	-426	-0-	6	1	156	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	420	N	323	-0-	-97	-0-	12	1	310	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	999	N	999	-0-	-0-	-0-	38	1	959	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	7	1	177	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
10	992	N	711	-0-	-281	-0-	29	1	679	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	19	1	405	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
*12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	26	1	486	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 5,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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	93	N	48	-0-	-45	-0-	2	1	46	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	12	-0-	-72	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	33	-0-	-29	-0-	1	1	32	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	40	-0-	-20	-0-	1	1	39	3	Y	-0-					-0-
05	12	N	7	-0-	-5	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	1	1	27	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	Y	-0-					-0-
09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	3	Y	-0-					-0-
10	6	N	-0-	-0-	-6	-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: 257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SBR WELL #: 145 RRCID -> 163179 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 10271 PERF.10080 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	198	-0-	-267	-0-	8	1	190	3	Y	-0-					-0-
02	476	N	332	-0-	-144	-0-	13	1	319	3	Y	-0-					-0-
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	18	1	543	3	Y	-0-					-0-
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	14	1	418	3	Y	-0-					-0-
05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	16	1	416	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	411	-0-	-129	-0-	15	1	396	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	17	1	417	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	313	-0-	-121	-0-	12	1	301	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
10	585	N	585	-0-	-0-	-0-	24	1	561	3	Y	-0-					-0-
11	446	N	446	-0-	-0-	-0-	20	1	426	3	Y	-0-					-0-
*12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	19	1	358	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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	558	X	172	-0-	-386	-0-	16	1	156	3	Y	-0-					-0-
02	504	X	241	-0-	-263	-0-	23	1	218	3	Y	-0-					-0-
03	310	X	245	-0-	-65	-0-	23	1	222	3	Y	-0-					-0-
04	300	X	189	-0-	-111	-0-	18	1	171	3	Y	-0-					-0-
05	363	X	363	-0-	-0-	-0-	20	1	343	3	Y	-0-					-0-
06	270	X	212	-0-	-58	-0-	13	1	199	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	110	-0-	-76	-0-	7	1	103	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	106	-0-	-266	-0-	7	1	99	3	Y	-0-					-0-
09	267	N	267	-0-	-0-	-0-	10	1	257	3	Y	-0-					-0-
10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	11	1	270	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	5	1	119	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	199	-0-	-80	-0-	10	1	189	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	248	N	240	-0-	-8	-0-	9	1	231	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	192	-0-	-32	-0-	8	1	184	3	Y	-0-					-0-
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	8	1	229	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	198	-0-	-42	-0-	7	1	191	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	206	-0-	-11	-0-	8	1	198	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	212	-0-	-28	-0-	8	1	204	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	185	-0-	-32	-0-	7	1	178	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	125	-0-	-92	-0-	5	1	120	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	139	-0-	-71	-0-	5	1	134	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	177	-0-	-9	-0-	7	1	170	3	Y	-0-					-0-
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	9	1	181	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	154	-0-	-1	-0-	8	1	146	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SBR WELL #: 133 RRCID -> 163186 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10307 PERF.10038 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
02	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.		2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
09	T. A.		1	-0-	1	3	1	3			Y	-0-					-0-
10	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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	309	N	309	-0-	-0-	-0-	29	1 9	279	3	Y	1	2	1			-0-
02	504	N	271	-0-	-233	-0-	25	1 2 9	244	3	Y	2	2	1			-0-
03	372	N	338	-0-	-34	-0-	31	1 2 9	305	3	Y	2	1	1			1
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	28	1 1 9	273	3	Y	1	2	1			-0-
05	310	N	238	-0-	-72	-0-	13	1 1 9	224	3	Y	1	1	1			-0-
06	330	N	206	-0-	-124	-0-	13	1 1 9	192	3	Y	1	1	1			-0-
07	310	N	216	-0-	-94	-0-	14	1 1 9	201	3	Y	1	1	1			-0-
08	248	N	185	-0-	-63	-0-	12	1 1 9	172	3	Y	1	1	1			-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	21	1 1 9	512	3	Y	1	1	1			-0-
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	12	1 1 9	296	3	Y	1	1	1			-0-
*12	475	N	475	-0-	-0-	-0-	23	1 1 9	451	3	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

SBR WELL #: 152 RRCID -> 163192 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10570 PERF.10350 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3091	-0-	-9	28	287	1 21 9	2783	3	Y	19	22	1			3
02	2800	N	2789	-0-	-11	17	260	1 21 9	2508	3	Y	19	21	1			1
03	2983	X	2966	-0-	-17	-0-	273	1 18 9	2675	3	Y	16	12	1			5
04	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	273	1 19 9	2656	3	Y	17	18	1			4
05	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	152	1 19 9	2620	3	Y	17	18	1			3
06	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	182	1 20 9	2701	3	Y	18	17	1			4
07	3100	X	1044	-0-	-2056	-0-	65	1 19 9	960	3	Y	17	18	1			3
08	3038	X	489	-0-	-2549	-0-	31	1 15 9	443	3	Y	14	13	1			4
09	2940	X	590	-0-	-2350	-0-	21	1 10 9	559	3	Y	9	10	1			3
10	3007	X	273	-0-	-2734	-0-	11	1 3 9	259	3	Y	3	6	1			-0-
11	2910	X	653	-0-	-2257	-0-	25	1 18 9	610	3	Y	16	11	1			5
12	1054	X	407	-0-	-647	-0-	19	1 14 9	374	3	Y	13	16	1			2

TOTAL GAS PROD: 20,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
SBR WELL #: 149 RRCID -> 163193 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10354 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	X	535	-0-	-767	-0-	44	1	425	3	Y	60	65	1			9
							66	9									
02	1120	X	425	-0-	-695	-0-	33	1	323	3	Y	63	68	1			4
							69	9									
03	1240	X	383	-0-	-857	-0-	30	1	295	3	Y	53	41	1			16
							58	9									
04	510	X	305	-0-	-205	-0-	24	1	237	3	Y	40	46	1			10
							44	9									
05	527	X	371	-0-	-156	-0-	18	1	310	3	Y	39	41	1			8
							43	9									
06	510	X	390	-0-	-120	-0-	21	1	310	3	Y	54	50	1			12
							59	9									
07	995	N	995	-0-	-0-	-0-	53	1	781	3	Y	146	136	1			22
							161	9									
08	596	N	596	-0-	-0-	-0-	29	1	423	3	Y	131	118	1			35
							144	9									
09	562	N	562	-0-	-0-	-0-	16	1	435	3	Y	101	102	1			34
							111	9									
10	992	N	460	-0-	-532	-0-	15	1	375	3	Y	64	92	1			6
							70	9									
11	570	N	437	-0-	-133	-0-	15	1	364	3	Y	53	43	1			16
							58	9									
12	589	N	318	-0-	-271	-0-	14	1	267	3	Y	34	46	1			4
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 5,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 838

SBR WELL #: 146 RRCID -> 163195 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10967 PERF.10736 - 10762

01	920	N	920	-0-	-0-	-0-	86	1	834	3	Y	-0-					-0-
02	868	N	816	-0-	-52	-0-	77	1	739	3	Y	-0-					-0-
03	930	N	823	-0-	-107	-0-	76	1	747	3	Y	-0-					-0-
04	900	N	834	-0-	-66	-0-	78	1	756	3	Y	-0-					-0-
05	899	N	836	-0-	-63	-0-	46	1	790	3	Y	-0-					-0-
06	887	N	887	-0-	-0-	-0-	56	1	831	3	Y	-0-					-0-
07	959	N	959	-0-	-0-	-0-	61	1	898	3	Y	-0-					-0-
08	837	N	603	-0-	-234	-0-	39	1	564	3	Y	-0-					-0-
09	900	N	565	-0-	-335	-0-	21	1	544	3	Y	-0-					-0-
10	961	N	296	-0-	-665	-0-	12	1	284	3	Y	-0-					-0-
11	884	N	884	-0-	-0-	-0-	35	1	849	3	Y	-0-					-0-
*12	653	N	653	-0-	-0-	-0-	32	1	621	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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	3069	X	2323	-0-	-746	-0-	217	1 4 9	2102	3	Y	4	4	1			1
02	2212	X	2003	-0-	-209	-0-	188	1 3 9	1812	3	Y	3	4	1			-0-
03	2542	X	2170	-0-	-372	-0-	201	1 4 9	1965	3	Y	4	3	1			1
04	2460	X	2140	-0-	-320	-0-	199	1 4 9	1937	3	Y	4	4	1			1
05	2542	X	2057	-0-	-485	-0-	113	1 3 9	1941	3	Y	3	3	1			1
06	2250	X	1883	-0-	-367	-0-	119	1 2 9	1762	3	Y	2	2	1			1
07	2982	N	2982	-0-	-0-	-0-	189	1 3 9	2790	3	Y	3	3	1			1
08	2046	N	1712	-0-	-334	-0-	110	1 2 9	1600	3	Y	2	2	1			1
09	3000	N	3623	-0-	623	623	132	1 2 9	3489	3	Y	2	2	1			1
10	3100	N	3511	-0-	411	1034	139	1 3 9	3369	3	Y	3	4	1			-0-
11	3000	N	3460	-0-	460	1494	137	1 4 9	3319	3	Y	4	3	1			1
*12	4724	X	3230	-0-	-1494	-0-	157	1 2 9	3071	3	Y	2	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

SBR WELL #: 134 RRCID -> 163381 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10430 PERF.10216 - 10266

01	310	N	247	-0-	-63	-0-	10	1	237	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	51	-0-	-145	-0-	2	1	49	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	86	-0-	-193	-0-	3	1	83	3	Y	-0-					-0-
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	8	1	237	3	Y	-0-					-0-
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	7	1	169	3	Y	-0-					-0-
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	8	1	205	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	192	-0-	-56	-0-	7	1	185	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	132	-0-	-54	-0-	5	1	127	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	167	-0-	-43	-0-	6	1	161	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	8	1	178	3	Y	-0-					-0-
11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	9	1	192	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	154	-0-	-32	-0-	8	1	146	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SBR WELL #: 154 RRCID -> 163383 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10678 PERF.10428 - 10456

01	744	X	557	-0-	-187	-0-	52	1	505	3	Y	-0-					-0-
02	756	X	556	-0-	-200	-0-	52	1	504	3	Y	-0-					-0-
03	837	X	590	-0-	-247	-0-	55	1	535	3	Y	-0-					-0-
04	810	X	535	-0-	-275	-0-	50	1	485	3	Y	-0-					-0-
05	651	X	370	-0-	-281	-0-	20	1	350	3	Y	-0-					-0-
06	623	X	623	-0-	-0-	-0-	39	1	584	3	Y	-0-					-0-
07	584	N	584	-0-	-0-	-0-	37	1	547	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	263	-0-	-109	-0-	17	1	246	3	Y	-0-					-0-
09	630	N	302	-0-	-328	-0-	11	1	291	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	584	-0-	-5	-0-	23	1	561	3	Y	-0-					-0-
11	590	N	590	-0-	-0-	-0-	23	1	567	3	Y	-0-					-0-
*12	486	N	486	-0-	-0-	-0-	24	1	462	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	12	1	119	3	Y	-0-					-0-
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	28	1	276	3	Y	-0-					-0-
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	42	1	411	3	Y	-0-					-0-
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	21	1	366	3	Y	-0-					-0-
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	38	1	568	3	Y	-0-					-0-
07	603	N	603	-0-	-0-	-0-	38	1	565	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	308	-0-	-64	-0-	20	1	288	3	Y	-0-					-0-
09	600	N	78	-0-	-522	-0-	3	1	75	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	104	-0-	-485	-0-	4	1	100	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	129	-0-	-171	-0-	5	1	124	3	Y	-0-					-0-
*12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	11	1	219	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					-0-
02	1092	X	98	-0-	-994	-0-	3 12	1 9	83	3	Y	11	10	1			1
03	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	X	-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.		-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: 98 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	51 14	1 9	1258	3	Y	13	15	1			2
02	1148	N	1076	-0-	-72	-0-	42 15	1 9	1019	3	Y	14	15	1			1
03	3100	N	4463	-0-	1363	1363	143 18	1 9	4302	3	Y	16	12	1			5
04	3000	N	8154	-0-	5154	6517	270 22	1 9	7862	3	Y	20	20	1			5
05	3100	N	6211	-0-	3111	9628	233 17	1 9	5961	3	Y	15	17	1			3
06	11451	X	1823	-0-	-9628	-0-	66 13	1 9	1744	3	Y	12	12	1			3
07	8432	X	812	-0-	-7620	-0-	31 9	1 9	772	3	Y	8	10	1			1
08	8432	X	438	-0-	-7994	-0-	17 3	1 9	418	3	Y	3	3	1			1
09	8160	X	1796	-0-	-6364	-0-	68 9	1 9	1719	3	Y	8	6	1			3
10	6200	X	1228	-0-	-4972	-0-	50 7	1 9	1171	3	Y	6	8	1			1
11	1830	X	1444	-0-	-386	-0-	65 7	1 9	1372	3	Y	6	5	1			2
*12	1998	X	1998	-0-	-0-	-0-	99 17	1 9	1882	3	Y	15	15	1			2

TOTAL GAS PROD: 30,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
SBR WELL #: 142 RRCID -> 163574 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10714 PERF.10442 - 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	465	N	322	-0-	-143	-0-	12	1	310	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	320	-0-	-16	-0-	13	1	307	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	337	-0-	-4	-0-	11	1	326	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	236	-0-	-64	-0-	8	1	228	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	251	-0-	-90	-0-	9	1	242	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	238	-0-	-92	-0-	9	1	229	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	219	-0-	-29	-0-	8	1	211	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	219	-0-	-29	-0-	9	1	210	3	Y	-0-					-0-
09	405	N	405	-0-	-0-	-0-	15	1	390	3	Y	-0-					-0-
10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	17	1	402	3	Y	-0-					-0-
11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	17	1	347	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	380	-0-	-54	-0-	19	1	361	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,710 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SBR WELL #: 127 RRCID -> 163575 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 10235 PERF.10074 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	304	-0-	-6	-0-	12	1 2 9	290	3	Y	2	2	1			-0-
02	224	N	189	-0-	-35	-0-	7	1 2 9	180	3	Y	2	2	1			-0-
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	6	1 1 9	191	3	Y	1	1	1			-0-
04	300	N	123	-0-	-177	-0-	4	1 1 9	118	3	Y	1	1	1			-0-
05	217	N	214	-0-	-3	-0-	8	1 2 9	204	3	Y	2	2	1			-0-
06	180	N	148	-0-	-32	-0-	5	1 1 9	142	3	Y	1	1	1			-0-
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	10	1 1 9	247	3	Y	1	1	1			-0-
08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	13	1 3 9	321	3	Y	3	2	1			1
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	7	1 3 9	180	3	Y	3	3	1			1
10	493	N	493	-0-	-0-	-0-	20	1 6 9	467	3	Y	5	6	1			-0-
11	330	N	182	-0-	-148	-0-	8	1 2 9	172	3	Y	2	2	1			-0-
*12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	11	1 1 9	208	3	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,856 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
SBR WELL #: 157 RRCID -> 163661 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9914 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	111	-0-	-13	-0-	3	1	76	3	Y	29	39	1			4
							32	9									
02	224	N	60	-0-	-164	-0-	1	1	36	3	Y	21	24	1			1
							23	9									
03	155	N	125	-0-	-30	-0-	3	1	92	3	Y	27	20	1			8
							30	9									
04	120	N	99	-0-	-21	-0-	2	1	67	3	Y	27	28	1			7
							30	9									
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	2	1	54	3	Y	18	21	1			4
							20	9									
06	120	N	92	-0-	-28	-0-	2	1	61	3	Y	26	24	1			6
							29	9									
07	93	N	71	-0-	-22	-0-	2	1	50	3	Y	17	20	1			3
							19	9									
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	2	1	48	3	Y	17	15	1			5
							19	9									
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	2	6	1			1
10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	11	1	249	3	Y	107	98	1			10
							118	9									
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	Y	23	26	1			7
							25	9									
*12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	Y	14	19	1			2
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 1,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 328

SBR WELL #: 160 RRCID -> 163662 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 10567 PERF.10317 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	648	-0-	-65	-0-	25	1	622	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	672	N	622	-0-	-50	-0-	25	1	595	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	788	N	788	-0-	-0-	-0-	25	1	761	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	630	N	509	-0-	-121	-0-	17	1	490	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	682	N	542	-0-	-140	-0-	20	1	521	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	720	N	567	-0-	-153	-0-	20	1	545	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	553	N	553	-0-	-0-	-0-	21	1	530	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	527	N	404	-0-	-123	-0-	16	1	385	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
09	570	N	155	-0-	-415	-0-	6	1	147	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	651	N	651	-0-	-0-	-0-	27	1	622	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
11	604	N	604	-0-	-0-	-0-	27	1	574	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
*12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	24	1	456	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 6,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
SBR WELL #: 159 RRCID -> 163664 COMPL. DATE 06/23/1997 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9782 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	417	-0-	-172	-0-	16	1	389	3	Y	11	13	1			2
							12	9									
02	448	N	427	-0-	-21	-0-	16	1	396	3	Y	14	15	1			1
							15	9									
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	13	1	388	3	Y	9	7	1			3
							10	9									
04	390	N	350	-0-	-40	-0-	11	1	331	3	Y	7	8	1			2
							8	9									
05	465	N	406	-0-	-59	-0-	15	1	381	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
06	390	N	356	-0-	-34	-0-	12	1	330	3	Y	13	12	1			3
							14	9									
07	372	N	355	-0-	-17	-0-	13	1	333	3	Y	8	10	1			1
							9	9									
08	403	N	310	-0-	-93	-0-	12	1	287	3	Y	10	8	1			3
							11	9									
09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	16	1	404	3	Y	8	8	1			3
							9	9									
10	341	N	320	-0-	-21	-0-	13	1	293	3	Y	13	15	1			1
							14	9									
11	437	N	437	-0-	-0-	-0-	19	1	407	3	Y	10	8	1			3
							11	9									
12	434	N	339	-0-	-95	-0-	16	1	313	3	Y	9	11	1			1
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 4,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

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	310	N	88	-0-	-222	-0-	8	1	80	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	156	-0-	-180	-0-	15	1	141	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	28	1	268	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	21	1	355	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	24	1	360	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	22	1	332	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	372	N	216	-0-	-156	-0-	14	1	200	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	869	N	869	-0-	-0-	-0-	31	1	832	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
10	605	N	605	-0-	-0-	-0-	24	1	574	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	17	1	406	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
12	496	N	333	-0-	-163	-0-	16	1	315	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 4,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
SBR WELL #: 148 RRCID -> 163671 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 10370 PERF.10118 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 #: 172 RRCID -> 163891 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10585 PERF.10302 - 10322

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	14 34	1 9	342	3	Y	31	36	1			5
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	9 35	1 9	209	3	Y	32	35	1			2
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	9 35	1 9	260	3	Y	32	24	1			10
04	390	N	269	-0-	-121	-0-	8 31	1 9	230	3	Y	28	31	1			7
05	279	N	222	-0-	-57	-0-	7 32	1 9	183	3	Y	29	30	1			6
06	628	N	628	-0-	-0-	-0-	22 33	1 9	573	3	Y	30	29	1			7
07	969	N	969	-0-	-0-	-0-	36 29	1 9	904	3	Y	26	29	1			4
08	834	N	834	-0-	-0-	-0-	32 29	1 9	773	3	Y	26	23	1			7
09	630	N	473	-0-	-157	-0-	17 35	1 9	421	3	Y	32	28	1			11
10	961	N	784	-0-	-177	-0-	31 39	1 9	714	3	Y	35	43	1			3
11	810	N	799	-0-	-11	-0-	35 32	1 9	732	3	Y	29	23	1			9
*12	598	N	598	-0-	-0-	-0-	29 26	1 9	543	3	Y	24	30	1			3

TOTAL GAS PROD: 6,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 354

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					3
02	T. A.		-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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	1964	X	1964	-0-	-0-	-0-	76	1	1876	3	Y	11	13	1			2
							12	9									
02	1596	X	1554	-0-	-42	-0-	61	1	1480	3	Y	12	13	1			1
							13	9									
03	1767	X	730	-0-	-1037	-0-	23	1	694	3	Y	12	9	1			4
							13	9									
04	1890	X	1085	-0-	-805	-0-	36	1	1037	3	Y	11	12	1			3
							12	9									
05	1953	X	679	-0-	-1274	-0-	25	1	643	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
06	1890	X	703	-0-	-1187	-0-	25	1	667	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
07	1736	X	844	-0-	-892	-0-	32	1	802	3	Y	9	10	1			1
							10	9									
08	1116	X	739	-0-	-377	-0-	29	1	700	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
09	1345	X	1345	-0-	-0-	-0-	51	1	1281	3	Y	12	10	1			4
							13	9									
10	2086	X	2086	-0-	-0-	-0-	85	1	1988	3	Y	12	15	1			1
							13	9									
11	1441	X	1441	-0-	-0-	-0-	65	1	1364	3	Y	11	9	1			3
							12	9									
12	1395	X	1257	-0-	-138	-0-	62	1	1185	3	Y	9	11	1			1
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 14,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

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	1550	N	481	-0-	-1069	-0-	18	1	456	3	Y	6	9	1			1
							7	9									
02	1484	N	66	-0-	-1418	-0-	3	1	61	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
03	1240	N	79	-0-	-1161	-0-	2	1	74	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	480	N	40	-0-	-440	-0-	1	1	39	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	57	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
06	90	N	38	-0-	-52	-0-	1	1	37	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	21	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	62	N	37	-0-	-25	-0-	1	1	35	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	1	1	26	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
*12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 922 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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	558	N	496	-0-	-62	-0-	19	1	460	3	Y	15	15	1			7
							17	9									
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	17	1	399	3	Y	10	10	1			7
							11	9									
03	705	N	705	-0-	-0-	-0-	22	1	649	3	Y	31	13	1			25
							34	9									
04	480	N	358	-0-	-122	-0-	11	1	330	3	Y	15	38	1			2
							17	9									
05	465	N	352	-0-	-113	-0-	13	1	326	3	Y	12	10	1			4
							13	9									
06	690	N	449	-0-	-241	-0-	16	1	420	3	Y	12	10	1			6
							13	9									
07	372	N	371	-0-	-1	-0-	14	1	347	3	Y	9	9	1			6
							10	9									
08	341	N	325	-0-	-16	-0-	13	1	305	3	Y	6	7	1			5
							7	9									
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					5
10	372	N	159	-0-	-213	-0-	4	1	100	3	Y	50	26	1			29
							55	9									
11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	17	1	359	3	Y	22	36	1			15
							24	9									
*12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	22	1	420	3	Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 4,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	84	-0-	-71	-0-	3	1	81	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	476	N	151	-0-	-325	-0-	6	1	144	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	434	N	42	-0-	-392	-0-	1	1	41	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	21	-0-	-69	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	57	-0-	-98	-0-	2	1	55	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	14	-0-	-48	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	50	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 505 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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	124	N	92	-0-	-32	-0-	3	1	82	3	Y	6	8	1			1
							7	9									
02	84	N	81	-0-	-3	-0-	3	1	71	3	Y	6	7	1			-0-
							7	9									
03	124	N	69	-0-	-55	-0-	2	1	63	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	3	1	84	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
05	93	N	68	-0-	-25	-0-	2	1	60	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	4	1	116	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
07	93	N	41	-0-	-52	-0-	1	1	37	3	Y	3	5	1			-0-
							3	9									
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	7	1	178	3	Y	8	6	1			2
							9	9									
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	6	1	146	3	Y	13	11	1			4
							14	9									
10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	8	1	177	3	Y	20	22	1			2
							22	9									
11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	10	1	217	3	Y	26	20	1			8
							29	9									
*12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	13	1	247	3	Y	30	34	1			4
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 1,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

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
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 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	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-

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	596 X	596	-0-	-0-	-0-	56 1 9	1	539	3	Y	1	1	1			-0-
02	572 X	572	-0-	-0-	-0-	54 1 9	1	517	3	Y	1	1	1			-0-
03	565 X	565	-0-	-0-	-0-	52 1 9	1	512	3	Y	1	1	1			-0-
04	570 X	540	-0-	-30	-0-	50 1 9	1	489	3	Y	1	1	1			-0-
05	620 X	473	-0-	-147	-0-	26 1 9	1	446	3	Y	1	1	1			-0-
06	600 X	428	-0-	-172	-0-	27 1 9	1	400	3	Y	1	1	1			-0-
07	563 N	563	-0-	-0-	-0-	36 1 9	1	526	3	Y	1	1	1			-0-
08	465 N	341	-0-	-124	-0-	22 1 9	1	318	3	Y	1	1	1			-0-
09	492 N	492	-0-	-0-	-0-	18 1 9	1	473	3	Y	1	1	1			-0-
10	558 N	389	-0-	-169	-0-	15 1 9	1	373	3	Y	1	1	1			-0-
11	541 N	541	-0-	-0-	-0-	21 1 9	1	519	3	Y	1	1	1			-0-
12	496 N	476	-0-	-20	-0-	23 1 9	1	452	3	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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

SBR WELL #: 179 RRCID -> 164613 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10782 - 10802

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

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

SBR WELL #: 166 RRCID -> 164747 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9990 - 10010

01	248 N	178	-0-	-70	-0-	7	1	171	3	Y	-0-					-0-
02	252 N	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-					-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
05	521 N	521	-0-	-0-	-0-	20	1	501	3	Y	-0-					-0-
06	265 N	265	-0-	-0-	-0-	10	1	255	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.	126	-0-	126	126	5	1	121	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.	135	-0-	135	261	5	1	130	3	Y	-0-					-0-
09	T. A.	672	-0-	672	933	26	1	646	3	Y	-0-					-0-
10	1855 X	922	-0-	-933	-0-	38	1	884	3	Y	-0-					-0-
11	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	52	1	1099	3	Y	-0-					-0-
*12	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	51	1	967	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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	203	N	203	-0-	-0-	-0-	19	1	183	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	280	N	223	-0-	57	-0-	21	1	201	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	248	N	220	-0-	28	-0-	20	1	199	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	210	N	192	-0-	18	-0-	18	1	173	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	248	N	189	-0-	59	-0-	10	1	178	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	14	1	205	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	14	1	214	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	186	N	124	-0-	62	-0-	8	1	116	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	166	-0-	44	-0-	6	1	160	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	187	-0-	30	-0-	7	1	179	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	8	1	198	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	11	1	211	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	116	N	116	-0-	-0-	-0-	11	1	105	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	10	1	95	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	155	N	153	-0-	2	-0-	14	1	137	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	14	1	136	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	124	N	37	-0-	87	-0-	2	1	34	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	150	N	110	-0-	40	-0-	7	1	102	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	155	N	130	-0-	25	-0-	8	1	121	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	31	N	25	-0-	6	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	120	-0-					Y	-0-					-0-
10	124	N	74	-0-	50	-0-	3	1	68	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	18	1	435	3	Y	10	7	1			3
							11	9									
*12	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	68	1	1328	3	Y	21	21	1			3
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 2,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
SBR WELL #: 169 RRCID -> 165004 COMPL. DATE 10/07/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10746 - 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	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-

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

01	217	N	192	-0-	-25	-0-	4	1	111	3	Y	70	50	1			33
							77	9									
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	5	1	113	3	Y	78	59	1			52
							86	9									
03	186	N	176	-0-	-10	-0-	3	1	88	3	Y	77	67	1			62
							85	9									
04	180	N	167	-0-	-13	-0-	3	1	98	3	Y	60	113	1			9
							66	9									
05	217	N	181	-0-	-36	-0-	5	1	117	3	Y	54	44	1			19
							59	9									
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	5	1	127	3	Y	74	58	1			35
							81	9									
07	186	N	175	-0-	-11	-0-	4	1	93	3	Y	71	61	1			45
							78	9									
08	186	N	98	-0-	-88	-0-	2	1	54	3	Y	38	52	1			31
							42	9									
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					31
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	10	1	229	3	Y	41	48	1			24
							45	9									
11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	8	1	161	3	Y	60	44	1			40
							66	9									
*12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	3	Y	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 2,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 623

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
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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	248	N	213	-0-	-35	-0-	8	1	204	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	196	N	177	-0-	-19	-0-	7	1	170	3	Y	-0-					-0-
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	7	1	198	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	188	-0-	-22	-0-	6	1	182	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	162	-0-	-24	-0-	6	1	156	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	189	-0-	-21	-0-	7	1	182	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	172	-0-	-14	-0-	7	1	165	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	132	-0-	-23	-0-	5	1	127	3	Y	-0-					-0-
09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	11	1	280	3	Y	-0-					-0-
10	421	N	421	-0-	-0-	-0-	17	1	403	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	120	N	9	-0-	-111	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
*12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	20	1	389	3	Y	-0-					-0-

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

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

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

SBR WELL #: 171 RRCID -> 166835 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10685 PERF.10384 - 10420

01	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	241	1	2334	3	Y	9	11	1			1
							10	9									
02	2772	X	2369	-0-	-403	-0-	221	1	2137	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
03	3069	X	2543	-0-	-526	-0-	235	1	2298	3	Y	9	7	1			3
							10	9									
04	2970	X	2413	-0-	-557	-0-	224	1	2180	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
05	2697	X	979	-0-	-1718	-0-	53	1	922	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
06	2550	X	13	-0-	-2537	-0-	1	1	12	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	2635	X	555	-0-	-2080	-0-	35	1	519	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	2542	X	40	-0-	-2502	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					-0-
09	2400	X	122	-0-	-2278	-0-	4	1	117	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	992	X	149	-0-	-843	-0-	6	1	142	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
12	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
BRACKEN "A" WELL #: 2025 RRCID -> 167194 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9856 - 9876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	341	N	334	-0-	-7	-0-	13	1 2 9	319	3	Y	2	3	1			-0-
02	364	N	323	-0-	-41	-0-	13	1 3 9	307	3	Y	3	3	1			-0-
03	372	N	207	-0-	-165	-0-	7	1 1 9	199	3	Y	1	1	1			-0-
04	330	N	244	-0-	-86	-0-	8	1 4 9	232	3	Y	4	3	1			1
05	372	N	326	-0-	-46	-0-	12	1 4 9	310	3	Y	4	4	1			1
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	11	1 3 9	297	3	Y	3	3	1			1
07	521	X	521	-0-	-0-	-0-	20	1 4 9	497	3	Y	4	4	1			1
08	403	X	403	-0-	-0-	-0-	16	1 4 9	383	3	Y	4	4	1			1
09	483	X	483	-0-	-0-	-0-	18	1 7 9	458	3	Y	6	5	1			2
10	527	X	520	-0-	-7	-0-	21	1 9 9	490	3	Y	8	9	1			1
11	510	X	437	-0-	-73	-0-	20	1 7 9	410	3	Y	6	5	1			2
12	527	X	495	-0-	-32	-0-	24	1 7 9	464	3	Y	6	7	1			1

TOTAL GAS PROD: 4,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3758	-0-		658		734		145	1	3589	3	Y	22	26	1			3
										24	9									
02	2800	N	3492	-0-		692		1426		138	1	3328	3	Y	24	26	1			1
										26	9									
03	5657	X	4231	-0-		-1426		-0-		135	1	4071	3	Y	23	17	1			7
										25	9									
04	3836	X	3836	-0-		-0-		-0-		127	1	3687	3	Y	20	22	1			5
										22	9									
05	3714	X	3714	-0-		-0-		-0-		139	1	3552	3	Y	21	22	1			4
										23	9									
06	3639	X	3639	-0-		-0-		-0-		131	1	3484	3	Y	22	21	1			5
										24	9									
07	4216	X	3773	-0-		-443		-0-		144	1	3608	3	Y	19	21	1			3
										21	9									
08	4216	X	2640	-0-		-1576		-0-		104	1	2516	3	Y	18	16	1			5
										20	9									
09	3840	X	2264	-0-		-1576		-0-		85	1	2153	3	Y	24	21	1			8
										26	9									
10	3782	X	2880	-0-		-902		-0-		118	1	2737	3	Y	23	29	1			2
										25	9									
11	3660	X	3587	-0-		-73		-0-		162	1	3403	3	Y	20	16	1			6
										22	9									
12	3782	X	3195	-0-		-587		-0-		159	1	3017	3	Y	17	21	1			2
										19	9									

TOTAL GAS PROD: 41,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 253

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	920	N	920	-0-		-0-		-0-		34	1	856	3	Y	27	32	1			4
										30	9									
02	952	N	865	-0-		-87		-0-		33	1	801	3	Y	28	30	1			2
										31	9									
03	961	N	759	-0-		-202		-0-		24	1	715	3	Y	18	14	1			6
										20	9									
04	900	N	649	-0-		-251		-0-		21	1	604	3	Y	22	22	1			6
										24	9									
05	961	N	697	-0-		-264		-0-		25	1	648	3	Y	22	23	1			5
										24	9									
06	943	N	943	-0-		-0-		-0-		33	1	882	3	Y	25	24	1			6
										28	9									
07	941	N	941	-0-		-0-		-0-		35	1	881	3	Y	23	25	1			4
										25	9									
08	690	N	690	-0-		-0-		-0-		27	1	644	3	Y	17	16	1			5
										19	9									
09	930	N	540	-0-		-390		-0-		20	1	510	3	Y	9	11	1			3
										10	9									
10	1099	N	1099	-0-		-0-		-0-		44	1	1029	3	Y	24	25	1			2
										26	9									
11	987	N	987	-0-		-0-		-0-		44	1	915	3	Y	25	19	1			8
										28	9									
*12	978	N	978	-0-		-0-		-0-		48	1	911	3	Y	17	23	1			2
										19	9									

TOTAL GAS PROD: 10,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 257

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	242	-0-	-37	-0-	9	1	232	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	168	N	146	-0-	-22	-0-	6	1	139	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	5	1	150	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	62	-0-	-178	-0-	2	1	60	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	129	-0-	-26	-0-	5	1	124	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	82	-0-	-68	-0-	3	1	79	3	Y	-0-					-0-
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	3	1	83	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	30	-0-	-94	-0-	1	1	29	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	15	-0-	-75	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	19	-0-	-74	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 978 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	184	-0-	-188	-0-	6	1	161	3	Y	15	19	1			2
							17	9									
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	14	1	334	3	Y	19	20	1			1
							21	9									
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	9	1	279	3	Y	19	14	1			6
							21	9									
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	8	1	227	3	Y	19	20	1			5
							21	9									
05	403	N	218	-0-	-185	-0-	8	1	196	3	Y	13	15	1			3
							14	9									
06	300	N	278	-0-	-22	-0-	9	1	248	3	Y	19	18	1			4
							21	9									
07	279	N	233	-0-	-46	-0-	8	1	210	3	Y	14	16	1			2
							15	9									
08	217	N	216	-0-	-1	-0-	8	1	191	3	Y	15	13	1			4
							17	9									
09	270	N	1	-0-	-269	-0-	1	3			Y	-0-	4	1			-0-
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	12	1	274	3	Y	24	22	1			2
							26	9									
11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	11	1	226	3	Y	19	15	1			6
							21	9									
*12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	14	1	271	3	Y	14	18	1			2
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 2,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 190

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
BRACKEN "A" WELL #: 2024 RRCID -> 168157 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9812 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	216	-0-	-94	-0-		8	1 2 9	206	3	Y	2	3	1			-0-
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-		7	1 2 9	180	3	Y	2	2	1			-0-
03	217	N	203	-0-	-14	-0-		6	1 3 9	194	3	Y	3	2	1			1
04	210	N	155	-0-	-55	-0-		5	1 2 9	148	3	Y	2	2	1			1
05	217	N	138	-0-	-79	-0-		5	1 1 9	132	3	Y	1	2	1			-0-
06	210	N	174	-0-	-36	-0-		6	1 1 9	167	3	Y	1	1	1			-0-
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-		8	1 2 9	198	3	Y	2	2	1			-0-
08	124	N	92	-0-	-32	-0-		4	1 1 9	87	3	Y	1	1	1			-0-
09	229	N	229	-0-	-0-	-0-		9	1 1 9	219	3	Y	1	1	1			-0-
10	217	N	158	-0-	-59	-0-		6	1 3 9	149	3	Y	3	3	1			-0-
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-		6	1 2 9	119	3	Y	2	1	1			1
12	248	N	209	-0-	-39	-0-		10	1 1 9	198	3	Y	1	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-		6	1 9 9	143	3	Y	8	7	1			1
02	196	N	179	-0-	-17	-0-		7	1 10 9	162	3	Y	9	9	1			1
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-	1	1			-0-
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-		5	1 8 9	149	3	Y	7	5	1			2
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-		8	1 10 9	196	3	Y	9	9	1			2
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-		6	1 7 9	168	3	Y	6	7	1			1
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-		8	1 9 9	199	3	Y	8	8	1			1
08	217	N	159	-0-	-58	-0-		6	1 8 9	145	3	Y	7	6	1			2
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-		9	1 10 9	236	3	Y	9	8	1			3
10	217	N	143	-0-	-74	-0-		5	1 15 9	123	3	Y	14	16	1			1
11	284	N	284	-0-	-0-	-0-		12	1 14 9	258	3	Y	13	10	1			4
12	279	N	159	-0-	-120	-0-		7	1 10 9	142	3	Y	9	12	1			1

TOTAL GAS PROD: 2,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
BRACKEN "A" WELL #: 1018 RRCID -> 168335 COMPL. DATE 11/06/1984 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9994 - 10045

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	422	N	422	-0-	-0-	-0-	16	1 3 9	403	3	Y	3					7
02	392	N	335	-0-	-57	-0-	13	1 1 9	321	3	Y	1					8
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	13	1 6 9	384	3	Y	5	6	1			7
04	420	N	404	-0-	-16	-0-	13	1 4 9	387	3	Y	4					11
05	372	N	324	-0-	-48	-0-	12	1 1 9	311	3	Y	1					12
06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	20	1 4 9	538	3	Y	4	7	1			9
07	701	N	701	-0-	-0-	-0-	27	1 8 9	666	3	Y	7	7	1			9
08	523	N	523	-0-	-0-	-0-	20	1 7 9	496	3	Y	6					15
09	570	N	183	-0-	-387	-0-	7	1 6 9	170	3	Y	5					20
10	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	41	1 8 9	965	3	Y	7	12	1			15
11	716	N	716	-0-	-0-	-0-	32	1 6 9	678	3	Y	5					20
*12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	26	1 4 9	498	3	Y	4					24

TOTAL GAS PROD: 6,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

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

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	345	N	345	-0-	-0-	-0-	13	1 14 9	318	3	Y	13	15	1			2
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	9	1 14 9	222	3	Y	13	14	1			1
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	10	1 14 9	298	3	Y	13	10	1			4
04	330	N	207	-0-	-123	-0-	6	1 13 9	188	3	Y	12	13	1			3
05	279	N	232	-0-	-47	-0-	8	1 10 9	214	3	Y	9	10	1			2
06	300	N	263	-0-	-37	-0-	9	1 12 9	242	3	Y	11	10	1			3
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	10	1 12 9	260	3	Y	11	12	1			2
08	217	N	167	-0-	-50	-0-	6	1 4 9	157	3	Y	4	5	1			1
09	270	N	166	-0-	-104	-0-	6	1 10 9	150	3	Y	9	7	1			3
10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	11	1 18 9	258	3	Y	16	17	1			2
11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	9	1 11 9	187	3	Y	10	9	1			3
*12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	13	1 9 9	246	3	Y	8	10	1			1

TOTAL GAS PROD: 2,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
MCCLAUGHERTY, I. O. WELL #: 6 RRCID -> 168807 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9759 - 9787

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	118	N	118	-0-	-0-	-0-	5	1	112	3	Y	1					1
							1	9									
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	3	1	84	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	4	1	112	3	Y	1					1
							1	9									
04	120	N	101	-0-	-19	-0-	3	1	97	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	93	N	79	-0-	-14	-0-	3	1	76	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	120	N	50	-0-	-70	-0-	2	1	47	3	Y	1					1
							1	9									
07	93	N	46	-0-	-47	-0-	2	1	44	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	5	1	123	3	Y	1					1
							1	9									
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	2	1	44	3	Y	-0-					1
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	4	1	101	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	120	N	117	-0-	-3	-0-	5	1	112	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	34	-0-	-28	-0-	2	1	31	3	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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

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	186	N	45	-0-	-141	-0-	2	1	42	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	10	1	250	3	Y	10	9	1			1
							11	9									
03	155	N	153	-0-	-2	-0-	5	1	146	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	5	1	135	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	310	N	129	-0-	-181	-0-	5	1	121	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	5	1	145	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	155	N	132	-0-	-23	-0-	5	1	125	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	7	1	177	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
09	150	N	111	-0-	-39	-0-	4	1	104	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	8	1	177	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
11	180	N	139	-0-	-41	-0-	6	1	127	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
*12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	141	3	Y	4	5	1			1
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 1,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
BRACKEN "A" WELL #: 2052 RRCID -> 169164 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9912 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	146	-0-	-102	-0-	6	1	138	3	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
02	252	N	134	-0-	-118	-0-	5	1	126	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	341	N	123	-0-	-218	-0-	4	1	116	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	150	N	100	-0-	-50	-0-	3	1	95	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	155	N	59	-0-	-96	-0-	2	1	57	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	120	N	43	-0-	-77	-0-	2	1	40	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	4	1	99	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	3	1	71	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	93	N	26	-0-	-67	-0-	1	1	25	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	51	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	93	N	39	-0-	-54	-0-	2	1	36	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 909 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	112	1	1088	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	1092	N	1001	-0-	-91	-0-	94	1	905	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	1209	N	1057	-0-	-152	-0-	98	1	957	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	1170	N	974	-0-	-196	-0-	91	1	882	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	70	1	1206	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	83	1	1224	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	89	1	1323	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	1271	N	908	-0-	-363	-0-	58	1	847	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
09	1320	N	919	-0-	-401	-0-	33	1	884	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	70	1	1690	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
11	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	56	1	1347	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
*12	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	74	1	1440	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 14,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
SBR WELL #: 121 RRCID -> 171794 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10678 - 10700

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

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

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

01	403	N	126	-0-	-277	-0-	5	1	121	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	162	-0-	-146	-0-	6	1	156	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	146	-0-	-133	-0-	5	1	141	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	89	-0-	-31	-0-	3	1	86	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	73	-0-	-113	-0-	3	1	70	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	60	-0-	-90	-0-	2	1	58	3	Y	-0-					-0-
07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	9	1	233	3	Y	-0-					-0-
08	123	N	123	-0-	-0-	-0-	5	1	118	3	Y	-0-					-0-
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	7	1	185	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	185	-0-	-63	-0-	8	1	177	3	Y	-0-					-0-
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	9	1	183	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	153	-0-	-33	-0-	8	1	145	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRACKEN, R. WELL #: 2 RRCID -> 171898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11065 PERF.10755 - 10792

01	465	N	286	-0-	-179	-0-	17	1	267	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
02	787	N	787	-0-	-0-	-0-	47	1	738	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	42	1	575	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	35	1	579	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
05	868	N	715	-0-	-153	-0-	43	1	671	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	600	N	434	-0-	-166	-0-	27	1	406	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	717	N	717	-0-	-0-	-0-	44	1	671	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
08	713	N	239	-0-	-474	-0-	15	1	222	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
09	420	N	241	-0-	-179	-0-	14	1	223	3	Y	4	1	1			5
							4	9									
10	713	N	693	-0-	-20	-0-	50	1	642	3	Y	1	2	1			4
							1	9									
11	650	N	650	-0-	-0-	-0-	41	1	607	3	Y	2	2	1			4
							2	9									
*12	474	N	474	-0-	-0-	-0-	33	1	438	3	Y	3	6	1			1
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 6,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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	341	N	203	-0-	-138	-0-	12	1	189	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
02	252	N	238	-0-	-14	-0-	14	1	223	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
03	341	N	224	-0-	-117	-0-	15	1	209	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	12	1	202	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	279	N	214	-0-	-65	-0-	13	1	200	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	210	N	189	-0-	-21	-0-	12	1	176	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	217	N	161	-0-	-56	-0-	10	1	150	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	217	N	145	-0-	-72	-0-	9	1	135	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	20	1	254	3	Y	1					1
							1	9									
11	150	N	11	-0-	-139	-0-	1	1	10	3	Y	-0-	1	1			-0-
*12	302	N	302	-0-	-0-	-0-	21	1	280	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	759	N	759	-0-	-0-	-0-	46	1	711	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
02	768	N	768	-0-	-0-	-0-	45	1	721	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
03	930	N	897	-0-	-33	-0-	61	1	835	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	894	N	894	-0-	-0-	-0-	51	1	840	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
05	995	N	995	-0-	-0-	-0-	59	1	935	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	979	N	979	-0-	-0-	-0-	61	1	916	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
07	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	65	1	990	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
08	992	N	985	-0-	-7	-0-	62	1	921	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
09	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	69	1	1097	3	Y	5	2	1			5
							6	9									
10	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	168	1	2180	3	Y	1	2	1			4
							1	9									
11	3000	N	3628	-0-	628	628	229	1	3397	3	Y	2	2	1			4
							2	9									
*12	3100	N	5021	-0-	1921	2549	347	1	4671	3	Y	3	6	1			1
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 19,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	X	835	-0-	-684	-0-	78	1	757	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	1372	X	892	-0-	-480	-0-	84	1	807	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1550	N	1437	-0-	-113	-0-	133	1	1302	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	98	1	956	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	992	N	983	-0-	-9	-0-	54	1	928	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1380	N	1021	-0-	-359	-0-	64	1	956	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	73	1	1077	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	66	1	963	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	47	1	1242	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	93	1	2264	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	85	1	2051	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	92	1	1792	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 16,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	603	N	603	-0-	-0-	-0-	36	1	564	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
02	532	N	526	-0-	-6	-0-	31	1	493	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
03	589	N	532	-0-	-57	-0-	36	1	495	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	570	N	530	-0-	-40	-0-	30	1	497	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
05	589	N	574	-0-	-15	-0-	34	1	539	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	34	1	512	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
07	558	N	548	-0-	-10	-0-	34	1	513	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
08	589	N	432	-0-	-157	-0-	27	1	403	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	3	1	1			4
10	558	N	214	-0-	-344	-0-	15	1	197	3	Y	2	2	1			4
							2	9									
11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	34	1	504	3	Y	2	2	1			4
							2	9									
*12	526	N	526	-0-	-0-	-0-	36	1	487	3	Y	3	6	1			1
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 5,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
SBR WELL #: 181 RRCID -> 175782 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10601 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 185 RRCID -> 176737 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10440 - 10484

01	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	113	1	1094	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
02	974	N	974	-0-	-0-	-0-	89	1	864	3	Y	19	20	1			1
							21	9									
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	38	1	369	3	Y	12	9	1			4
							13	9									
04	873	N	873	-0-	-0-	-0-	80	1	776	3	Y	15	15	1			4
							17	9									
05	775	N	300	-0-	-475	-0-	16	1	275	3	Y	8	10	1			2
							9	9									
06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	35	1	513	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
07	1085	X	845	-0-	-240	-0-	52	1	771	3	Y	20	19	1			3
							22	9									
08	899	X	224	-0-	-675	-0-	14	1	201	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
09	870	X	77	-0-	-793	-0-	3	1	72	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
10	837	X	541	-0-	-296	-0-	21	1	517	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
11	1175	X	1175	-0-	-0-	-0-	46	1	1103	3	Y	24	17	1			7
							26	9									
12	837	X	545	-0-	-292	-0-	26	1	508	3	Y	10	16	1			1
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 7,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

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

01	310	N	235	-0-	-75	-0-	22	1	213	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	234	-0-	-46	-0-	22	1	212	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	155	-0-	-62	-0-	14	1	141	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	157	-0-	-83	-0-	15	1	142	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	68	-0-	-180	-0-	4	1	64	3	Y	-0-					-0-
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	17	1	246	3	Y	-0-					-0-
07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	17	1	251	3	Y	-0-					-0-
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	8	1	119	3	Y	-0-					-0-
09	314	N	314	-0-	-0-	-0-	11	1	303	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	193	-0-	-86	-0-	8	1	185	3	Y	-0-					-0-
11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	8	1	183	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	259	-0-	-51	-0-	13	1	246	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
BRACKEN, R. WELL #: 5 RRCID -> 176802 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10602 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		918	-0-	918	918	55	1	863	3	Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		2147	-0-	2147	3065	127	1	2020	3	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		2576	-0-	2576	5641	174	1	2402	3	Y	-0-					-0-
04	8071	X	2430	-0-	-5641	-0-	139	1	2291	3	Y	-0-					-0-
05	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	162	1	2549	3	Y	-0-					-0-
06	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	166	1	2488	3	Y	-0-					-0-
07	2573	X	2512	-0-	-61	-0-	155	1	2357	3	Y	-0-					-0-
08	2697	X	1749	-0-	-948	-0-	111	1	1638	3	Y	-0-					-0-
09	2640	X	1080	-0-	-1560	-0-	64	1	1016	3	Y	-0-					-0-
10	2728	X	2367	-0-	-361	-0-	170	1	2197	3	Y	-0-					-0-
11	2640	X	2413	-0-	-227	-0-	152	1	2261	3	Y	-0-					-0-
12	2511	X	2299	-0-	-212	-0-	159	1	2140	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,856 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRACKEN "B" WELL #: 2058 RRCID -> 177435 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10212 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	687	-0-	-88	-0-	27 2	1 9	658	3	Y	2	3	1			-0-
02	700	N	651	-0-	-49	-0-	26 2	1 9	623	3	Y	2	2	1			-0-
03	892	N	892	-0-	-0-	-0-	29 2	1 9	861	3	Y	2	1	1			1
04	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	34 1	1 9	985	3	Y	1	2	1			-0-
05	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	47 2	1 9	1191	3	Y	2	2	1			-0-
06	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	48 2	1 9	1282	3	Y	2	2	1			-0-
07	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	49 2	1 9	1218	3	Y	2	2	1			-0-
08	1240	N	911	-0-	-329	-0-	36 3	1 9	872	3	Y	3	2	1			1
09	1320	N	1142	-0-	-178	-0-	43 2	1 9	1097	3	Y	2	2	1			1
10	1271	N	1126	-0-	-145	-0-	46 2	1 9	1078	3	Y	2	3	1			-0-
11	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	52 3	1 9	1087	3	Y	3	2	1			1
12	1178	N	934	-0-	-244	-0-	47 1	1 9	886	3	Y	1	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
BRACKEN "D" WELL #: 20100 RRCID -> 177473 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10444 - 10464

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	2228	N	2228	-0-		-0-	-0-	207	1	2007	3	Y	13	13	1			2
								14	9									
02	699	N	699	-0-		-0-	-0-	64	1	620	3	Y	14	15	1			1
								15	9									
03	986	N	986	-0-		-0-	-0-	90	1	878	3	Y	16	12	1			5
								18	9									
04	856	N	856	-0-		-0-	-0-	78	1	760	3	Y	16	17	1			4
								18	9									
05	775	N	695	-0-		-80	-0-	37	1	637	3	Y	19	19	1			4
								21	9									
06	780	N	711	-0-		-69	-0-	44	1	648	3	Y	17	17	1			4
								19	9									
07	899	N	202	-0-		-697	-0-	12	1	184	3	Y	5	8	1			1
								6	9									
08	682	N	156	-0-		-526	-0-	10	1	142	3	Y	4	4	1			1
								4	9									
09	720	N	168	-0-		-552	-0-	6	1	155	3	Y	6	5	1			2
								7	9									
10	217	N	189	-0-		-28	-0-	7	1	173	3	Y	8	9	1			1
								9	9									
11	150	N	94	-0-		-56	-0-	4	1	87	3	Y	3	3	1			1
								3	9									
12	186	N	30	-0-		-156	-0-	1	1	29	3	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

BRACKEN "B" WELL #: 2070 RRCID -> 178511 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10224 - 10251

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	2325	X	544	-0-		-1781	-0-	21	1	523	3	Y	-0-					-0-
02	840	X	419	-0-		-421	-0-	17	1	402	3	Y	-0-					-0-
03	713	X	521	-0-		-192	-0-	17	1	504	3	Y	-0-					-0-
04	1632	X	1632	-0-		-0-	-0-	54	1	1578	3	Y	-0-					-0-
05	2078	X	2078	-0-		-0-	-0-	78	1	2000	3	Y	-0-					-0-
06	2118	X	2118	-0-		-0-	-0-	77	1	2041	3	Y	-0-					-0-
07	2210	N	2210	-0-		-0-	-0-	85	1	2125	3	Y	-0-					-0-
08	2046	N	1585	-0-		-461	-0-	63	1	1522	3	Y	-0-					-0-
09	1980	N	521	-0-		-1459	-0-	20	1	501	3	Y	-0-					-0-
10	2552	N	2552	-0-		-0-	-0-	105	1	2447	3	Y	-0-					-0-
11	2336	N	2336	-0-		-0-	-0-	106	1	2230	3	Y	-0-					-0-
*12	1970	N	1970	-0-		-0-	-0-	98	1	1872	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SBR WELL #: 187 RRCID -> 178513 COMPL. DATE 06/09/2000 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10650 - 10670

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-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
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
L. S. MCCLAUGHERTY GU WELL #: 1 RRCID -> 178529 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9518 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1643	X	797	-0-	-846	-0-	75	1 1 4	721	3	Y	-0-			-0-
02	1372	X	907	-0-	-465	-0-	86	1 1 4	820	3	Y	-0-			-0-
03	1519	X	1028	-0-	-491	-0-	102	1 1 4	925	3	Y	-0-			-0-
04	1470	X	903	-0-	-567	-0-	87	1 1 4	815	3	Y	-0-			-0-
05	1302	X	960	-0-	-342	-0-	89	1 1 4	870	3	Y	-0-			-0-
06	990	X	962	-0-	-28	-0-	92	1 1 4	869	3	Y	-0-			-0-
07	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	96	1	926	3	Y	-0-			-0-
08	961	N	922	-0-	-39	-0-	85	1 1 4	836	3	Y	-0-			-0-
09	980	N	980	-0-	-0-	-0-	67	1 1 4	912	3	Y	-0-			-0-
10	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	98	1 1 4	1058	3	Y	-0-			-0-
11	900	N	843	-0-	-57	-0-	84	1 1 4	758	3	Y	-0-			-0-
*12	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	128	1 1 4	1319	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,929 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	478	N	478	-0-	-0-	-0-	45	1 1 9	432	3	Y	1	1	1	-0-
02	644	N	373	-0-	-271	-0-	35	1 1 9	337	3	Y	1	1	1	-0-
03	496	N	450	-0-	-46	-0-	42	1 1 9	407	3	Y	1	1	1	-0-
04	450	N	441	-0-	-9	-0-	41	1 1 9	399	3	Y	1	1	1	-0-
05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	25	1 1 9	435	3	Y	1	1	1	-0-
06	450	N	382	-0-	-68	-0-	24	1 1 9	357	3	Y	1	1	1	-0-
07	557	N	557	-0-	-0-	-0-	35	1 1 9	521	3	Y	1	1	1	-0-
08	465	N	314	-0-	-151	-0-	20	1	294	3	Y	-0-			-0-
09	390	N	275	-0-	-115	-0-	10	1	265	3	Y	-0-			-0-
10	558	N	423	-0-	-135	-0-	17	1 1 9	405	3	Y	1	1	1	-0-
11	443	N	443	-0-	-0-	-0-	18	1 1 9	424	3	Y	1	1	1	-0-
*12	454	N	454	-0-	-0-	-0-	22	1 1 9	431	3	Y	1	1	1	-0-

TOTAL GAS PROD: 5,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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	115	N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	97	3	Y	11	6	1			8
							12	9									
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	88	3	Y	6	10	1			4
							7	9									
03	124	N	71	-0-	-53	-0-	5	1	64	3	Y	2	5	1			1
							2	9									
04	120	N	43	-0-	-77	-0-	2	1	37	3	Y	4	2	1			3
							4	9									
05	124	N	28	-0-	-96	-0-	2	1	25	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
06	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	3			Y	-0-	1	1			-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	7					7
							8	9									
10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	50	3	Y	4	3	1			8
							4	9									
11	88	N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	75	3	Y	7	4	1			11
							8	9									
*12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	8	1	113	3	Y	14	21	1			4
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 667 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

SBR WELL #: 190 RRCID -> 179163 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10670 - 10720

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

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

SBR WELL #: 191 RRCID -> 179164 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10326 - 10342

01	124	N	105	-0-	-19	-0-	10	1	95	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	192	-0-	-4	-0-	18	1	174	3	Y	-0-					-0-
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	13	1	128	3	Y	-0-					-0-
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	22	1	212	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	138	-0-	-79	-0-	8	1	130	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	120	-0-	-30	-0-	8	1	112	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	127	-0-	-121	-0-	8	1	119	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	103	-0-	-21	-0-	7	1	96	3	Y	-0-					-0-
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	6	1	158	3	Y	-0-					-0-
10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	6	1	148	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	69	-0-	-21	-0-	3	1	66	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	105	-0-	-50	-0-	5	1	100	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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	232	N	232	-0-	-0-	-0-	21	1	205	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
02	280	N	256	-0-	-24	-0-	24	1	228	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	14	1	136	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
04	210	N	161	-0-	-49	-0-	15	1	143	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	279	N	152	-0-	-127	-0-	8	1	141	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	150	N	98	-0-	-52	-0-	6	1	91	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	11	1	168	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
08	155	N	88	-0-	-67	-0-	6	1	81	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	6	1	170	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	10	1	248	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	7	1	158	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
12	186	N	161	-0-	-25	-0-	8	1	151	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 2,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

SBR WELL #: 189 RRCID -> 179214 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10444 - 10504

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	738	N	738	-0-	-0-	-0-	69	1	669	3	Y	-0-					-0-
02	576	N	576	-0-	-0-	-0-	54	1	522	3	Y	-0-					-0-
03	620	N	561	-0-	-59	-0-	52	1	509	3	Y	-0-					-0-
04	720	N	532	-0-	-188	-0-	50	1	482	3	Y	-0-					-0-
05	651	N	487	-0-	-164	-0-	27	1	460	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	497	-0-	-43	-0-	31	1	466	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	512	-0-	-46	-0-	32	1	480	3	Y	-0-					-0-
08	496	N	317	-0-	-179	-0-	20	1	297	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	420	-0-	-90	-0-	15	1	405	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	67	-0-	-460	-0-	3	1	64	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	162	-0-	-138	-0-	6	1	156	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	3	-0-	-431	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SBR WELL #: 192 RRCID -> 179789 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10696 - 10724

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
BRACKEN, R. WELL #: 6 RRCID -> 180328 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10738 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	X	587	-0-	-126	-0-	35	1	552	3	Y	-0-					-0-
02	644	X	461	-0-	-183	-0-	27	1	434	3	Y	-0-					-0-
03	527	X	172	-0-	-355	-0-	12	1	160	3	Y	-0-					-0-
04	570	X	508	-0-	-62	-0-	29	1	479	3	Y	-0-					-0-
05	589	X	517	-0-	-72	-0-	31	1	486	3	Y	-0-					-0-
06	570	X	490	-0-	-80	-0-	31	1	459	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	502	-0-	-25	-0-	31	1	471	3	Y	-0-					-0-
08	527	N	400	-0-	-127	-0-	25	1	375	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	379	-0-	-101	-0-	22	1	357	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	474	-0-	-22	-0-	34	1	440	3	Y	-0-					-0-
11	454	N	454	-0-	-0-	-0-	29	1	425	3	Y	-0-					-0-
*12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	28	1	380	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	14	1	219	3	Y	1					1
							1	9									
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	12	1	195	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	18	1	250	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	92	-0-	-148	-0-	5	1	87	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	32	-0-	-185	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	47	-0-	-223	-0-	3	1	44	3	Y	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	3	Y	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	22	-0-	-38	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	20	1	260	3	Y	1					1
							1	9									
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	646	N	646	-0-	-0-	-0-	60	1	585	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	644	N	627	-0-	-17	-0-	59	1	566	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	674	N	674	-0-	-0-	-0-	62	1	611	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	630	N	583	-0-	-47	-0-	54	1	528	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	682	N	587	-0-	-95	-0-	32	1	554	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	660	N	585	-0-	-75	-0-	37	1	547	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	667	N	667	-0-	-0-	-0-	42	1	624	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	589	N	386	-0-	-203	-0-	25	1	360	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	600	N	462	-0-	-138	-0-	17	1	444	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	682	N	216	-0-	-466	-0-	9	1	207	3	Y	-0-					-0-
11	955	N	955	-0-	-0-	-0-	38	1	915	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
*12	661	N	661	-0-	-0-	-0-	32	1	628	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 7,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	498	-0-	-215	-0-	45	1	434	3	Y	17	18	1			5
							19	9									
02	616	N	349	-0-	-267	-0-	32	1	305	3	Y	11	12	1			4
							12	9									
03	651	N	549	-0-	-102	-0-	52	1	473	3	Y	21	18	1			7
							1	4	23	9							
04	480	N	472	-0-	-8	-0-	44	1	413	3	Y	14	17	1			4
							15	9									
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	37	1	364	3	Y	17	17	1			4
							1	4	19	9							
06	540	N	375	-0-	-165	-0-	34	1	326	3	Y	13	13	1			4
							1	4	14	9							
07	496	N	383	-0-	-113	-0-	35	1	331	3	Y	15	15	1			4
							17	9									
08	434	N	379	-0-	-55	-0-	34	1	330	3	Y	14	12	1			6
							15	9									
09	390	N	341	-0-	-49	-0-	24	1	310	3	Y	6	9	1			3
							7	9									
10	509	N	509	-0-	-0-	-0-	42	1	449	3	Y	16	14	1			5
							18	9									
11	371	N	371	-0-	-0-	-0-	36	1	320	3	Y	14	14	1			5
							15	9									
*12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	31	1	313	3	Y	17	15	1			7
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 5,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

BRACKEN, R. WELL #: 9 RRCID -> 183044 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10630 - 10642

01	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	66	1	1034	3	Y	-0-					-0-
02	907	N	907	-0-	-0-	-0-	54	1	853	3	Y	-0-					-0-
03	1178	N	1016	-0-	-162	-0-	69	1	947	3	Y	-0-					-0-
04	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	60	1	994	3	Y	-0-					-0-
05	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	70	1	1105	3	Y	-0-					-0-
06	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	71	1	1071	3	Y	-0-					-0-
07	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	73	1	1109	3	Y	-0-					-0-
08	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	86	1	1267	3	Y	-0-					-0-
09	1140	N	193	-0-	-947	-0-	11	1	182	3	Y	-0-					-0-
10	1178	N	373	-0-	-805	-0-	27	1	346	3	Y	-0-					-0-
11	1290	N	327	-0-	-963	-0-	21	1	306	3	Y	-0-					-0-
*12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	20	1	272	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
SBR WELL #: 194 RRCID -> 183452 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10406 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	331	-0-	-41	-0-	31	1	299	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	532	N	448	-0-	-84	-0-	42	1	405	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	496	N	363	-0-	-133	-0-	34	1	329	3	Y	-0-					-0-
04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	45	1	436	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	496	N	370	-0-	-126	-0-	20	1	349	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	360	N	332	-0-	-28	-0-	21	1	311	3	Y	-0-					-0-
07	522	N	522	-0-	-0-	-0-	33	1	488	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	372	N	297	-0-	-75	-0-	19	1	278	3	Y	-0-					-0-
09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	17	1	439	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	527	N	315	-0-	-212	-0-	12	1	302	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	15	1	354	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	390	-0-	-75	-0-	19	1	370	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SBR WELL #: 196 RRCID -> 185081 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 11035 PERF.10812 - 10827

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
02	T. A.		-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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

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

SBR WELL #: 198 RRCID -> 185082 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10376 - 10408

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

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
BRACKEN, R. WELL #: 10 RRCID -> 185083 COMPL. DATE 06/24/2001 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10668 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	16	1	243	3	Y	-0-			-0-
02	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	67	1	1059	3	Y	-0-			-0-
03	726	N	726	-0-	-0-	-0-	49	1	677	3	Y	-0-			-0-
04	620	N	620	-0-	-0-	-0-	35	1	585	3	Y	-0-			-0-
05	643	N	643	-0-	-0-	-0-	38	1	605	3	Y	-0-			-0-
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	38	1	568	3	Y	-0-			-0-
07	651	N	604	-0-	-47	-0-	37	1	567	3	Y	-0-			-0-
08	651	N	468	-0-	-183	-0-	30	1	438	3	Y	-0-			-0-
09	600	N	439	-0-	-161	-0-	26	1	413	3	Y	-0-			-0-
10	616	N	616	-0-	-0-	-0-	44	1	572	3	Y	-0-			-0-
11	571	N	571	-0-	-0-	-0-	36	1	535	3	Y	-0-			-0-
*12	555	N	555	-0-	-0-	-0-	38	1	517	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	246	N	246	-0-	-0-	-0-	23	1	223	3	Y	-0-			-0-
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	13	1	124	3	Y	-0-			-0-
03	155	N	86	-0-	-69	-0-	8	1	78	3	Y	-0-			-0-
04	150	N	55	-0-	-95	-0-	5	1	50	3	Y	-0-			-0-
05	155	N	31	-0-	-124	-0-	2	1	29	3	Y	-0-			-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-			-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	3	Y	-0-			-0-
11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	6	1	136	3	Y	-0-			-0-
*12	371	N	371	-0-	-0-	-0-	18	1	353	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRACKEN, "A" WELL #: 104 RRCID -> 191801 COMPL. DATE 01/14/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
SBR WELL #: 200 RRCID -> 195801 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10417 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 #: 201 RRCID -> 196280 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10492 - 10522

01	961	N	290	-0-	-671	-0-	27	1 6 9	257	3	Y	5	6	1			1
02	700	N	7	-0-	-693	-0-	1	1 1 9	5	3	Y	1	1	1			1
03	155	N	2	-0-	-153	-0-	2	3			Y	-0-					1
04	270	N	5	-0-	-265	-0-	5	3			Y	-0-					1
05	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	3			Y	-0-					1
06	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					1
07	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3			Y	-0-					1
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					1
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					1
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					1
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					1
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 311 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SBR WELL #: 203 RRCID -> 196282 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10470 - 10500

01	1705	X	405	-0-	-1300	-0-	38	1 1 9	366	3	Y	1	2	1			-0-
02	1540	X	210	-0-	-1330	-0-	20	1 1 9	189	3	Y	1	1	1			-0-
03	651	X	296	-0-	-355	-0-	27	1 1 9	268	3	Y	1	1	1			-0-
04	630	X	323	-0-	-307	-0-	30	1 1 9	292	3	Y	1	1	1			-0-
05	465	X	424	-0-	-41	-0-	23	1 1 9	400	3	Y	1	1	1			-0-
06	390	X	260	-0-	-130	-0-	16	1 1 9	243	3	Y	1	1	1			-0-
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	22	1 1 9	320	3	Y	1	1	1			-0-
08	434	N	290	-0-	-144	-0-	19	1 1 9	270	3	Y	1	1	1			-0-
09	352	N	352	-0-	-0-	-0-	13	1 1 9	338	3	Y	1	1	1			-0-
10	341	N	288	-0-	-53	-0-	11	1 1 9	276	3	Y	1	1	1			-0-
11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	16	1 1 9	377	3	Y	1	1	1			-0-
12	372	N	193	-0-	-179	-0-	9	1 1 9	183	3	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
SBR WELL #: 202 RRCID -> 196283 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10365 - 10404

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

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

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	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	Y	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
09	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
*12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SBR WELL #: 206 RRCID -> 199525 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 11051 PERF.10846 - 10946

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
SBR WELL #: 217 RRCID -> 199878 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 11121 PERF.10787 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 #: 205 RRCID -> 199881 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10412 - 10484

01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	56	-0-	-196	-0-	5	1	51	3	Y	-0-					-0-
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	17	1	170	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	8	1	78	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	6	1	100	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	180	N	47	-0-	-133	-0-	3	1	44	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	6	1	84	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	4	1	105	3	Y	-0-					-0-
10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	8	1	204	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	461	N	461	-0-	-0-	-0-	18	1	441	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
*12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	11	1	223	3	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SBR WELL #: 207 RRCID -> 199882 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10296 - 10366

01	1054	X	380	-0-	-674	-0-	36	1	344	3	Y	-0-					-0-
02	1456	X	35	-0-	-1421	-0-	3	1	32	3	Y	-0-					-0-
03	1971	X	1971	-0-	-0-	-0-	183	1	1788	3	Y	-0-					-0-
04	1560	X	854	-0-	-706	-0-	80	1	774	3	Y	-0-					-0-
05	899	X	108	-0-	-791	-0-	6	1	102	3	Y	-0-					-0-
06	1920	X	92	-0-	-1828	-0-	6	1	86	3	Y	-0-					-0-
07	1984	X	14	-0-	-1970	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
08	1984	X	240	-0-	-1744	-0-	15	1	225	3	Y	-0-					-0-
09	840	X	92	-0-	-748	-0-	3	1	89	3	Y	-0-					-0-
10	93	X	50	-0-	-43	-0-	2	1	48	3	Y	-0-					-0-
11	240	X	60	-0-	-180	-0-	2	1	58	3	Y	-0-					-0-
12	248	X	2	-0-	-246	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,898 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
03	10	N	8	-0-	-2	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
04	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
05	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
06	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
08	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
09	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1054	X	414	-0-	-640	-0-	16	1	398	3	Y	-0-					-0-
02	952	X	450	-0-	-502	-0-	18	1	432	3	Y	-0-					-0-
03	651	X	362	-0-	-289	-0-	12	1	350	3	Y	-0-					-0-
04	751	X	751	-0-	-0-	-0-	25	1	726	3	Y	-0-					-0-
05	1254	X	1254	-0-	-0-	-0-	47	1	1207	3	Y	-0-					-0-
06	1283	X	1283	-0-	-0-	-0-	46	1	1237	3	Y	-0-					-0-
07	1257	X	1257	-0-	-0-	-0-	48	1	1209	3	Y	-0-					-0-
08	1240	X	909	-0-	-331	-0-	36	1	873	3	Y	-0-					-0-
09	1606	X	1606	-0-	-0-	-0-	61	1	1545	3	Y	-0-					-0-
10	1333	X	1055	-0-	-278	-0-	43	1	1012	3	Y	-0-					-0-
11	1290	X	1049	-0-	-241	-0-	48	1	1001	3	Y	-0-					-0-
12	1674	X	837	-0-	-837	-0-	42	1	795	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	617	N	617	-0-	-0-	-0-	32 88	1 9	497	3	Y	80	31	1			59
02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	24 50	1 9	378	3	Y	45	73	1			31
03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	28 13	1 9	390	3	Y	12	39	1			4
04	600	N	383	-0-	-217	-0-	19 51	1 9	313	3	Y	46	17	1			33
05	496	N	322	-0-	-174	-0-	19 9	1 9	294	3	Y	8	27	1			14
06	420	N	377	-0-	-43	-0-	21 44	1 9	312	3	Y	40	24	1			30
07	403	N	357	-0-	-46	-0-	20 28	1 9	309	3	Y	25	26	1			29
08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	19 35	1 9	286	3	Y	32	26	1			35
09	390	N	359	-0-	-31	-0-	17 66	1 9	276	3	Y	60	24	1			71
10	427	N	427	-0-	-0-	-0-	28 43	1 9	356	3	Y	39	34	1			76
11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	20 39	1 9	303	3	Y	35	38	1			73
*12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	30 73	1 9	403	3	Y	66	119	1			20

TOTAL GAS PROD: 4,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 488

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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	1	N	-0-	-0-	-1	-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	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-

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	376	N	376	-0-	-0-	-0-	23	1	353	3	Y	-0-					-0-
02	924	N	185	-0-	-739	-0-	11	1	174	3	Y	-0-					-0-
03	2983	N	2983	-0-	-0-	-0-	202	1	2781	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	216	-0-	-144	-0-	12	1	204	3	Y	-0-					-0-
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	20	1	316	3	Y	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	12	1	177	3	Y	-0-					-0-
07	2976	X	215	-0-	-2761	-0-	13	1	202	3	Y	-0-					-0-
08	2976	X	191	-0-	-2785	-0-	12	1	179	3	Y	-0-					-0-
09	330	X	187	-0-	-143	-0-	11	1	175	3	Y	1					1
							1	9									
10	341	X	243	-0-	-98	-0-	17	1	226	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	328	X	328	-0-	-0-	-0-	21	1	307	3	Y	-0-					-0-
12	217	X	105	-0-	-112	-0-	7	1	97	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 5,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	696	N	696	-0-	-0-	-0-	42	1	652	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	27	1	429	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	38	1	530	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	660	N	462	-0-	-198	-0-	26	1	435	3	Y	1					1
							1	9									
05	496	N	465	-0-	-31	-0-	28	1	437	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	35	1	518	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	465	N	457	-0-	-8	-0-	28	1	428	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	465	N	420	-0-	-45	-0-	27	1	392	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	570	N	363	-0-	-207	-0-	21	1	342	3	Y	-0-					1
10	465	N	338	-0-	-127	-0-	24	1	313	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	614	N	614	-0-	-0-	-0-	39	1	573	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
*12	491	N	491	-0-	-0-	-0-	34	1	456	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 5,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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	775	X	37	-0-	-738	-0-	3	1	34	3	Y	-0-					-0-
02	700	X	6	-0-	-694	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
03	785	X	785	-0-	-0-	-0-	73	1	710	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	1924	X	1924	-0-	-0-	-0-	179	1	1742	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	793	X	793	-0-	-0-	-0-	43	1	748	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	750	X	475	-0-	-275	-0-	30	1	444	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	1984	N	2	-0-	-1982	-0-	2	3			Y	-0-	1	1			-0-
08	806	N	53	-0-	-753	-0-	3	1	50	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	438	-0-	-42	-0-	16	1	420	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	55	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	18	1	444	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	465	N	48	-0-	-417	-0-	2	1	46	3	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SBR WELL #: 218 RRCID -> 204002 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10902 - 10924

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-

SBR WELL #: 212 RRCID -> 205249 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 11136 PERF.10704 - 10760

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

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
BRACKEN, R. WELL #: 15 RRCID -> 205256 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10742 - 10818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	X	344	-0-	-462	-0-	21	1	323	3	Y	-0-					-0-
02	728	X	247	-0-	-481	-0-	15	1	232	3	Y	-0-					-0-
03	806	X	336	-0-	-470	-0-	23	1	313	3	Y	-0-					-0-
04	480	X	370	-0-	-110	-0-	21	1	349	3	Y	-0-					-0-
05	496	X	491	-0-	-5	-0-	29	1	462	3	Y	-0-					-0-
06	368	X	368	-0-	-0-	-0-	23	1	345	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	301	-0-	-71	-0-	19	1	282	3	Y	-0-					-0-
08	496	N	322	-0-	-174	-0-	20	1	302	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	327	-0-	-33	-0-	19	1	308	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	116	-0-	-194	-0-	8	1	108	3	Y	-0-					-0-
11	461	N	461	-0-	-0-	-0-	29	1	432	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	324	-0-	-17	-0-	22	1	302	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRACKEN, R. WELL #: 20 RRCID -> 205258 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 11088 PERF.10717 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1184	X	1184	-0-	-0-	-0-	71	1	1111	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	952	X	683	-0-	-269	-0-	40	1	641	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	1054	X	820	-0-	-234	-0-	55	1	765	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	1140	X	956	-0-	-184	-0-	55	1	900	3	Y	1					1
							1	9									
05	1178	X	839	-0-	-339	-0-	50	1	788	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	1140	X	645	-0-	-495	-0-	40	1	604	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	992	X	663	-0-	-329	-0-	41	1	622	3	Y	-0-					1
08	992	X	676	-0-	-316	-0-	43	1	632	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	960	X	813	-0-	-147	-0-	48	1	764	3	Y	1					2
							1	9									
10	837	X	470	-0-	-367	-0-	34	1	435	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
11	1020	X	1020	-0-	-0-	-0-	64	1	955	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
12	837	X	768	-0-	-69	-0-	53	1	714	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 9,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	1953	X	1317	-0-	-636	-0-	51	1	1266	3	Y	-0-					-0-
02	1764	X	1038	-0-	-726	-0-	41	1	997	3	Y	-0-					-0-
03	1736	X	1207	-0-	-529	-0-	39	1	1168	3	Y	-0-					-0-
04	1590	X	854	-0-	-736	-0-	28	1	826	3	Y	-0-					-0-
05	1333	X	848	-0-	-485	-0-	32	1	816	3	Y	-0-					-0-
06	1260	X	843	-0-	-417	-0-	31	1	812	3	Y	-0-					-0-
07	1209	X	814	-0-	-395	-0-	31	1	783	3	Y	-0-					-0-
08	1209	X	593	-0-	-616	-0-	23	1	570	3	Y	-0-					-0-
09	840	X	781	-0-	-59	-0-	30	1	751	3	Y	-0-					-0-
10	868	X	755	-0-	-113	-0-	31	1	724	3	Y	-0-					-0-
11	840	X	730	-0-	-110	-0-	33	1	697	3	Y	-0-					-0-
12	806	X	619	-0-	-187	-0-	31	1	588	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	11	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	52	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	106	3	Y	6	6	1			1
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 298 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

BRACKEN "A" WELL #: 2016 RRCID -> 209286 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9926 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	4	1	106	3	Y	-0-					1
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	7	1	170	3	Y	1					2
							1	9									
03	93	N	32	-0-	-61	-0-	1	1	31	3	Y	-0-	1	1			1
04	120	N	44	-0-	-76	-0-	1	1	43	3	Y	-0-					1
05	186	N	87	-0-	-99	-0-	3	1	84	3	Y	-0-					1
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	1	1	25	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	2	1	62	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	9	1	213	3	Y	1					2
							1	9									
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					2
10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	12	1	284	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
11	210	N	128	-0-	-82	-0-	6	1	122	3	Y	-0-					2
*12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	11	1	217	3	Y	1					3
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
SBR WELL #: 221 RRCID -> 209845 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10472 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	X	817	-0-	-237	-0-	31	1	775	3	Y	10	12	1			2
							11	9									
02	952	X	688	-0-	-264	-0-	27	1	648	3	Y	12	13	1			1
							13	9									
03	1054	X	768	-0-	-286	-0-	24	1	731	3	Y	12	9	1			4
							13	9									
04	780	X	420	-0-	-360	-0-	14	1	395	3	Y	10	11	1			3
							11	9									
05	806	X	445	-0-	-361	-0-	16	1	417	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
06	780	X	639	-0-	-141	-0-	23	1	605	3	Y	10	10	1			3
							11	9									
07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	20	1	511	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
08	434	N	402	-0-	-32	-0-	16	1	376	3	Y	9	8	1			3
							10	9									
09	630	N	577	-0-	-53	-0-	22	1	543	3	Y	11	10	1			4
							12	9									
10	527	N	499	-0-	-28	-0-	20	1	464	3	Y	14	16	1			2
							15	9									
11	495	N	495	-0-	-0-	-0-	22	1	463	3	Y	9	8	1			3
							10	9									
12	589	N	410	-0-	-179	-0-	20	1	382	3	Y	7	9	1			1
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 6,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

SBR WELL #: 220 RRCID -> 210687 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10312 - 10386

01	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	9	-0-	-19	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					-0-
04	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
08	13	N	2	-0-	-11	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	86	1	2082	3	Y	-0-					-0-
11	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	48	1	1169	3	Y	-0-					-0-
*12	770	N	770	-0-	-0-	-0-	37	1	733	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRACKEN "A" WELL #: 2038 RRCID -> 210693 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9824 - 9886

01	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	9	-0-	-19	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
04	15	N	2	-0-	-13	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
05	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
06	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	Y	-0-					-0-
*12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	4	4	1		1
							4	9								
02	14	N	10	-0-	-4	-0-	1	1	6	3	Y	3	3	1		1
							3	9								
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	2	2	1		1
							2	9								
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	1	1		-0-
05	10	N	7	-0-	-3	-0-	4	3	3	9	Y	3	2	1		1
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	4	4	1		1
							4	9								
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	3	3	1		1
							3	9								
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	2	2	1		1
							2	9								
09	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-	1	1		-0-
10	9	N	4	-0-	-5	-0-	1	3	3	9	Y	3	2	1		1
11	9	N	4	-0-	-5	-0-	2	3	2	9	Y	2	2	1		1
*12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	3	2	9	Y	2	2	1		1

TOTAL GAS PROD: 89 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

BRACKEN "F" WELL #: 2049 RRCID -> 210839 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10432 - 10498

01	2356	X	1122	-0-	-1234	-0-	43	1	1065	3	Y	13	13	1		2
							14	9								
02	2520	X	1122	-0-	-1398	-0-	44	1	1063	3	Y	14	15	1		1
							15	9								
03	2790	X	1004	-0-	-1786	-0-	32	1	964	3	Y	7	6	1		2
							8	9								
04	2700	X	665	-0-	-2035	-0-	22	1	634	3	Y	8	8	1		2
							9	9								
05	1240	X	777	-0-	-463	-0-	29	1	737	3	Y	10	10	1		2
							11	9								
06	1200	X	785	-0-	-415	-0-	28	1	747	3	Y	9	9	1		2
							10	9								
07	1240	X	769	-0-	-471	-0-	29	1	730	3	Y	9	10	1		1
							10	9								
08	992	X	702	-0-	-290	-0-	27	1	666	3	Y	8	7	1		2
							9	9								
09	812	X	812	-0-	-0-	-0-	31	1	773	3	Y	7	7	1		2
							8	9								
10	854	X	854	-0-	-0-	-0-	34	1	803	3	Y	15	16	1		1
							17	9								
11	780	X	776	-0-	-4	-0-	35	1	729	3	Y	11	9	1		3
							12	9								
12	837	X	636	-0-	-201	-0-	31	1	595	3	Y	9	11	1		1
							10	9								

TOTAL GAS PROD: 10,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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. (I) GAS LIFT(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-	3	1	68	3	Y	1					5
							1	9									
02	112	N	41	-0-	-71	-0-	2	1	39	3	Y	-0-	5	1			-0-
03	310	N	38	-0-	-272	-0-	1	1	36	3	Y	1					1
							1	9									
04	60	N	39	-0-	-21	-0-	1	1	37	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	94	1	2409	3	Y	23	17	1			7
							25	9									
06	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	36	1	961	3	Y	43					50
							47	9									
07	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	49	1	1227	3	Y	23	45	1			28
							25	9									
08	868	N	627	-0-	-241	-0-	24	1	592	3	Y	10					38
							11	9									
09	840	N	282	-0-	-558	-0-	11	1	269	3	Y	2					40
							2	9									
10	868	N	749	-0-	-119	-0-	31	1	711	3	Y	6	32	1			14
							7	9									
11	637	N	637	-0-	-0-	-0-	29	1	606	3	Y	2					16
							2	9									
12	279	N	227	-0-	-52	-0-	11	1	212	3	Y	4					20
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 7,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1125	-0-	-580	-0-	43	1	1072	3	Y	9	11	1			1
							10	9									
02	1484	N	287	-0-	-1197	-0-	11	1	273	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
03	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					-0-
04	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
06	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	50	1	1344	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
07	T. A.		333	-0-	333	333	13	1	320	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	333					Y	-0-					-0-
09	T. A.		316	-0-	316	649	12	1	303	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	1086	X	437	-0-	-649	-0-	18	1	418	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1410	X	3	-0-	-1407	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
12	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
SBR WELL #: 224 RRCID -> 212592 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10241 - 10278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	925	N	925	-0-	-0-	-0-	86	1	Y	2	3	1			-0-
							2	9							
02	834	N	834	-0-	-0-	-0-	78	1	Y	3	3	1			-0-
							3	9							
03	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	100	1	Y	3	2	1			1
							3	9							
04	900	N	721	-0-	-179	-0-	67	1	Y	2	2	1			1
							2	9							
05	930	N	772	-0-	-158	-0-	42	1	Y	1	2	1			-0-
							1	9							
06	1050	N	787	-0-	-263	-0-	50	1	Y	2	2	1			-0-
							2	9							
07	1085	X	840	-0-	-245	-0-	53	1	Y	2	2	1			-0-
							2	9							
08	1085	X	539	-0-	-546	-0-	35	1	Y	2	2	1			-0-
							2	9							
09	780	X	578	-0-	-202	-0-	21	1	Y	3	2	1			1
							3	9							
10	837	X	651	-0-	-186	-0-	26	1	Y	2	3	1			-0-
							2	9							
11	810	X	782	-0-	-28	-0-	31	1	Y	3	2	1			1
							3	9							
12	837	X	831	-0-	-6	-0-	40	1	Y	1	2	1			-0-
							1	9							

TOTAL GAS PROD: 9,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

SBR WELL #: 223 RRCID -> 212618 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10792 - 10880

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

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
WHITEHURST WELL #: 7 RRCID -> 213264 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 10648 PERF.10336 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	X	631	-0-	-51	-0-	55	1	531	3	Y	41	29	1			23
							45	9									
02	616	X	425	-0-	-191	-0-	36	1	343	3	Y	42	41	1			24
							46	9									
03	620	X	528	-0-	-92	-0-	46	1	454	3	Y	25	34	1			15
							28	9									
04	637	X	637	-0-	-0-	-0-	56	1	545	3	Y	33	34	1			14
							36	9									
05	620	X	387	-0-	-233	-0-	20	1	343	3	Y	22	13	1			23
							24	9									
06	600	X	378	-0-	-222	-0-	22	1	323	3	Y	30	41	1			12
							33	9									
07	651	X	572	-0-	-79	-0-	34	1	506	3	Y	29	30	1			11
							32	9									
08	651	X	369	-0-	-282	-0-	22	1	319	3	Y	25	24	1			12
							28	9									
09	630	X	326	-0-	-304	-0-	11	1	282	3	Y	30	12	1			30
							33	9									
10	558	X	116	-0-	-442	-0-	4	1	97	3	Y	14	35	1			9
							15	9									
11	540	X	338	-0-	-202	-0-	12	1	289	3	Y	34	9	1			34
							37	9									
12	558	X	47	-0-	-511	-0-	2	1	42	3	Y	3	29	1			8
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 4,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 328

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
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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	452	N	452	-0-	-0-	-0-	17	1	431	3	Y	4					9
							4	9									
02	588	N	331	-0-	-257	-0-	13	1	317	3	Y	1					10
							1	9									
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	17	1	512	3	Y	5	7	1			8
							6	9									
04	450	N	246	-0-	-204	-0-	8	1	234	3	Y	4					12
							4	9									
05	372	N	224	-0-	-148	-0-	8	1	216	3	Y	-0-					12
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	22	1	589	3	Y	6	8	1			10
							7	9									
07	479	N	479	-0-	-0-	-0-	18	1	457	3	Y	4	8	1			6
							4	9									
08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	12	1	288	3	Y	2					8
							2	9									
09	630	N	231	-0-	-399	-0-	9	1	219	3	Y	3					11
							3	9									
10	730	N	730	-0-	-0-	-0-	30	1	697	3	Y	3	7	1			7
							3	9									
11	300	N	262	-0-	-38	-0-	12	1	249	3	Y	1					8
							1	9									
*12	483	N	483	-0-	-0-	-0-	24	1	458	3	Y	1					9
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

MCCLAUGHERTY, I.O. WELL #: 3 RRCID -> 214242 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9650 - 9683

01	527	X	187	-0-	-340	-0-	7	1	180	3	Y	-0-					-0-
02	392	X	149	-0-	-243	-0-	6	1	143	3	Y	-0-					-0-
03	372	X	354	-0-	-18	-0-	11	1	343	3	Y	-0-					-0-
04	360	X	86	-0-	-274	-0-	3	1	83	3	Y	-0-					-0-
05	372	X	370	-0-	-2	-0-	14	1	356	3	Y	-0-					-0-
06	330	X	131	-0-	-199	-0-	5	1	126	3	Y	-0-					-0-
07	341	X	239	-0-	-102	-0-	9	1	230	3	Y	-0-					-0-
08	372	X	123	-0-	-249	-0-	5	1	118	3	Y	-0-					-0-
09	360	X	189	-0-	-171	-0-	7	1	182	3	Y	-0-					-0-
10	372	X	350	-0-	-22	-0-	14	1	336	3	Y	-0-					-0-
11	290	X	290	-0-	-0-	-0-	13	1	277	3	Y	-0-					-0-
12	248	X	93	-0-	-155	-0-	5	1	88	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SBR WELL #: 231 RRCID -> 214574 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 10390 - 10499

01	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
02	252	X	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-					-0-
03	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
04	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
05	155	X	125	-0-	-30	-0-	7	1	118	3	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.		98	-0-	98	98	4	1	94	3	Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	98					Y	-0-					-0-

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
BRACKEN, R. WELL #: 16 RRCID -> 215738 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10752 - 10845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1205	X	1205	-0-	-0-	-0-	72	1 6 9	1127	3	Y	5	2	1			4
02	728	X	604	-0-	-124	-0-	36	1 2 9	566	3	Y	2	5	1			1
03	1085	X	637	-0-	-448	-0-	43	1 1 9	593	3	Y	1	2	1			-0-
04	1170	X	563	-0-	-607	-0-	32	1 2 9	529	3	Y	2	1	1			1
05	1209	X	1203	-0-	-6	-0-	72	1 1 9	1130	3	Y	1	1	1			1
06	1170	X	485	-0-	-685	-0-	30	1 2 9	453	3	Y	2	2	1			1
07	687	N	687	-0-	-0-	-0-	42	1 2 9	643	3	Y	2	1	1			2
08	1209	N	846	-0-	-363	-0-	53	1 3 9	790	3	Y	3	2	1			3
09	643	N	643	-0-	-0-	-0-	38	1 2 9	603	3	Y	2	2	1			3
10	682	N	616	-0-	-66	-0-	44	1 1 9	571	3	Y	1	1	1			3
11	810	N	681	-0-	-129	-0-	43	1 2 9	636	3	Y	2	2	1			3
*12	822	N	822	-0-	-0-	-0-	57	1 3 9	762	3	Y	3	5	1			1

TOTAL GAS PROD: 8,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

WHITEHURST WELL #: 8 RRCID -> 220091 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10218 - 10286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	414	-0-	-20	-0-	36	1 33 9	345	3	Y	30	24	1			17
02	280	N	181	-0-	-99	-0-	15	1 24 9	142	3	Y	22	26	1			13
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	44	1 34 9	427	3	Y	31	25	1			19
04	390	N	263	-0-	-127	-0-	23	1 18 9	222	3	Y	16	28	1			7
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	14	1 19 9	247	3	Y	17	6	1			18
06	480	N	273	-0-	-207	-0-	16	1 22 9	235	3	Y	20	30	1			8
07	496	X	246	-0-	-250	-0-	15	1 15 9	216	3	Y	14	17	1			5
08	496	X	184	-0-	-312	-0-	11	1 17 9	156	3	Y	15	13	1			7
09	270	X	228	-0-	-42	-0-	7	1 30 9	191	3	Y	27	7	1			27
10	279	X	120	-0-	-159	-0-	4	1 18 9	98	3	Y	16	33	1			10
11	270	X	176	-0-	-94	-0-	6	1 24 9	146	3	Y	22	11	1			21
12	248	X	48	-0-	-200	-0-	2	1 3 9	43	3	Y	3	18	1			6

TOTAL GAS PROD: 2,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 233

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
WHITEHURST WELL #: 10 RRCID -> 220166 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10208 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

WHITEHURST WELL #: 9 RRCID -> 220904 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10360 - 10438

01	341 N	333	-0-	-8	-0-	31 4	1 9	298	3	Y	4	3	1			2
02	341 N	341	-0-	-0-	-0-	31 8	1 9	302	3	Y	7	5	1			4
03	312 N	312	-0-	-0-	-0-	29 2	1 9	281	3	Y	2	5	1			1
04	330 N	289	-0-	-41	-0-	27 3	1 9	259	3	Y	3	3	1			1
05	372 N	291	-0-	-81	-0-	16 3	1 9	272	3	Y	3	1	1			3
06	300 N	252	-0-	-48	-0-	16 4	1 9	232	3	Y	4	5	1			2
07	310 N	227	-0-	-83	-0-	14 2	1 9	211	3	Y	2	3	1			1
08	279 N	234	-0-	-45	-0-	15 2	1 9	217	3	Y	2	2	1			1
09	240 N	220	-0-	-20	-0-	8 3	1 9	209	3	Y	3	1	1			3
10	251 N	251	-0-	-0-	-0-	10 3	1 9	238	3	Y	3	4	1			2
11	240 N	138	-0-	-102	-0-	5 2	1 9	131	3	Y	2	2	1			2
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

BRACKEN, R. WELL #: 21 RRCID -> 221211 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11205 PERF.10816 - 10896

01	806 N	664	-0-	-142	-0-	40	1	624	3	Y	-0-					-0-
02	628 N	628	-0-	-0-	-0-	37	1	591	3	Y	-0-					-0-
03	899 N	655	-0-	-244	-0-	44	1	611	3	Y	-0-					-0-
04	630 N	481	-0-	-149	-0-	27	1	454	3	Y	-0-					-0-
05	682 N	648	-0-	-34	-0-	39	1	609	3	Y	-0-					-0-
06	630 N	561	-0-	-69	-0-	35	1	526	3	Y	-0-					-0-
07	772 N	772	-0-	-0-	-0-	48	1	724	3	Y	-0-					-0-
08	651 N	453	-0-	-198	-0-	29	1	424	3	Y	-0-					-0-
09	570 N	53	-0-	-517	-0-	3	1	50	3	Y	-0-					-0-
10	775 N	67	-0-	-708	-0-	5	1	62	3	Y	-0-					-0-
11	450 N	48	-0-	-402	-0-	3	1	45	3	Y	-0-					-0-
*12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	5	1	73	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
SBR WELL #: 232 RRCID -> 221579 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10710 - 10808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17763	X	1255	-0-	-16508	-0-	117	1 2 9	1136	3	Y	2	2	1			-0-
02	16044	X	946	-0-	-15098	-0-	89	1 2 9	855	3	Y	2	2	1			-0-
03	17763	X	1164	-0-	-16599	-0-	108	1 2 9	1054	3	Y	2	1	1			1
04	1200	X	1064	-0-	-136	-0-	99	1	965	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	1240	X	834	-0-	-406	-0-	46	1 1 9	787	3	Y	1	1	1			-0-
06	1200	X	1154	-0-	-46	-0-	73	1 1 9	1080	3	Y	1	1	1			-0-
07	1178	X	1122	-0-	-56	-0-	71	1 1 9	1050	3	Y	1	1	1			-0-
08	1178	X	789	-0-	-389	-0-	51	1 1 9	737	3	Y	1	1	1			-0-
09	1140	X	1090	-0-	-50	-0-	40	1 2 9	1048	3	Y	2	1	1			1
10	1178	X	490	-0-	-688	-0-	19	1 1 9	470	3	Y	1	2	1			-0-
11	1140	X	912	-0-	-228	-0-	36	1 1 9	875	3	Y	1	1	1			-0-
12	1116	X	531	-0-	-585	-0-	26	1 1 9	504	3	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

BRACKEN "G" WELL #: 201 RRCID -> 222205 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 9718 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	136	-0-	-391	-0-	5	1 6 9	125	3	Y	5					30
02	868	N	276	-0-	-592	-0-	11	1 3 9	262	3	Y	3					33
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-	25	1			8
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	6	1 11 9	164	3	Y	10					18
05	310	N	137	-0-	-173	-0-	5	1 2 9	130	3	Y	2					20
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	9	1 11 9	243	3	Y	10	12	1			18
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	11	1 10 9	270	3	Y	9	14	1			13
08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	8	1 8 9	194	3	Y	7					20
09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	14	1 24 9	359	3	Y	22					42
10	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	46	1 19 9	1068	3	Y	17	27	1			32
11	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	73	1 18 9	1522	3	Y	16					48
*12	771	N	771	-0-	-0-	-0-	38	1 13 9	720	3	Y	12					60

TOTAL GAS PROD: 5,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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	406	N	406	-0-	-0-	-0-	38	1	367	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	728	N	576	-0-	-152	-0-	54	1	520	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	16	1	155	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	390	N	299	-0-	-91	-0-	28	1	268	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
05	651	N	37	-0-	-614	-0-	2	1	35	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	180	N	65	-0-	-115	-0-	4	1	61	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	190	-0-	-120	-0-	12	1	178	3	Y	-0-					-0-
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	11	1	157	3	Y	-0-					-0-
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	2	1	59	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	44	-0-	-142	-0-	2	1	42	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	142	-0-	-8	-0-	6	1	136	3	Y	-0-					-0-
*12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	1302	X	309	-0-	-993	-0-	12	1	296	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	896	X	337	-0-	-559	-0-	13	1	322	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	1395	X	170	-0-	-1225	-0-	5	1	164	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1350	X	97	-0-	-1253	-0-	3	1	93	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1395	X	261	-0-	-1134	-0-	10	1	250	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	360	X	244	-0-	-116	-0-	9	1	234	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	8	1	201	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	248	N	210	-0-	-38	-0-	8	1	201	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	240	N	109	-0-	-131	-0-	4	1	104	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	217	N	11	-0-	-206	-0-	8	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
11	210	N	29	-0-	-181	-0-	1	1	25	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	124	N	15	-0-	-109	-0-	1	1	13	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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	1276	X	1276	-0-	-0-	-0-	76	1 9	1191	3	Y	8	3	1			6
02	814	X	814	-0-	-0-	-0-	48	1 8 9	758	3	Y	7	8	1			5
03	806	X	659	-0-	-147	-0-	44	1 3 9	612	3	Y	3	7	1			1
04	1230	X	272	-0-	-958	-0-	15	1 4 9	253	3	Y	4	2	1			3
05	1271	X	481	-0-	-790	-0-	29	1 2 9	450	3	Y	2	3	1			2
06	1230	X	409	-0-	-821	-0-	25	1 6 9	378	3	Y	5	3	1			4
07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	33	1 7 9	494	3	Y	6	4	1			6
08	496	N	465	-0-	-31	-0-	29	1 6 9	430	3	Y	5	5	1			6
09	420	N	178	-0-	-242	-0-	10	1 4 9	164	3	Y	4	4	1			6
10	719	N	719	-0-	-0-	-0-	51	1 7 9	661	3	Y	6	3	1			9
11	750	N	750	-0-	-0-	-0-	47	1 9 9	694	3	Y	8	4	1			13
*12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	27	1 8 9	368	3	Y	7	18	1			2

TOTAL GAS PROD: 6,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

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	1457	N	1171	-0-	-286	-0-	70	1 10 9	1091	3	Y	9	6	1			7
02	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	82	1 11 9	1304	3	Y	10	10	1			7
03	1457	N	1305	-0-	-152	-0-	88	1 2 9	1215	3	Y	2	8	1			1
04	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	74	1 15 9	1220	3	Y	14	5	1			10
05	1550	N	1382	-0-	-168	-0-	82	1 2 9	1298	3	Y	2	8	1			4
06	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	79	1 12 9	1193	3	Y	11	7	1			8
07	1550	X	1254	-0-	-296	-0-	77	1 11 9	1166	3	Y	10	7	1			11
08	1395	X	919	-0-	-476	-0-	58	1 7 9	854	3	Y	6	10	1			7
09	1350	X	1003	-0-	-347	-0-	58	1 12 9	933	3	Y	11	5	1			13
10	1395	X	869	-0-	-526	-0-	62	1 9 9	798	3	Y	8	6	1			15
11	1290	X	971	-0-	-319	-0-	61	1 7 9	903	3	Y	6	7	1			14
12	1240	X	912	-0-	-328	-0-	62	1 14 9	836	3	Y	13	23	1			4

TOTAL GAS PROD: 13,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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	93	N	16	-0-	-77	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	52	-0-	-32	-0-	3	1	49	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	39	-0-	-116	-0-	3	1	36	3	Y	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	18	-0-	-44	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	53	-0-	-9	-0-	4	1	49	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRACKEN "A" WELL #: 2017 RRCID -> 232676 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9918 - 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	899	N	750	-0-	-149	-0-	29	1	709	3	Y	11	13	1			2
							12	9									
02	1176	N	715	-0-	-461	-0-	28	1	676	3	Y	10	11	1			1
							11	9									
03	930	N	684	-0-	-246	-0-	22	1	655	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
04	720	N	706	-0-	-14	-0-	23	1	674	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
05	806	N	486	-0-	-320	-0-	18	1	461	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
06	918	N	918	-0-	-0-	-0-	33	1	876	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
07	806	X	622	-0-	-184	-0-	24	1	592	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
08	744	X	439	-0-	-305	-0-	17	1	418	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	930	X	751	-0-	-179	-0-	28	1	715	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
10	961	X	376	-0-	-585	-0-	15	1	353	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
11	930	X	810	-0-	-120	-0-	37	1	767	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
12	775	X	422	-0-	-353	-0-	21	1	397	3	Y	4	5	1			1
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 7,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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	186	N	83	-0-	-103	-0-	3	1	79	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	168	N	53	-0-	-115	-0-	2	1	51	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	83	-0-	-10	-0-	3	1	80	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	33	-0-	-57	-0-	1	1	32	3	Y	-0-					-0-
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	4	1	111	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	5	1	131	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	4	1	104	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	6	1	141	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	150	N	59	-0-	-91	-0-	2	1	57	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	98	-0-	-26	-0-	4	1	93	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	150	N	39	-0-	-111	-0-	2	1	37	3	Y	-0-					-0-
*12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	460	-0-	-160	-0-	28	1	431	3	Y	1					1
							1	9									
02	628	X	628	-0-	-0-	-0-	37	1	591	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	679	X	679	-0-	-0-	-0-	46	1	633	3	Y	-0-					-0-
04	537	X	537	-0-	-0-	-0-	31	1	505	3	Y	1					1
							1	9									
05	682	X	516	-0-	-166	-0-	31	1	485	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	660	X	524	-0-	-136	-0-	33	1	491	3	Y	-0-					-0-
07	682	X	558	-0-	-124	-0-	34	1	523	3	Y	1					1
							1	9									
08	682	X	416	-0-	-266	-0-	26	1	390	3	Y	-0-					1
09	540	X	265	-0-	-275	-0-	16	1	249	3	Y	-0-					1
10	630	X	630	-0-	-0-	-0-	45	1	585	3	Y	-0-					1
11	540	X	248	-0-	-292	-0-	16	1	232	3	Y	-0-					1
12	558	X	219	-0-	-339	-0-	15	1	204	3	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
BRACKEN, R. WELL #: 24 RRCID -> 232726 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10760 - 10840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	X	1363	-0-	-125	-0-	79	1	1227	3	Y	52	26	1			38
							57	9									
02	1316	X	1157	-0-	-159	-0-	67	1	1055	3	Y	32	48	1			22
							35	9									
03	1457	X	1117	-0-	-340	-0-	75	1	1031	3	Y	10	28	1			4
							11	9									
04	1410	X	1126	-0-	-284	-0-	61	1	1013	3	Y	47	16	1			35
							52	9									
05	1364	X	1192	-0-	-172	-0-	70	1	1112	3	Y	9	29	1			15
							10	9									
06	1320	X	841	-0-	-479	-0-	50	1	754	3	Y	34	23	1			26
							37	9									
07	1321	X	1321	-0-	-0-	-0-	80	1	1207	3	Y	31	23	1			34
							34	9									
08	1178	X	983	-0-	-195	-0-	60	1	884	3	Y	35	31	1			38
							39	9									
09	1196	X	1196	-0-	-0-	-0-	66	1	1049	3	Y	74	26	1			86
							81	9									
10	1333	X	523	-0-	-810	-0-	35	1	457	3	Y	28	41	1			73
							31	9									
11	1290	X	1084	-0-	-206	-0-	66	1	979	3	Y	35	37	1			71
							39	9									
*12	1463	X	1463	-0-	-0-	-0-	98	1	1314	3	Y	46	103	1			14
							51	9									

TOTAL GAS PROD: 13,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 433

BRACKEN, R. WELL #: 27 RRCID -> 232728 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10850 - 10930

01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	20	1	316	3	Y	1					1
							1	9									
02	308	N	277	-0-	-31	-0-	16	1	261	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	310	N	207	-0-	-103	-0-	14	1	193	3	Y	-0-					-0-
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	20	1	325	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	283	-0-	-27	-0-	17	1	266	3	Y	-0-					-0-
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	16	1	240	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	287	-0-	-85	-0-	18	1	269	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	166	-0-	-113	-0-	11	1	155	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	220	-0-	-50	-0-	13	1	206	3	Y	1					1
							1	9									
10	394	N	394	-0-	-0-	-0-	28	1	366	3	Y	-0-					1
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	12	1	172	3	Y	-0-					1
12	217	N	142	-0-	-75	-0-	10	1	132	3	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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	1271	X	1222	-0-	-49	-0-	114	1 9	1107	3	Y	1	2	1			-0-
02	1204	X	802	-0-	-402	-0-	75	1 9	726	3	Y	1	1	1			-0-
03	1333	X	1009	-0-	-324	-0-	93	1 9	914	3	Y	2	1	1			1
04	1290	X	581	-0-	-709	-0-	54	1 9	526	3	Y	1	2	1			-0-
05	1209	X	491	-0-	-718	-0-	27	1 9	463	3	Y	1	1	1			-0-
06	1170	X	722	-0-	-448	-0-	46	1 9	675	3	Y	1	1	1			-0-
07	869	N	869	-0-	-0-	-0-	55	1 9	813	3	Y	1	1	1			-0-
08	496	N	411	-0-	-85	-0-	26	1 9	384	3	Y	1	1	1			-0-
09	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	44	1 9	1165	3	Y	1	1	1			-0-
10	972	N	972	-0-	-0-	-0-	38	1 9	932	3	Y	2	2	1			-0-
11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	22	1 9	529	3	Y	3	2	1			1
12	1240	N	421	-0-	-819	-0-	20	1 9	400	3	Y	1	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	910	X	910	-0-	-0-	-0-	54	1	849	3	Y	6	3	1			5
							7	9									
02	812	X	637	-0-	-175	-0-	38	1	595	3	Y	4	6	1			3
							4	9									
03	899	X	725	-0-	-174	-0-	49	1	676	3	Y	-0-	3	1			-0-
04	870	X	706	-0-	-164	-0-	40	1	659	3	Y	6	2	1			4
							7	9									
05	899	X	646	-0-	-253	-0-	38	1	607	3	Y	1	3	1			2
							1	9									
06	870	X	613	-0-	-257	-0-	38	1	571	3	Y	4	3	1			3
							4	9									
07	744	N	662	-0-	-82	-0-	41	1	617	3	Y	4	3	1			4
							4	9									
08	651	N	477	-0-	-174	-0-	30	1	443	3	Y	4	4	1			4
							4	9									
09	600	N	56	-0-	-544	-0-	3	1	43	3	Y	9	3	1			10
							10	9									
10	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	80	1	1031	3	Y	4	5	1			9
							4	9									
11	969	N	969	-0-	-0-	-0-	61	1	904	3	Y	4	4	1			9
							4	9									
*12	841	N	841	-0-	-0-	-0-	58	1	777	3	Y	5	12	1			2
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 8,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

BRACKEN "B" WELL #: 3070 RRCID -> 233825 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10258 - 10326

01	1271	X	7	-0-	-1264	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
02	1120	X	4	-0-	-1116	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
03	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
04	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
05	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
06	7	X	-0-	-0-	-7	-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: 11 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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	2604	X	2325	-0-	-279	-0-	90	1	2232	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	2352	X	515	-0-	-1837	-0-	20	1	493	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
03	4340	X	2683	-0-	-1657	-0-	86	1	2593	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
04	4200	X	12	-0-	-4188	-0-	12	3			Y	-0-	1	1			-0-
05	4340	X	451	-0-	-3889	-0-	17	1	433	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2610	X	2301	-0-	-309	-0-	83	1	2214	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
07	2697	X	205	-0-	-2492	-0-	8	1	196	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	2697	X	251	-0-	-2446	-0-	10	1	239	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	2310	X	1998	-0-	-312	-0-	76	1	1919	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	2387	X	1735	-0-	-652	-0-	71	1	1658	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
11	2310	X	424	-0-	-1886	-0-	19	1	403	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	2077	X	7	-0-	-2070	-0-	7	3			Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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	3442	X	5	-0-	-3437	-0-	5	3			Y	-0-	2	1			-0-
02	1036	X	-0-	-0-	-1036	-0-					Y	-0-					-0-
03	6541	X	-0-	-0-	-6541	-0-					Y	-0-					-0-
04	6330	X	6259	-0-	-71	-0-	357	1	5896	3	Y	5	1	1			4
							6	9									
05	6541	X	-0-	-0-	-6541	-0-					Y	-0-	3	1			1
06	1621	X	1621	-0-	-0-	-0-	101	1	1519	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	6479	X	2769	-0-	-3710	-0-	171	1	2596	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
08	6479	X	-0-	-0-	-6479	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
09	6270	X	4309	-0-	-1961	-0-	254	1	4048	3	Y	6					6
							7	9									
10	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	-0-	3	1			3
11	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					Y	-0-	1	1			2
12	4464	X	2089	-0-	-2375	-0-	144	1	1943	3	Y	2	3	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 17,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
BRACKEN WELL #: 95 RRCID -> 241830 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9726 - 9760

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	310	N	252	-0-	-58	-0-	23	1	219	3	Y	9	10	1			3
							10	9									
02	364	N	222	-0-	-142	-0-	21	1	192	3	Y	8	8	1			3
							9	9									
03	403	N	255	-0-	-148	-0-	25	1	221	3	Y	8	8	1			3
							9	9									
04	240	N	229	-0-	-11	-0-	21	1	200	3	Y	7	8	1			2
							8	9									
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	24	1	232	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	27	1	249	3	Y	9	9	1			3
							10	9									
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	24	1	230	3	Y	7	8	1			2
							8	9									
08	279	N	223	-0-	-56	-0-	20	1	197	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
09	300	N	239	-0-	-61	-0-	17	1	218	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	25	1	263	3	Y	9	8	1			3
							10	9									
11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	24	1	215	3	Y	8	8	1			3
							9	9									
*12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	28	1	288	3	Y	14	11	1			6
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 3,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

SBR WELL #: 246 RRCID -> 241923 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9944 - 9992

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	434	X	377	-0-	-57	-0-	13	1	331	3	Y	30	39	1			5
							33	9									
02	392	X	263	-0-	-129	-0-	9	1	226	3	Y	25	28	1			2
							28	9									
03	434	X	337	-0-	-97	-0-	10	1	298	3	Y	26	20	1			8
							29	9									
04	390	X	349	-0-	-41	-0-	11	1	310	3	Y	25	27	1			6
							28	9									
05	403	X	289	-0-	-114	-0-	10	1	254	3	Y	23	24	1			5
							25	9									
06	360	X	245	-0-	-115	-0-	8	1	208	3	Y	26	25	1			6
							29	9									
07	372	N	334	-0-	-38	-0-	12	1	296	3	Y	24	26	1			4
							26	9									
08	279	N	214	-0-	-65	-0-	8	1	192	3	Y	13	13	1			4
							14	9									
09	240	N	5	-0-	-235	-0-	3	3	2	9	Y	2	5	1			1
10	341	N	309	-0-	-32	-0-	11	1	259	3	Y	35	33	1			3
							39	9									
11	237	N	237	-0-	-0-	-0-	10	1	208	3	Y	17	15	1			5
							19	9									
*12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	10	1	192	3	Y	17	20	1			2
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 3,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 263

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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

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

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

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	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	85 10	1 9	1324	3	Y	9	4	1			7
02	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	67 6	1 9	1060	3	Y	5	8	1			4
03	1302 N	1151	-0-	-151	-0-	78 2	1 9	1071	3	Y	2	5	1			1
04	1350 N	1170	-0-	-180	-0-	66 9	1 9	1095	3	Y	8	3	1			6
05	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	74 2	1 9	1165	3	Y	2	5	1			3
06	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	74 7	1 9	1115	3	Y	6	4	1			5
07	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	76 4	1 9	1147	3	Y	4	4	1			5
08	1240 N	903	-0-	-337	-0-	57 4	1 9	842	3	Y	4	4	1			5
09	1200 N	577	-0-	-623	-0-	34 1	1 9	542	3	Y	1	3	1			3
10	1240 N	1207	-0-	-33	-0-	86 2	1 9	1119	3	Y	2	1	1			4
11	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	76 7	1 9	1125	3	Y	6	2	1			8
*12	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	78 10	1 9	1047	3	Y	9	14	1			3

TOTAL GAS PROD: 13,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 16 RRCID -> 243060 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9326 - 9356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	119	-0-	-36	-0-	11	1	108	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	114	-0-	-54	-0-	11	1	103	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	139	-0-	-16	-0-	14	1	125	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	105	-0-	-15	-0-	10	1	95	3	Y	-0-					-0-
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	13	1	126	3	Y	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	12	1	118	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	123	-0-	-1	-0-	12	1	111	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	118	-0-	-6	-0-	11	1	107	3	Y	-0-					-0-
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	11	1	142	3	Y	-0-					-0-
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	12	1	129	3	Y	-0-					-0-
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	16	1	140	3	Y	-0-					-0-
*12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	15	1	153	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRACKEN, R. WELL #: 29 RRCID -> 243062 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10800 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	X	716	-0-	-121	-0-	43 7	1 9	666	3	Y	6	3	1			5
02	980	X	690	-0-	-290	-0-	41 3	1 9	646	3	Y	3	6	1			2
03	1085	X	796	-0-	-289	-0-	54 1	1 9	741	3	Y	1	2	1			1
04	1050	X	704	-0-	-346	-0-	40 7	1 9	657	3	Y	6	2	1			5
05	870	X	870	-0-	-0-	-0-	52 1	1 9	817	3	Y	1	4	1			2
06	780	X	767	-0-	-13	-0-	47 8	1 9	712	3	Y	7	4	1			5
07	1079	X	1079	-0-	-0-	-0-	66 8	1 9	1005	3	Y	7	4	1			8
08	928	X	928	-0-	-0-	-0-	58 8	1 9	862	3	Y	7	7	1			8
09	840	X	190	-0-	-650	-0-	11 3	1 9	176	3	Y	3	5	1			6
10	1085	X	880	-0-	-205	-0-	63 3	1 9	814	3	Y	3	3	1			6
11	1050	X	698	-0-	-352	-0-	44 6	1 9	648	3	Y	5	3	1			8
12	1085	X	656	-0-	-429	-0-	45 7	1 9	604	3	Y	6	12	1			2

TOTAL GAS PROD: 8,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
SBR WELL #: 247 RRCID -> 243071 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9952 - 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	1457	X	1170	-0-		-287	-0-	43	1	1079	3	Y	44	51	1			7
								48	9									
02	1316	X	862	-0-		-454	-0-	33	1	794	3	Y	32	37	1			2
								35	9									
03	1457	X	1106	-0-		-351	-0-	35	1	1039	3	Y	29	22	1			9
								32	9									
04	1410	X	818	-0-		-592	-0-	26	1	762	3	Y	27	29	1			7
								30	9									
05	1395	X	817	-0-		-578	-0-	29	1	751	3	Y	34	34	1			7
								37	9									
06	1140	X	329	-0-		-811	-0-	11	1	286	3	Y	29	29	1			7
								32	9									
07	1116	X	350	-0-		-766	-0-	12	1	304	3	Y	31	33	1			5
								34	9									
08	1116	X	292	-0-		-824	-0-	10	1	246	3	Y	33	29	1			9
								36	9									
09	1108	X	1108	-0-		-0-	-0-	40	1	1020	3	Y	44	38	1			15
								48	9									
10	806	X	463	-0-		-343	-0-	17	1	390	3	Y	51	61	1			5
								56	9									
11	2243	X	2243	-0-		-0-	-0-	100	1	2100	3	Y	39	32	1			12
								43	9									
12	1147	X	517	-0-		-630	-0-	24	1	457	3	Y	33	41	1			4
								36	9									

TOTAL GAS PROD: 10,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 426

SBR WELL #: 249 RRCID -> 243835 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10070 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2298	X	2298	-0-		-0-	-0-	89	1	2198	3	Y	10	11	1			3
								11	9									
02	2520	X	2392	-0-		-128	-0-	95	1	2286	3	Y	10	11	1			2
								11	9									
03	2790	X	2699	-0-		-91	-0-	87	1	2602	3	Y	9	7	1			4
								10	9									
04	2700	X	1685	-0-		-1015	-0-	56	1	1619	3	Y	9	9	1			4
								10	9									
05	2635	X	2386	-0-		-249	-0-	89	1	2288	3	Y	8	9	1			3
								9	9									
06	3053	X	3053	-0-		-0-	-0-	110	1	2934	3	Y	8	8	1			3
								9	9									
07	3143	X	3143	-0-		-0-	-0-	120	1	3013	3	Y	9	9	1			3
								10	9									
08	2697	X	2422	-0-		-275	-0-	96	1	2319	3	Y	6	6	1			3
								7	9									
09	3060	X	1061	-0-		-1999	-0-	40	1	1019	3	Y	2	3	1			2
								2	9									
10	3162	X	2251	-0-		-911	-0-	92	1	2148	3	Y	10	10	1			2
								11	9									
11	3060	X	912	-0-		-2148	-0-	41	1	865	3	Y	5	4	1			3
								6	9									
12	3131	X	1189	-0-		-1942	-0-	59	1	1126	3	Y	4	5	1			2
								4	9									

TOTAL GAS PROD: 25,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
WHITEHURST WELL #: 15 RRCID -> 243837 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10388 - 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	496	N	320	-0-	-176	-0-	28	1	272	3	Y	18	11	1			10
							20	9									
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	31	1	296	3	Y	31	23	1			18
							34	9									
03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	40	1	387	3	Y	20	26	1			12
							22	9									
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	51	1	499	3	Y	25	26	1			11
							28	9									
05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	29	1	500	3	Y	23	10	1			24
							25	9									
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	34	1	506	3	Y	33	44	1			13
							36	9									
07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	36	1	531	3	Y	23	27	1			9
							25	9									
08	558	N	408	-0-	-150	-0-	25	1	358	3	Y	23	21	1			11
							25	9									
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	3	11	1			3
10	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 199

SBR WELL #: 245 RRCID -> 243845 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10492 - 10562

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

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
BRACKEN, R. WELL #: 31 RRCID -> 245147 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10644 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1447	X	1447	-0-	-0-	-0-	83	1	1296	3	Y	62	30	1			47
							68	9									
02	1260	X	1223	-0-	-37	-0-	71	1	1120	3	Y	29	54	1			22
							32	9									
03	1364	X	1308	-0-	-56	-0-	88	1	1208	3	Y	11	27	1			6
							12	9									
04	1410	X	1242	-0-	-168	-0-	67	1	1114	3	Y	55	19	1			42
							61	9									
05	1457	X	1290	-0-	-167	-0-	76	1	1202	3	Y	11	34	1			19
							12	9									
06	1410	X	1254	-0-	-156	-0-	75	1	1132	3	Y	43	28	1			34
							47	9									
07	1364	X	1230	-0-	-134	-0-	74	1	1115	3	Y	37	29	1			42
							41	9									
08	1302	X	1020	-0-	-282	-0-	63	1	924	3	Y	30	37	1			35
							33	9									
09	1260	X	1238	-0-	-22	-0-	69	1	1105	3	Y	58	23	1			70
							64	9									
10	1302	X	1241	-0-	-61	-0-	86	1	1116	3	Y	35	33	1			72
							39	9									
11	1260	X	1184	-0-	-76	-0-	72	1	1064	3	Y	44	36	1			80
							48	9									
12	1271	X	1096	-0-	-175	-0-	72	1	965	3	Y	54	116	1			18
							59	9									

TOTAL GAS PROD: 14,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 469

BRACKEN, R. WELL #: 33H RRCID -> 247469 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 14322 PERF.11230 - 13711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	7428	-0-	-694	-0-	443	1	6915	3	Y	64	30	1			49
							70	9									
02	7308	X	6868	-0-	-440	-0-	405	1	6420	3	Y	39	60	1			28
							43	9									
03	7440	X	6837	-0-	-603	-0-	462	1	6363	3	Y	11	34	1			5
							12	9									
04	7200	X	6702	-0-	-498	-0-	379	1	6262	3	Y	55	19	1			41
							61	9									
05	7595	X	7159	-0-	-436	-0-	426	1	6724	3	Y	8	33	1			16
							9	9									
06	7350	X	6717	-0-	-633	-0-	417	1	6263	3	Y	34	23	1			27
							37	9									
07	7595	X	6530	-0-	-1065	-0-	402	1	6103	3	Y	23	23	1			27
							25	9									
08	7161	X	5017	-0-	-2144	-0-	317	1	4682	3	Y	16	23	1			20
							18	9									
09	6930	X	6556	-0-	-374	-0-	386	1	6151	3	Y	17	13	1			24
							19	9									
10	7161	X	6681	-0-	-480	-0-	479	1	6195	3	Y	6	11	1			19
							7	9									
11	6720	X	6433	-0-	-287	-0-	405	1	6018	3	Y	9	9	1			19
							10	9									
12	6789	X	6154	-0-	-635	-0-	425	1	5719	3	Y	9	24	1			4
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 79,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 291

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
SBR WELL #: 248 RRCID -> 247481 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10034 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	X	380	-0-	-426	-0-	33	1	321	3	Y	24	24	1			7
							26	9									
02	644	X	418	-0-	-226	-0-	37	1	348	3	Y	30	26	1			11
							33	9									
03	713	X	533	-0-	-180	-0-	49	1	444	3	Y	35	34	1			12
							1	4	39	9							
04	600	X	400	-0-	-200	-0-	35	1	329	3	Y	33	35	1			10
							36	9									
05	589	X	542	-0-	-47	-0-	45	1	443	3	Y	48	46	1			12
							1	4	53	9							
06	510	X	390	-0-	-120	-0-	34	1	325	3	Y	27	30	1			9
							1	4	30	9							
07	527	X	452	-0-	-75	-0-	39	1	382	3	Y	28	29	1			8
							31	9									
08	527	X	307	-0-	-220	-0-	27	1	261	3	Y	17	18	1			7
							19	9									
09	646	X	646	-0-	-0-	-0-	42	1	569	3	Y	32	24	1			15
							35	9									
10	982	X	982	-0-	-0-	-0-	77	1	837	3	Y	61	56	1			20
							1	4	67	9							
11	466	X	466	-0-	-0-	-0-	44	1	389	3	Y	30	39	1			11
							33	9									
12	682	X	625	-0-	-57	-0-	53	1	540	3	Y	29	28	1			12
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 6,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 394

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	449	-0-	-78	-0-	17	1	418	3	Y	13					35
							14	9									
02	616	N	388	-0-	-228	-0-	15	1	370	3	Y	3					38
							3	9									
03	620	N	529	-0-	-91	-0-	17	1	500	3	Y	11	28	1			21
							12	9									
04	420	N	226	-0-	-194	-0-	7	1	211	3	Y	7					28
							8	9									
05	434	N	313	-0-	-121	-0-	12	1	299	3	Y	2					30
							2	9									
06	510	N	420	-0-	-90	-0-	15	1	394	3	Y	10	19	1			21
							11	9									
07	527	X	458	-0-	-69	-0-	17	1	434	3	Y	6	17	1			10
							7	9									
08	527	X	369	-0-	-158	-0-	14	1	347	3	Y	7					17
							8	9									
09	420	X	267	-0-	-153	-0-	10	1	244	3	Y	12					29
							13	9									
10	465	X	415	-0-	-50	-0-	17	1	389	3	Y	8	18	1			19
							9	9									
11	523	X	523	-0-	-0-	-0-	24	1	493	3	Y	5					24
							6	9									
12	465	X	338	-0-	-127	-0-	17	1	317	3	Y	4					28
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 4,695 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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	(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	1519	X	1443	-0-		-76	-0-		86	1 9	1348	3	Y	8	3	1			7
02	1272	X	1272	-0-		-0-	-0-		75	1 6 9	1191	3	Y	5	8	1			4
03	1364	X	1144	-0-		-220	-0-		77	1 2 9	1065	3	Y	2	5	1			1
04	1410	X	1086	-0-		-324	-0-		62	1 7 9	1017	3	Y	6	2	1			5
05	1457	X	1179	-0-		-278	-0-		70	1 1 9	1108	3	Y	1	3	1			3
06	1410	X	994	-0-		-416	-0-		62	1 7 9	925	3	Y	6	4	1			5
07	1395	X	896	-0-		-499	-0-		55	1 4 9	837	3	Y	4	4	1			5
08	1178	X	979	-0-		-199	-0-		62	1 6 9	911	3	Y	5	5	1			5
09	1140	X	973	-0-		-167	-0-		57	1 8 9	908	3	Y	7	3	1			9
10	1178	X	1079	-0-		-99	-0-		77	1 6 9	996	3	Y	5	4	1			10
11	1014	X	1014	-0-		-0-	-0-		64	1 7 9	943	3	Y	6	5	1			11
12	992	X	935	-0-		-57	-0-		64	1 9 9	862	3	Y	8	16	1			3

TOTAL GAS PROD: 12,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

BRACKEN, R. WELL #: 34H RRCID -> 254474 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 11083 PERF.11256 - 14735

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	4650	X	4330	-0-		-320	-0-		260	1 4 9	4066	3	Y	4	2	1			3
02	4144	X	3841	-0-		-303	-0-		228	1 2 9	3611	3	Y	2	3	1			2
03	4464	X	3929	-0-		-535	-0-		266	1 1 9	3662	3	Y	1	2	1			1
04	4320	X	3292	-0-		-1028	-0-		188	1 3 9	3101	3	Y	3	1	1			3
05	4464	X	4101	-0-		-363	-0-		244	1 1 9	3856	3	Y	1	2	1			2
06	4200	X	3887	-0-		-313	-0-		243	1 1 9	3643	3	Y	1	1	1			2
07	4247	X	3859	-0-		-388	-0-		239	1 2 9	3618	3	Y	2	1	1			3
08	4092	X	2569	-0-		-1523	-0-		163	1 2 9	2404	3	Y	2	2	1			3
09	3960	X	3570	-0-		-390	-0-		210	1 4 9	3356	3	Y	4	1	1			6
10	4092	X	3313	-0-		-779	-0-		238	1 1 9	3074	3	Y	1	2	1			5
11	3900	X	3187	-0-		-713	-0-		201	1 2 9	2984	3	Y	2	2	1			5
12	3844	X	3403	-0-		-441	-0-		235	1 3 9	3165	3	Y	3	6	1			2

TOTAL GAS PROD: 43,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
QUINTANILLA WELL #: 4 RRCID -> 254480 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9296 - 9356

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20	16	1			106
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	21	1			103
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	14	1			106
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	16	1			108
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	15	1			110
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26	32	1			104
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24	14	1			114
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19	30	1			103
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27	16	1			114
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23	32	1			105
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	16	1			111
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	17	1			111

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 248

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 1H RRCID -> 255265 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 10372 PERF.11206 - 15046

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	795	1	5034	3	Y	-0-	5	1			-0-
							342	4									
02	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	717	1	4873	3	Y	13	10	1			3
							119	4	14	9							
03	5983	X	5851	-0-	-132	-0-	576	1	5215	3	Y	-0-	3	1			-0-
							60	4									
04	5970	X	5897	-0-	-73	-0-	778	1	5028	3	Y	-0-					-0-
							91	4									
05	6324	X	6185	-0-	-139	-0-	860	1	5182	3	Y	-0-					-0-
							143	4									
06	6120	X	5237	-0-	-883	-0-	760	1	4375	3	Y	-0-					-0-
							102	4									
07	6324	X	5475	-0-	-849	-0-	807	1	4533	3	Y	-0-					-0-
							135	4									
08	6200	X	4215	-0-	-1985	-0-	622	1	3480	3	Y	-0-					-0-
							113	4									
09	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	668	1	5607	3	Y	26	20	1			6
							48	4	29	9							
10	6434	X	6434	-0-	-0-	-0-	406	1	5963	3	Y	-0-	6	1			-0-
							65	4									
11	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	447	1	4933	3	Y	-0-					-0-
							26	4									
12	6572	X	5312	-0-	-1260	-0-	744	1	4564	3	Y	-0-					-0-
							4	4									

TOTAL GAS PROD: 68,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

BRACKEN, R. WELL #: 35H RRCID -> 255873 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9460 - 14380

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5735	X	5639	-0-	-96	-0-	339	1	5300	3	Y	-0-					-0-
02	5180	X	4628	-0-	-552	-0-	274	1	4354	3	Y	-0-					-0-
03	5363	X	3932	-0-	-1431	-0-	266	1	3666	3	Y	-0-					-0-
04	5460	X	4881	-0-	-579	-0-	279	1	4602	3	Y	-0-					-0-
05	5642	X	4877	-0-	-765	-0-	291	1	4586	3	Y	-0-					-0-
06	5460	X	4813	-0-	-647	-0-	300	1	4513	3	Y	-0-					-0-
07	5115	X	4543	-0-	-572	-0-	281	1	4262	3	Y	-0-					-0-
08	5053	X	3498	-0-	-1555	-0-	222	1	3276	3	Y	-0-					-0-
09	4890	X	4374	-0-	-516	-0-	258	1	4116	3	Y	-0-					-0-
10	4960	X	4737	-0-	-223	-0-	340	1	4397	3	Y	-0-					-0-
11	4800	X	4315	-0-	-485	-0-	272	1	4043	3	Y	-0-					-0-
12	4557	X	4324	-0-	-233	-0-	299	1	4025	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
BRACKEN, R. WELL #: 36H RRCID -> 256159 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11230 - 13574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7781	X	7293	-0-	-488	-0-	436	1	6812	3	Y	41	20	1			31
							45	9									
02	6888	X	6288	-0-	-600	-0-	371	1	5886	3	Y	28	39	1			20
							31	9									
03	7409	X	5562	-0-	-1847	-0-	376	1	5178	3	Y	7	24	1			3
							8	9									
04	7170	X	5786	-0-	-1384	-0-	329	1	5423	3	Y	31	11	1			23
							34	9									
05	7285	X	6999	-0-	-286	-0-	417	1	6575	3	Y	6	19	1			10
							7	9									
06	7050	X	6514	-0-	-536	-0-	405	1	6086	3	Y	21	14	1			17
							23	9									
07	6975	X	6393	-0-	-582	-0-	394	1	5978	3	Y	19	14	1			22
							21	9									
08	7006	X	4719	-0-	-2287	-0-	298	1	4403	3	Y	16	19	1			19
							18	9									
09	6780	X	6056	-0-	-724	-0-	356	1	5680	3	Y	18	12	1			25
							20	9									
10	7006	X	6368	-0-	-638	-0-	456	1	5898	3	Y	13	12	1			26
							14	9									
11	6510	X	5914	-0-	-596	-0-	373	1	5534	3	Y	6	13	1			19
							7	9									
12	6386	X	5520	-0-	-866	-0-	381	1	5129	3	Y	9	25	1			3
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 73,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 215

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 LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8016	X	8016	-0-	-0-	-0-	1028	1	6513	3	Y	29	27	1			7
							443	4	32	9							
02	7096	X	7096	-0-	-0-	-0-	889	1	6041	3	Y	17	20	1			4
							147	4	19	9							
03	7657	X	6919	-0-	-738	-0-	680	1	6163	3	Y	4	7	1			1
							72	4	4	9							
04	7770	X	7669	-0-	-101	-0-	1010	1	6528	3	Y	12	11	1			2
							118	4	13	9							
05	8029	X	7632	-0-	-397	-0-	1058	1	6377	3	Y	18	15	1			5
							177	4	20	9							
06	7770	X	7536	-0-	-234	-0-	1091	1	6280	3	Y	17	17	1			5
							146	4	19	9							
07	7952	X	7952	-0-	-0-	-0-	1171	1	6571	3	Y	14	13	1			6
							195	4	15	9							
08	7936	X	6252	-0-	-1684	-0-	920	1	5148	3	Y	15	18	1			3
							167	4	17	9							
09	7680	X	5343	-0-	-2337	-0-	564	1	4732	3	Y	5	6	1			2
							41	4	6	9							
10	8947	X	8947	-0-	-0-	-0-	564	1	8283	3	Y	9	9	1			2
							90	4	10	9							
11	7710	X	7100	-0-	-610	-0-	587	1	6475	3	Y	4	4	1			2
							34	4	4	9							
12	7967	X	7450	-0-	-517	-0-	1042	1	6392	3	Y	9	8	1			3
							6	4	10	9							

TOTAL GAS PROD: 87,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
WHITEHURST WELL #: 1H RRCID -> 260166 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 10457 PERF.10545 - 14722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2577	-0-	-523	-0-	236	1	2223	3	Y	72	71	1			10
							39	4	79	9							
02	2800	X	2411	-0-	-389	-0-	224	1	2107	3	Y	65	66	1			9
							8	4	72	9							
03	2697	X	2413	-0-	-284	-0-	232	1	2125	3	Y	47	49	1			7
							4	4	52	9							
04	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	240	1	2313	3	Y	75	67	1			15
							20	4	83	9							
05	2666	X	2599	-0-	-67	-0-	241	1	2208	3	Y	113	98	1			30
							26	4	124	9							
06	2580	X	2331	-0-	-249	-0-	260	1	1961	3	Y	89	94	1			25
							12	4	98	9							
07	2759	X	2628	-0-	-131	-0-	328	1	2211	3	Y	70	75	1			20
							12	4	77	9							
08	2759	X	1994	-0-	-765	-0-	221	1	1674	3	Y	80	83	1			17
							11	4	88	9							
09	2670	X	2438	-0-	-232	-0-	209	1	2120	3	Y	59	58	1			18
							44	4	65	9							
10	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	368	1	2326	3	Y	80	72	1			26
							24	4	88	9							
11	2550	X	2281	-0-	-269	-0-	262	1	1924	3	Y	75	82	1			19
							12	4	83	9							
*12	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	307	1	2209	3	Y	96	91	1			24
							32	4	106	9							

TOTAL GAS PROD: 29,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 921

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	5704	X	5351	-0-	-353	-0-	5351	3			N	-0-					85
02	5152	X	4751	-0-	-401	-0-	4751	3			N	-0-					85
03	5611	X	5000	-0-	-611	-0-	5000	3			N	-0-					85
04	5430	X	4783	-0-	-647	-0-	4783	3			N	-0-					85
05	5363	X	5015	-0-	-348	-0-	5015	3			N	-0-					85
06	5190	X	4660	-0-	-530	-0-	4660	3			N	-0-					85
07	5270	X	4716	-0-	-554	-0-	4716	3			N	-0-					85
08	5022	X	3520	-0-	-1502	-0-	3491	3	29	9	N	26					111
09	4860	X	4799	-0-	-61	-0-	4788	3	11	9	N	10					121
10	5022	X	4842	-0-	-180	-0-	4799	3	43	9	N	39					160
11	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	4685	3	52	9	N	47	179	1			28
*12	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	5290	3			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 57,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

SAN MIGUEL RANCH OL WELL #: 2 RRCID -> 260471 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 9160 PERF. N/A

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

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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	1984	N	1685	-0-	-299	-0-	217	1	1375	3	Y	-0-					-0-
							93	4									
02	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	194	1	1321	3	Y	145	118	1			27
							33	4	160	9							
03	1674	N	1379	-0-	-295	-0-	136	1	1229	3	Y	-0-	27	1			-0-
							14	4									
04	1620	N	1603	-0-	-17	-0-	212	1	1367	3	Y	-0-					-0-
							24	4									
05	1891	N	1629	-0-	-262	-0-	227	1	1365	3	Y	-0-					-0-
							37	4									
06	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	227	1	1304	3	Y	-0-					-0-
							30	4									
07	1643	N	1606	-0-	-37	-0-	236	1	1330	3	Y	-0-					-0-
							40	4									
08	1643	N	1269	-0-	-374	-0-	187	1	1048	3	Y	-0-					-0-
							34	4									
09	1560	N	1032	-0-	-528	-0-	109	1	915	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
10	1612	N	1569	-0-	-43	-0-	99	1	1454	3	Y	-0-					-0-
							16	4									
11	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	119	1	1315	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*12	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	208	1	1277	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

TOTAL GAS PROD: 17,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

BRACKEN, R. WELL #: 37H RRCID -> 261044 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 10870 PERF.11155 - 14228

01	8153	X	7541	-0-	-612	-0-	454	1	7087	3	Y	-0-					1
02	7140	X	6311	-0-	-829	-0-	373	1	5919	3	Y	17	5	1			13
							19	9									
03	7471	X	2836	-0-	-4635	-0-	192	1	2644	3	Y	-0-	12	1			1
04	7290	X	671	-0-	-6619	-0-	38	1	633	3	Y	-0-					1
05	7533	X	706	-0-	-6827	-0-	42	1	664	3	Y	-0-					1
06	7290	X	644	-0-	-6646	-0-	40	1	604	3	Y	-0-					1
07	6944	X	5970	-0-	-974	-0-	369	1	5601	3	Y	-0-					1
08	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	319	1	4715	3	Y	28					29
							31	9									
09	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	327	1	5221	3	Y	-0-	19	1			10
10	5983	X	5319	-0-	-664	-0-	382	1	4937	3	Y	-0-	4	1			6
11	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	375	1	5572	3	Y	-0-	2	1			4
12	5983	X	4153	-0-	-1830	-0-	287	1	3866	3	Y	-0-	3	1			1

TOTAL GAS PROD: 50,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-		691	1	4374	3	Y	54	42	1			13
								297	4	59	9							
02	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-		631	1	4285	3	Y	-0-	12	1			1
								104	4									
03	5239	X	5006	-0-	-233	-0-		489	1	4433	3	Y	29	25	1			5
								52	4	32	9							
04	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-		700	1	4523	3	Y	-0-	4	1			1
								82	4									
05	5549	X	5237	-0-	-312	-0-		728	1	4387	3	Y	-0-					1
								122	4									
06	5370	X	4928	-0-	-442	-0-		715	1	4117	3	Y	-0-					1
								96	4									
07	5549	X	5166	-0-	-383	-0-		762	1	4277	3	Y	-0-					1
								127	4									
08	5487	X	3987	-0-	-1500	-0-		588	1	3292	3	Y	-0-					1
								107	4									
09	5310	X	5207	-0-	-103	-0-		550	1	4617	3	Y	-0-					1
								40	4									
10	5239	X	5234	-0-	-5	-0-		330	1	4851	3	Y	-0-					1
								53	4									
11	5010	X	4525	-0-	-485	-0-		375	1	4129	3	Y	-0-					1
								21	4									
12	5394	X	4696	-0-	-698	-0-		658	1	4035	3	Y	-0-					1
								3	4									

TOTAL GAS PROD: 59,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

BRACKEN, R. WELL #: 38H RRCID -> 261613 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 10897 PERF.11198 - 16883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18476	X	15827	-0-	-2649	-0-		952	1	14871	3	Y	4	1	1			5
								4	9									
02	15988	X	15284	-0-	-704	-0-		905	1	14355	3	Y	22	10	1			17
								24	9									
03	17701	X	15539	-0-	-2162	-0-		1036	1	14275	3	Y	207	142	1			82
								228	9									
04	17130	X	15810	-0-	-1320	-0-		903	1	14906	3	Y	1	80	1			3
								1	9									
05	17622	X	17622	-0-	-0-	-0-		1038	1	16367	3	Y	197	1	1			199
								217	9									
06	16380	X	15663	-0-	-717	-0-		978	1	14685	3	Y	-0-	197	1			2
07	16926	X	16390	-0-	-536	-0-		1014	1	15376	3	Y	-0-					2
08	17608	X	11220	-0-	-6388	-0-		711	1	10509	3	Y	-0-					2
09	17040	X	12410	-0-	-4630	-0-		732	1	11678	3	Y	-0-					2
10	17608	X	15151	-0-	-2457	-0-		1087	1	14064	3	Y	-0-					2
11	15870	X	13365	-0-	-2505	-0-		843	1	12508	3	Y	13					15
								14	9									
12	16399	X	13980	-0-	-2419	-0-		968	1	13012	3	Y	-0-	13	1			2

TOTAL GAS PROD: 178,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 444

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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	12735	X	12735	-0-	-0-	-0-	766	1	11961	3	Y	7	3	1			11
							8	9									
02	11528	X	11528	-0-	-0-	-0-	684	1	10844	3	Y	-0-	5	1			6
03	12059	X	11701	-0-	-358	-0-	792	1	10909	3	Y	-0-					6
04	11670	X	11533	-0-	-137	-0-	659	1	10874	3	Y	-0-					6
05	12431	X	12431	-0-	-0-	-0-	741	1	11690	3	Y	-0-					6
06	11780	X	11780	-0-	-0-	-0-	732	1	10993	3	Y	50	12	1			44
							55	9									
07	12772	X	11555	-0-	-1217	-0-	715	1	10840	3	Y	-0-	34	1			10
08	12431	X	7874	-0-	-4557	-0-	499	1	7375	3	Y	-0-	4	1			6
09	12030	X	9727	-0-	-2303	-0-	574	1	9153	3	Y	-0-					6
10	12431	X	12220	-0-	-211	-0-	877	1	11343	3	Y	-0-					6
11	11790	X	11357	-0-	-433	-0-	717	1	10640	3	Y	-0-					6
12	11563	X	9900	-0-	-1663	-0-	685	1	9215	3	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 134,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 5H RRCID -> 263066 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 10422 PERF.11188 - 16711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	4331	-0-	-226	-0-	512	1	3241	3	Y	325	300	1			72
							220	4	358	9							
02	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	533	1	3620	3	Y	623	578	1			117
							88	4	685	9							
03	4557	X	3390	-0-	-1167	-0-	298	1	2699	3	Y	329	399	1			47
							31	4	362	9							
04	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	618	1	3992	3	Y	385	383	1			49
							72	4	424	9							
05	4557	X	3079	-0-	-1478	-0-	399	1	2407	3	Y	187	189	1			47
							67	4	206	9							
06	4410	X	2584	-0-	-1826	-0-	333	1	1916	3	Y	264	244	1			67
							45	4	290	9							
07	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	772	1	4333	3	Y	481	376	1			172
							129	4	529	9							
08	5270	X	523	-0-	-4747	-0-	75	1	420	3	Y	13	182	1			3
							14	4	14	9							
09	5100	X	1723	-0-	-3377	-0-	158	1	1319	3	Y	214	167	1			50
							11	4	235	9							
10	5766	X	3427	-0-	-2339	-0-	198	1	2894	3	Y	276	282	1			44
							31	4	304	9							
11	5580	X	4120	-0-	-1460	-0-	303	1	3336	3	Y	422	355	1			111
							17	4	464	9							
12	5766	X	3284	-0-	-2482	-0-	422	1	2587	3	Y	248	291	1			68
							2	4	273	9							

TOTAL GAS PROD: 42,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,767

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
SIDDONS OL WELL #: 3H RRCID -> 263799 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 10919 PERF.11110 - 16483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9293	-0-	-1371	-0-	25	1	9231	3	N	34					75
							37	9									
02	9632	X	8839	-0-	-793	-0-	21	1	8781	3	N	34	80	1			29
							37	9									
03	10664	X	9387	-0-	-1277	-0-	12	1	9322	3	N	48	41	1			36
							53	9									
04	10080	X	9158	-0-	-922	-0-	7	1	9094	3	N	52	51	1			37
							57	9									
05	10416	X	8684	-0-	-1732	-0-	7	1	8638	3	N	35					72
							39	9									
06	9480	X	8162	-0-	-1318	-0-	9	1	8136	3	N	15	49	1			38
							17	9									
07	9796	X	8384	-0-	-1412	-0-	13	1	8343	3	N	25	28	1			35
							28	9									
08	9455	X	6548	-0-	-2907	-0-	9	1	6519	3	N	18	33	1			20
							20	9									
09	9150	X	5722	-0-	-3428	-0-	38	1	5659	3	N	23					43
							25	9									
10	8680	X	8226	-0-	-454	-0-	8212	3	14	9	N	13	32	1			24
11	8160	X	7768	-0-	-392	-0-	2	1	7602	3	N	149					173
							164	9									
12	8370	X	7661	-0-	-709	-0-	5	1	7647	3	N	8	169	1			12
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 97,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 454

R. BRACKEN WELL #: 39H RRCID -> 264126 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 10967 PERF.11334 - 16765

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

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 7H RRCID -> 264203 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10686 - 16956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	729	1	4614	3	Y	38	30	1			10
							313	4	42	9							
02	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	631	1	4286	3	Y	-0-	8	1			2
							104	4									
03	5797	X	4746	-0-	-1051	-0-	467	1	4230	3	Y	-0-					2
							49	4									
04	5610	X	4912	-0-	-698	-0-	644	1	4164	3	Y	25	22	1			5
							76	4	28	9							
05	5797	X	4727	-0-	-1070	-0-	657	1	3960	3	Y	-0-	3	1			2
							110	4									
06	5520	X	5263	-0-	-257	-0-	764	1	4397	3	Y	-0-					2
							102	4									
07	5549	X	5518	-0-	-31	-0-	814	1	4568	3	Y	-0-					2
							136	4									
08	5084	X	4417	-0-	-667	-0-	652	1	3647	3	Y	-0-					2
							118	4									
09	5250	X	4874	-0-	-376	-0-	514	1	4309	3	Y	13	10	1			5
							37	4	14	9							
10	5774	X	5774	-0-	-0-	-0-	365	1	5351	3	Y	-0-	3	1			2
							58	4									
11	5340	X	5222	-0-	-118	-0-	430	1	4744	3	Y	21	16	1			7
							25	4	23	9							
12	5518	X	4368	-0-	-1150	-0-	612	1	3753	3	Y	-0-	5	1			2
							3	4									

TOTAL GAS PROD: 60,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

R. BRACKEN WELL #: 41H RRCID -> 266276 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 11089 PERF.11153 - 13021

01	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					Y	-0-					2
02	4312	X	-0-	-0-	-4312	-0-					Y	-0-					2
03	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	-0-					2
04	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-					2
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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 LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	4280	-0-		-463		-0-	498	1	3153	3	Y	377	333	1	83
									214	4	415	9					
02	4284	X	2406	-0-		-1878		-0-	266	1	1811	3	Y	258	292	1	49
									45	4	284	9					
03	4309	X	3300	-0-		-1009		-0-	301	1	2727	3	Y	218	236	1	31
									32	4	240	9					
04	4170	X	3788	-0-		-382		-0-	457	1	2952	3	Y	296	289	1	38
									53	4	326	9					
05	4309	X	3541	-0-		-768		-0-	437	1	2632	3	Y	363	311	1	90
									73	4	399	9					
06	4140	X	2787	-0-		-1353		-0-	355	1	2040	3	Y	314	325	1	79
									47	4	345	9					
07	4161	X	4161	-0-		-0-		-0-	564	1	3164	3	Y	308	277	1	110
									94	4	339	9					
08	3906	X	2025	-0-		-1881		-0-	277	1	1551	3	Y	134	225	1	19
									50	4	147	9					
09	3780	X	3577	-0-		-203		-0-	357	1	2996	3	Y	180	157	1	42
									26	4	198	9					
10	4154	X	2643	-0-		-1511		-0-	141	1	2081	3	Y	362	347	1	57
									23	4	398	9					
11	4020	X	3412	-0-		-608		-0-	259	1	2859	3	Y	254	244	1	67
									15	4	279	9					
12	4154	X	3558	-0-		-596		-0-	457	1	2802	3	Y	270	264	1	73
									2	4	297	9					

TOTAL GAS PROD: 39,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,334

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 LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8819	X	8819	-0-		-0-		-0-	1097	1	6949	3	Y	274	214	1	62
									472	4	301	9					
02	8701	X	8701	-0-		-0-		-0-	1073	1	7296	3	Y	140	174	1	28
									178	4	154	9					
03	8944	X	8944	-0-		-0-		-0-	852	1	7717	3	Y	259	249	1	38
									90	4	285	9					
04	8520	X	8457	-0-		-63		-0-	1065	1	6884	3	Y	348	341	1	45
									125	4	383	9					
05	9641	X	8776	-0-		-865		-0-	1198	1	7221	3	Y	143	151	1	37
									200	4	157	9					
06	9330	X	8126	-0-		-1204		-0-	1157	1	6660	3	Y	140	140	1	37
									155	4	154	9					
07	9641	X	8687	-0-		-954		-0-	1267	1	7116	3	Y	84	89	1	32
									212	4	92	9					
08	8959	X	6316	-0-		-2643		-0-	918	1	5136	3	Y	87	105	1	14
									166	4	96	9					
09	8490	X	8483	-0-		-7		-0-	854	1	7169	3	Y	362	291	1	85
									62	4	398	9					
10	8773	X	8504	-0-		-269		-0-	527	1	7736	3	Y	143	204	1	24
									84	4	157	9					
11	8400	X	8186	-0-		-214		-0-	662	1	7299	3	Y	170	148	1	46
									38	4	187	9					
12	8773	X	7230	-0-		-1543		-0-	994	1	6095	3	Y	124	135	1	35
									5	4	136	9					

TOTAL GAS PROD: 99,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,274

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 10H RRCID -> 267253 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10500 - 17521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	374	1	2369	3	Y	130	140	1			30
							161	4	143	9							
02	2660	X	2207	-0-	-453	-0-	256	1	1745	3	Y	148	148	1			30
							43	4	163	9							
03	2325	X	1971	-0-	-354	-0-	185	1	1668	3	Y	90	105	1			15
							19	4	99	9							
04	2940	X	2626	-0-	-314	-0-	334	1	2162	3	Y	82	85	1			12
							40	4	90	9							
05	3038	X	2327	-0-	-711	-0-	310	1	1870	3	Y	86	75	1			23
							52	4	95	9							
06	2940	X	2034	-0-	-906	-0-	277	1	1592	3	Y	116	108	1			31
							37	4	128	9							
07	2728	X	1828	-0-	-900	-0-	256	1	1437	3	Y	84	83	1			32
							43	4	92	9							
08	2728	X	1549	-0-	-1179	-0-	211	1	1179	3	Y	110	125	1			17
							38	4	121	9							
09	2640	X	2100	-0-	-540	-0-	194	1	1628	3	Y	240	200	1			57
							14	4	264	9							
10	2325	X	1959	-0-	-366	-0-	110	1	1604	3	Y	207	230	1			34
							17	4	228	9							
11	2040	X	1657	-0-	-383	-0-	120	1	1325	3	Y	186	170	1			50
							7	4	205	9							
12	2170	X	1764	-0-	-406	-0-	214	1	1312	3	Y	215	206	1			59
							1	4	237	9							

TOTAL GAS PROD: 25,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,694

SIDDONS OL WELL #: 4H RRCID -> 270305 COMPL. DATE 11/10/2013 TOTAL DEPTH 10960 PERF.11210 - 15305

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	10881	X	8050	-0-	-2831	-0-	21	1	7905	3	N	113					228
							124	9									
02	9884	X	9884	-0-	-0-	-0-	23	1	9703	3	N	144	277	1			95
							158	9									
03	12121	X	8798	-0-	-3323	-0-	11	1	8644	3	N	130	144	1			81
							143	9									
04	11730	X	9266	-0-	-2464	-0-	7	1	9128	3	N	119	129	1			71
							131	9									
05	12121	X	7970	-0-	-4151	-0-	6	1	7837	3	N	115					186
							127	9									
06	10590	X	8210	-0-	-2380	-0-	9	1	8066	3	N	123	136	1			173
							135	9									
07	10943	X	8250	-0-	-2693	-0-	13	1	8123	3	N	104	154	1			123
							114	9									
08	9579	X	7820	-0-	-1759	-0-	10	1	7680	3	N	118	153	1			88
							130	9									
09	9270	X	8077	-0-	-1193	-0-	53	1	7923	3	N	92					180
							101	9									
10	8494	X	7257	-0-	-1237	-0-	7162	3	95	9	N	86	156	1			110
11	9556	X	9556	-0-	-0-	-0-	2	1	9525	3	N	26					136
							29	9									
*12	8942	X	8942	-0-	-0-	-0-	6	1	8772	3	N	149	195	1			90
							164	9									

TOTAL GAS PROD: 102,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,319

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
WHITEHURST WELL #: 5H RRCID -> 271047 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 10075 PERF.10673 - 16233

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	14136	X	10507	-0-		-3629	-0-		961	1	9058	3	Y	300	289	1			44
									158	4	330	9							
02	12768	X	8649	-0-		-4119	-0-		803	1	7557	3	Y	235	243	1			36
									30	4	259	9							
03	13516	X	8562	-0-		-4954	-0-		808	1	7383	3	Y	325	317	1			44
									13	4	358	9							
04	12270	X	4443	-0-		-7827	-0-		390	1	3753	3	Y	243	234	1			53
									33	4	267	9							
05	11687	X	1866	-0-		-9821	-0-		182	1	1665	3	Y	-0-	45	1			8
									19	4									
06	10170	X	1477	-0-		-8693	-0-		172	1	1297	3	Y	-0-					8
									8	4									
07	9579	X	1224	-0-		-8355	-0-		157	1	1061	3	Y	-0-					8
									6	4									
08	8556	X	3410	-0-		-5146	-0-		377	1	2853	3	Y	146	117	1			37
									19	4	161	9							
09	4440	X	3882	-0-		-558	-0-		331	1	3355	3	Y	115	112	1			40
									69	4	127	9							
10	3343	X	3343	-0-		-0-	-0-		430	1	2714	3	Y	156	141	1			55
									27	4	172	9							
11	5070	X	5070	-0-		-0-	-0-		582	1	4280	3	Y	164	174	1			45
									28	4	180	9							
*12	4773	X	4773	-0-		-0-	-0-		560	1	4023	3	Y	121	130	1			36
									57	4	133	9							

TOTAL GAS PROD: 57,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,805

BRACKEN ET AL WELL #: 78 RRCID -> 277775 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10047 - 10076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	682	X	308	-0-		-374	-0-		29	1	276	3	N	3	3	1			1
									3	9									
02	616	X	381	-0-		-235	-0-		36	1	342	3	N	3	3	1			1
									3	9									
03	620	X	300	-0-		-320	-0-		30	1	267	3	N	3	3	1			1
									3	9									
04	600	X	375	-0-		-225	-0-		36	1	336	3	N	3	3	1			1
									3	9									
05	527	X	367	-0-		-160	-0-		34	1	329	3	N	4	4	1			1
									4	9									
06	420	X	334	-0-		-86	-0-		32	1	299	3	N	3	3	1			1
									3	9									
07	434	X	393	-0-		-41	-0-		37	1	353	3	N	3	3	1			1
									3	9									
08	403	X	293	-0-		-110	-0-		27	1	264	3	N	2	2	1			1
									2	9									
09	390	X	229	-0-		-161	-0-		16	1	211	3	N	2	2	1			1
									2	9									
10	403	X	327	-0-		-76	-0-		28	1	295	3	N	4	4	1			1
									4	9									
*11	390	X	339	-0-		-51	-0-		33	1	301	3	N	4	4	1			1
									1	4	4	9							
12	403	X	295	-0-		-108	-0-		26	1	266	3	N	3	3	1			1
									3	9									

TOTAL GAS PROD: 3,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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	651	N	395	-0-	-256	-0-	35	1	336	3	N	22	25	1			4
							24	9									
02	532	N	347	-0-	-185	-0-	31	1	298	3	N	15	14	1			5
							1	4	17	9							
03	651	N	474	-0-	-177	-0-	44	1	404	3	N	23	22	1			6
							1	4	25	9							
04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	41	1	384	3	N	18	20	1			4
							20	9									
05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	37	1	364	3	N	20	20	1			4
							1	4	22	9							
06	450	N	353	-0-	-97	-0-	32	1	303	3	N	16	16	1			4
							18	9									
07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	47	1	463	3	N	23	21	1			6
							25	9									
08	434	N	378	-0-	-56	-0-	34	1	331	3	N	12	12	1			6
							13	9									
09	472	N	472	-0-	-0-	-0-	31	1	413	3	N	25	24	1			7
							28	9									
10	527	N	434	-0-	-93	-0-	35	1	375	3	N	22	22	1			7
							24	9									
*11	360	N	256	-0-	-104	-0-	24	1	215	3	N	15	17	1			5
							17	9									
12	496	N	376	-0-	-120	-0-	32	1	329	3	N	14	15	1			4
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 4,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 225

SBR WELL #: 22 RRCID -> 277777 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 9948 - 9954

01	186	N	160	-0-	-26	-0-	6	1	153	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	224	N	167	-0-	-57	-0-	7	1	159	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	6	1	186	3	N	-0-					-0-
04	150	N	133	-0-	-17	-0-	4	1	128	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	186	N	96	-0-	-90	-0-	4	1	92	3	N	-0-					-0-
06	180	N	105	-0-	-75	-0-	4	1	101	3	N	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	5	1	123	3	N	-0-					-0-
08	93	N	92	-0-	-1	-0-	4	1	88	3	N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	9	1	201	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	90	N	10	-0-	-80	-0-	10	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SBR WELL #: 230 RRCID -> 278990 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 10341 PERF.10156 - 10216

01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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	62	N	22	-0-	-40	-0-	1	1	21	3	N	-0-			-0-
02	28	N	9	-0-	-19	-0-	9	3			N	-0-			-0-
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	52	3	N	-0-			-0-
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3			N	-0-			-0-
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-			-0-
06	60	N	6	-0-	-54	-0-	6	3			N	-0-			-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-			-0-
08	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-			-0-
09	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
10	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			-0-
*11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17

TOTAL GAS PROD: 134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPARKMAN ENERGY, LLC 807295
WHEELER, CLIFTON WELL #: 3 RRCID -> 119257 COMPL. DATE 08/01/1985 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10406 - 10510

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
06	14B2	EXT	391	-0-	391	391	391	3			N	-0-			4
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	391					N	-0-			4
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	391					N	-0-			4
09	14B2	EXT	869	-0-	869	1260	869	3			N	-0-			4
10	14B2	EXT	598	-0-	598	1858	598	3			N	-0-			4
11	1858	X	-0-	-0-	-1858	-0-					N	-0-			4
12	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-			4

TOTAL GAS PROD: 1,858 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHEELER, CLIFTON WELL #: 2 RRCID -> 119258 COMPL. DATE 09/03/1985 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10442 - 10544

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
06	14B2	EXT	455	-0-	455	455	455	3			N	-0-			85
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	455					N	-0-			85
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	455					N	-0-			85
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	455					N	-0-			85
10	14B2	EXT	175	-0-	175	630	175	3			N	-0-			85
11	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-			85
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85

TOTAL GAS PROD: 630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SPARKMAN ENERGY, LLC //CONT.// 807295
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2	EXT	283	-0-	283	283	283	3			N	-0-					43
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	283					N	-0-					43
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	283					N	-0-					43
09	14B2	EXT	584	-0-	584	867	584	3			N	-0-					43
10	14B2	EXT	281	-0-	281	1148	281	3			N	-0-					43
11	1328	X	180	-0-	-1148	-0-	180	3			N	-0-					43
12	589	N	1	-0-	-588	-0-	1	3			N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 1,329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SPARKMAN ENERGY, LLC //CONT.// 807295
WHEELER, CLIFTON WELL #: 9B RRCID -> 126711 COMPL. DATE 12/01/1987 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10450 - 10530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
06	14B DENY	656	-0-	656	656	656	3		N	-0-			98
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	656				N	-0-			98
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	656				N	-0-			98
09	14B DENY	507	-0-	507	1163	507	3		N	-0-			98
10	14B DENY	70	-0-	70	1233	70	3		N	-0-			98
11	14B DENY	633	-0-	633	1866	633	3		N	-0-			98
12	14B DENY	2031	-0-	2031	3897	2031	3		N	-0-			98

TOTAL GAS PROD: 3,897 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHEELER, COLE JEARL WELL #: 10 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/08/2016 - PLUGGED 07/08/16

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

EDWARDS SWD WELL #: 1H RRCID -> 281766 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 12797 PERF. N/A

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

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

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	926	X	926	-0-	-0-	-0-	112	1	808	3	N	5					70
							6	9									
02	1837	X	1837	-0-	-0-	-0-	214	1	1593	3	N	27					97
							30	9									
03	1811	X	1811	-0-	-0-	-0-	195	1	1583	3	N	30					127
							33	9									
04	900	X	536	-0-	-364	-0-	75	1	460	3	N	1					128
							1	9									
05	930	X	615	-0-	-315	-0-	67	1	547	3	N	1					129
							1	9									
06	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	175	1	1666	3	N	15					144
							17	9									
07	558	N	433	-0-	-125	-0-	77	1	347	3	N	8					152
							9	9									
08	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	123	1	910	3	N	14					166
							15	9									
09	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	174	1	1394	3	N	23	178	1			11
							25	9									
10	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	235	1	2194	3	N	38					49
							42	9									
11	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	192	1	1793	3	N	30					79
							33	9									
12	930	N	544	-0-	-386	-0-	56	1	481	3	N	6					85
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 15,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 198

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1876	X	1876	-0-	-0-	-0-	611	1	1257	3	N	7					158
							8	9									
02	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	624	1	1489	3	N	24					182
							26	9									
03	744	X	744	-0-	-0-	-0-	299	1	414	3	N	28					210
							31	9									
04	2100	X	1816	-0-	-284	-0-	733	1	1076	3	N	6	186	1			30
							7	9									
05	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	1245	1	2141	3	N	-0-					30
06	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	1323	1	1288	3	N	-0-					30
07	2356	X	1847	-0-	-509	-0-	632	1	1215	3	N	-0-					30
08	3379	X	1623	-0-	-1756	-0-	531	1	1092	3	N	-0-					30
09	3270	X	1212	-0-	-2058	-0-	316	1	896	3	N	-0-					30
10	3379	X	1666	-0-	-1713	-0-	467	1	1199	3	N	-0-					30
11	2610	X	1693	-0-	-917	-0-	393	1	1300	3	N	-0-					30
*12	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	515	1	1866	3	N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 22,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	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	958	-0-	958	26574	309	1	635	3	N	13					67
							14	9									
02	0	W	1012	-0-	1012	27586	293	1	699	3	N	18					85
							20	9									
03	0	W	1344	-0-	1344	28930	556	1	768	3	N	18					103
							20	9									
04	0	W	1525	-0-	1525	30455	596	1	877	3	N	47					150
							52	9									
05	0	W	849	-0-	849	31304	300	1	517	3	N	29					179
							32	9									
06	32444	X	1140	-0-	-31304	-0-	566	1	551	3	N	21					200
							23	9									
07	1581	X	955	-0-	-626	-0-	318	1	613	3	N	22	187	1			35
							24	9									
08	1898	X	1898	-0-	-0-	-0-	620	1	1276	3	N	2					37
							2	9									
09	1530	X	680	-0-	-850	-0-	174	1	495	3	N	10					47
							11	9									
10	1178	X	599	-0-	-579	-0-	165	1	423	3	N	10					57
							11	9									
11	1830	X	911	-0-	-919	-0-	211	1	700	3	N	-0-					57
12	1891	X	710	-0-	-1181	-0-	153	1	554	3	N	3					60
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 12,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 193

PEELER WELL #: 4 RRCID -> 281926 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8840 - 8864

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	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	2106	-0-	2106	33563	658	1	1352	3	N	87					92
							96	9									
02	0	W	3795	-0-	3795	37358	1039	1	2479	3	N	252	177	1			167
							277	9									
03	0	W	3515	-0-	3515	40873	1359	1	1879	3	N	252	183	1			236
							277	9									
04	0	W	1858	-0-	1858	42731	747	1	1096	3	N	14	177	1			73
							15	9									
05	44630	X	1899	-0-	-42731	-0-	647	1	1112	3	N	127					200
							140	9									
06	3330	X	500	-0-	-2830	-0-	251	1	245	3	N	4					204
							4	9									
07	4216	X	1377	-0-	-2839	-0-	447	1	860	3	N	64	176	1			92
							70	9									
08	3503	X	714	-0-	-2789	-0-	219	1	451	3	N	40					132
							44	9									
09	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	1028	1	2917	3	N	248	186	1			194
							273	9									
10	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	904	1	2313	3	N	202	368	1			28
							222	9									
11	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	909	1	3010	3	N	222					250
							244	9									
12	4371	X	3936	-0-	-435	-0-	805	1	2911	3	N	200	364	1			86
							220	9									

TOTAL GAS PROD: 31,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,712

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	4743	X	1983	-0-	-2760	-0-	644	1	1325	3	N	13					49
							14	9									
02	4284	X	181	-0-	-4103	-0-	53	1	128	3	N	-0-					49
03	4743	X	14	-0-	-4729	-0-	6	1	8	3	N	-0-					49
04	4590	X	13	-0-	-4577	-0-	5	1	8	3	N	-0-					49
05	4743	X	109	-0-	-4634	-0-	36	1	63	3	N	9					58
							10	9									
06	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					58
07	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	817	1	1571	3	N	20					78
							22	9									
08	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	860	1	1768	3	N	27					105
							30	9									
09	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	642	1	1823	3	N	57					162
							63	9									
10	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	696	1	1783	3	N	44	184	1			22
							48	9									
11	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	718	1	2378	3	N	8					30
							9	9									
*12	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	758	1	2746	3	N	22					52
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 19,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 200

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	9951	X	-0-	-0-	-9951	-0-					N	-0-					73
02	8988	X	-0-	-0-	-8988	-0-					N	-0-					73
03	9951	X	-0-	-0-	-9951	-0-					N	-0-					73
04	9630	X	-0-	-0-	-9630	-0-					N	-0-					73
05	9951	X	-0-	-0-	-9951	-0-					N	-0-					73
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

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	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	2			Y	-0-					11
02	196	N	145	-0-	-51	-0-	145	2			Y	-0-					11
03	217	N	151	-0-	-66	-0-	151	2			Y	-0-					11
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					11
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					11
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					11
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					11
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					11
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 713 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	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1847	2	41	9	Y	37					203
02	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1433	2	43	9	Y	39					242
03	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1156	2	34	9	Y	31	187	1			86
04	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1781	2	24	9	Y	22					108
05	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2001	2	35	9	Y	32					140
06	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1822	2	30	9	Y	27					167
07	1860	N	1796	-0-	-64	-0-	1762	2	34	9	Y	31					198
08	2046	N	1964	-0-	-82	-0-	1936	2	28	9	Y	25					223
09	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	1977	2	24	9	Y	22	176	1			69
10	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2489	2	34	9	Y	31					100
11	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2480	2	35	9	Y	32					132
*12	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2289	2	44	9	Y	40					172

TOTAL GAS PROD: 23,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 369

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	527	N	362	-0-	-165	-0-	29	1	302	3	Y	28	23	1			11
							31	9									
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	34	1	349	3	Y	16	17	1			10
							18	9									
03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	33	1	387	3	Y	25	24	1			11
							28	9									
04	360	N	279	-0-	-81	-0-	40	1	222	3	Y	15	17	1			9
							17	9									
05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	117	1	654	3	Y	28	25	1			12
							31	9									
06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	95	1	500	3	Y	58	47	1			23
							64	9									
07	733	N	733	-0-	-0-	-0-	96	1	540	3	Y	88	93	1			18
							97	9									
08	675	N	675	-0-	-0-	-0-	94	1	550	3	Y	28	38	1			8
							31	9									
09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	86	1	436	3	Y	24					32
							26	9									
10	541	N	541	-0-	-0-	-0-	93	1	423	3	Y	23	47	1			8
							25	9									
11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	89	1	403	3	Y	25	21	1			12
							28	9									
*12	748	N	748	-0-	-0-	-0-	127	1	593	3	Y	25	24	1			13
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 6,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 383

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	819	N	819	-0-	-0-	-0-	817	3	2	9	Y	2					10
02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	672	3	1	9	Y	1					11
03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	755	3	3	9	Y	3					14
04	780	N	769	-0-	-11	-0-	768	3	1	9	Y	1					15
05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	835	3	2	9	Y	2					17
06	720	N	711	-0-	-9	-0-	710	3	1	9	Y	1					18
07	806	N	597	-0-	-209	-0-	597	3			Y	-0-					18
08	837	N	800	-0-	-37	-0-	800	3			Y	-0-					18
09	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			Y	-0-					18
10	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			Y	-0-					18
11	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			Y	-0-					18
*12	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 9,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	6	1	64	3	Y	12	8	1			5
							13	9									
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	25	1	253	3	Y	5	8	1			2
							6	9									
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	16	1	191	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
04	90	N	45	-0-	-45	-0-	7	1	38	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	963	N	963	-0-	-0-	-0-	147	1	816	3	Y	-0-					-0-
06	742	N	742	-0-	-0-	-0-	118	1	623	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	486	N	486	-0-	-0-	-0-	73	1	412	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	434	N	337	-0-	-97	-0-	49	1	286	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	441	N	441	-0-	-0-	-0-	73	1	367	3	Y	1					1
							1	9									
10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	91	1	412	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	384	N	384	-0-	-0-	-0-	69	1	314	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	434	N	93	-0-	-341	-0-	16	1	77	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

HORTON WELL #: 11 RRCID -> 111167 COMPL. DATE 04/17/1984 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9503 - 9556

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	1	1	1			-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
03	5	N	-0-	-0-	-5	-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: 1

HORTON, R. P. ET AL WELL #: 17 RRCID -> 113704 COMPL. DATE 11/07/1984 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 9442 - 9487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	15	1	81	3	Y	-0-					-0-
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	11	1	48	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

SMITH, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 114496 COMPL. DATE 12/23/1984 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 9566 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	861	N	861	-0-	-0-	-0-	859	3	2	9	Y	2					8
02	695	N	695	-0-	-0-	-0-	688	3	7	9	Y	6					14
03	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1054	3	3	9	Y	3					17
04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	619	3	6	9	Y	5					22
05	712	N	712	-0-	-0-	-0-	708	3	4	9	Y	4					26
06	568	N	568	-0-	-0-	-0-	567	3	1	9	Y	1					27
07	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			Y	-0-					27
08	713	N	277	-0-	-436	-0-	277	3			Y	-0-					27
09	570	N	282	-0-	-288	-0-	282	3			Y	-0-					27
10	992	N	434	-0-	-558	-0-	434	3			Y	-0-					27
11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	362	3	1	9	Y	1					28
*12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 7,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-
03	124 N	10	-0-	-114	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	10 N	-0-	-0-	-10	-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: 214 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	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1674	3	30	9	Y	27					54
02	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1539	3	26	9	Y	24	35	1			43
03	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1553	3	31	9	Y	28	33	1			38
04	1650	N	1525	-0-	-125	-0-	1495	3	30	9	Y	27	30	1			35
05	1736	N	1516	-0-	-220	-0-	1475	3	41	9	Y	37	33	1			39
06	1530	N	1346	-0-	-184	-0-	1295	3	51	9	Y	46	49	1			36
07	1581	N	1404	-0-	-177	-0-	1346	3	58	9	Y	53	56	1			33
08	1519	N	934	-0-	-585	-0-	886	3	48	9	Y	44					77
09	1350	N	973	-0-	-377	-0-	29	1	915	3	Y	26	49	1			54
							29	9									
10	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	224	1	1187	3	Y	27	32	1			49
							30	9									
11	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	212	1	1029	3	Y	28	34	1			43
							31	9									
*12	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	180	1	992	3	Y	25	30	1			38
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 16,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 392

HORTON, R. P. WELL #: 27 RRCID -> 161442 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9383 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	336	N	336	-0-	-0-	-0-	26	1	271	3	Y	35	32	1			10
							39	9									
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	4	12	1			2
03	646	N	646	-0-	-0-	-0-	48	1	565	3	Y	30	13	1			19
							33	9									
04	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	151	1	840	3	Y	64	55	1			28
							70	9									
05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	56	1	314	3	Y	17	34	1			11
							19	9									
06	630	N	4	-0-	-626	-0-	1	1	3	3	Y	-0-	9	1			2
07	1085	N	99	-0-	-986	-0-	15	1	84	3	Y	-0-	2	1			-0-
08	403	N	256	-0-	-147	-0-	37	1	219	3	Y	-0-					-0-
09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	36	1	181	3	Y	10					10
							11	9									
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	36	1	161	3	Y	18	22	1			6
							20	9									
11	240	N	223	-0-	-17	-0-	36	1	166	3	Y	19	16	1			9
							21	9									
*12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	41	1	192	3	Y	20	19	1			10
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 3,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 217

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	961	N	841	-0-	-120	-0-	839	3	2	9	Y	2					13
02	784	N	718	-0-	-66	-0-	716	3	2	9	Y	2					15
03	930	N	889	-0-	-41	-0-	886	3	3	9	Y	3					18
04	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1254	3	2	9	Y	2					20
05	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1200	3	3	9	Y	3					23
06	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			Y	-0-					23
07	1302	N	962	-0-	-340	-0-	962	3			Y	-0-					23
08	1209	N	1014	-0-	-195	-0-	1014	3			Y	-0-					23
09	1200	N	775	-0-	-425	-0-	774	3	1	9	Y	1					24
10	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			Y	-0-					24
11	990	N	836	-0-	-154	-0-	836	3			Y	-0-					24
*12	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 11,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	768	N	768	-0-	-0-	-0-	767	3	1	9	Y	1					7
02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	645	3	2	9	Y	2					9
03	733	N	733	-0-	-0-	-0-	730	3	3	9	Y	3					12
04	774	N	774	-0-	-0-	-0-	772	3	2	9	Y	2					14
05	816	N	816	-0-	-0-	-0-	815	3	1	9	Y	1					15
06	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			Y	-0-					15
07	775	N	652	-0-	-123	-0-	652	3			Y	-0-					15
08	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			Y	-0-					15
09	750	N	588	-0-	-162	-0-	587	3	1	9	Y	1					16
10	651	N	588	-0-	-63	-0-	588	3			Y	-0-					16
11	750	N	609	-0-	-141	-0-	609	3			Y	-0-					16
*12	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 8,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			Y	-0-					22
02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	464	3	3	9	Y	3					25
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	347	3	4	9	Y	4					29
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	341	3	4	9	Y	4					33
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	488	3	21	9	Y	19					52
06	884	N	884	-0-	-0-	-0-	876	3	8	9	Y	7					59
07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	549	3	1	9	Y	1					60
08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			Y	-0-					60
09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	569	3	1	9	Y	1					61
10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			Y	-0-					61
11	733	N	733	-0-	-0-	-0-	732	3	1	9	Y	1					62
12	310	N	154	-0-	-156	-0-	154	3			Y	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 5,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

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	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1664	3	2	9	Y	2					9
02	1120	N	1115	-0-	-5	-0-	1114	3	1	9	Y	1					10
03	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1589	3	4	9	Y	4					14
04	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1736	3	2	9	Y	2					16
05	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1755	3	2	9	Y	2					18
06	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1604	3	1	9	Y	1					19
07	1612	N	1560	-0-	-52	-0-	1560	3			Y	-0-					19
08	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	3			Y	-0-					19
09	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3			Y	-0-					19
10	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	3			Y	-0-					19
11	1560	N	1416	-0-	-144	-0-	1415	3	1	9	Y	1					20
*12	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 19,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	1116	N	1096	-0-	-20	-0-	1093	3	3	9	Y	3					8
02	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1196	3	1	9	Y	1					9
03	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1149	3	4	9	Y	4					13
04	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1207	3	1	9	Y	1					14
05	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1180	3	2	9	Y	2					16
06	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1283	3	1	9	Y	1					17
07	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			Y	-0-					17
08	1178	N	1092	-0-	-86	-0-	1092	3			Y	-0-					17
09	1170	N	905	-0-	-265	-0-	905	3			Y	-0-					17
10	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			Y	-0-					17
11	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			Y	-0-					17
*12	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 14,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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

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

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

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-

ADAMS (OLMOS NAVARRO) //CONT.// 00621 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
ACTIVA RESOURCES, LLC //CONT.// 003664
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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

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

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-

ADAMS (OLMOS NAVARRO) //CONT.// 00621 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
ACTIVA RESOURCES, LLC //CONT.// 003664
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

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

FASELER, DORA M. WELL #: 1 RRCID -> 157614 COMPL. DATE 09/01/1945 TOTAL DEPTH 950 PERF. 928 - 936

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-

ADAMS (OLMOS NAVARRO) //CONT.// 00621 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
ACTIVA RESOURCES, LLC //CONT.// 003664
HICKEY WELL #: 6 RRCID -> 210944 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 1140 PERF. 948 - 976

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 4 RRCID -> 214488 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 983 PERF. 965 - 983

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

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

HICKEY WELL #: 7 RRCID -> 232955 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 706 - 722

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

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

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

ADAMS (OLMOS NAVARRO) //CONT.// 00621 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
ACTIVA RESOURCES, LLC //CONT.// 003664
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 RANCH WELL #: 2 RRCID -> 247409 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 873 PERF. 400 - 415

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

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

ADAMS RANCH WELL #: 4 RRCID -> 269446 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 910 PERF. 900 - 910

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
HICKEY, EUGENE 384053
HICKEY WELL #: 3 RRCID -> 121674 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 950 PERF. 919 - 950

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

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

ALTIZER (CANYON LOWER) 02075 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VAL VERDE
PATNO OIL & GAS COMPANY 643327
ALTIZER "56" WELL #: 1 RRCID -> 239460 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 13768 PERF. 13436 - 13566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		187	-0-	187 B	1782	180	2	7	9	N	6					6
02	1782		-0-	-0-	-1782 B	-0-					N	-0-					6
03	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					6
04	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					6
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					6
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					6
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	5	5			1
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	1	5			-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: 187 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	14B DENY		165	-0-	165 B	1756	165	2			N	-0-					-0-
02	1756		-0-	-0-	-1756 B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150 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: 165 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-

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
COTULLA WELL #: 67H RRCID -> 279147 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8835 - 14771

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

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

COTULLA WELL #: 76H RRCID -> 279596 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8590 - 13631

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

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

OWENS 1080 WELL #: 13H RRCID -> 280149 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10762 - 15195

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

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

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 39H RRCID -> 280762 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8583 - 13016

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

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

COTULLA WELL #: 20H RRCID -> 281042 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8701 - 13390

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

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

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	-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	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

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

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

BEINHORN RANCH WELL #: 29H RRCID -> 271740 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8592 - 8593

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

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

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 61H RRCID -> 271864 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8378 - 14666

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

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

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		4929	-0-	-0-	-4929	27826					Y	-0-					-0-
02		4452	-0-	-0-	-4452	23374					Y	-0-					-0-
03		4929	-0-	-0-	-4929	18445					Y	-0-					-0-
04		4770	-0-	-0-	-4770	13675					Y	-0-					-0-
05		4929	-0-	-0-	-4929	8746					Y	-0-					-0-
06		8746	-0-	-0-	-8746	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		558	-0-	-0-	-0-	7 155	1 9	396	3	Y	141	136	0			5
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	0			1
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	1	1	15	8	-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: 558 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

ANCHORAGE, SOUTH 02568 001 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ATASCOSA
HAILEY, E. M. 342800
FOWLER, SAN J. WELL #: 1 RRCID -> 000002 COMPL. DATE 05/30/1959 TOTAL DEPTH 3748 PERF. N/A

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

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

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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	679	N	679	-0-	-0-	-0-	46	1	633	2	N	-0-					-0-
02	711	N	711	-0-	-0-	-0-	48	1	663	2	N	-0-					-0-
03	762	N	762	-0-	-0-	-0-	53	1	709	2	N	-0-					-0-
04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	50	1	673	2	N	-0-					-0-
05	853	N	853	-0-	-0-	-0-	59	1	794	2	N	-0-					-0-
06	755	N	755	-0-	-0-	-0-	51	1	704	2	N	-0-					-0-
07	668	N	668	-0-	-0-	-0-	47	1	621	2	N	-0-					-0-
08	699	N	699	-0-	-0-	-0-	49	1	650	2	N	-0-					-0-
09	634	N	634	-0-	-0-	-0-	46	1	588	2	N	-0-					-0-
10	674	N	674	-0-	-0-	-0-	50	1	624	2	N	-0-					-0-
11	684	N	684	-0-	-0-	-0-	49	1	635	2	N	-0-					-0-
*12	771	N	771	-0-	-0-	-0-	54	1	717	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,613 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	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-

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

01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	69	1	139	3	Y	4					7
							4	9									
02	224	N	197	-0-	-27	-0-	72	1	121	3	Y	4	8	1			3
							4	9									
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	96	1	93	3	Y	3					6
							3	9									
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	127	1	120	3	Y	4					10
							4	9									
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	147	1	110	3	Y	10	16	1			4
							11	9									
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	58	1	216	3	Y	-0-					4
07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	330	3	6	9	Y	5					9
08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	34	1	172	3	Y	4					13
							4	9									
09	270	N	208	-0-	-62	-0-	27	1	174	3	Y	6	15	1			4
							7	9									
10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	5	1	197	3	Y	-0-					4
11	210	N	139	-0-	-71	-0-	139	3			Y	-0-					4
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 2,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

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) (-)UNDERAGE	CUMU	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	274	-0-	-98	-0-	83	1	166	3	Y	23					41
							25	9									
02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	170	1	286	3	Y	27	47	1	1	8	20
							30	9									
03	372	N	335	-0-	-37	-0-	162	1	158	3	Y	14					34
							15	9									
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	240	1	228	3	Y	15					49
							17	9									
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	227	1	171	3	Y	36	68	1	1	8	16
							40	9									
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	79	1	293	3	Y	1					17
							1	9									
07	496	N	410	-0-	-86	-0-	389	3	21	9	Y	19					36
08	495	N	495	-0-	-0-	-0-	80	1	393	3	Y	20	1	8			55
							22	9									
09	789	N	789	-0-	-0-	-0-	106	1	683	3	Y	-0-	46	1			9
10	689	N	689	-0-	-0-	-0-	15	1	666	3	Y	7					16
							8	9									
11	480	N	355	-0-	-125	-0-	344	3	11	9	Y	10					26
12	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 5,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 172

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-					21
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20	1			1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	112	1	1276	3	Y	-0-					7
02	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	13	1	1572	3	Y	-0-					7
03	1550	N	1477	-0-	-73	-0-	78	1	1399	3	Y	-0-					7
04	1350	N	1275	-0-	-75	-0-	49	1	1226	3	Y	-0-					7
05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			Y	-0-	7	1			-0-
06	1440	N	734	-0-	-706	-0-	33	1	701	3	Y	-0-					-0-
07	1333	N	1176	-0-	-157	-0-	74	1	1102	3	Y	-0-					-0-
08	912	N	912	-0-	-0-	-0-	57	1	855	3	Y	-0-					-0-
09	831	N	831	-0-	-0-	-0-	60	1	771	3	Y	-0-					-0-
10	450	N	450	-0-	-0-	-0-	29	1	421	3	Y	-0-					-0-
11	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	91	1	1042	3	Y	-0-					-0-
12	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,048 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	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.		4	-0-	4	4	4	3			N	-0-					-0-
11	T. A.		18	-0-	18	22	1	1	17	3	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	22					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 22 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	403	N	106	-0-	-297	-0-	8	1	98	3	Y	-0-					7
02	168	N	128	-0-	-40	-0-	1	1	127	3	Y	-0-					7
03	248	N	63	-0-	-185	-0-	3	1	60	3	Y	-0-					7
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	4	1	109	3	Y	-0-					7
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-	7	1			-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	89	-0-	-35	-0-	6	1	83	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	3	Y	-0-					-0-
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	3	Y	-0-					-0-
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	Y	-0-					-0-
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	9	1	102	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 979 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-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	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 #: 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	93	N	49	-0-	-44	-0-	4	1	45	3	Y	-0-					12
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-					12
03	62	N	27	-0-	-35	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					12
04	60	N	34	-0-	-26	-0-	1	1	33	3	Y	-0-					12
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-	11	1			1
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	Y	-0-					1
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	Y	-0-					1
08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	3	Y	-0-					1
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	8	1	105	3	Y	-0-					1
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	3	Y	-0-					1
*11	60	N	41	-0-	-19	-0-	3	1	38	3	Y	-0-					1
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 510 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
02	12	N	7	-0-	-5	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	10	1	188	3	Y	-0-					-0-
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	7	1	181	3	Y	-0-					-0-
05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	68	-0-	-112	-0-	3	1	65	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	11	1	161	3	Y	-0-					-0-
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	9	1	113	3	Y	-0-					-0-
10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	13	1	189	3	Y	-0-					-0-
11	317	N	317	-0-	-0-	-0-	26	1	291	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,403 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

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	382	N	382	-0-	-0-	-0-	31	1	351	3	N	-0-					24
02	224	N	187	-0-	-37	-0-	1	1	186	3	N	-0-					24
03	279	N	268	-0-	-11	-0-	14	1	250	3	N	4					28
							4	9									
04	360	N	270	-0-	-90	-0-	10	1	254	3	N	5					33
							6	9									
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	181	3	10	9	N	9					42
06	270	N	133	-0-	-137	-0-	6	1	127	3	N	-0-					42
07	279	N	131	-0-	-148	-0-	8	1	123	3	N	-0-					42
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	12	1	177	3	N	-0-					42
09	236	N	236	-0-	-0-	-0-	17	1	219	3	N	-0-					42
10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	17	1	249	3	N	-0-					42
11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	24	1	269	3	N	1					43
							1	9									
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 2,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

KILLAM 299 WELL #: 10 RRCID -> 199471 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7028 - 7043

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

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

KILLAM 299 WELL #: 11 RRCID -> 199650 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7094 - 7114

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

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

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

KILLAM 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	121	-0-	-3	-0-	10	1	111	3	Y	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	1	1	113	3	Y	-0-					-0-
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	6	1	104	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	106	-0-	-14	-0-	4	1	102	3	Y	-0-					-0-
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	76	-0-	-44	-0-	4	1	72	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	70	-0-	-54	-0-	5	1	65	3	Y	-0-					-0-
08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	79	3	Y	-0-					-0-
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	8	1	101	3	Y	-0-					-0-
10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	86	3	Y	-0-					-0-
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	7	1	85	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 4 RRCID -> 211702 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7052 - 7068

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	38	-0-	-24	-0-	2 7	1 9	29	3	Y	6	21	1	1	8	8
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	26	3	14	9	Y	13	9	1	1	8	11
03	62	N	15	-0-	-47	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					11
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					11
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	137	110	1	1	8	37
06	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	38					75
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	46					121
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	84	158	1			47
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	1			33
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	33	1			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 93 TOTAL CONDENSATE PROD: 324

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 5 RRCID -> 214726 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7150 - 7165

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		29	-0-	29	29	2 1	1 9	26	3	Y	1					1
10	T. A.		21	-0-	21	50	1	1	20	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	T. A.		36	-0-	36	86	3	1	33	3	Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	86					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 86 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1240	N	442	-0-	-798	-0-	36	1	406	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	192	-0-	-144	-0-	2	1	190	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	197	-0-	-268	-0-	10	1	187	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	273	-0-	-147	-0-	11	1	262	3	Y	-0-					-0-
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	10	1	205	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	196	-0-	-83	-0-	12	1	184	3	Y	-0-					-0-
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	10	1	155	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	158	-0-	-52	-0-	11	1	143	3	Y	4					4
							4	9									
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	10	1	147	3	Y	5	8	1			1
							6	9									
11	150	N	113	-0-	-37	-0-	9	1	97	3	Y	6					7
							7	9									
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 2,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

KILLAM 299 WELL #: 12 RRCID -> 226079 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7064 - 7100

01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	6	1	101	3	Y	-0-					-0-
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	10	1	237	3	Y	-0-					-0-
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-					-0-
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	11	1	232	3	Y	-0-					-0-
07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	14	1	201	3	Y	-0-					-0-
08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	13	1	203	3	Y	-0-					-0-
09	323	N	323	-0-	-0-	-0-	23	1	300	3	Y	-0-					-0-
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	15	1	221	3	Y	-0-					-0-
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	17	1	197	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 1C RRCID -> 228375 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 10471 PERF. 7052 - 7074

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	109	N	109	-0-	-0-	-0-	9	1	100	3	Y	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	1	1	87	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	100	-0-	-24	-0-	5	1	95	3	Y	-0-					-0-
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	5	1	131	3	Y	-0-					-0-
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	7	1	135	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	55	-0-	-100	-0-	4	1	51	3	Y	-0-					-0-
08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	116	-0-	-34	-0-	8	1	104	3	Y	4					4
							4	9									
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	3	Y	-0-	4	1			-0-
11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	7	1	76	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

LIGHT, GEORGE III WELL #: 5 RRCID -> 243842 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7504 - 7549

01	1674	X	1258	-0-	-416	-0-	419	1	838	3	Y	1					2
							1	9									
02	1876	X	1672	-0-	-204	-0-	622	1	1048	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
03	2077	X	1376	-0-	-701	-0-	699	1	676	3	Y	1					3
							1	9									
04	2010	X	1240	-0-	-770	-0-	637	1	602	3	Y	1					4
							1	9									
05	2176	X	2176	-0-	-0-	-0-	1241	1	932	3	Y	3	5	1			2
							3	9									
06	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	559	1	2072	3	Y	-0-					2
07	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	2192	3	1	9	Y	1					3
08	2230	X	2230	-0-	-0-	-0-	376	1	1853	3	Y	1					4
							1	9									
09	2640	X	1296	-0-	-1344	-0-	175	1	1121	3	Y	-0-	4	1			-0-
10	2728	X	1653	-0-	-1075	-0-	38	1	1615	3	Y	-0-					-0-
11	2640	X	1392	-0-	-1248	-0-	1392	3			Y	-0-					-0-
12	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	1023	N	748	-0-	-275	-0-	37	1	711	2	N	-0-					17
02	980	N	393	-0-	-587	-0-	20	1	373	2	N	-0-					17
03	992	N	939	-0-	-53	-0-	47	1	892	2	N	-0-					17
04	852	N	852	-0-	-0-	-0-	43	1	809	2	N	-0-					17
05	434	N	287	-0-	-147	-0-	14	1	273	2	N	-0-					17
06	900	N	373	-0-	-527	-0-	19	1	354	2	N	-0-					17
07	868	N	40	-0-	-828	-0-	1	1	10	2	N	26					43
							29	9									
08	279	N	35	-0-	-244	-0-	1	1	7	2	N	8					51
							18	3	9	9							
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					51
10	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					51
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	16					67
							18	9									
*12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	2	N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 3,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

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. (I) GAS LIFT(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	841	-0-	-213	-0-	42	1	797	2	Y	2					28
							2	9									
02	875	N	875	-0-	-0-	-0-	44	1	830	2	Y	1					29
							1	9									
03	926	N	926	-0-	-0-	-0-	46	1	879	2	Y	1					30
							1	9									
04	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	54	1	1031	2	Y	-0-					30
05	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	58	1	1091	2	Y	1					31
							1	9									
06	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	55	1	1035	2	Y	1					32
							1	9									
07	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	58	1	1107	2	Y	1					33
							1	9									
08	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	57	1	317	2	Y	1					34
							775	3	1	9							
09	1080	N	1075	-0-	-5	-0-	54	1	1021	2	Y	-0-					34
10	1178	N	880	-0-	-298	-0-	44	1	836	2	Y	-0-					34
11	1110	N	875	-0-	-235	-0-	44	1	829	2	Y	2	31	1			5
							2	9									
12	1116	N	1041	-0-	-75	-0-	52	1	985	2	Y	4					9
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 12,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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. (I) GAS LIFT(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	426	-0-	-132	-0-	21	1	404	2	Y	1					15
							1	9									
02	448	N	430	-0-	-18	-0-	21	1	408	2	Y	1					16
							1	9									
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	20	1	379	2	Y	-0-					16
04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	26	1	490	2	Y	-0-					16
05	465	N	442	-0-	-23	-0-	22	1	419	2	Y	1					17
							1	9									
06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	27	1	522	2	Y	-0-					17
07	527	N	522	-0-	-5	-0-	26	1	495	2	Y	1					18
							1	9									
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	26	1	145	2	Y	-0-					18
							356	3									
09	540	N	505	-0-	-35	-0-	25	1	480	2	Y	-0-					18
10	527	N	521	-0-	-6	-0-	26	1	495	2	Y	-0-					18
11	538	N	538	-0-	-0-	-0-	27	1	509	2	Y	2	17	1			3
							2	9									
*12	545	N	545	-0-	-0-	-0-	27	1	516	2	Y	2					5
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 5,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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. (I) GAS LIFT(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-	47	1	899	2	Y	3					15
							3	9									
02	781	N	781	-0-	-0-	-0-	39	1	741	2	Y	1					16
							1	9									
03	682	N	487	-0-	-195	-0-	24	1	462	2	Y	1					17
							1	9									
04	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	51	1	971	2	Y	-0-					17
05	803	N	803	-0-	-0-	-0-	40	1	763	2	Y	-0-					17
06	688	N	688	-0-	-0-	-0-	34	1	653	2	Y	1					18
							1	9									
07	1054	N	941	-0-	-113	-0-	47	1	894	2	Y	-0-					18
08	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	51	1	281	2	Y	2					20
							687	3	2	9							
09	843	N	843	-0-	-0-	-0-	42	1	801	2	Y	-0-					20
10	930	N	609	-0-	-321	-0-	30	1	579	2	Y	-0-					20
11	990	N	658	-0-	-332	-0-	33	1	624	2	Y	1	18	1			3
							1	9									
12	868	N	830	-0-	-38	-0-	41	1	786	2	Y	3					6
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 9,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 5 RRCID -> 196290 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7435 - 7453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	584	N	584	-0-	-0-	-0-	29	1	553	2	Y	2					21
							2	9									
02	784	N	731	-0-	-53	-0-	36	1	694	2	Y	1					22
							1	9									
03	651	N	495	-0-	-156	-0-	25	1	470	2	Y	-0-					22
04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	35	1	671	2	Y	-0-					22
05	806	N	569	-0-	-237	-0-	28	1	540	2	Y	1					23
							1	9									
06	717	N	717	-0-	-0-	-0-	36	1	680	2	Y	1					24
							1	9									
07	765	N	765	-0-	-0-	-0-	38	1	727	2	Y	-0-					24
08	668	N	668	-0-	-0-	-0-	33	1	184	2	Y	1					25
							450	3	1	9							
09	720	N	697	-0-	-23	-0-	35	1	662	2	Y	-0-					25
10	775	N	646	-0-	-129	-0-	32	1	614	2	Y	-0-					25
11	865	N	865	-0-	-0-	-0-	43	1	820	2	Y	2	23	1			4
							2	9									
*12	811	N	811	-0-	-0-	-0-	40	1	768	2	Y	3					7
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 8,254 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 #: 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	600	N	600	-0-	-0-	-0-	30	1	568	2	Y	2					19
							2	9									
02	557	N	557	-0-	-0-	-0-	28	1	529	2	Y	-0-					19
03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	23	1	439	2	Y	1					20
							1	9									
04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	34	1	638	2	Y	-0-					20
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	30	1	561	2	Y	-0-					20
06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	28	1	526	2	Y	1					21
							1	9									
07	720	N	720	-0-	-0-	-0-	36	1	684	2	Y	-0-					21
08	589	N	561	-0-	-28	-0-	28	1	154	2	Y	1					22
							378	3	1	9							
09	570	N	558	-0-	-12	-0-	28	1	530	2	Y	-0-					22
10	713	N	553	-0-	-160	-0-	28	1	525	2	Y	-0-					22
11	580	N	580	-0-	-0-	-0-	29	1	550	2	Y	1	20	1			3
							1	9									
*12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	34	1	645	2	Y	3					6
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 7,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	737	N	737	-0-	-0-	-0-	37	1	698	2	Y	2					23
							2	9									
02	658	N	658	-0-	-0-	-0-	33	1	624	2	Y	1					24
							1	9									
03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	35	1	667	2	Y	-0-					24
04	762	N	762	-0-	-0-	-0-	38	1	724	2	Y	-0-					24
05	756	N	756	-0-	-0-	-0-	38	1	717	2	Y	1					25
							1	9									
06	809	N	809	-0-	-0-	-0-	40	1	768	2	Y	1					26
							1	9									
07	877	N	877	-0-	-0-	-0-	44	1	833	2	Y	-0-					26
08	744	N	722	-0-	-22	-0-	36	1	199	2	Y	1					27
							486	3	1	9							
09	810	N	679	-0-	-131	-0-	34	1	645	2	Y	-0-					27
10	868	N	573	-0-	-295	-0-	29	1	544	2	Y	-0-					27
11	721	N	721	-0-	-0-	-0-	36	1	684	2	Y	1	24	1			4
							1	9									
*12	788	N	788	-0-	-0-	-0-	39	1	746	2	Y	3					7
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 8,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	961	N	936	-0-	-25	-0-	936	2			Y	-0-					76
02	784	N	682	-0-	-102	-0-	682	2			Y	-0-					76
03	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			Y	-0-					76
04	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			Y	-0-					76
05	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			Y	-0-					76
06	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			Y	-0-					76
07	1023	N	970	-0-	-53	-0-	970	2			Y	-0-					76
08	930	N	814	-0-	-116	-0-	814	2			Y	-0-					76
09	1110	N	728	-0-	-382	-0-	728	2			Y	-0-	74	1			2
10	961	N	33	-0-	-928	-0-	33	2			Y	-0-					2
11	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			Y	-0-	2	5			-0-
*12	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			Y	-0-					62
02	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			Y	-0-					62
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			Y	-0-					62
04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-					62
05	558	N	403	-0-	-155	-0-	403	2			Y	-0-					62
06	540	N	495	-0-	-45	-0-	494	2	1	9	Y	1					63
07	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			Y	-0-					63
08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-					63
09	510	N	409	-0-	-101	-0-	397	2	12	9	Y	11	41	1			33
10	558	N	11	-0-	-547	-0-	11	2			Y	-0-					33
11	480	N	454	-0-	-26	-0-	450	2	4	9	Y	4					37
12	434	N	340	-0-	-94	-0-	340	2			Y	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 6,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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	675	N	675	-0-	-0-	-0-	168	1	506	2	Y	1					25
							1	9									
02	504	N	485	-0-	-19	-0-	126	1	359	2	Y	-0-					25
03	589	N	456	-0-	-133	-0-	112	1	342	2	Y	2					27
							2	9									
04	600	N	524	-0-	-76	-0-	136	1	388	2	Y	-0-					27
05	637	N	637	-0-	-0-	-0-	176	1	461	2	Y	-0-					27
06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	163	1	471	2	Y	2					29
							2	9									
07	628	N	628	-0-	-0-	-0-	162	1	466	2	Y	-0-					29
08	651	N	595	-0-	-56	-0-	138	1	457	2	Y	-0-					29
09	630	N	599	-0-	-31	-0-	141	1	457	2	Y	1					30
							1	9									
10	620	N	44	-0-	-576	-0-	12	1	32	2	Y	-0-					30
11	772	N	772	-0-	-0-	-0-	160	1	612	2	Y	-0-					30
*12	753	N	753	-0-	-0-	-0-	157	1	592	2	Y	4					34
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 6,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	472	-0-	-210	-0-	117	1	354	2	Y	1					25
							1	9									
02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	140	1	400	2	Y	-0-					25
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	148	1	453	2	Y	1					26
							1	9									
04	689	N	689	-0-	-0-	-0-	179	1	510	2	Y	-0-					26
05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	166	1	434	2	Y	-0-					26
06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	169	1	490	2	Y	2					28
							2	9									
07	745	N	745	-0-	-0-	-0-	192	1	553	2	Y	-0-					28
08	589	N	450	-0-	-139	-0-	104	1	345	2	Y	1					29
							1	9									
09	660	N	588	-0-	-72	-0-	138	1	449	2	Y	1					30
							1	9									
10	744	N	29	-0-	-715	-0-	8	1	21	2	Y	-0-					30
11	757	N	757	-0-	-0-	-0-	160	1	597	2	Y	-0-					30
12	620	N	599	-0-	-21	-0-	125	1	471	2	Y	3					33
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 6,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

PGE MINERAL PROPERTIES LTD 298 WELL #: 3 RRCID -> 204359 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7228 - 7240

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	877	N	877	-0-	-0-	-0-	876	2	1	9	Y	1					57
02	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			Y	-0-					57
03	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			Y	-0-					57
04	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			Y	-0-					57
05	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			Y	-0-					57
06	927	N	927	-0-	-0-	-0-	921	2	6	9	Y	5					62
07	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			Y	-0-					62
08	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			Y	-0-					62
09	870	N	858	-0-	-12	-0-	858	2			Y	-0-	60	1			2
10	899	N	40	-0-	-859	-0-	40	2			Y	-0-					2
11	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			Y	-0-	2	5			-0-
12	899	N	775	-0-	-124	-0-	775	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,710 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. (I) GAS LIFT(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	457	-0-	-256	-0-	23	1	432	2	Y	2					21
							2	9									
02	644	N	435	-0-	-209	-0-	22	1	413	2	Y	-0-					21
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	28	1	532	2	Y	1					22
							1	9									
04	686	N	686	-0-	-0-	-0-	34	1	652	2	Y	-0-					22
05	767	N	767	-0-	-0-	-0-	38	1	728	2	Y	1					23
							1	9									
06	672	N	672	-0-	-0-	-0-	34	1	638	2	Y	-0-					23
07	713	N	670	-0-	-43	-0-	33	1	636	2	Y	1					24
							1	9									
08	775	N	740	-0-	-35	-0-	37	1	204	2	Y	1					25
							498	3	1	9							
09	660	N	604	-0-	-56	-0-	30	1	574	2	Y	-0-					25
10	699	N	699	-0-	-0-	-0-	35	1	664	2	Y	-0-					25
11	745	N	745	-0-	-0-	-0-	37	1	707	2	Y	1	22	1			4
							1	9									
*12	669	N	669	-0-	-0-	-0-	33	1	634	2	Y	2					6
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 7,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 9R RRCID -> 221545 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7564 - 7624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	989	N	989	-0-	-0-	-0-	337	1	651	2	N	1	1	8			1
							1	9									
02	905	N	905	-0-	-0-	-0-	334	1	571	2	N	-0-					1
03	899	N	874	-0-	-25	-0-	301	1	573	2	N	-0-					1
04	960	N	770	-0-	-190	-0-	193	1	576	2	N	1	1	8			1
							1	9									
05	992	N	672	-0-	-320	-0-	114	1	558	2	N	-0-					1
06	840	N	620	-0-	-220	-0-	94	1	526	2	N	-0-					1
07	806	N	683	-0-	-123	-0-	111	1	572	2	N	-0-					1
08	762	N	762	-0-	-0-	-0-	63	1	182	2	N	-0-					1
							517	3									
09	630	N	620	-0-	-10	-0-	97	1	523	2	N	-0-					1
10	682	N	655	-0-	-27	-0-	114	1	541	2	N	-0-					1
11	750	N	619	-0-	-131	-0-	102	1	517	2	N	-0-					1
12	651	N	651	-0-	-0-	-0-	113	1	538	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 8,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	851	N	851	-0-	-0-	-0-	290	1	561	2	Y	-0-					-0-
02	806	N	806	-0-	-0-	-0-	297	1	509	2	Y	-0-					-0-
03	824	N	824	-0-	-0-	-0-	284	1	540	2	Y	-0-					-0-
04	986	N	986	-0-	-0-	-0-	247	1	739	2	Y	-0-					-0-
05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	133	1	651	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
07	1023	N	695	-0-	-328	-0-	113	1	582	2	Y	-0-					-0-
08	775	N	696	-0-	-79	-0-	57	1	166	2	Y	-0-					-0-
							473	3									
09	647	N	647	-0-	-0-	-0-	101	1	546	2	Y	-0-					-0-
10	756	N	756	-0-	-0-	-0-	131	1	625	2	Y	-0-					-0-
11	660	N	645	-0-	-15	-0-	106	1	539	2	Y	-0-					-0-
*12	700	N	700	-0-	-0-	-0-	122	1	578	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 225164 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7572 - 7821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	880	N	880	-0-	-0-	-0-	300	1	579	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	886	N	886	-0-	-0-	-0-	327	1	559	2	N	-0-					-0-
03	923	N	923	-0-	-0-	-0-	318	1	604	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	840	N	620	-0-	-220	-0-	155	1	465	2	N	-0-					-0-
05	992	N	638	-0-	-354	-0-	108	1	530	2	N	-0-					-0-
06	900	N	587	-0-	-313	-0-	89	1	498	2	N	-0-					-0-
07	698	N	698	-0-	-0-	-0-	113	1	585	2	N	-0-					-0-
08	674	N	674	-0-	-0-	-0-	56	1	161	2	N	-0-					-0-
							457	3									
09	683	N	683	-0-	-0-	-0-	107	1	576	2	N	-0-					-0-
10	762	N	762	-0-	-0-	-0-	132	1	630	2	N	-0-					-0-
11	660	N	609	-0-	-51	-0-	100	1	509	2	N	-0-					-0-
12	713	N	585	-0-	-128	-0-	102	1	483	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234006 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7626 - 7672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	357	1	690	2	Y	-0-					-0-
02	972	N	972	-0-	-0-	-0-	358	1	614	2	Y	-0-					-0-
03	980	N	980	-0-	-0-	-0-	337	1	643	2	Y	-0-					-0-
04	983	N	983	-0-	-0-	-0-	329	1	654	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	804	-0-	-2	-0-	136	1	668	2	Y	-0-					-0-
06	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					-0-
07	1023	N	840	-0-	-183	-0-	136	1	704	2	Y	-0-					-0-
08	806	N	771	-0-	-35	-0-	64	1	184	2	Y	-0-					-0-
							523	3									
09	736	N	736	-0-	-0-	-0-	115	1	621	2	Y	-0-					-0-
10	837	N	452	-0-	-385	-0-	78	1	374	2	Y	-0-					-0-
11	750	N	354	-0-	-396	-0-	58	1	296	2	Y	-0-					-0-
*12	791	N	791	-0-	-0-	-0-	138	1	653	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,730 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 #: 3 RRCID -> 234007 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7590 - 7651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	881	N	881	-0-	-0-	-0-	300	1	581	2	Y	-0-					-0-
02	809	N	809	-0-	-0-	-0-	298	1	511	2	Y	-0-					-0-
03	828	N	828	-0-	-0-	-0-	285	1	543	2	Y	-0-					-0-
04	786	N	786	-0-	-0-	-0-	197	1	589	2	Y	-0-					-0-
05	727	N	727	-0-	-0-	-0-	123	1	604	2	Y	-0-					-0-
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	1	1	8			-0-
07	806	N	713	-0-	-93	-0-	116	1	597	2	Y	-0-					-0-
08	713	N	687	-0-	-26	-0-	57	1	164	2	Y	-0-					-0-
							466	3									
09	618	N	618	-0-	-0-	-0-	97	1	521	2	Y	-0-					-0-
10	812	N	812	-0-	-0-	-0-	141	1	671	2	Y	-0-					-0-
11	660	N	650	-0-	-10	-0-	107	1	543	2	Y	-0-					-0-
*12	751	N	751	-0-	-0-	-0-	131	1	620	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	609	1	1177	2	Y	-0-					-0-
02	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	583	1	999	2	Y	-0-					-0-
03	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	565	1	1077	2	Y	-0-					-0-
04	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	363	1	1085	2	Y	-0-					-0-
05	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	218	1	1066	2	Y	-0-					-0-
06	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					-0-
07	1488	N	1386	-0-	-102	-0-	225	1	1161	2	Y	-0-					-0-
08	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	108	1	311	2	Y	-0-					-0-
							885	3									
09	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	186	1	1001	2	Y	-0-					-0-
10	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	252	1	1204	2	Y	-0-					-0-
11	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	214	1	1086	2	Y	-0-					-0-
*12	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	230	1	1091	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,696 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	368	N	368	-0-	-0-	-0-	125	1	243	2	Y	-0-					-0-
02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	167	1	285	2	Y	-0-					-0-
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	137	1	260	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	315	-0-	-15	-0-	79	1	236	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	337	-0-	-4	-0-	57	1	280	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	77	1	396	2	Y	-0-					-0-
08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	35	1	99	2	Y	-0-					-0-
							284	3									
09	485	N	485	-0-	-0-	-0-	76	1	409	2	Y	-0-					-0-
10	583	N	583	-0-	-0-	-0-	101	1	482	2	Y	-0-					-0-
11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	83	1	418	2	Y	-0-					-0-
*12	464	N	464	-0-	-0-	-0-	81	1	383	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,793 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 #: 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	443	N	443	-0-	-0-	-0-	151	1	292	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	296	-0-	-40	-0-	109	1	187	2	Y	-0-					-0-
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	141	1	267	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	212	-0-	-148	-0-	53	1	159	2	Y	-0-					-0-
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	59	1	289	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	58	1	301	2	Y	-0-					-0-
08	393	N	393	-0-	-0-	-0-	32	1	94	2	Y	-0-					-0-
							267	3									
09	293	N	293	-0-	-0-	-0-	46	1	247	2	Y	-0-					-0-
10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	57	1	273	2	Y	-0-					-0-
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	46	1	231	2	Y	-0-					-0-
*12	390	N	390	-0-	-0-	-0-	68	1	322	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	474	N	474	-0-	-0-	-0-	162	1	312	2	N	-0-					-0-
02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	217	1	371	2	N	-0-					-0-
03	671	N	671	-0-	-0-	-0-	231	1	440	2	N	-0-					-0-
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	151	1	451	2	N	-0-					-0-
05	651	N	511	-0-	-140	-0-	87	1	424	2	N	-0-					-0-
06	660	N	489	-0-	-171	-0-	74	1	415	2	N	-0-					-0-
07	620	N	543	-0-	-77	-0-	88	1	455	2	N	-0-					-0-
08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	44	1	126	2	N	-0-					-0-
							359	3									
09	498	N	498	-0-	-0-	-0-	78	1	420	2	N	-0-					-0-
10	559	N	559	-0-	-0-	-0-	97	1	462	2	N	-0-					-0-
11	510	N	485	-0-	-25	-0-	80	1	405	2	N	-0-					-0-
*12	540	N	540	-0-	-0-	-0-	94	1	446	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	857	N	857	-0-	-0-	-0-	292	1	565	2	N	-0-					126
02	883	N	883	-0-	-0-	-0-	318	1	544	2	N	19					145
							21	9									
03	958	N	958	-0-	-0-	-0-	326	1	621	2	N	10					155
							11	9									
04	840	N	766	-0-	-74	-0-	192	1	574	2	N	-0-					155
05	992	N	726	-0-	-266	-0-	123	1	603	2	N	-0-					155
06	930	N	718	-0-	-212	-0-	107	1	601	2	N	9					164
							10	9									
07	806	N	687	-0-	-119	-0-	109	1	564	2	N	13					177
							14	9									
08	795	N	795	-0-	-0-	-0-	65	1	188	2	N	7					184
							534	3	8	9							
09	720	N	644	-0-	-76	-0-	114	1	530	2	N	-0-					184
10	819	N	819	-0-	-0-	-0-	142	1	676	2	N	1					185
							1	9									
11	780	N	728	-0-	-52	-0-	120	1	608	2	N	-0-					185
*12	853	N	853	-0-	-0-	-0-	148	1	703	2	N	2	170	1			17
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 9,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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	279	N	194	-0-	-85	-0-	66	1	128	2	N	-0-					-0-
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	87	1	148	2	N	-0-					-0-
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	60	1	114	2	N	-0-					-0-
04	180	N	137	-0-	-43	-0-	34	1	103	2	N	-0-					-0-
05	248	N	90	-0-	-158	-0-	15	1	75	2	N	-0-					-0-
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	30	1	169	2	N	5					5
							6	9									
07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	37	1	190	2	N	13					18
							14	9									
08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	17	1	49	2	N	34					52
							138	3	37	9							
09	210	N	171	-0-	-39	-0-	27	1	144	2	N	-0-					52
10	248	N	173	-0-	-75	-0-	28	1	134	2	N	10					62
							11	9									
11	240	N	154	-0-	-86	-0-	25	1	126	2	N	3					65
							3	9									
12	186	N	147	-0-	-39	-0-	25	1	120	2	N	2					67
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 2,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

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	820	N	820	-0-	-0-	-0-	279	1	541	2	N	-0-					-0-
02	756	N	756	-0-	-0-	-0-	279	1	477	2	N	-0-					-0-
03	802	N	802	-0-	-0-	-0-	276	1	525	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	780	N	746	-0-	-34	-0-	187	1	559	2	N	-0-					-0-
05	837	N	584	-0-	-253	-0-	99	1	485	2	N	-0-					-0-
06	780	N	772	-0-	-8	-0-	115	1	643	2	N	13					13
							14	9									
07	821	N	821	-0-	-0-	-0-	129	1	664	2	N	25					38
							28	9									
08	732	N	732	-0-	-0-	-0-	58	1	167	2	N	30					68
							474	3	33	9							
09	780	N	638	-0-	-142	-0-	100	1	538	2	N	-0-					68
10	822	N	822	-0-	-0-	-0-	142	1	678	2	N	2					70
							2	9									
11	720	N	647	-0-	-73	-0-	106	1	539	2	N	2					72
							2	9									
*12	695	N	695	-0-	-0-	-0-	121	1	574	2	N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 8,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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	839	N	839	-0-	-0-	-0-	286	1	553	2	N	-0-					-0-
02	805	N	805	-0-	-0-	-0-	297	1	508	2	N	-0-					-0-
03	775	N	711	-0-	-64	-0-	245	1	466	2	N	-0-					-0-
04	810	N	578	-0-	-232	-0-	145	1	433	2	N	-0-					-0-
05	899	N	526	-0-	-373	-0-	89	1	437	2	N	-0-					-0-
06	690	N	494	-0-	-196	-0-	75	1	419	2	N	-0-					-0-
07	732	N	732	-0-	-0-	-0-	119	1	613	2	N	-0-					-0-
08	733	N	733	-0-	-0-	-0-	60	1	175	2	N	-0-					-0-
							498	3									
09	685	N	685	-0-	-0-	-0-	107	1	578	2	N	-0-					-0-
10	744	N	702	-0-	-42	-0-	122	1	580	2	N	-0-					-0-
11	720	N	615	-0-	-105	-0-	101	1	514	2	N	-0-					-0-
12	713	N	665	-0-	-48	-0-	116	1	549	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	504	1	975	2	N	-0-					-0-
02	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	459	1	787	2	N	-0-					-0-
03	1426	N	1256	-0-	-170	-0-	433	1	823	2	N	-0-					-0-
04	1440	N	1125	-0-	-315	-0-	282	1	843	2	N	-0-					-0-
05	1395	N	990	-0-	-405	-0-	168	1	822	2	N	-0-					-0-
06	1230	N	959	-0-	-271	-0-	145	1	814	2	N	-0-					-0-
07	1178	N	1114	-0-	-64	-0-	181	1	933	2	N	-0-					-0-
08	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	85	1	246	2	N	-0-					-0-
							701	3									
09	977	N	977	-0-	-0-	-0-	153	1	824	2	N	-0-					-0-
10	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	194	1	925	2	N	-0-					-0-
11	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	167	1	846	2	N	-0-					-0-
*12	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	207	1	982	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	342	1	662	2	Y	-0-					2
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	154	1	263	2	Y	-0-					2
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	111	1	212	2	Y	-0-					2
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	61	1	181	2	Y	-0-					2
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	42	1	204	2	Y	-0-					2
06	180	N	162	-0-	-18	-0-	25	1	137	2	Y	-0-					2
07	248	N	100	-0-	-148	-0-	16	1	84	2	Y	-0-					2
08	742	N	742	-0-	-0-	-0-	61	1	177	2	Y	-0-					2
							504	3									
09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	61	1	329	2	Y	-0-					2
10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	55	1	264	2	Y	-0-					2
11	300	N	271	-0-	-29	-0-	45	1	226	2	Y	-0-					2
12	310	N	296	-0-	-14	-0-	52	1	244	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 4,512 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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	807	N	807	-0-	-0-	-0-	275	1	532	2	Y	-0-					8
02	809	N	809	-0-	-0-	-0-	298	1	511	2	Y	-0-					8
03	864	N	864	-0-	-0-	-0-	298	1	566	2	Y	-0-					8
04	733	N	733	-0-	-0-	-0-	184	1	549	2	Y	-0-					8
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					8
06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	92	1	513	2	Y	-0-					8
07	744	N	660	-0-	-84	-0-	107	1	553	2	Y	-0-					8
08	596	N	596	-0-	-0-	-0-	49	1	142	2	Y	-0-					8
							405	3									
09	658	N	658	-0-	-0-	-0-	103	1	555	2	Y	-0-					8
10	735	N	735	-0-	-0-	-0-	127	1	608	2	Y	-0-					8
11	624	N	624	-0-	-0-	-0-	103	1	521	2	Y	-0-					8
12	682	N	610	-0-	-72	-0-	106	1	504	2	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 7,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	822	N	822	-0-	-0-	-0-	280	1	542	2	Y	-0-					1
02	900	N	900	-0-	-0-	-0-	332	1	568	2	Y	-0-					1
03	947	N	947	-0-	-0-	-0-	326	1	621	2	Y	-0-					1
04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	203	1	607	2	Y	-0-					1
05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	121	1	592	2	Y	-0-					1
06	691	N	691	-0-	-0-	-0-	105	1	586	2	Y	-0-					1
07	837	N	729	-0-	-108	-0-	118	1	611	2	Y	-0-					1
08	713	N	661	-0-	-52	-0-	55	1	158	2	Y	-0-					1
							448	3									
09	690	N	676	-0-	-14	-0-	106	1	570	2	Y	-0-					1
10	744	N	738	-0-	-6	-0-	128	1	610	2	Y	-0-					1
11	630	N	592	-0-	-38	-0-	98	1	494	2	Y	-0-					1
12	713	N	688	-0-	-25	-0-	120	1	568	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 8,967 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	738	N	738	-0-	-0-	-0-	252	1	486	2	Y	-0-					2
02	752	N	752	-0-	-0-	-0-	277	1	475	2	Y	-0-					2
03	806	N	806	-0-	-0-	-0-	278	1	528	2	Y	-0-					2
04	711	N	711	-0-	-0-	-0-	178	1	533	2	Y	-0-					2
05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	107	1	523	2	Y	-0-					2
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	92	1	515	2	Y	-0-					2
07	744	N	661	-0-	-83	-0-	107	1	554	2	Y	-0-					2
08	620	N	574	-0-	-46	-0-	47	1	137	2	Y	-0-					2
							390	3									
09	600	N	538	-0-	-62	-0-	84	1	454	2	Y	-0-					2
10	659	N	659	-0-	-0-	-0-	114	1	545	2	Y	-0-					2
11	570	N	558	-0-	-12	-0-	92	1	466	2	Y	-0-					2
12	558	N	558	-0-	-0-	-0-	97	1	461	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 7,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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	303	N	303	-0-	-0-	-0-	103	1	200	2	Y	-0-					1
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	136	1	232	2	Y	-0-					1
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	131	1	248	2	Y	-0-					1
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	78	1	233	2	Y	-0-					1
05	403	N	360	-0-	-43	-0-	61	1	299	2	Y	-0-					1
06	360	N	219	-0-	-141	-0-	33	1	186	2	Y	-0-					1
07	310	N	291	-0-	-19	-0-	47	1	244	2	Y	-0-					1
08	372	N	267	-0-	-105	-0-	22	1	64	2	Y	-0-					1
							181	3									
09	210	N	184	-0-	-26	-0-	29	1	155	2	Y	-0-					1
10	362	N	362	-0-	-0-	-0-	63	1	299	2	Y	-0-					1
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	46	1	231	2	Y	-0-					1
*12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	55	1	262	2	Y	-0-					1

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

BURKHOLDER WELL #: 1H RRCID -> 280138 COMPL. DATE 02/02/2015 TOTAL DEPTH 7770 PERF. N/A

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

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

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

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

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

BAKER (ESCONDIDO 900) 05127 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
SUMMIT OIL & GAS, INC. 829213
PETRO-GULF BAKER RANCH WELL #: 3913 RRCID -> 102548 COMPL. DATE 08/24/1982 TOTAL DEPTH 2898 PERF. 945 - 950

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

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

BANDERA (ELLENBURGER) 05410 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BANDERA
PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
CARTER WELL #: 1 RRCID -> 253768 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 3765 - 4274

01	1550 #	1352	-0-	-198	-0-	1352	2			N	-0-					85
02	1680 #	1028	-0-	-652	-0-	1028	2			N	-0-					85
03	1860 #	1567	-0-	-293	-0-	479	1	1088	2	N	-0-					85
04	1899 R	1899	-0-	-0-	-0-	927	1	972	2	N	-0-					85
05	1742 R	1742	-0-	-0-	-0-	649	1	1093	2	N	-0-					85
06	1320 #	1036	-0-	-284	-0-	1036	2			N	-0-					85
07	1953 #	1036	-0-	-917	-0-	1036	2			N	-0-					85
08	1953 #	183	-0-	-1770	-0-	183	2			N	-0-					85
09	1890 #	899	-0-	-991	-0-	899	2			N	-0-					85
10	1736 #	920	-0-	-816	-0-	920	2			N	-0-					85
11	1050 #	128	-0-	-922	-0-	128	2			N	-0-					85
12	1023 #	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					85

TOTAL GAS PROD: 11,790 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

01	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
02	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
03	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
04	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
05	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
06	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
07	496 N	394	-0-	-102	-0-	394	2			N	-0-					-0-
08	527 N	476	-0-	-51	-0-	476	2			N	-0-					-0-
09	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
10	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
11	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,615 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
04	420	N	221	-0-	-199	-0-	221	2			N	-0-					-0-
05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
06	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
07	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
08	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-
09	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
10	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
11	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTON, RICHARD W. JR. WELL #: 15 RRCID -> 040835 COMPL. DATE 11/15/1966 TOTAL DEPTH 2529 PERF. 2452 - 2462

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

01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
07	155	N	90	-0-	-65	-0-	90	2			N	-0-					-0-
08	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
10	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
11	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,373 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 #: 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
11	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,559 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 #: 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-

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-

BANDERA TANK, NW. (SAN MIGUEL) //CONT.// 05438 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
PATTERSON ENERGY CORPORATION //CONT.// 643402
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	2565	N	145	-0-	-2420	-0-	145	2			N	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	2246	-0-	-854	-0-	2246	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	2200	-0-	-800	-0-	2200	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	2450	-0-	-650	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
06	387	X	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
07	2263	X	422	-0-	-1841	-0-	422	2			N	-0-					-0-
08	2449	X	463	-0-	-1986	-0-	463	2			N	-0-					-0-
09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
11	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,661 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPPAROSA RANCH WELL #: 40 RRCID -> 061256 COMPL. DATE 02/28/1975 TOTAL DEPTH 2198 PERF. N/A

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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	837	-0-	-31	-0-	837	3		N	-0-			-0-
02	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3		N	-0-			-0-
03	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3		N	-0-			-0-
04	810	N	791	-0-	-19	-0-	791	3		N	-0-			-0-
05	868	N	817	-0-	-51	-0-	817	3		N	-0-			-0-
06	810	N	766	-0-	-44	-0-	766	3		N	-0-			-0-
07	806	N	491	-0-	-315	-0-	491	3		N	-0-			-0-
08	806	N	-0-	-0-	-806	-0-				N	-0-			-0-
09	780	N	775	-0-	-5	-0-	775	3		N	-0-			-0-
10	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3		N	-0-			-0-
11	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3		N	-0-			-0-
*12	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,596 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3		N	-0-			-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3		N	-0-			-0-
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3		N	-0-			-0-
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3		N	-0-			-0-
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3		N	-0-			-0-
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3		N	-0-			-0-
07	248	N	130	-0-	-118	-0-	130	3		N	-0-			-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			-0-
09	240	N	137	-0-	-103	-0-	137	1		N	-0-			-0-
10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3		N	-0-			-0-
11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-			-0-
*12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,346 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	1426	N	1292	-0-	-134	-0-	1292	2		N	-0-			-0-
02	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2		N	-0-			-0-
03	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2		N	-0-			-0-
04	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2		N	-0-			-0-
05	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-				N	-0-			-0-
06	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-				N	-0-			-0-
07	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2		N	-0-			-0-
10	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2		N	-0-			-0-
11	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2		N	-0-			-0-
*12	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.// 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HACKBERRY CANYON "121" WELL #: 1 RRCID -> 114793 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 3555 - 4285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	43	-0-	-50	-0-	43	2			N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	30	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	62	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
11	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
*12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HACKBERRY CANYON "120" WELL #: 1 RRCID -> 115314 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4065 - 4839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
02	56	N	24	-0-	-32	-0-	24	2			N	-0-					-0-
03	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	30	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	62	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
*12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 328 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	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
*12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.// 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	2			N	-0-					-0-
02	252	N	221	-0-	-31	-0-	221	2			N	-0-					-0-
03	279	N	237	-0-	-42	-0-	237	2			N	-0-					-0-
04	270	N	225	-0-	-45	-0-	225	2			N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
*12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HACKBERRY CANYON "124" WELL #: 1 RRCID -> 197971 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 4191 PERF. 3400 - 3410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	302	-0-	-70	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
02	336	N	281	-0-	-55	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	291	-0-	-50	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
10	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
*12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HACKENBERRY CANYON 121 1/2 WELL #: 2 RRCID -> 201027 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3417 - 3420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	250	-0-	-60	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
02	280	N	207	-0-	-73	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	209	-0-	-39	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	218	-0-	-22	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
*12	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,634 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 #: 3 RRCID -> 201028 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3039 - 3800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	423	-0-	-73	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
02	448	N	399	-0-	-49	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
03	465	N	423	-0-	-42	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
04	420	N	358	-0-	-62	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	310	N	178	-0-	-132	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
02	280	N	133	-0-	-147	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	106	-0-	-111	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	106	-0-	-74	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
*12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,182 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	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	177	-0-	-47	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	181	-0-	-36	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	154	-0-	-56	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 744 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.// 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	49	-0-	-7	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
*12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
02	56	N	48	-0-	-8	-0-	48	2			N	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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: 245 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	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
10	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.// 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TIDWELL PRODUCTION COMPANY //CONT.// 859824
DEATON 1-121 WELL #: 1 RRCID -> 111767 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 16689 PERF. 4038 - 4704

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUNGER 31 WELL #: 1 RRCID -> 122593 COMPL. DATE 04/17/1986 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3079 - 3582

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	202	2			N	-0-					-0-
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
05	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-					-0-
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	180	N	146	-0-	-34	-0-	146	2			N	-0-					-0-
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,670 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		796	-0-	796	3557	54	1	742	2	N	-0-					-0-
02	4357	X	800	-0-	-3557	-0-	54	1	746	2	N	-0-					-0-
03	817	X	817	-0-	-0-	-0-	57	1	760	2	N	-0-					-0-
04	881	N	881	-0-	-0-	-0-	61	1	820	2	N	-0-					-0-
05	852	N	852	-0-	-0-	-0-	59	1	793	2	N	-0-					-0-
06	780	N	657	-0-	-123	-0-	45	1	612	2	N	-0-					-0-
07	837	N	672	-0-	-165	-0-	47	1	625	2	N	-0-					-0-
08	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
09	660	N	-0-	-0-	-660	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEANO (STRAWN) //CONT.// 06457 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	3812	X	3197	-0-	-615	-0-	215	1	2982	2	N	-0-			-0-
02	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	211	1	2913	2	N	-0-			-0-
03	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	210	1	2794	2	N	-0-			-0-
04	1732	X	1732	-0-	-0-	-0-	120	1	1612	2	N	-0-			-0-
05	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	181	1	2408	2	N	-0-			-0-
06	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	192	1	2626	2	N	-0-			-0-
07	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	188	1	2492	2	N	-0-			-0-
08	1486	X	1486	-0-	-0-	-0-	105	1	1381	2	N	-0-			-0-
09	1481	X	1481	-0-	-0-	-0-	107	1	1374	2	N	-0-			-0-
10	1471	X	1471	-0-	-0-	-0-	110	1	1361	2	N	-0-			-0-
11	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	112	1	1453	2	N	-0-			-0-
*12	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	109	1	1453	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWBY G.U. 2 WELL #: 2T RRCID -> 195485 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 10240 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	T. A.		3886	-0-	3886	14076	262	1	3624	2	N	-0-			-0-
02	17439	X	3363	-0-	-14076	-0-	227	1	3136	2	N	-0-			-0-
03	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	231	1	3072	2	N	-0-			-0-
04	3780	X	3175	-0-	-605	-0-	220	1	2955	2	N	-0-			-0-
05	3875	X	2372	-0-	-1503	-0-	165	1	2207	2	N	-0-			-0-
06	3750	X	3268	-0-	-482	-0-	223	1	3045	2	N	-0-			-0-
07	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	261	1	3461	2	N	-0-			-0-
08	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-			-0-
09	3270	X	-0-	-0-	-3270	-0-					N	-0-			-0-
10	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-			-0-
11	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					N	-0-			-0-
12	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWBY "A" WELL #: 5 RRCID -> 196901 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9725 - 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	1900	X	1900	-0-	-0-	-0-	128	1	1772	2	N	-0-			-0-
02	980	X	517	-0-	-463	-0-	35	1	482	2	N	-0-			-0-
03	992	X	582	-0-	-410	-0-	41	1	541	2	N	-0-			-0-
04	1830	X	589	-0-	-1241	-0-	41	1	548	2	N	-0-			-0-
05	1891	X	511	-0-	-1380	-0-	36	1	475	2	N	-0-			-0-
06	1830	X	660	-0-	-1170	-0-	45	1	615	2	N	-0-			-0-
07	1752	X	1752	-0-	-0-	-0-	123	1	1629	2	N	-0-			-0-
08	620	X	588	-0-	-32	-0-	42	1	546	2	N	-0-			-0-
09	660	X	568	-0-	-92	-0-	41	1	527	2	N	-0-			-0-
10	1767	X	507	-0-	-1260	-0-	38	1	469	2	N	-0-			-0-
11	1710	X	392	-0-	-1318	-0-	28	1	364	2	N	-0-			-0-
12	1767	X	996	-0-	-771	-0-	70	1	926	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEANO (STRAWN) //CONT.// 06457 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
NEWBY G.U.1 WELL #: 3 RRCID -> 197970 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9707 - 9780

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

NEWBY G.U. 1 WELL #: 4 T RRCID -> 221371 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9542 - 9784

01	T. A.		4570	-0-	4570	17865	308	1	4262	2	N	-0-					-0-
02	21689	X	3824	-0-	-17865	-0-	258	1	3566	2	N	-0-					-0-
03	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	293	1	3910	2	N	-0-					-0-
04	4470	X	3597	-0-	-873	-0-	249	1	3348	2	N	-0-					-0-
05	4619	X	3399	-0-	-1220	-0-	237	1	3162	2	N	-0-					-0-
06	4410	X	3776	-0-	-634	-0-	257	1	3519	2	N	-0-					-0-
07	4247	X	4090	-0-	-157	-0-	287	1	3803	2	N	-0-					-0-
08	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-					-0-
09	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					N	-0-					-0-
10	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	-0-					-0-
11	3960	X	-0-	-0-	-3960	-0-					N	-0-					-0-
12	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,459 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

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

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

BELLE BRANCH //CONT.// 06924 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ATASCOSA
J. D. PRODUCTION //CONT.// 427566
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-

BENTON CITY (ANACACHO) //CONT.// 07210 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ATASCOSA
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-

BENTON CITY S, (ANACACHO) //CONT.// 07220 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ATASCOSA
REGENCY ENERGY, INC. 698761
NAEGLIN, MIKE WELL #: 1 RRCID -> 227894 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 2453 PERF. 1810 - 1828

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

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

COLLINS, JOE WELL #: 1 RRCID -> 229953 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 1860 PERF. 1816 - 1832

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

01	5648 R	5648	-0-	-0-	-0-	5648	2	N	-0-			-0-
02	5594 R	5594	-0-	-0-	-0-	5594	2	N	-0-			-0-
03	5348 R	5348	-0-	-0-	-0-	5348	2	N	-0-			-0-
04	5460 #	5264	-0-	-196	-0-	5264	2	N	-0-			-0-
05	6200 #	4577	-0-	-1623	-0-	4577	2	N	-0-			-0-
06	6000 #	3932	-0-	-2068	-0-	3932	2	N	-0-			-0-
07	6200 #	3637	-0-	-2563	-0-	3637	2	N	-0-			-0-
08	5425 #	4671	-0-	-754	-0-	4671	2	N	-0-			-0-
09	6946	6503	-0-	-443	-0-	6503	2	N	-0-			-0-
10	5182 R	5182	-0-	-0-	-0-	5182	2	N	-0-			-0-
11	4530 #	4259	-0-	-271	-0-	4259	2	N	-0-			-0-
12	6262	4186	-0-	-2076	-0-	4186	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 58,801 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	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
02	420	N	204	-0-	-216	-0-	204	3			N	-0-					-0-
03	496	N	370	-0-	-126	-0-	370	3			N	-0-					-0-
04	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
07	620	N	413	-0-	-207	-0-	413	3			N	-0-					-0-
08	465	N	251	-0-	-214	-0-	251	3			N	-0-					-0-
09	390	N	238	-0-	-152	-0-	238	3			N	-0-					-0-
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
*11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,907 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	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
04	330	N	279	-0-	-51	-0-	279	3			N	-0-					-0-
05	372	N	288	-0-	-84	-0-	288	3			N	-0-					-0-
06	330	N	236	-0-	-94	-0-	236	3			N	-0-					-0-
07	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	3			N	-0-					-0-
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
09	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
10	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	3			N	-0-					-0-
11	270	N	133	-0-	-137	-0-	133	3			N	-0-					-0-
12	341	N	299	-0-	-42	-0-	299	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,417 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-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

BIG FOOT, WEST (GAS) 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
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	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
04	840	N	139	-0-	-701	-0-	139	2			N	-0-					-0-
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,575 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		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	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
05	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
07	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
08	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
10	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
*12	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,242 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	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
04	450	N	444	-0-	-6	-0-	444	3			N	-0-					-0-
05	496	N	417	-0-	-79	-0-	417	3			N	-0-					-0-
06	480	N	458	-0-	-22	-0-	458	3			N	-0-					-0-
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
08	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
09	450	N	405	-0-	-45	-0-	405	3			N	-0-					-0-
10	465	N	418	-0-	-47	-0-	418	3			N	-0-					-0-
11	420	N	170	-0-	-250	-0-	170	3			N	-0-					-0-
12	434	N	361	-0-	-73	-0-	361	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,988 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	434	N	285	-0-	-149	-0-	285	3			N	-0-					-0-
02	224	N	150	-0-	-74	-0-	150	3			N	-0-					-0-
03	279	N	99	-0-	-180	-0-	99	3			N	-0-					-0-
04	270	N	40	-0-	-230	-0-	40	3			N	-0-					-0-
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
08	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
09	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
10	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	167	-0-	-883	-0-	167	3			N	-0-					-0-
12	496	N	283	-0-	-213	-0-	283	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,400 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	432	-0-	-2	-0-	432	3			N	-0-					-0-
02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
07	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
08	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
09	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
11	420	N	181	-0-	-239	-0-	181	3			N	-0-					-0-
12	434	N	388	-0-	-46	-0-	388	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,510 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	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-					-0-
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
05	248	N	212	-0-	-36	-0-	212	3			N	-0-					-0-
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
08	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	3			N	-0-					-0-
09	240	N	198	-0-	-42	-0-	198	3			N	-0-					-0-
10	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					-0-
11	180	N	127	-0-	-53	-0-	127	3			N	-0-					-0-
*12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIEDIEGER, FERDINAND WELL #: 1 RRCID -> 000023 COMPL. DATE 11/26/1958 TOTAL DEPTH 3172 PERF. 3076 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-
02	56	N	53	-0-	-3	-0-	53	3			N	-0-					-0-
03	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	3			N	-0-					-0-
04	120	N	47	-0-	-73	-0-	47	3			N	-0-					-0-
05	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	3			N	-0-					-0-
06	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	3			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
09	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
11	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
12	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, EDGAR A. WELL #: 1 RRCID -> 000024 COMPL. DATE 10/24/1958 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2953 - 2971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
05	217	N	138	-0-	-79	-0-	138	3			N	-0-					-0-
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
09	240	N	201	-0-	-39	-0-	201	3			N	-0-					-0-
10	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	3			N	-0-					-0-
11	150	N	81	-0-	-69	-0-	81	3			N	-0-					-0-
*12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,938 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	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	3			N	-0-					-0-
02	280	N	260	-0-	-20	-0-	260	3			N	-0-					-0-
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
06	390	N	366	-0-	-24	-0-	366	3			N	-0-					-0-
07	403	N	374	-0-	-29	-0-	374	3			N	-0-					-0-
08	403	N	374	-0-	-29	-0-	374	3			N	-0-					-0-
09	360	N	339	-0-	-21	-0-	339	3			N	-0-					-0-
10	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
11	360	N	130	-0-	-230	-0-	130	3			N	-0-					-0-
12	341	N	254	-0-	-87	-0-	254	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,061 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	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					-0-
02	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					-0-
03	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-
04	720	N	658	-0-	-62	-0-	658	3			N	-0-					-0-
05	744	N	739	-0-	-5	-0-	739	3			N	-0-					-0-
06	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-
07	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
08	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					-0-
09	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					-0-
10	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					-0-
11	720	N	486	-0-	-234	-0-	486	3			N	-0-					-0-
*12	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,063 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	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
04	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-
06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
08	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
10	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
11	210	N	190	-0-	-20	-0-	190	3			N	-0-					-0-
*12	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,815 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	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
02	392	N	385	-0-	-7	-0-	385	3			N	-0-					-0-
03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
04	390	N	383	-0-	-7	-0-	383	3			N	-0-					-0-
05	434	N	413	-0-	-21	-0-	413	3			N	-0-					-0-
06	390	N	347	-0-	-43	-0-	347	3			N	-0-					-0-
07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
08	403	N	343	-0-	-60	-0-	343	3			N	-0-					-0-
09	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
10	403	N	323	-0-	-80	-0-	323	3			N	-0-					-0-
11	330	N	176	-0-	-154	-0-	176	3			N	-0-					-0-
12	465	N	369	-0-	-96	-0-	369	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ECKENROTH, ED. H. WELL #: 1 RRCID -> 000030 COMPL. DATE 09/10/1959 TOTAL DEPTH 3155 PERF. 3064 - 3094

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/01/2017 - PLUGGED 05/01/17

TOTAL GAS PROD: -0- 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	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
11	390	N	207	-0-	-183	-0-	207	3			N	-0-					-0-
*12	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,379 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	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
03	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-					-0-
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
07	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
09	330	N	260	-0-	-70	-0-	260	3			N	-0-					-0-
10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
11	330	N	185	-0-	-145	-0-	185	3			N	-0-					-0-
*12	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,942 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

MANN, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 000038 COMPL. DATE 07/14/1957 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2055 - 2984

01	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
02	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
03	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
08	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
09	390	N	262	-0-	-128	-0-	262	3			N	-0-					-0-
10	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
11	390	N	267	-0-	-123	-0-	267	3			N	-0-					-0-
*12	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OQUINN, WEBSTER, GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000040 COMPL. DATE 06/01/1957 TOTAL DEPTH 3155 PERF. N/A

01	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					-0-
02	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
03	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-
04	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					-0-
05	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-
06	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-
07	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					-0-
08	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					-0-
09	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3677	-0-	577	577	3677	3			N	-0-					-0-
11	2060	N	1483	-0-	-577	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
*12	3100	N	3404	-0-	304	304	3404	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OQUINN, WEBSTER, GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 000041 COMPL. DATE 08/07/1958 TOTAL DEPTH 3182 PERF. 3105 - 3115

01	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-
02	364	N	258	-0-	-106	-0-	258	3			N	-0-					-0-
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
05	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/11/2017 - PLUGGED 05/11/17

TOTAL GAS PROD: 1,013 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	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
05	403	N	390	-0-	-13	-0-	390	3			N	-0-					-0-
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
07	465	N	333	-0-	-132	-0-	333	3			N	-0-					-0-
08	403	N	316	-0-	-87	-0-	316	3			N	-0-					-0-
09	420	N	384	-0-	-36	-0-	384	3			N	-0-					-0-
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
11	300	N	145	-0-	-155	-0-	145	3			N	-0-					-0-
12	403	N	373	-0-	-30	-0-	373	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,433 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	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
11	210	N	145	-0-	-65	-0-	145	3			N	-0-					-0-
*12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,219 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	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
07	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
09	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
10	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
*12	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,006 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	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
04	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-					-0-
05	124	N	69	-0-	-55	-0-	69	3			N	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
09	90	N	31	-0-	-59	-0-	31	3			N	-0-					-0-
10	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
11	150	N	108	-0-	-42	-0-	108	3			N	-0-					-0-
*12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 985 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	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
03	279	N	48	-0-	-231	-0-	48	3			N	-0-					-0-
04	300	N	121	-0-	-179	-0-	121	3			N	-0-					-0-
05	217	N	152	-0-	-65	-0-	152	3			N	-0-					-0-
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
09	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
10	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
11	300	N	170	-0-	-130	-0-	170	3			N	-0-					-0-
12	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,823 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	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
*12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,942 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	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
03	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
07	186	N	93	-0-	-93	-0-	93	3			N	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
09	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					-0-
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
*12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,229 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	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
04	360	N	330	-0-	-30	-0-	330	3			N	-0-					-0-
05	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	3			N	-0-					-0-
06	360	N	342	-0-	-18	-0-	342	3			N	-0-					-0-
07	341	N	283	-0-	-58	-0-	283	3			N	-0-					-0-
08	372	N	255	-0-	-117	-0-	255	3			N	-0-					-0-
09	330	N	232	-0-	-98	-0-	232	3			N	-0-					-0-
10	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	3			N	-0-					-0-
11	240	N	107	-0-	-133	-0-	107	3			N	-0-					-0-
*12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,664 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	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
02	336	N	226	-0-	-110	-0-	226	3			N	-0-					-0-
03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
11	360	N	175	-0-	-185	-0-	175	3			N	-0-					-0-
*12	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,820 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	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
02	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
03	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
04	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1651	-0-	-23	-0-	1651	3			N	-0-					-0-
06	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	1371	-0-	-148	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
08	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3			N	-0-					-0-
09	1590	N	874	-0-	-716	-0-	874	3			N	-0-					-0-
10	1364	N	1192	-0-	-172	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
11	1770	N	662	-0-	-1108	-0-	662	3			N	-0-					-0-
*12	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,439 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	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
02	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					-0-
03	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					-0-
04	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					-0-
05	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
06	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
07	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
08	465	N	45	-0-	-420	-0-	45	3			N	-0-					-0-
09	450	N	435	-0-	-15	-0-	435	3			N	-0-					-0-
10	465	N	133	-0-	-332	-0-	133	3			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,006 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ECKENROTH, ED. H. WELL #: 3 RRCID -> 030442 COMPL. DATE 07/11/1963 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 3124 - 3143

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

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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	403	N	373	-0-	-30	-0-	373	3			N	-0-					-0-
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
03	310	N	50	-0-	-260	-0-	50	3			N	-0-					-0-
04	360	N	74	-0-	-286	-0-	74	3			N	-0-					-0-
05	403	N	295	-0-	-108	-0-	295	3			N	-0-					-0-
06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
09	390	N	251	-0-	-139	-0-	251	3			N	-0-					-0-
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
11	360	N	144	-0-	-216	-0-	144	3			N	-0-					-0-
*12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
08	9	N	1	-0-	-8	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	9	N	1	-0-	-8	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 292 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	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
03	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					-0-
04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
07	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
09	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
10	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
*12	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,726 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 #: 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	620	N	534	-0-	-86	-0-	534	3			N	-0-					-0-
02	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
03	496	N	456	-0-	-40	-0-	456	3			N	-0-					-0-
04	510	N	263	-0-	-247	-0-	263	3			N	-0-					-0-
05	558	N	274	-0-	-284	-0-	274	3			N	-0-					-0-
06	450	N	347	-0-	-103	-0-	347	3			N	-0-					-0-
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
09	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
10	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
11	480	N	109	-0-	-371	-0-	109	3			N	-0-					-0-
12	527	N	344	-0-	-183	-0-	344	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, C. R., ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 031152 COMPL. DATE 09/26/1963 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 3030 - 3054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
02	196	N	134	-0-	-62	-0-	134	3			N	-0-					-0-
03	217	N	167	-0-	-50	-0-	167	3			N	-0-					-0-
04	210	N	146	-0-	-64	-0-	146	3			N	-0-					-0-
05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
08	217	N	167	-0-	-50	-0-	167	3			N	-0-					-0-
09	180	N	138	-0-	-42	-0-	138	3			N	-0-					-0-
10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
11	150	N	108	-0-	-42	-0-	108	3			N	-0-					-0-
*12	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,094 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	217	N	146	-0-	-71	-0-	146	3			N	-0-					-0-
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
03	124	N	54	-0-	-70	-0-	54	3			N	-0-					-0-
04	150	N	112	-0-	-38	-0-	112	3			N	-0-					-0-
05	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
07	124	N	6	-0-	-118	-0-	6	3			N	-0-					-0-
08	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	3			N	-0-					-0-
09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
11	120	N	54	-0-	-66	-0-	54	3			N	-0-					-0-
12	124	N	43	-0-	-81	-0-	43	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
05	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	3			N	-0-					-0-
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
07	124	N	45	-0-	-79	-0-	45	3			N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	68	-0-	-52	-0-	68	3			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,046 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALDEN, R. C. WELL #: 7 RRCID -> 033701 COMPL. DATE 07/17/1964 TOTAL DEPTH 2852 PERF. 2834 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/04/2017 - PLUGGED 05/04/17

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

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 14 RRCID -> 033703 COMPL. DATE 07/16/1964 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2918 - 2938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
04	150	N	54	-0-	-96	-0-	54	3			N	-0-					-0-
05	155	N	52	-0-	-103	-0-	52	3			N	-0-					-0-
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	150	N	6	-0-	-144	-0-	6	3			N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
*12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 905 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	279	N	181	-0-	-98	-0-	181	3			N	-0-					-0-
02	196	N	14	-0-	-182	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03	217	N	152	-0-	-65	-0-	152	3			N	-0-					-0-
04	180	N	137	-0-	-43	-0-	137	3			N	-0-					-0-
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
08	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-					-0-
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	120	N	82	-0-	-38	-0-	82	3			N	-0-					-0-
12	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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	279	N	165	-0-	-114	-0-	165	3			N	-0-					-0-
02	392	N	180	-0-	-212	-0-	180	3			N	-0-					-0-
03	279	N	1	-0-	-278	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	38	-0-	-148	-0-	38	3			N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-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: 384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ECHENROTH, ED H. WELL #: 4 RRCID -> 167001 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 3318 PERF. 3166 - 3198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					-0-
02	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					-0-
03	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					-0-
04	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-
05	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-
06	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					-0-
07	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					-0-
08	961	N	931	-0-	-30	-0-	931	3			N	-0-					-0-
09	900	N	881	-0-	-19	-0-	881	3			N	-0-					-0-
10	930	N	903	-0-	-27	-0-	903	3			N	-0-					-0-
11	900	N	379	-0-	-521	-0-	379	3			N	-0-					-0-
12	899	N	853	-0-	-46	-0-	853	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 19 RRCID -> 167004 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3110 - 3160

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

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

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
WILLIAMS, GEO, M. WELL #: 21 RRCID -> 167005 COMPL. DATE 11/11/1997 TOTAL DEPTH 3054 PERF. 2861 - 2891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
03	279	N	19	-0-	-260	-0-	19	3			N	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
09	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
11	270	N	46	-0-	-224	-0-	46	3			N	-0-					-0-
*12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TATE, G. E. WELL #: 8 RRCID -> 167332 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2990 - 3040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 318 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	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					-0-
02	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
03	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-
04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					-0-
05	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					-0-
06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					-0-
07	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					-0-
08	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-
09	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-
10	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					-0-
11	330	N	299	-0-	-31	-0-	299	3			N	-0-					-0-
*12	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
WILLIAMS, GEORGE M. WELL #: 3 RRCID -> 185996 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 3033 - 3053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-
02	560	N	519	-0-	-41	-0-	519	3			N	-0-					-0-
03	620	N	564	-0-	-56	-0-	564	3			N	-0-					-0-
04	600	N	453	-0-	-147	-0-	453	3			N	-0-					-0-
05	589	N	484	-0-	-105	-0-	484	3			N	-0-					-0-
06	540	N	453	-0-	-87	-0-	453	3			N	-0-					-0-
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
08	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
09	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
11	600	N	300	-0-	-300	-0-	300	3			N	-0-					-0-
*12	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,472 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 22 RRCID -> 198500 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 5246 PERF. 2894 - 2914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	561	-0-	-59	-0-	561	3			N	-0-					-0-
02	504	N	439	-0-	-65	-0-	439	3			N	-0-					-0-
03	527	N	457	-0-	-70	-0-	457	3			N	-0-					-0-
04	540	N	447	-0-	-93	-0-	447	3			N	-0-					-0-
05	496	N	487	-0-	-9	-0-	487	3			N	-0-					-0-
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
07	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
09	510	N	244	-0-	-266	-0-	244	3			N	-0-					-0-
10	496	N	180	-0-	-316	-0-	180	3			N	-0-					-0-
11	480	N	171	-0-	-309	-0-	171	3			N	-0-					-0-
*12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,783 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	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
02	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
04	300	N	167	-0-	-133	-0-	167	3			N	-0-					-0-
05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
07	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
09	300	N	183	-0-	-117	-0-	183	3			N	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
*12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
BERRY, MARTHA E. WELL #: 12 RRCID -> 199665 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 3028 - 3068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-
02	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-
03	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					-0-
04	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					-0-
05	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					-0-
06	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					-0-
07	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					-0-
08	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
09	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
10	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					-0-
11	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
*12	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,374 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	32	-0-	-0-	-0-	32	1			N	-0-					-0-
02	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					-0-
03	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					-0-
04	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					-0-
05	124	#	93	-0-	-31	-0-	93	1			N	-0-					-0-
06	120	#	87	-0-	-33	-0-	87	1			N	-0-					-0-
07	124	#	84	-0-	-40	-0-	84	1			N	-0-					-0-
08	93	#	81	-0-	-12	-0-	81	1			N	-0-					-0-
09	90	#	78	-0-	-12	-0-	78	1			N	-0-					-0-
10	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

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

TRACKER OIL & GAS, INC. 864035
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 401 RRCID -> 113835 COMPL. DATE 11/08/1984 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5512 - 5518

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 - P/A 11/03/14

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

BIG MULE (5500 SAND) //CONT.// 08001 700 ASSOCIATED 49B CNTY: MCMULLEN
TRACKER OIL & GAS, INC. //CONT.// 864035
S.T.S. -E- WELL #: 703 RRCID -> 121039 COMPL. DATE 04/21/1986 TOTAL DEPTH 5576 PERF. 5513 - 5532

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/17/2014 - P/A 11/17/14

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

BIG WELLS (SAN MIGUEL) 08072 500 ASSOCIATED 49B CNTY: DIMMIT
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY 844344
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 201 RRCID -> 052935 COMPL. DATE 11/03/1971 TOTAL DEPTH 5598 PERF. N/A

01	2348 R	2348	-0-	-0-	-0-	252	1	2096	3	Y	-0-					-0-
02	1960 #	1788	-0-	-172	-0-	192	1	1596	3	Y	-0-					-0-
03	2611 R	2611	-0-	-0-	-0-	280	1	2331	3	Y	-0-					-0-
04	2414 R	2414	-0-	-0-	-0-	259	1	2155	3	Y	-0-					-0-
05	2638 R	2638	-0-	-0-	-0-	283	1	2355	3	Y	-0-					-0-
06	2401 R	2401	-0-	-0-	-0-	257	1	2144	3	Y	-0-					-0-
07	2444 R	2444	-0-	-0-	-0-	262	1	2182	3	Y	-0-					-0-
08	2740 R	2740	-0-	-0-	-0-	294	1	2446	3	Y	-0-					-0-
09	2694 R	2694	-0-	-0-	-0-	289	1	2405	3	Y	-0-					-0-
10	2490 R	2490	-0-	-0-	-0-	267	1	2223	3	Y	-0-					-0-
*11	2661 R	2661	-0-	-0-	-0-	285	1	2376	3	Y	-0-					-0-
*12	2747 R	2747	-0-	-0-	-0-	294	1	2453	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,976 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) //CONT.// 08072 500 ASSOCIATED 49B CNTY: DIMMIT
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY//CONT.// 844344
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 6001 RRCID -> 055018 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5368 - 5387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	165	R	165	-0-	-0-	-0-	18	1	147	3	Y	-0-					-0-
02	140	#	93	-0-	-47	-0-	10	1	83	3	Y	-0-					-0-
03	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
04	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 5901 RRCID -> 056029 COMPL. DATE 08/01/1973 TOTAL DEPTH 5510 PERF. N/A

01	1155	R	1155	-0-	-0-	-0-	124	1	1031	3	Y	-0-					-0-
02	982	R	982	-0-	-0-	-0-	105	1	877	3	Y	-0-					-0-
03	1144	R	1144	-0-	-0-	-0-	123	1	1021	3	Y	-0-					-0-
04	1165	R	1165	-0-	-0-	-0-	125	1	1040	3	Y	-0-					-0-
05	1188	R	1188	-0-	-0-	-0-	127	1	1061	3	Y	-0-					-0-
06	1104	R	1104	-0-	-0-	-0-	118	1	986	3	Y	-0-					-0-
07	1180	R	1180	-0-	-0-	-0-	126	1	1054	3	Y	-0-					-0-
08	1179	R	1179	-0-	-0-	-0-	126	1	1053	3	Y	-0-					-0-
09	1090	R	1090	-0-	-0-	-0-	117	1	973	3	Y	-0-					-0-
10	1077	R	1077	-0-	-0-	-0-	115	1	962	3	Y	-0-					-0-
*11	985	R	985	-0-	-0-	-0-	106	1	879	3	Y	-0-					-0-
*12	1089	R	1089	-0-	-0-	-0-	117	1	972	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 203 RRCID -> 150352 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 9941 PERF. 5402 - 5430

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY//CONT.// 844344
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	1135	R	1135	-0-	-0-	-0-	122	1	1013	3	Y	-0-					-0-
02	784	#	365	-0-	-419	-0-	39	1	326	3	Y	-0-					-0-
03	868	#	548	-0-	-320	-0-	59	1	489	3	Y	-0-					-0-
04	979	R	979	-0-	-0-	-0-	105	1	874	3	Y	-0-					-0-
05	1217	R	1217	-0-	-0-	-0-	130	1	1087	3	Y	-0-					-0-
06	1110	#	726	-0-	-384	-0-	78	1	648	3	Y	-0-					-0-
07	1944	R	1944	-0-	-0-	-0-	208	1	1736	3	Y	-0-					-0-
08	1690	R	1690	-0-	-0-	-0-	181	1	1509	3	Y	-0-					-0-
09	1333	R	1333	-0-	-0-	-0-	143	1	1190	3	Y	-0-					-0-
10	1209	#	710	-0-	-499	-0-	76	1	634	3	Y	-0-					-0-
11	1590	#	661	-0-	-929	-0-	71	1	590	3	Y	-0-					-0-
12	775	#	687	-0-	-88	-0-	74	1	613	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,995 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1519	#	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					-0-
02	1344	#	-0-	-0-	-1344	-0-					Y	-0-					-0-
03	1426	#	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					-0-
04	1140	#	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	#	-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-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 5903 RRCID -> 156075 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5277 - 5325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	#	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	-0-					-0-
02	1988	#	-0-	-0-	-1988	-0-					Y	-0-					-0-
03	2201	#	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	-0-					-0-
04	1740	#	-0-	-0-	-1740	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		1738	-0-	1738	1738	186	1	1552	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		4660	-0-	4660	6398	499	1	4161	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		4052	-0-	4052	10450	434	1	3618	3	Y	-0-					-0-
09	T. A.		3193	-0-	3193	13643	342	1	2851	3	Y	-0-					-0-
10	11150		1818	-0-	-9332	4311	195	1	1623	3	Y	-0-					-0-
*11	7642	R	3331	-0-	-4311	-0-	357	1	2974	3	Y	-0-					-0-
12	3782	#	2964	-0-	-818	-0-	318	1	2646	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) //CONT.// 08072 500 ASSOCIATED 49B CNTY: DIMMIT
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY//CONT.// 844344
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: J101 RRCID -> 157356 COMPL. DATE 12/20/1995 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5324 - 5352

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

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

BIG WELLS (SAN MIGUEL) WELL #: 304 RRCID -> 162758 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 5390 - 5416

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	836	R	836	-0-	-0-	-0-	90	1	746	3	Y	-0-					-0-
02	765	R	765	-0-	-0-	-0-	82	1	683	3	Y	-0-					-0-
03	812	R	812	-0-	-0-	-0-	87	1	725	3	Y	-0-					-0-
04	827	R	827	-0-	-0-	-0-	89	1	738	3	Y	-0-					-0-
05	865	R	865	-0-	-0-	-0-	93	1	772	3	Y	-0-					-0-
06	849	R	849	-0-	-0-	-0-	91	1	758	3	Y	-0-					-0-
07	864	R	864	-0-	-0-	-0-	93	1	771	3	Y	-0-					-0-
08	578	R	578	-0-	-0-	-0-	62	1	516	3	Y	-0-					-0-
09	539	R	539	-0-	-0-	-0-	58	1	481	3	Y	-0-					-0-
10	693	R	693	-0-	-0-	-0-	74	1	619	3	Y	-0-					-0-
*11	844	R	844	-0-	-0-	-0-	90	1	754	3	Y	-0-					-0-
*12	888	R	888	-0-	-0-	-0-	95	1	793	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, JOHN B. B WELL #: 1 RRCID -> 165039 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 5314 - 5340

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

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

BIG WELLS (SAN MIGUEL) //CONT.// 08072 500 ASSOCIATED 49B CNTY: DIMMIT
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY//CONT.// 844344
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 6003 RRCID -> 165041 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 5342 - 5368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	486	R	486	-0-	-0-	-0-	52	1	434	3	Y	-0-					-0-
02	364	#	300	-0-	-64	-0-	32	1	268	3	Y	-0-					-0-
03	403	#	402	-0-	-1	-0-	43	1	359	3	Y	-0-					-0-
04	480	#	385	-0-	-95	-0-	41	1	344	3	Y	-0-					-0-
05	496	#	393	-0-	-103	-0-	42	1	351	3	Y	-0-					-0-
06	480	#	383	-0-	-97	-0-	41	1	342	3	Y	-0-					-0-
07	403	#	361	-0-	-42	-0-	39	1	322	3	Y	-0-					-0-
08	403	#	327	-0-	-76	-0-	35	1	292	3	Y	-0-					-0-
09	390	#	295	-0-	-95	-0-	32	1	263	3	Y	-0-					-0-
10	403	#	324	-0-	-79	-0-	35	1	289	3	Y	-0-					-0-
11	390	#	347	-0-	-43	-0-	37	1	310	3	Y	-0-					-0-
*12	396	R	396	-0-	-0-	-0-	42	1	354	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 0205 RRCID -> 198230 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5280 - 5310

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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	286	R	286	-0-	-0-	-0-	31	1	255	3	N	-0-					-0-
02	252	#	242	-0-	-10	-0-	26	1	216	3	N	-0-					-0-
03	282	R	282	-0-	-0-	-0-	30	1	252	3	N	-0-					-0-
04	288	R	288	-0-	-0-	-0-	31	1	257	3	N	-0-					-0-
05	293	R	293	-0-	-0-	-0-	31	1	262	3	N	-0-					-0-
06	272	R	272	-0-	-0-	-0-	29	1	243	3	N	-0-					-0-
07	310	#	291	-0-	-19	-0-	31	1	260	3	N	-0-					-0-
08	310	#	291	-0-	-19	-0-	31	1	260	3	N	-0-					-0-
09	300	#	269	-0-	-31	-0-	29	1	240	3	N	-0-					-0-
10	279	#	267	-0-	-12	-0-	29	1	238	3	N	-0-					-0-
*11	365	R	365	-0-	-0-	-0-	39	1	326	3	N	-0-					-0-
*12	363	R	363	-0-	-0-	-0-	39	1	324	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,509 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

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

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

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	1891 #	1537	-0-	-354	-0-	92	1	1445	2	N	-0-			-0-
02	1708 #	1401	-0-	-307	-0-	84	1	1317	2	N	-0-			-0-
03	1705 #	1553	-0-	-152	-0-	93	1	1460	2	N	-0-			-0-
04	1530 #	1469	-0-	-61	-0-	88	1	1381	2	N	-0-			-0-
05	1550 #	1431	-0-	-119	-0-	86	1	1345	2	N	-0-			-0-
06	1500 #	1412	-0-	-88	-0-	85	1	1327	2	N	-0-			-0-
07	1550 #	1466	-0-	-84	-0-	88	1	1378	2	N	-0-			-0-
08	1550 #	1449	-0-	-101	-0-	87	1	1362	2	N	-0-			-0-
09	1470 #	1401	-0-	-69	-0-	84	1	1317	2	N	-0-			-0-
10	1484 R	1484	-0-	-0-	-0-	89	1	1395	2	N	-0-			-0-
*11	1485 R	1485	-0-	-0-	-0-	89	1	1396	2	N	-0-			-0-
12	1457 #	1032	-0-	-425	-0-	62	1	970	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,120 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	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					36
02	924	N	739	-0-	-185	-0-	735	2	4	9	N	4					40
03	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					40
04	1080	N	809	-0-	-271	-0-	809	2			N	-0-					40
05	806	N	800	-0-	-6	-0-	4	1	787	2	N	8					48
							9	9									
06	1140	N	873	-0-	-267	-0-	869	2	4	9	N	4					52
07	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1024	2	3	9	N	3					55
08	899	N	595	-0-	-304	-0-	595	2			N	-0-					55
09	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					55
*10	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			N	-0-					55
*11	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					55
*12	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 11,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					138
02	1568	X	-0-	-0-	-1568	-0-					N	-0-					138
03	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					138
04	1331	X	1331	-0-	-0-	-0-	1283	3	48	9	N	44	165	1			17
05	1089	X	1089	-0-	-0-	-0-	5	1	1055	3	N	26	3	8			40
							29	9									
06	766	X	766	-0-	-0-	-0-	745	3	21	9	N	19	2	8			57
07	1364	X	730	-0-	-634	-0-	724	3	6	9	N	5					62
08	1364	X	266	-0-	-1098	-0-	266	3			N	-0-					62
09	1320	X	703	-0-	-617	-0-	678	3	25	9	N	23					85
10	1085	X	806	-0-	-279	-0-	784	3	22	9	N	20					105
11	947	X	947	-0-	-0-	-0-	925	3	22	9	N	20					125
*12	976	X	976	-0-	-0-	-0-	952	3	24	9	N	22					147

TOTAL GAS PROD: 7,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

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

BONNE TERRE (10600) //CONT.// 10440 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MARTIN 60 GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 128315 COMPL. DATE 08/12/1988 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10506 - 10557

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

BONNE TERRE (10770) //CONT.// 10440 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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-

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

BONNE TERRE (10770) //CONT.// 10440 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1287	3			N	-0-					32
02	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			N	-0-					32
03	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-					32
04	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1271	3	2	9	N	2	2	8			32
05	1395	N	1130	-0-	-265	-0-	5	1	1125	3	N	-0-					32
06	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1073	3	1	9	N	1	1	8			32
07	1302	N	1193	-0-	-109	-0-	1193	3			N	-0-					32
08	1271	N	759	-0-	-512	-0-	759	3			N	-0-					32
09	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-					32
10	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-					32
11	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			N	-0-					32
*12	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 13,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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

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

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-

RUTHERFORD OIL CORPORATION 738100
BAKER, EARL WELL #: 7 RRCID -> 277310 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 12983 PERF. 9168 - 9174

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/03/2017 - P/A 02/03/17

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

BRAZIL (WILCOX) //CONT.// 11575 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY 891175
BAKER EST. WELL #: 1 RRCID -> 000081 COMPL. DATE 08/09/1952 TOTAL DEPTH 10614 PERF. 9155 - 9168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	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-	269747			N	NO RPT			-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	269747			N	NO RPT			-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	269747			N	NO RPT			-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	269747			N	NO RPT			-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	269747			N	NO RPT			-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	269747			N	NO RPT			-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	269747			N	NO RPT			-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	269747			N	NO RPT			-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	269747			N	NO RPT			-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	269747			N	NO RPT			-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	269747			N	NO RPT			-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	269747			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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 4 RRCID -> 188576 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8424 - 8426

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

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	744	N	624	-0-	-120	-0-	275	1	349	2	N	-0-					7
02	896	N	357	-0-	-539	-0-	220	1	137	2	N	-0-					7
03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	275	1	343	2	N	-0-					7
04	600	N	436	-0-	-164	-0-	220	1	216	2	N	-0-					7
05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	220	1	227	2	N	-0-					7
06	600	N	485	-0-	-115	-0-	275	1	210	2	N	-0-					7
07	493	N	493	-0-	-0-	-0-	220	1	273	2	N	-0-					7
08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	275	1	229	2	N	-0-					7
09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	275	1	273	2	N	-0-					7
10	554	N	554	-0-	-0-	-0-	330	1	224	2	N	-0-					7
11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	275	1	247	2	N	-0-					7
12	558	N	38	-0-	-520	-0-	38	2			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 5,626 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
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 73H RRCID -> 278370 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 7717 PERF. N/A

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 07/06/2016

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

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 74H RRCID -> 278372 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 7703 PERF. N/A

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 07/05/2016

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

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 75H RRCID -> 278430 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 7701 PERF. N/A

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 07/05/2016

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 77H RRCID -> 278762 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 7692 PERF. N/A

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 07/06/2016

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

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 76H RRCID -> 279097 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 7667 PERF. N/A

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 07/06/2016

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

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	7910	-0-	-2289	-0-	539 1 672 9		6699	2	N	611	718	1	3	8	61
02	9156	X	7475	-0-	-1681	-0-	487 1 589 9		6399	2	N	535	546	1	1	8	49
03	10075	X	9885	-0-	-190	-0-	539 1 587 9		8759	2	N	534	361	1			222
04	10520	X	10520	-0-	-0-	-0-	521 1 810 9		9189	2	N	736	714	1	5	8	239
05	10640	X	10640	-0-	-0-	-0-	539 1 605 9		9496	2	N	550	301	1			488
06	10113	X	10113	-0-	-0-	-0-	521 1 515 9		9077	2	N	468	720	1			236
07	10199	X	4121	-0-	-6078	-0-	214 1 238 9		3669	2	N	216	362	1	1	8	89
08	10199	X	619	-0-	-9580	-0-	376 1 50 9		193	2	N	45	1	8			133
09	9870	X	7520	-0-	-2350	-0-	366 1 756 9		6398	2	N	687	532	1	31	8	257
10	11751	X	11751	-0-	-0-	-0-	504 1 1030 9		10217	2	N	936	1079	1	8	8	106
11	9870	X	9318	-0-	-552	-0-	521 1 623 9		8174	2	N	566	342	1	2	8	328
*12	8227	X	8227	-0-	-0-	-0-	535 1 546 9		7146	2	N	496	739	1	7	8	78

TOTAL GAS PROD: 98,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,380

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE DOS WELL #: 1H RRCID -> 259081 COMPL. DATE 07/20/2010 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	10903	X	10903	-0-	-0-	-0-	9656	2	1247	9	N	1134	1086	1	5	8	126
02	9899	X	9899	-0-	-0-	-0-	8822	2	1077	9	N	979	946	1			159
03	10947	X	10947	-0-	-0-	-0-	9671	2	1276	9	N	1160	1087	1			232
04	10461	X	10461	-0-	-0-	-0-	9295	2	1166	9	N	1060	1082	1	4	8	206
05	10636	X	10636	-0-	-0-	-0-	9446	2	1190	9	N	1082	905	1			383
06	30552	X	30552	-0-	-0-	-0-	835	1	27383	2	N	2122	1991	1			514
							2334	9									
07	43878	X	43878	-0-	-0-	-0-	863	1	39514	2	N	3183	3389	1	12	8	296
							3501	9									
08	39210	X	39210	-0-	-0-	-0-	863	1	35325	2	N	2747	2866	1	4	8	173
							3022	9									
09	32875	X	32875	-0-	-0-	-0-	763	1	29631	2	N	2255	1807	1	4	8	617
							2481	9									
10	36295	X	36295	-0-	-0-	-0-	799	1	33233	2	N	2057	2489	1	1	8	184
							2263	9									
11	32499	X	32499	-0-	-0-	-0-	835	1	29174	2	N	2264	2141	1	1	8	306
							2490	9									
*12	31775	X	31775	-0-	-0-	-0-	863	1	28488	2	N	2204	2219	1	4	8	287
							2424	9									

TOTAL GAS PROD: 299,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,247

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	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	14	1	1720	2	Y	571	576	1			43
							628	9									
02	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	20	1	2510	2	Y	462	483	1	1	8	21
							508	9									
03	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	24	1	2754	2	Y	560	559	1			22
							616	9									
04	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	30	1	3390	2	Y	405	404	1			23
							446	9									
05	3379	X	2724	-0-	-655	-0-	21	1	2356	2	Y	315	308	1			30
							347	9									
06	25882	X	25882	-0-	-0-	-0-	195	1	22779	2	Y	2644	2439	1			235
							2908	9									
07	23576	X	23576	-0-	-0-	-0-	227	1	20960	2	Y	2172	2292	1	3	8	112
							2389	9									
08	20632	X	20632	-0-	-0-	-0-	220	1	18408	2	Y	1822	1815	1	2	8	117
							2004	9									
09	16664	X	16664	-0-	-0-	-0-	194	1	14829	2	Y	1492	1326	1			283
							1641	9									
10	17750	X	17750	-0-	-0-	-0-	200	1	15885	2	Y	1514	1434	1			363
							1665	9									
11	16558	X	16558	-0-	-0-	-0-	214	1	14718	2	Y	1478	1608	1			233
							1626	9									
*12	15972	X	15972	-0-	-0-	-0-	209	1	14137	2	Y	1478	1499	1			212
							1626	9									

TOTAL GAS PROD: 152,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,913

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE DOS WELL #: 2H RRCID -> 260052 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8339 - 15700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13039	X	13039	-0-	-0-	-0-	12358	2	681	9	N	619	544	1			157
02	11710	X	11710	-0-	-0-	-0-	11120	2	590	9	N	536	509	1			184
03	12939	X	12939	-0-	-0-	-0-	12398	2	541	9	N	492	496	1			180
04	12450	X	12401	-0-	-49	-0-	11876	2	525	9	N	477	538	1			119
05	12865	X	7061	-0-	-5804	-0-	6750	2	311	9	N	283	342	1			60
06	12486	X	12486	-0-	-0-	-0-	12050	2	436	9	N	396	166	1			290
07	13034	X	13034	-0-	-0-	-0-	12551	2	483	9	N	439	641	1			88
08	12865	X	12861	-0-	-4	-0-	12360	2	501	9	N	455	489	1	1	8	53
09	12450	X	11036	-0-	-1414	-0-	10573	2	463	9	N	421	155	1			319
10	13441	X	13441	-0-	-0-	-0-	12917	2	524	9	N	476	690	1	1	8	104
11	12450	X	11985	-0-	-465	-0-	11504	2	481	9	N	437	373	1			168
12	12865	X	12745	-0-	-120	-0-	12122	2	623	9	N	566	550	1	1	8	183

TOTAL GAS PROD: 144,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,597

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 7H RRCID -> 260117 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8557 - 12715

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9590	X	9590	-0-	-0-	-0-	39 992	1 9	8559	2	Y	902	884	1	1	8	64
02	8848	X	8604	-0-	-244	-0-	36 862	1 9	7706	2	Y	784	796	1			52
03	9796	X	9583	-0-	-213	-0-	40 914	1 9	8629	2	Y	831	797	1			86
04	9480	X	9057	-0-	-423	-0-	39 838	1 9	8180	2	Y	762	768	1	1	8	79
05	9610	X	9608	-0-	-2	-0-	51 881	1 9	8676	2	Y	801	790	1			90
06	9270	X	9208	-0-	-62	-0-	58 820	1 9	8330	2	Y	745	770	1			65
07	9579	X	8934	-0-	-645	-0-	60 800	1 9	8074	2	Y	727	731	1	1	8	60
08	9610	X	7395	-0-	-2215	-0-	53 696	1 9	6646	2	Y	633	621	1			72
09	9300	X	7197	-0-	-2103	-0-	47 682	1 9	6468	2	Y	620	524	1			168
10	9610	X	8308	-0-	-1302	-0-	54 813	1 9	7441	2	Y	739	694	1			213
11	9210	X	8065	-0-	-1145	-0-	58 828	1 9	7179	2	Y	753	792	1			174
12	8928	X	7999	-0-	-929	-0-	58 815	1 9	7126	2	Y	741	737	1			178

TOTAL GAS PROD: 103,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,038

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 8H RRCID -> 260205 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8461 - 12745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8484	X	8484	-0-	-0-	-0-	35 804	1 9	7645	2	Y	731	717	1			56
02	7756	X	7251	-0-	-505	-0-	31 657	1 9	6563	2	Y	597	609	1			44
03	8587	X	7524	-0-	-1063	-0-	31 696	1 9	6797	2	Y	633	606	1			71
04	8310	X	7571	-0-	-739	-0-	33 662	1 9	6876	2	Y	602	604	1	1	8	68
05	8587	X	7247	-0-	-1340	-0-	39 636	1 9	6572	2	Y	578	576	1			70
06	8220	X	7328	-0-	-892	-0-	47 612	1 9	6669	2	Y	556	573	1			53
07	7843	X	6906	-0-	-937	-0-	47 582	1 9	6277	2	Y	529	533	1	1	8	48
08	7812	X	6252	-0-	-1560	-0-	46 507	1 9	5699	2	Y	461	452	1			57
09	7560	X	5889	-0-	-1671	-0-	39 484	1 9	5366	2	Y	440	374	1			123
10	7564	X	6826	-0-	-738	-0-	45 580	1 9	6201	2	Y	527	494	1			156
11	7320	X	6410	-0-	-910	-0-	47 589	1 9	5774	2	Y	535	564	1			127
12	6913	X	6202	-0-	-711	-0-	46 546	1 9	5610	2	Y	496	498	1			125

TOTAL GAS PROD: 83,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,685

PGE DOS WELL #: 6H RRCID -> 260349 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 7890 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12183	X	10833	-0-	-1350	-0-	723 783	1 9	9327	2	N	712	724	1	4	8	105
02	11004	X	9208	-0-	-1796	-0-	762 699	1 9	7747	2	N	635	701	1	2	8	37
03	12183	X	8297	-0-	-3886	-0-	348 700	1 9	7249	2	N	636	533	1	1	8	139
04	11430	X	8086	-0-	-3344	-0-	334 714	1 9	7038	2	N	649	694	1	1	8	93
05	11284	X	7881	-0-	-3403	-0-	410 664	1 9	6807	2	N	604	538	1	1	8	158
06	10470	X	7084	-0-	-3386	-0-	483 617	1 9	5984	2	N	561	528	1			191
07	10199	X	6977	-0-	-3222	-0-	376 619	1 9	5982	2	N	563	659	1			95
08	8370	X	6604	-0-	-1766	-0-	369 659	1 9	5576	2	N	599	516	1	2	8	176
09	8100	X	6109	-0-	-1991	-0-	399 513	1 9	5197	2	N	466	357	1	2	8	283
10	7874	X	6189	-0-	-1685	-0-	363 598	1 9	5228	2	N	544	690	1			137
11	7080	X	6616	-0-	-464	-0-	453 634	1 9	5529	2	N	576	534	1	1	8	178
12	6975	X	6891	-0-	-84	-0-	498 617	1 9	5776	2	N	561	566	1	2	8	171

TOTAL GAS PROD: 90,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,106

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE DOS WELL #: 5H RRCID -> 260369 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8342 - 15895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9951	X	2834	-0-	-7117	-0-	497 454	1 9	1883	2	N	413	365	1	5	8	260
02	8988	X	1238	-0-	-7750	-0-	340 271	1 9	627	2	N	246	354	1	4	8	148
03	26607	X	26607	-0-	-0-	-0-	864 1637	1 9	24106	2	N	1488	1451	1	3	8	182
04	23823	X	23823	-0-	-0-	-0-	778 1607	1 9	21438	2	N	1461	1436	1	29	8	178
05	21843	X	21843	-0-	-0-	-0-	821 1524	1 9	19498	2	N	1385	1080	1	6	8	477
06	16976	X	16976	-0-	-0-	-0-	708 969	1 9	15299	2	N	881	873	1	2	8	483
07	23288	X	23288	-0-	-0-	-0-	852 1333	1 9	21103	2	N	1212	1488	1	17	8	190
08	20704	X	20704	-0-	-0-	-0-	842 1205	1 9	18657	2	N	1095	1114	1	8	8	163
09	16976	X	16976	-0-	-0-	-0-	659 1002	1 9	15315	2	N	911	675	1	7	8	392
10	21089	X	21089	-0-	-0-	-0-	813 1167	1 9	19109	2	N	1061	1233	1	4	8	216
11	17887	X	17887	-0-	-0-	-0-	738 1069	1 9	16080	2	N	972	1030	1	1	8	157
*12	17589	X	17589	-0-	-0-	-0-	733 1074	1 9	15782	2	N	976	759	1	3	8	371

TOTAL GAS PROD: 210,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,101

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 7H RRCID -> 260393 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 8277 - 16102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	4512	-0-	-386	-0-	169 988	1 9	3355	2	N	898	897	1	1	8	186
02	4452	X	3832	-0-	-620	-0-	127 868	1 9	2837	2	Y	789	733	1	1	8	241
03	4929	X	3450	-0-	-1479	-0-	77 644	1 9	2729	2	Y	585	826	1			-0-
04	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	22 956	1 9	4069	2	Y	869	852	1	1	8	16
05	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	23 913	1 9	4468	2	Y	830	817	1			29
06	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	24 847	1 9	4463	2	Y	770	780	1			19
07	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	31 906	1 9	4871	2	Y	824	820	1	1	8	22
08	6710	X	6710	-0-	-0-	-0-	34 868	1 9	5808	2	Y	789	792	1	1	8	18
09	5340	X	4776	-0-	-564	-0-	29 762	1 9	3985	2	Y	693	644	1	1	8	66
10	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-					Y	-0-	66	1			-0-
11	6480	X	4683	-0-	-1797	-0-	45 561	1 9	4077	2	Y	510	477	1			33
*12	7126	X	7126	-0-	-0-	-0-	35 1121	1 9	5970	2	Y	1019	1016	1			36

TOTAL GAS PROD: 56,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,576

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: 2H RRCID -> 260395 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8324 - 15601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25501	X	25501	-0-	-0-	-0-	214	1	23380	2	N	1734	1629	1			231
							1907	9									
02	22718	X	22718	-0-	-0-	-0-	194	1	20845	2	N	1526	1549	1			208
							1679	9									
03	24495	X	24495	-0-	-0-	-0-	195	1	22505	2	N	1632	1638	1			202
							1795	9									
04	23878	X	23878	-0-	-0-	-0-	192	1	21991	2	N	1541	1622	1	1	8	120
							1695	9									
05	24968	X	24968	-0-	-0-	-0-	219	1	23076	2	N	1521	1431	1			210
							1673	9									
06	23917	X	23917	-0-	-0-	-0-	219	1	22146	2	N	1411	1415	1			206
							1552	9									
07	23904	X	23904	-0-	-0-	-0-	225	1	22171	2	N	1371	1415	1	1	8	161
							1508	9									
08	21795	X	21795	-0-	-0-	-0-	215	1	20186	2	N	1267	1397	1	1	8	30
							1394	9									
09	21000	X	19331	-0-	-1669	-0-	186	1	17893	2	N	1138	898	1			270
							1252	9									
10	23608	X	23608	-0-	-0-	-0-	207	1	21828	2	N	1430	1608	1			92
							1573	9									
11	21000	X	19826	-0-	-1174	-0-	201	1	18073	2	N	1411	1153	1			350
							1552	9									
12	21700	X	20979	-0-	-721	-0-	217	1	19414	2	N	1225	1278	1	2	8	295
							1348	9									

TOTAL GAS PROD: 274,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,207

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(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	11503	-0-	-1176	-0-	10909	2	594	9	N	540	537	1			170
02	11424	X	6561	-0-	-4863	-0-	50	1	6196	2	N	286	359	1			97
							315	9									
03	14399	X	14399	-0-	-0-	-0-	112	1	13645	2	N	584	546	1			135
							642	9									
04	11820	X	11071	-0-	-749	-0-	87	1	10465	2	N	472	529	1			78
							519	9									
05	12214	X	11275	-0-	-939	-0-	89	1	10635	2	N	501	364	1			215
							551	9									
06	13920	X	9788	-0-	-4132	-0-	82	1	9220	2	N	442	525	1			132
							486	9									
07	14384	X	10341	-0-	-4043	-0-	82	1	9734	2	N	477	527	1			82
							525	9									
08	14384	X	9524	-0-	-4860	-0-	83	1	8979	2	N	420	430	1			72
							462	9									
09	11070	X	8392	-0-	-2678	-0-	96	1	7960	2	N	305	162	1			215
							336	9									
10	18752	X	18752	-0-	-0-	-0-	105	1	17908	2	N	672	732	1	2	8	153
							739	9									
11	17500	X	17500	-0-	-0-	-0-	107	1	16763	2	N	573	519	1			207
							630	9									
*12	14882	X	14882	-0-	-0-	-0-	100	1	14186	2	N	542	544	1			205
							596	9									

TOTAL GAS PROD: 143,988 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,814

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 8H RRCID -> 260429 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8462 - 15798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8845	X	8845	-0-	-0-	-0-		212	1	7355	2	N	1162	1092	1			223
								1278	9									
02	8040	X	8040	-0-	-0-	-0-		166	1	6754	2	Y	1018	1086	1			155
								1120	9									
03	8494	X	6398	-0-	-2096	-0-		113	1	5468	2	Y	743	898	1			-0-
								817	9									
04	8220	X	6831	-0-	-1389	-0-		26	1	5615	2	Y	1082	1062	1	2	8	18
								1190	9									
05	8494	X	6996	-0-	-1498	-0-		28	1	5776	2	Y	1084	1066	1			36
								1192	9									
06	8220	X	6354	-0-	-1866	-0-		29	1	5188	2	Y	1034	1047	1			23
								1137	9									
07	8494	X	6619	-0-	-1875	-0-		37	1	5402	2	Y	1073	1069	1	1	8	26
								1180	9									
08	7068	X	4826	-0-	-2242	-0-		35	1	3668	2	Y	1021	1025	1	1	8	21
								1123	9									
09	6840	X	5892	-0-	-948	-0-		34	1	4847	2	Y	919	853	1	1	8	86
								1011	9									
10	7006	X	3147	-0-	-3859	-0-		47	1	2674	2	Y	387	350	1			123
								426	9									
11	8056	X	8056	-0-	-0-	-0-		102	1	6612	2	Y	1220	1260	1			83
								1342	9									
12	6634	X	6596	-0-	-38	-0-		33	1	5364	2	Y	1090	1135	1			38
								1199	9									

TOTAL GAS PROD: 78,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,833

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9637	X	9637	-0-	-0-	-0-		263	1	8176	2	N	1089	1243	1			80
								1198	9									
02	8848	X	8402	-0-	-446	-0-		225	1	7107	2	N	973	870	1			183
								1070	9									
03	9796	X	8920	-0-	-876	-0-		253	1	7554	2	N	1012	906	1			289
								1113	9									
04	9480	X	8425	-0-	-1055	-0-		259	1	7109	2	N	961	1082	1			168
								1057	9									
05	9641	X	8131	-0-	-1510	-0-		750	1	6423	2	N	871	718	1			321
								958	9									
06	16378	X	16378	-0-	-0-	-0-		692	1	13539	2	N	1952	2164	1	3	8	106
								2147	9									
07	10949	X	10949	-0-	-0-	-0-		465	1	9257	2	N	1115	1061	1	2	8	158
								1227	9									
08	11980	X	11980	-0-	-0-	-0-		707	1	9821	2	N	1320	1406	1	1	8	71
								1452	9									
09	11826	X	11826	-0-	-0-	-0-		644	1	9889	2	N	1175	903	1			343
								1293	9									
10	13211	X	13211	-0-	-0-	-0-		708	1	11109	2	N	1267	1446	1			164
								1394	9									
11	13986	X	13986	-0-	-0-	-0-		746	1	11945	2	N	1177	1069	1			272
								1295	9									
*12	13326	X	13326	-0-	-0-	-0-		783	1	11254	2	N	1172	1102	1	2	8	340
								1289	9									

TOTAL GAS PROD: 135,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,084

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 4H RRCID -> 260478 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8468 - 12641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	4696	X	4696	-0-	-0-		-0-		45	1	4175	2	Y	433	452	1			38
									476	9									
02	4817	X	4817	-0-	-0-		-0-		47	1	4293	2	Y	434	445	1			27
									477	9									
03	5242	X	5242	-0-	-0-		-0-		50	1	4695	2	Y	452	433	1			46
									497	9									
04	4230	X	4230	-0-	-0-		-0-		44	1	3772	2	Y	376	367	1			55
									414	9									
05	4973	X	4973	-0-	-0-		-0-		53	1	4446	2	Y	431	428	1			58
									474	9									
06	4717	X	4717	-0-	-0-		-0-		52	1	4243	2	Y	384	408	1			34
									422	9									
07	5332	X	4921	-0-	-411		-0-		51	1	4435	2	Y	395	382	1			47
									435	9									
08	5239	X	4335	-0-	-904		-0-		53	1	3898	2	Y	349	362	1			34
									384	9									
09	4800	X	3923	-0-	-877		-0-		42	1	3529	2	Y	320	256	1			98
									352	9									
10	4960	X	4489	-0-	-471		-0-		48	1	4021	2	Y	382	398	1			82
									420	9									
11	4770	X	4434	-0-	-336		-0-		52	1	3961	2	Y	383	370	1			95
									421	9									
12	4929	X	4346	-0-	-583		-0-		55	1	3851	2	Y	400	403	1			92
									440	9									

TOTAL GAS PROD: 55,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,739

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 5H RRCID -> 260480 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8571 - 12814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	7161	X	6729	-0-	-432		-0-		62	1	5869	2	Y	725	745	1			62
									798	9									
02	6468	X	5901	-0-	-567		-0-		56	1	5182	2	Y	603	627	1			38
									663	9									
03	7161	X	6494	-0-	-667		-0-		60	1	5712	2	Y	656	627	1			67
									722	9									
04	6780	X	5911	-0-	-869		-0-		61	1	5217	2	Y	575	559	1			83
									633	9									
05	6851	X	6300	-0-	-551		-0-		66	1	5546	2	Y	625	624	1			84
									688	9									
06	6510	X	5999	-0-	-511		-0-		64	1	5318	2	Y	561	597	1			48
									617	9									
07	6541	X	6281	-0-	-260		-0-		63	1	5577	2	Y	583	564	1			67
									641	9									
08	6479	X	5550	-0-	-929		-0-		66	1	4927	2	Y	506	525	1			48
									557	9									
09	6090	X	5714	-0-	-376		-0-		58	1	4997	2	Y	599	469	1			178
									659	9									
10	6310	X	6310	-0-	-0-		-0-		65	1	5586	2	Y	599	644	1			133
									659	9									
11	6090	X	5892	-0-	-198		-0-		68	1	5193	2	Y	574	561	1			146
									631	9									
12	6293	X	5849	-0-	-444		-0-		74	1	5183	2	Y	538	555	1			129
									592	9									

TOTAL GAS PROD: 72,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,144

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 #: M 1 RRCID -> 260483 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 8305 PERF. N/A

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

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: L 2H RRCID -> 260516 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8510 - 14674

01	32025	X	32025	-0-	-0-	-0-	226	1	30301	2	N	1362	1285	1			285
							1498	9									
02	28560	X	28424	-0-	-136	-0-	202	1	26916	2	N	1187	1281	1			191
							1306	9									
03	31620	X	31353	-0-	-267	-0-	221	1	29709	2	N	1294	1279	1			206
							1423	9									
04	30600	X	29425	-0-	-1175	-0-	223	1	27893	2	N	1190	1261	1			135
							1309	9									
05	31620	X	28216	-0-	-3404	-0-	213	1	26815	2	N	1080	901	1			314
							1188	9									
06	30600	X	28245	-0-	-2355	-0-	193	1	26809	2	N	1130	1258	1			186
							1243	9									
07	31465	X	29961	-0-	-1504	-0-	235	1	28422	2	N	1185	1257	1			114
							1304	9									
08	31341	X	26136	-0-	-5205	-0-	235	1	24795	2	N	1005	876	1			243
							1106	9									
09	29430	X	25505	-0-	-3925	-0-	209	1	24297	2	N	908	542	1			609
							999	9									
10	30316	X	30316	-0-	-0-	-0-	216	1	28850	2	N	1136	1626	1			119
							1250	9									
11	28980	X	26959	-0-	-2021	-0-	257	1	25479	2	N	1112	1138	1			93
							1223	9									
12	29946	X	27117	-0-	-2829	-0-	203	1	25648	2	N	1151	735	1			509
							1266	9									

TOTAL GAS PROD: 343,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,740

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 #: 3H RRCID -> 260517 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8301 - 14394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	7920	-0-	-295	-0-	509	1	6881	2	N	482	359	1			178
							530	9									
02	7420	X	2673	-0-	-4747	-0-	20	1	2507	2	N	133	180	1	1	8	130
							146	9									
03	8215	X	6444	-0-	-1771	-0-	49	1	6041	2	N	322	351	1			101
							354	9									
04	7879	X	7879	-0-	-0-	-0-	61	1	7386	2	N	393	359	1	3	8	132
							432	9									
05	7956	X	7956	-0-	-0-	-0-	63	1	7450	2	N	403	354	1	1	8	180
							443	9									
06	7650	X	7568	-0-	-82	-0-	63	1	7086	2	N	381	365	1			196
							419	9									
07	8153	X	7868	-0-	-285	-0-	62	1	7379	2	N	388	478	1	1	8	105
							427	9									
08	8153	X	6694	-0-	-1459	-0-	57	1	6274	2	N	330	330	1			105
							363	9									
09	7890	X	4524	-0-	-3366	-0-	51	1	4232	2	N	219	179	1			145
							241	9									
10	10562	X	10562	-0-	-0-	-0-	59	1	10030	2	N	430	525	1	1	8	49
							473	9									
11	12380	X	12380	-0-	-0-	-0-	76	1	11813	2	N	446	343	1	1	8	151
							491	9									
*12	11224	X	11224	-0-	-0-	-0-	75	1	10672	2	N	434	361	1	1	8	223
							477	9									

TOTAL GAS PROD: 93,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,361

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 4H RRCID -> 260528 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8351 - 14402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	5635	-0-	-937	-0-	5188	2	447	9	N	406	351	1	1	8	162
02	5796	X	3665	-0-	-2131	-0-	371	1	3043	2	N	228	321	1	1	8	68
							251	9									
03	6417	X	6348	-0-	-69	-0-	674	1	5204	2	N	427	349	1			146
							470	9									
04	6210	X	5727	-0-	-483	-0-	736	1	4554	2	N	397	343	1	1	8	199
							437	9									
05	6417	X	6006	-0-	-411	-0-	736	1	4838	2	N	393	357	1			235
							432	9									
06	6150	X	5882	-0-	-268	-0-	638	1	4845	2	N	363	537	1			61
							399	9									
07	6355	X	6143	-0-	-212	-0-	724	1	5034	2	N	350	302	1	1	8	108
							385	9									
08	6355	X	3825	-0-	-2530	-0-	636	1	2818	2	N	337	367	1	2	8	76
							371	9									
09	5880	X	2971	-0-	-2909	-0-	614	1	2091	2	N	242	163	1			155
							266	9									
10	12249	X	12249	-0-	-0-	-0-	721	1	10374	2	N	1049	1081	1	1	8	122
							1154	9									
11	8918	X	8918	-0-	-0-	-0-	721	1	7347	2	N	773	849	1	3	8	43
							850	9									
*12	8768	X	8768	-0-	-0-	-0-	716	1	7219	2	N	757	547	1	3	8	250
							833	9									

TOTAL GAS PROD: 76,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,722

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: E 2H RRCID -> 260652 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7779 PERF. N/A

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	6448	X	5544	-0-	-904	-0-	145	1	4623	2	N	705	713	1			128
							776	9									
02	5824	X	4640	-0-	-1184	-0-	122	1	3873	2	N	586	548	1			166
							645	9									
03	6448	X	5551	-0-	-897	-0-	155	1	4638	2	N	689	705	1			150
							758	9									
04	5790	X	4475	-0-	-1315	-0-	136	1	3724	2	N	559	528	1			181
							615	9									
05	5735	X	3890	-0-	-1845	-0-	358	1	3061	2	N	428	356	1			253
							471	9									
06	12744	X	12744	-0-	-0-	-0-	538	1	10537	2	N	1517	1604	1	1	8	165
							1669	9									
07	7675	X	7675	-0-	-0-	-0-	376	1	6397	2	N	820	880	1	3	8	102
							902	9									
08	7769	X	7769	-0-	-0-	-0-	510	1	6338	2	N	837	876	1	1	8	62
							921	9									
09	12540	X	7670	-0-	-4870	-0-	465	1	6303	2	N	820	538	1			344
							902	9									
10	12958	X	7743	-0-	-5215	-0-	522	1	6271	2	N	864	1090	1	1	8	117
							950	9									
11	12540	X	7234	-0-	-5306	-0-	484	1	5883	2	N	788	727	1	1	8	177
							867	9									
12	7936	X	5238	-0-	-2698	-0-	488	1	3925	2	N	750	554	1			373
							825	9									

TOTAL GAS PROD: 80,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,363

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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9234	X	9234	-0-	-0-	-0-	8631	2	603	9	N	548	547	1	1	8	92
02	10696	X	3263	-0-	-7433	-0-	3039	2	224	9	N	204	223	1			73
03	11842	X	1064	-0-	-10778	-0-	476	1	557	2	N	28					101
							31	9									
04	11460	X	3847	-0-	-7613	-0-	379	1	3099	2	N	335	367	1	5	8	64
							369	9									
05	9672	X	5200	-0-	-4472	-0-	523	1	4288	2	N	354	366	1	1	8	51
							389	9									
06	8940	X	4478	-0-	-4462	-0-	549	1	3590	2	N	308	177	1			182
							339	9									
07	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	583	1	3612	2	N	269	320	1	2	8	129
							296	9									
08	5208	X	3344	-0-	-1864	-0-	672	1	2394	2	N	253	320	1	1	8	61
							278	9									
09	5040	X	3147	-0-	-1893	-0-	694	1	2135	2	N	289	181	1	3	8	166
							318	9									
10	7811	X	7811	-0-	-0-	-0-	733	1	6485	2	N	539	537	1	1	8	167
							593	9									
11	6452	X	6452	-0-	-0-	-0-	802	1	5127	2	N	475	520	1			122
							523	9									
12	4495	X	2640	-0-	-1855	-0-	863	1	1494	2	N	257	344	1	1	8	34
							283	9									

TOTAL GAS PROD: 54,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,859

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: 1H RRCID -> 261450 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8475 - 15216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	22492	-0-	-1967	-0-	191	1	20814	2	N	1352	1274	1			233
							1487	9									
02	22092	X	20204	-0-	-1888	-0-	175	1	18719	2	N	1191	1348	1			76
							1310	9									
03	24459	X	21892	-0-	-2567	-0-	176	1	20290	2	N	1296	1269	1			103
							1426	9									
04	23130	X	20903	-0-	-2227	-0-	169	1	19399	2	N	1214	1254	1	1	8	62
							1335	9									
05	22506	X	21132	-0-	-1374	-0-	187	1	19633	2	N	1193	896	1			359
							1312	9									
06	21780	X	20314	-0-	-1466	-0-	188	1	18937	2	N	1081	1258	1			182
							1189	9									
07	22382	X	20824	-0-	-1558	-0-	197	1	19384	2	N	1130	1235	1			77
							1243	9									
08	21886	X	18869	-0-	-3017	-0-	188	1	17573	2	N	1007	1048	1			36
							1108	9									
09	20910	X	17122	-0-	-3788	-0-	168	1	16050	2	N	822	538	1	1	8	319
							904	9									
10	21711	X	21711	-0-	-0-	-0-	194	1	20341	2	N	1069	1231	1			157
							1176	9									
11	20310	X	19957	-0-	-353	-0-	207	1	18555	2	N	1086	969	1			274
							1195	9									
12	20832	X	19793	-0-	-1039	-0-	205	1	18375	2	N	1103	1116	1			261
							1213	9									

TOTAL GAS PROD: 245,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,544

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. GAS LIFT (I)(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	10864	-0-	-79	-0-	10285	2	579	9	N	526	537	1			94
02	9996	X	2930	-0-	-7066	-0-	2769	2	161	9	N	146	174	1			66
03	11067	X	1989	-0-	-9078	-0-	387	1	1428	2	N	158					224
							174	9									
04	10710	X	4010	-0-	-6700	-0-	456	1	3223	2	N	301	357	1	2	8	166
							331	9									
05	11005	X	373	-0-	-10632	-0-	340	1	33	9	N	30	1	8			195
06	10500	X	287	-0-	-10213	-0-	286	1	1	9	N	1					196
07	4154	X	280	-0-	-3874	-0-	280	1			N	-0-					196
08	4154	X	163	-0-	-3991	-0-	163	1			N	-0-	127	1			69
09	4020	X	12	-0-	-4008	-0-	12	1			N	-0-					69
10	372	X	275	-0-	-97	-0-	102	1	173	2	N	-0-					69
11	300	X	120	-0-	-180	-0-	33	1	87	2	N	-0-					69
12	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	1	1	8			69

TOTAL GAS PROD: 21,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,163

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 #: 5H RRCID -> 261826 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8445 - 14335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7241	X	7241	-0-	-0-	-0-		1113	1	5720	2	N	371	502	1	1	8	47
								408	9									
02	6328	X	4504	-0-	-1824	-0-		427	1	3839	2	N	216	184	1			79
								238	9									
03	7891	X	7891	-0-	-0-	-0-		756	1	6675	2	N	418	343	1			154
								460	9									
04	6840	X	6180	-0-	-660	-0-		685	1	5076	2	N	381	362	1	1	8	172
								419	9									
05	7068	X	6269	-0-	-799	-0-		734	1	5132	2	N	366	348	1			190
								403	9									
06	6840	X	6074	-0-	-766	-0-		780	1	4938	2	N	324	343	1			171
								356	9									
07	7068	X	6328	-0-	-740	-0-		754	1	5215	2	N	326	335	1	3	8	159
								359	9									
08	7068	X	5911	-0-	-1157	-0-		793	1	4811	2	N	279	403	1	1	8	34
								307	9									
09	6180	X	3083	-0-	-3097	-0-		574	1	2313	2	N	178					212
								196	9									
10	10681	X	10681	-0-	-0-	-0-		684	1	9209	2	N	716	883	1			45
								788	9									
11	8064	X	8064	-0-	-0-	-0-		665	1	6791	2	N	553	543	1	1	8	54
								608	9									
*12	8704	X	8704	-0-	-0-	-0-		731	1	7361	2	N	556	360	1	2	8	248
								612	9									

TOTAL GAS PROD: 80,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,684

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-		432	1	5928	2	N	572	704	1			122
								629	9									
02	6051	X	6051	-0-	-0-	-0-		379	1	5154	2	N	471	359	1			234
								518	9									
03	6625	X	6625	-0-	-0-	-0-		429	1	5629	2	N	515	548	1			201
								567	9									
04	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-		416	1	5011	2	N	535	546	1			190
								589	9									
05	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-		418	1	5133	2	N	484	549	1	1	8	124
								532	9									
06	6780	X	6780	-0-	-0-	-0-		466	1	5764	2	N	500	359	1			265
								550	9									
07	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-		358	1	4575	2	N	402	585	1			82
								442	9									
08	5802	X	5802	-0-	-0-	-0-		314	1	5096	2	N	356	358	1	1	8	79
								392	9									
09	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-		350	1	5123	2	N	426	331	1			174
								469	9									
10	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-		345	1	5029	2	N	447	538	1			83
								492	9									
11	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-		392	1	4440	2	N	431	384	1			130
								474	9									
*12	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-		377	1	3896	2	N	419	361	1			188
								461	9									

TOTAL GAS PROD: 71,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,558

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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	10072	X	10072	-0-	-0-	-0-	360 771	1 9	8941	2	N	701	700	1			211
02	9347	X	9347	-0-	-0-	-0-	339 722	1 9	8286	2	N	656	596	1			271
03	10337	X	10337	-0-	-0-	-0-	380 771	1 9	9186	2	N	701	722	1			250
04	9531	X	9531	-0-	-0-	-0-	366 743	1 9	8422	2	N	675	729	1			196
05	9779	X	9779	-0-	-0-	-0-	367 730	1 9	8682	2	N	664	539	1			321
06	7195	X	7195	-0-	-0-	-0-	347 515	1 9	6333	2	N	468	702	1			87
07	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	4232	2	226	9	N	205	182	1			110
08	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2679	2	276	9	N	251	292	1	1	8	68
09	10931	X	10931	-0-	-0-	-0-	9792	2	1139	9	N	1035	364	1	48	8	691
10	16603	X	16603	-0-	-0-	-0-	14758	2	1845	9	N	1677	2142	1	21	8	205
11	20152	X	20152	-0-	-0-	-0-	18403	2	1749	9	N	1590	1250	1	4	8	541
*12	15104	X	15104	-0-	-0-	-0-	13688	2	1416	9	N	1287	1433	1	8	8	387

TOTAL GAS PROD: 126,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,910

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	11129	X	9813	-0-	-1316	-0-	446 765	1 9	8602	2	N	695	550	1			238
02	10052	X	8890	-0-	-1162	-0-	389 685	1 9	7816	2	N	623	681	1			180
03	11129	X	11082	-0-	-47	-0-	426 831	1 9	9825	2	N	755	715	1			220
04	10298	X	10298	-0-	-0-	-0-	414 669	1 9	9215	2	N	608	719	1			109
05	11096	X	11096	-0-	-0-	-0-	439 715	1 9	9942	2	N	650	541	1			218
06	10710	X	9357	-0-	-1353	-0-	433 614	1 9	8310	2	N	558	711	1			65
07	11067	X	-0-	-0-	-11067	-0-					N	13	1	8			77
08	11098	X	-0-	-0-	-11098	-0-					N	36	52	1			61
09	10740	X	116	-0-	-10624	-0-	94	2	22	9	N	20	3	8			78
10	11098	X	5590	-0-	-5508	-0-	4995	2	595	9	N	541	519	1	1	8	99
11	13666	X	13666	-0-	-0-	-0-	12266	2	1400	9	N	1273	1282	1			90
*12	11336	X	11336	-0-	-0-	-0-	10102	2	1234	9	N	1122	1107	1	7	8	98

TOTAL GAS PROD: 91,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,894

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	3131	X	2716	-0-	-415	-0-	2490	2	226	9	N	205	190	1	3	8	125
02	2772	X	2599	-0-	-173	-0-	2381	2	218	9	N	198	217	1			106
03	3038	X	2612	-0-	-426	-0-	2390	2	222	9	N	202	175	1			133
04	2910	X	2594	-0-	-316	-0-	2346	2	248	9	N	225	170	1	1	8	187
05	2883	X	2563	-0-	-320	-0-	2333	2	230	9	N	209	160	1			236
06	2790	X	2547	-0-	-243	-0-	2319	2	228	9	N	207	348	1			95
07	2883	X	2554	-0-	-329	-0-	2357	2	197	9	N	179	209	1	1	8	64
08	2666	X	2073	-0-	-593	-0-	1897	2	176	9	N	160	158	1			66
09	2580	X	2533	-0-	-47	-0-	2327	2	206	9	N	187	148	1	1	8	104
10	2635	X	2509	-0-	-126	-0-	2289	2	220	9	N	200	162	1			142
11	2550	X	2356	-0-	-194	-0-	2148	2	208	9	N	189	143	1	1	8	187
12	2604	X	2402	-0-	-202	-0-	2189	2	213	9	N	194	317	1			64

TOTAL GAS PROD: 30,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,355

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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	2015	N	1963	-0-	-52	-0-	1742	2	221	9	N	201	190	1			90
02	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1597	2	211	9	N	192	156	1	4	8	122
03	1984	N	1843	-0-	-141	-0-	1656	2	187	9	N	170	179	1			113
04	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1707	2	222	9	N	202	177	1			138
05	2015	N	1821	-0-	-194	-0-	1604	2	217	9	N	197	188	1			147
06	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1619	2	213	9	N	194	176	1			165
07	1984	N	1771	-0-	-213	-0-	1564	2	207	9	N	188	207	1	1	8	145
08	1829	N	1812	-0-	-17	-0-	1624	2	188	9	N	171	155	1			161
09	1830	N	1786	-0-	-44	-0-	1584	2	202	9	N	184	178	1	1	8	166
10	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1641	2	198	9	N	180	138	1			208
11	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1552	2	198	9	N	180	331	1			57
12	1860	N	1755	-0-	-105	-0-	1562	2	193	9	N	175					232

TOTAL GAS PROD: 21,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,234

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: L 1H RRCID -> 263434 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8419 - 15039

01	27776	X	25079	-0-	-2697	-0-	174	1	23472	2	N	1303	1091	1			356
							1433	9									
02	25088	X	23033	-0-	-2055	-0-	162	1	21583	2	N	1171	1269	1			258
							1288	9									
03	27156	X	24724	-0-	-2432	-0-	173	1	23183	2	N	1244	1283	1			219
							1368	9									
04	24390	X	22263	-0-	-2127	-0-	167	1	20987	2	N	1008	1073	1			154
							1109	9									
05	25513	X	22492	-0-	-3021	-0-	168	1	21136	2	N	1080	894	1			340
							1188	9									
06	24690	X	21389	-0-	-3301	-0-	144	1	20134	2	N	1010	1069	1			281
							1111	9									
07	25513	X	20447	-0-	-5066	-0-	160	1	19280	2	N	915	1058	1			138
							1007	9									
08	24738	X	16862	-0-	-7876	-0-	151	1	15922	2	N	717	534	1			321
							789	9									
09	22260	X	16410	-0-	-5850	-0-	134	1	15550	2	N	660	504	1			477
							726	9									
10	23657	X	23657	-0-	-0-	-0-	168	1	22345	2	N	1040	1237	1			280
							1144	9									
11	21390	X	14092	-0-	-7298	-0-	133	1	13229	2	N	664	810	1			134
							730	9									
*12	26856	X	26856	-0-	-0-	-0-	200	1	25263	2	N	1266	921	1			479
							1393	9									

TOTAL GAS PROD: 257,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,078

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	5749	-0-	-141	-0-	374	1	4733	2	N	584	537	1	1	8	252
							642	9									
02	5376	X	5069	-0-	-307	-0-	349	1	4166	2	N	504	539	1	1	8	216
							554	9									
03	5952	X	5667	-0-	-285	-0-	377	1	4721	2	N	517	542	1			191
							569	9									
04	5760	X	4624	-0-	-1136	-0-	364	1	3729	2	N	483	545	1	1	8	128
							531	9									
05	5766	X	5548	-0-	-218	-0-	388	1	4642	2	N	471	363	1	1	8	235
							518	9									
06	5550	X	4383	-0-	-1167	-0-	314	1	3584	2	N	441	527	1			149
							485	9									
07	5673	X	3917	-0-	-1756	-0-	299	1	3216	2	N	365	449	1	1	8	64
							402	9									
08	5673	X	4110	-0-	-1563	-0-	280	1	3411	2	N	381	317	1	1	8	127
							419	9									
09	5370	X	4228	-0-	-1142	-0-	309	1	3487	2	N	393	355	1			165
							432	9									
10	5549	X	4948	-0-	-601	-0-	373	1	4081	2	N	449	521	1			93
							494	9									
11	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	388	1	3573	2	N	489	292	1			290
							538	9									
*12	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	416	1	3630	2	N	440	546	1			184
							484	9									

TOTAL GAS PROD: 57,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,517

FAITH-BONITA WELL #: A 1H RRCID -> 265617 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7524 - 15825

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	X	258	-0-	-1261	-0-	55	1	104	2	Y	90	92	0			6
							99	9									
02	1689	X	1689	-0-	-0-	-0-	82	1	1607	2	Y	-0-	6	0			-0-
03	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	189	1	2220	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1797	X	1797	-0-	-0-	-0-	117	1	1552	2	Y	116	115	0	1	1	-0-
							128	9									
05	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	217	1	2575	2	Y	358	357	0			1
							1	4	394	9							
06	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	274	1	2384	2	Y	336	335	0			2
							1	4	370	9							
07	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	278	1	1937	2	Y	331	331	0			2
							364	9									
08	3193	X	1286	-0-	-1907	-0-	191	1	758	2	Y	306	304	0	2	8	2
							337	9									
09	3090	X	778	-0-	-2312	-0-	183	1	305	2	Y	264	260	0	3	8	3
							290	9									
10	3193	X	1922	-0-	-1271	-0-	268	1	1106	2	Y	497	489	0	9	1	2
							1	4	547	9							
11	3030	X	2063	-0-	-967	-0-	271	1	1276	2	Y	469	466	0	2	8	3
							516	9									
12	2573	X	1501	-0-	-1072	-0-	228	1	802	2	Y	428	428	0	1	8	2
							471	9									

TOTAL GAS PROD: 22,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,196

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	2449	X	2426	-0-	-23	-0-	2213	2	213	9	N	194	179	1			123
02	2184	X	1741	-0-	-443	-0-	1556	2	185	9	N	168	144	1			147
03	2449	X	1603	-0-	-846	-0-	1393	2	210	9	N	191	174	1			164
04	2370	X	1436	-0-	-934	-0-	1261	2	175	9	N	159	168	1	1	8	154
05	2449	X	1426	-0-	-1023	-0-	1237	2	189	9	N	172	150	1			176
06	2340	X	1390	-0-	-950	-0-	1204	2	186	9	N	169	172	1			173
07	1922	X	1425	-0-	-497	-0-	1268	2	157	9	N	143	266	1	1	8	49
08	1612	X	897	-0-	-715	-0-	772	2	125	9	N	114					163
09	1570	X	1570	-0-	-0-	-0-	1421	2	149	9	N	135	165	1	1	8	132
10	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	2181	2	194	9	N	176	175	1			133
11	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	2226	2	193	9	N	175	164	1			144
*12	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	2229	2	190	9	N	173	205	1			112

TOTAL GAS PROD: 21,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,969

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: D 5H RRCID -> 266065 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8057 - 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	10664	X	10275	-0-	-389	-0-	9098	2	1177	9	N	1070	1075	1			194
02	9632	X	8917	-0-	-715	-0-	7862	2	1055	9	N	959	913	1			240
03	10664	X	9217	-0-	-1447	-0-	8201	2	1016	9	N	924	900	1			264
04	10320	X	9247	-0-	-1073	-0-	8162	2	1085	9	N	986	1075	1	4	8	171
05	10664	X	9550	-0-	-1114	-0-	63	1	8375	2	N	1011	899	1			283
							1112	9									
06	9930	X	9064	-0-	-866	-0-	117	1	7916	2	N	937	1080	1			140
							1031	9									
07	9858	X	9355	-0-	-503	-0-	125	1	8163	2	N	970	869	1			241
							1067	9									
08	9548	X	8067	-0-	-1481	-0-	125	1	7037	2	N	823	930	1			134
							905	9									
09	9240	X	8242	-0-	-998	-0-	107	1	7263	2	N	793	536	1			391
							872	9									
10	9548	X	9012	-0-	-536	-0-	124	1	7892	2	N	905	1067	1			229
							996	9									
11	9060	X	7988	-0-	-1072	-0-	120	1	6903	2	N	877	834	1			272
							965	9									
12	9362	X	7722	-0-	-1640	-0-	123	1	6609	2	N	900	1090	1			82
							990	9									

TOTAL GAS PROD: 106,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,155

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	19406	X	18892	-0-	-514	-0-	16826	2	2066	9	N	1878	1822	1			286
02	17528	X	17445	-0-	-83	-0-	15641	2	1804	9	N	1640	1659	1			267
03	20319	X	20319	-0-	-0-	-0-	18364	2	1955	9	N	1777	1814	1			230
04	18780	X	18711	-0-	-69	-0-	16927	2	1784	9	N	1622	1447	1			405
05	19313	X	18806	-0-	-507	-0-	129	1	16877	2	N	1636	1631	1			410
							1800	9									
06	18780	X	17679	-0-	-1101	-0-	236	1	15792	2	N	1501	1614	1			297
							1651	9									
07	19406	X	17812	-0-	-1594	-0-	247	1	15935	2	N	1482	1627	1			152
							1630	9									
08	19406	X	14794	-0-	-4612	-0-	235	1	13120	2	N	1308	1355	1	1	8	104
							1439	9									
09	18720	X	15707	-0-	-3013	-0-	210	1	14138	2	N	1235	886	1			453
							1359	9									
10	18817	X	16807	-0-	-2010	-0-	236	1	14975	2	N	1451	1638	1			266
							1596	9									
11	17670	X	15479	-0-	-2191	-0-	240	1	13702	2	N	1397	1517	1			146
							1537	9									
12	17825	X	15138	-0-	-2687	-0-	249	1	13352	2	N	1397	1107	1			436
							1537	9									

TOTAL GAS PROD: 207,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,324

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	3348	X	1848	-0-	-1500	-0-	6	1	1427	2	Y	375	374	0			3
							2	4	413	9							
02	3024	X	1665	-0-	-1359	-0-	6	1	1284	2	Y	341	341	0			3
							375	9									
03	3038	X	1978	-0-	-1060	-0-	9	1	1428	2	Y	491	490	0	1	8	3
							1	4	540	9							
04	2029	X	2029	-0-	-0-	-0-	9	1	1502	2	Y	470	464	0	6	1	3
							1	4	517	9							
05	1958	X	1958	-0-	-0-	-0-	10	1	1434	2	Y	466	466	0			3
							1	4	513	9							
06	1962	X	1962	-0-	-0-	-0-	11	1	1434	2	Y	469	468	0			4
							1	4	516	9							
07	2108	N	2077	-0-	-31	-0-	12	1	1538	2	Y	479	480	0			3
							527	9									
08	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	7	1	1537	2	Y	478	478	0			3
							1	4	526	9							
09	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	5	1	1548	2	Y	475	473	0			5
							523	9									
10	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	6	1	1582	2	Y	494	487	0	9	1	3
							1	4	543	9							
11	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	6	1	1500	2	Y	471	470	0			4
							518	9									
*12	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	9	1	1738	2	Y	521	520	0	1	8	4
							573	9									

TOTAL GAS PROD: 24,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,530

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: F 3H RRCID -> 268056 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8445 - 16312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7285	X	6322	-0-	-963	-0-	74	1	5537	2	N	646	730	1			82
							711	9									
02	6496	X	6314	-0-	-182	-0-	102	1	5487	2	N	659	523	1			218
							725	9									
03	7192	X	6388	-0-	-804	-0-	109	1	5555	2	N	658	713	1			163
							724	9									
04	6690	X	5208	-0-	-1482	-0-	91	1	4536	2	N	528	537	1			154
							581	9									
05	7006	X	5975	-0-	-1031	-0-	107	1	5157	2	N	646	723	1			77
							711	9									
06	6780	X	5410	-0-	-1370	-0-	98	1	4725	2	N	534	526	1			85
							587	9									
07	7006	X	16	-0-	-6990	-0-	1	1	15	2	N	-0-					85
08	6386	X	119	-0-	-6267	-0-	108	1	9	2	N	2					87
							2	9									
09	5790	X	4262	-0-	-1528	-0-	288	1	3860	2	N	104					191
							114	9									
10	6774	X	6774	-0-	-0-	-0-	507	1	5870	2	N	361	357	1	2	8	193
							397	9									
11	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	523	1	5206	2	N	485	503	1			175
							534	9									
*12	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	567	1	5170	2	N	512	374	1	3	8	310
							563	9									

TOTAL GAS PROD: 59,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,135

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: F 4H RRCID -> 268132 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8324 - 12765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14979	X	14979	-0-	-0-	-0-	173	1	13033	2	N	1612	1627	1			184
							1773	9									
02	14490	X	14490	-0-	-0-	-0-	234	1	12617	2	N	1490	1463	1			211
							1639	9									
03	15327	X	15327	-0-	-0-	-0-	263	1	13396	2	N	1516	1637	1			90
							1668	9									
04	13140	X	12989	-0-	-151	-0-	228	1	11345	2	N	1287	1091	1			286
							1416	9									
05	14766	X	14766	-0-	-0-	-0-	265	1	12849	2	N	1502	1606	1			182
							1652	9									
06	13352	X	13352	-0-	-0-	-0-	242	1	11702	2	N	1280	1231	1			231
							1408	9									
07	13578	X	3324	-0-	-10254	-0-	149	1	2817	2	N	325	361	1			195
							358	9									
08	13578	X	104	-0-	-13474	-0-	96	1	8	2	N	-0-	56	1			139
09	13915	X	13915	-0-	-0-	-0-	903	1	12084	2	N	844	547	1			436
							928	9									
10	14677	X	14677	-0-	-0-	-0-	1032	1	11985	2	N	1509	1801	1	1	8	143
							1660	9									
11	13140	X	12696	-0-	-444	-0-	1016	1	10162	2	N	1380	1255	1	1	8	267
							1518	9									
12	13578	X	11934	-0-	-1644	-0-	1024	1	9405	2	N	1368	1471	1	1	8	163
							1505	9									

TOTAL GAS PROD: 142,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,113

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 6H RRCID -> 268136 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 8344 - 16860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9021	X	6948	-0-	-2073	-0-	335 986	1 9	5627	2	N	896	909	1	7	8	224
02	8148	X	6653	-0-	-1495	-0-	364 900	1 9	5389	2	N	818	883	1	6	8	153
03	9349	X	9349	-0-	-0-	-0-	396 1102	1 9	7851	2	N	1002	901	1	13	8	241
04	7890	X	5708	-0-	-2182	-0-	357 832	1 9	4519	2	N	756	726	1	3	8	268
05	7812	X	6016	-0-	-1796	-0-	530 813	1 9	4673	2	N	739	714	1	1	8	292
06	8730	X	6111	-0-	-2619	-0-	659 796	1 9	4656	2	N	724	892	1	1	8	123
07	9021	X	6391	-0-	-2630	-0-	732 829	1 9	4830	2	N	754	665	1	2	8	210
08	9021	X	5012	-0-	-4009	-0-	642 702	1 9	3668	2	N	638	735	1	4	8	109
09	6120	X	4366	-0-	-1754	-0-	529 617	1 9	3220	2	N	561	356	1	3	8	311
10	6386	X	-0-	-0-	-6386	-0-					N	8	187	1	1	8	131
11	6180	X	-0-	-0-	-6180	-0-					N	-0-					131
*12	11488	X	11488	-0-	-0-	-0-	785 942	1 9	9761	2	N	856	557	1			430

TOTAL GAS PROD: 68,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,752

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. (I) GAS LIFT(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	3203	-0-	-1974	-0-	292 338	1 9	2573	2	N	307	350	1	1	8	112
02	4564	X	1891	-0-	-2673	-0-	203 150	1 9	1538	2	N	136	164	1	1	8	83
03	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	295 397	1 9	4833	2	N	361	360	1			84
04	3750	X	3458	-0-	-292	-0-	323 245	1 9	2890	2	N	223	178	1			129
05	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	477 243	1 9	2664	2	N	221	173	1			177
06	5340	X	2898	-0-	-2442	-0-	556 223	1 9	2119	2	N	203	178	1			202
07	5518	X	2749	-0-	-2769	-0-	501 201	1 9	2047	2	N	183	290	1			95
08	5518	X	2340	-0-	-3178	-0-	436 156	1 9	1748	2	N	142	151	1	1	8	85
09	3450	X	1580	-0-	-1870	-0-	361 180	1 9	1039	2	N	164					249
10	3379	X	1132	-0-	-2247	-0-	506 100	1 9	526	2	N	91	183	1			157
11	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	-0-					157
12	2759	X	385	-0-	-2374	-0-	328	1	57	9	N	52					209

TOTAL GAS PROD: 28,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,083

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 1H RRCID -> 268163 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8287 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1771	-0-	-1856	-0-	244 482	1 9	1045	2	N	438	541	1	1	8	165
02	2744	X	1295	-0-	-1449	-0-	253 459	1 9	583	2	N	417	327	1	1	8	254
03	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	247 513	1 9	2250	2	N	466	512	1	1	8	207
04	2400	X	1154	-0-	-1246	-0-	237 404	1 9	513	2	N	367	359	1	1	8	214
05	2449	X	897	-0-	-1552	-0-	304 398	1 9	195	2	N	362	324	1	1	8	251
06	2910	X	824	-0-	-2086	-0-	387 380	1 9	57	2	N	345	333	1			263
07	3007	X	923	-0-	-2084	-0-	425 363	1 9	135	2	N	330	432	1			161
08	3007	X	1363	-0-	-1644	-0-	483 360	1 9	520	2	N	327	385	1	1	8	102
09	1941	X	1941	-0-	-0-	-0-	459 325	1 9	1157	2	N	295	123	1	2	8	272
10	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	6					278
11	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					278
12	2015	X	216	-0-	-1799	-0-	212	1	4	9	N	4					282

TOTAL GAS PROD: 13,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,357

FAITH-BONITA WELL #: D 1H RRCID -> 268442 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7558 - 13694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	9 2	1 4	1833 537	2 9	Y	488	486	0			6
02	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	8 476	1 9	1568	2	Y	433	434	0			5
03	2004	X	2004	-0-	-0-	-0-	8 1	1 4	1496 499	2 9	Y	454	454	0	1	8	4
04	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	9 1	1 4	1558 509	2 9	Y	463	456	0	6	1	5
05	1507	X	1507	-0-	-0-	-0-	8 1	1 4	1113 385	2 9	Y	350	351	0			4
06	1537	X	1537	-0-	-0-	-0-	9 1	1 4	1129 398	2 9	Y	362	361	0			5
07	1674	X	1503	-0-	-171	-0-	8 381	1 9	1114	2	Y	346	346	0			5
08	1674	X	1543	-0-	-131	-0-	6 402	1 9	1135	2	Y	365	364	0			6
09	1530	N	1447	-0-	-83	-0-	4 364	1 9	1079	2	Y	331	329	0			8
10	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	4 1	1 4	1109 396	2 9	Y	360	355	0	7	1	6
11	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	5 409	1 9	1126	2	Y	372	371	0			7
12	1488	N	1072	-0-	-416	-0-	5 331	1 9	736	2	Y	301	300	0	1	8	7

TOTAL GAS PROD: 20,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,625

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	28	1	2197	2	Y	761	757	0			10
							3	4	837	9							
02	2138	X	2138	-0-	-0-	-0-	19	1	1645	2	Y	431	433	0			8
							474	9									
03	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	21	1	1868	2	Y	496	495	0	1	8	8
							1	4	546	9							
04	2100	X	2081	-0-	-19	-0-	19	1	1601	2	Y	418	413	0	5	1	8
							1	4	460	9							
05	2170	N	868	-0-	-1302	-0-	11	1	511	2	Y	314	314	0			8
							1	4	345	9							
06	3000	N	8316	-0-	5316	5316	359	1	6741	2	Y	1104	1098	0			14
							2	4	1214	9							
07	12274	X	6958	-0-	-5316	-0-	432	1	5774	2	Y	683	686	0			11
							1	4	751	9							
08	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	323	1	4881	2	Y	604	605	0	2	8	8
							1	4	664	9							
09	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	289	1	3738	2	Y	519	516	0			11
							571	9									
10	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	342	1	3202	2	Y	428	423	0	8	1	8
							1	4	471	9							
11	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	294	1	3703	2	Y	524	522	0			10
							576	9									
*12	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	339	1	3887	2	Y	565	564	0	1	8	10
							622	9									

TOTAL GAS PROD: 49,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,847

FAITH-SAN PEDRO WELL #: G 1H RRCID -> 268631 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 6381 PERF. 6441 - 11871

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		2443	-0-	2443	2443	401	1	1429	2	Y	556	555	0	1	8	1
							1	4	612	9							
04	14B2 EXT		4375	-0-	4375	6818	831	1	3508	2	Y	33	33	0			1
							36	9									
05	10963	X	4145	-0-	-6818	-0-	624	1	3246	2	Y	250	248	0			3
							275	9									
06	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	397	1	2971	2	Y	-0-	3	0			-0-
07	4247	X	3433	-0-	-814	-0-	412	1	3021	2	Y	-0-					-0-
08	4247	X	2844	-0-	-1403	-0-	396	1	2447	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	402	1	3637	2	Y	357	354	0			3
							393	9									
10	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	421	1	3637	2	Y	440	433	0	8	1	2
							1	4	484	9							
11	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	374	1	2796	2	Y	492	492	0			2
							541	9									
*12	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	414	1	3150	2	Y	694	691	0	1	8	4
							763	9									

TOTAL GAS PROD: 37,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,823

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	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		115	-0-	115	115	4	1	57	2	Y	49	48	0	1	1	-0-
							54	9									
05	1047	X	932	-0-	-115	-0-	246	1	647	2	Y	35	35	0			-0-
							39	9									
06	3000	N	5245	-0-	2245	2245	458	1	3881	2	Y	822	817	0			5
							2	4	904	9							
07	3100	N	6153	-0-	3053	5298	488	1	3882	2	Y	1619	1615	0			9
							2	4	1781	9							
08	3100	N	6360	-0-	3260	8558	494	1	4008	2	Y	1687	1686	0	3	8	7
							2	4	1856	9							
09	16255	X	7697	-0-	-8558	-0-	458	1	5016	2	Y	2020	2011	0	4	8	12
							1	4	2222	9							
10	7228	X	7228	-0-	-0-	-0-	469	1	4614	2	Y	1946	1919	0	36	1	2
							4	4	2141	9			1	8			
11	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	484	1	4324	2	Y	1468	1468	0	1	8	1
							1	4	1615	9							
*12	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	488	1	4458	2	Y	1564	1559	0	5	8	1
							1720	9									

TOTAL GAS PROD: 46,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,210

FAITH SANDY DIM WELL #: F 2H RRCID -> 268749 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6350 - 12544

01	6076	X	5920	-0-	-156	-0-	195	1	5193	2	Y	484	748	0			231
							532	9									
02	5488	X	5130	-0-	-358	-0-	169	1	4488	2	Y	430	453	0			208
							473	9									
03	6076	X	5646	-0-	-430	-0-	184	1	4933	2	Y	481	288	0	181	1	220
							529	9									
04	5730	X	4915	-0-	-815	-0-	168	1	4231	2	Y	469	570	1			119
							516	9									
05	5921	X	4796	-0-	-1125	-0-	168	1	4141	2	Y	443	379	1			183
							487	9									
06	5730	X	4713	-0-	-1017	-0-	167	1	4069	2	Y	434	366	1			251
							477	9									
07	5673	X	4905	-0-	-768	-0-	176	1	4260	2	Y	426	370	0			307
							469	9									
08	5642	X	5222	-0-	-420	-0-	188	1	4544	2	Y	445	518	0	1	8	233
							490	9									
09	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	178	1	4245	2	Y	484	401	0			316
							532	9									
10	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	187	1	4289	2	Y	438	461	0	9	1	284
							482	9									
11	5040	X	4829	-0-	-211	-0-	184	1	4225	2	Y	382	484	0			182
							420	9									
12	5208	X	4980	-0-	-228	-0-	190	1	4337	2	Y	412	313	0	1	8	280
							453	9									

TOTAL GAS PROD: 60,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,328

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	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	323	1	3689	2	Y	811	806	0	1	5	12
							3	4	892	9							
02	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	317	1	3591	2	Y	861	862	0			11
							947	9									
03	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	335	1	3990	2	Y	879	878	0	1	8	11
							1	4	967	9							
04	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	324	1	3538	2	Y	697	688	0	9	1	11
							2	4	767	9							
05	4774	X	2978	-0-	-1796	-0-	227	1	2247	2	Y	457	456	0			12
							1	4	503	9							
06	4620	X	-0-	-0-	-4620	-0-					Y	-0-	12	0			-0-
07	4526	X	2090	-0-	-2436	-0-	328	1	1571	2	Y	174	173	0			1
							191	9									
08	4526	X	4468	-0-	-58	-0-	454	1	3457	2	Y	505	502	0			4
							1	4	556	9							
09	4380	X	4106	-0-	-274	-0-	380	1	3111	2	Y	559	556	0			7
							615	9									
10	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	354	1	2906	2	Y	612	602	0	11	1	6
							1	4	673	9							
11	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	385	1	3337	2	Y	555	554	0			7
							611	9									
*12	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	400	1	3520	2	Y	590	587	0	1	8	9
							649	9									

TOTAL GAS PROD: 46,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,700

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	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	707	1	1670	2	Y	445	529	0			304
							490	9									
02	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	614	1	1406	2	Y	367	355	0			316
							404	9									
03	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	658	1	1388	2	Y	483	564	0	1	8	234
							531	9									
04	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	626	1	1655	2	Y	483	350	0	4	1	363
							531	9									
05	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	614	1	1656	2	Y	409	516	0			256
							450	9									
06	2930	N	2930	-0-	-0-	-0-	570	1	1797	2	Y	512	344	0			424
							563	9									
07	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	611	1	1774	2	Y	534	700	0			258
							587	9									
08	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	613	1	1759	2	Y	536	441	0			353
							590	9									
09	2940	X	2500	-0-	-440	-0-	522	1	1430	2	Y	498	520	0			331
							548	9									
10	3038	X	2607	-0-	-431	-0-	608	1	1446	2	Y	503	537	0	10	1	287
							553	9									
11	2940	X	2590	-0-	-350	-0-	581	1	1405	2	Y	549	566	0			270
							604	9									
*12	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	590	1	1761	2	Y	592	531	0	1	8	330
							651	9									

TOTAL GAS PROD: 32,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,911

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	7378	X	6419	-0-	-959	-0-	385	1	5027	2	Y	912	908	0	1	5	9
							4	4	1003	9							
02	6664	X	5830	-0-	-834	-0-	357	1	4585	2	Y	807	808	0			8
							888	9									
03	6944	X	6316	-0-	-628	-0-	364	1	5015	2	Y	851	850	0	1	8	8
							1	4	936	9							
04	6720	X	5799	-0-	-921	-0-	351	1	4516	2	Y	845	835	0	11	1	7
							2	4	930	9							
05	6944	X	3633	-0-	-3311	-0-	242	1	2834	2	Y	505	506	0			6
							1	4	556	9							
06	6240	X	-0-	-0-	-6240	-0-					Y	1	7	0			-0-
07	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	512	1	5857	2	Y	256	254	0			2
							282	9									
08	7571	X	7571	-0-	-0-	-0-	525	1	6210	2	Y	759	756	0	2	8	3
							1	4	835	9							
09	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	488	1	4901	2	Y	858	837	0	19	8	5
							944	9									
10	6299	X	6299	-0-	-0-	-0-	492	1	4818	2	Y	897	884	0	17	1	1
							2	4	987	9							
11	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	441	1	4633	2	Y	856	855	0	1	8	1
							942	9									
*12	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	434	1	4212	2	Y	852	848	0	2	8	3
							937	9									

TOTAL GAS PROD: 66,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,399

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	5177	X	5019	-0-	-158	-0-	323	1	4211	2	N	441	499	1	1	8	179
							485	9									
02	4676	X	3197	-0-	-1479	-0-	258	1	2618	2	N	292	345	1	2	8	124
							321	9									
03	5177	X	192	-0-	-4985	-0-	140	1	52	9	N	47					171
04	5010	X	497	-0-	-4513	-0-	238	1	98	2	N	146	179	1	4	8	134
							161	9									
05	5177	X	1368	-0-	-3809	-0-	327	1	817	2	N	204	173	1	2	8	163
							224	9									
06	4860	X	1646	-0-	-3214	-0-	341	1	1105	2	N	182	158	1	1	8	186
							200	9									
07	3534	X	1643	-0-	-1891	-0-	399	1	1044	2	N	182	156	1	1	8	211
							200	9									
08	1364	X	1179	-0-	-185	-0-	429	1	545	2	N	186	251	1	2	8	144
							205	9									
09	1650	X	1511	-0-	-139	-0-	401	1	931	2	N	163	54	1	3	8	250
							179	9									
10	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	755	1	2578	2	N	197	184	1	1	8	262
							217	9									
11	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					N	1	136	1	1	8	126
*12	7229	X	7229	-0-	-0-	-0-	599	1	5980	2	N	591	366	1			351
							650	9									

TOTAL GAS PROD: 27,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,632

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. GAS LIFT (I) (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	10154	-0-	-1223	-0-	9410	2	744	9	N	676	724	1			156
02	10276	X	9130	-0-	-1146	-0-	8492	2	638	9	N	580	557	1			179
03	10726	X	10104	-0-	-622	-0-	9413	2	691	9	N	628	547	1			260
04	10110	X	9488	-0-	-622	-0-	8838	2	650	9	N	591	540	1			311
05	10168	X	9768	-0-	-400	-0-	9107	2	661	9	N	601	722	1			190
06	9840	X	9407	-0-	-433	-0-	8790	2	617	9	N	561	526	1			225
07	10106	X	9731	-0-	-375	-0-	9151	2	580	9	N	527	664	1			88
08	10106	X	7902	-0-	-2204	-0-	7408	2	494	9	N	449	374	1	1	8	162
09	9480	X	8130	-0-	-1350	-0-	7679	2	451	9	N	410	311	1			261
10	9765	X	8336	-0-	-1429	-0-	7828	2	508	9	N	462	621	1			102
11	9420	X	8000	-0-	-1420	-0-	7406	2	594	9	N	540	411	1			231
12	9734	X	7831	-0-	-1903	-0-	7226	2	605	9	N	550	550	1			231

TOTAL GAS PROD: 107,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,575

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. GAS LIFT (I) (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	9845	-0-	-13	-0-	9102	2	743	9	N	675	712	1			181
02	8904	X	8865	-0-	-39	-0-	8232	2	633	9	N	575	694	1			62
03	9858	X	9667	-0-	-191	-0-	8953	2	714	9	N	649	594	1			117
04	9540	X	9102	-0-	-438	-0-	8483	2	619	9	N	563	531	1			149
05	9858	X	8783	-0-	-1075	-0-	8163	2	620	9	N	564	535	1			178
06	9540	X	7954	-0-	-1586	-0-	7397	2	557	9	N	506	508	1			176
07	9827	X	8313	-0-	-1514	-0-	7733	2	580	9	N	527	642	1			61
08	9672	X	7178	-0-	-2494	-0-	6696	2	482	9	N	438	358	1	1	8	140
09	9090	X	7648	-0-	-1442	-0-	7229	2	419	9	N	381	332	1			189
10	8773	X	8335	-0-	-438	-0-	7816	2	519	9	N	472	549	1			112
11	8040	X	7703	-0-	-337	-0-	7141	2	562	9	N	511	538	1			85
12	8308	X	7657	-0-	-651	-0-	7083	2	574	9	N	522	378	1	1	8	228

TOTAL GAS PROD: 101,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,383

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. GAS LIFT (I) (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	12670	-0-	-815	-0-	11800	2	870	9	N	791	727	1			184
02	12180	X	11491	-0-	-689	-0-	10734	2	757	9	N	688	668	1			204
03	13485	X	12622	-0-	-863	-0-	11828	2	794	9	N	722	677	1			249
04	13020	X	11676	-0-	-1344	-0-	10947	2	729	9	N	663	717	1			195
05	13051	X	11784	-0-	-1267	-0-	11039	2	745	9	N	677	721	1			151
06	12300	X	11086	-0-	-1214	-0-	10381	2	705	9	N	641	530	1			262
07	12710	X	11190	-0-	-1520	-0-	10491	2	699	9	N	635	710	1			187
08	12617	X	9363	-0-	-3254	-0-	8756	2	607	9	N	552	498	1	1	8	240
09	11670	X	9572	-0-	-2098	-0-	9056	2	516	9	N	469	358	1			351
10	11780	X	10272	-0-	-1508	-0-	9632	2	640	9	N	582	777	1			156
11	11100	X	9242	-0-	-1858	-0-	8580	2	662	9	N	602	641	1			117
12	11191	X	8950	-0-	-2241	-0-	8284	2	666	9	N	605	543	1			179

TOTAL GAS PROD: 129,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,627

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13082	X	13082	-0-	-0-	-0-	12097	2	985	9	N	895	726	1			317
02	11716	X	11716	-0-	-0-	-0-	10880	2	836	9	N	760	982	1			95
03	12834	X	12552	-0-	-282	-0-	11655	2	897	9	N	815	736	1			174
04	12420	X	11781	-0-	-639	-0-	10946	2	835	9	N	759	700	1			233
05	12834	X	12188	-0-	-646	-0-	11321	2	867	9	N	788	708	1			313
06	12420	X	11063	-0-	-1357	-0-	10318	2	745	9	N	677	708	1			282
07	12834	X	12075	-0-	-759	-0-	11238	2	837	9	N	761	915	1			128
08	12555	X	10285	-0-	-2270	-0-	9602	2	683	9	N	621	562	1			187
09	11790	X	10247	-0-	-1543	-0-	9635	2	612	9	N	556	354	1			389
10	12183	X	10856	-0-	-1327	-0-	10137	2	719	9	N	654	888	1	1	8	154
11	11700	X	10390	-0-	-1310	-0-	9630	2	760	9	N	691	711	1			134
12	12090	X	10205	-0-	-1885	-0-	9455	2	750	9	N	682	549	1			267

TOTAL GAS PROD: 136,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,659

FAITH BONITA E UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 269803 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7064 - 14837

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9708	X	9708	-0-	-0-	-0-	34	1	7550	2	Y	1924	1916	0	1	5	16
							8	4	2116	9			1	8			
02	8524	X	8524	-0-	-0-	-0-	29	1	6797	2	Y	1544	1547	0	1	8	12
							1698	9									
03	8824	X	8824	-0-	-0-	-0-	32	1	7009	2	Y	1619	1617	0	4	8	10
							2	4	1781	9							
04	8843	X	8843	-0-	-0-	-0-	30	1	7095	2	Y	1558	1538	0	20	1	9
							4	4	1714	9			1	8			
05	8742	X	2767	-0-	-5975	-0-	13	1	2141	2	Y	556	558	0			7
							1	4	612	9							
06	10032	X	10032	-0-	-0-	-0-	45	1	7929	2	Y	1867	1858	0			16
							4	4	2054	9							
07	9203	X	9203	-0-	-0-	-0-	35	1	7485	2	Y	1528	1531	0			13
							2	4	1681	9							
08	8370	X	8290	-0-	-80	-0-	20	1	6860	2	Y	1280	1281	0	2	8	10
							2	4	1408	9							
09	8100	X	7983	-0-	-117	-0-	15	1	6482	2	Y	1351	1344	0	3	8	14
							1486	9									
10	8370	X	8088	-0-	-282	-0-	16	1	6534	2	Y	1395	1374	0	26	1	9
							3	4	1535	9							
11	8100	X	7731	-0-	-369	-0-	15	1	6372	2	Y	1222	1220	0	1	8	10
							1344	9									
12	8370	X	7795	-0-	-575	-0-	24	1	6253	2	Y	1380	1376	0	4	8	10
							1518	9									

TOTAL GAS PROD: 97,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,224

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8401	X	8134	-0-	-267	-0-		73	1	7614	2	N	406	317	1			160
								447	9									
02	7588	X	3295	-0-	-4293	-0-		81	1	3057	2	N	143	180	1			123
								157	9									
03	9941	X	9941	-0-	-0-	-0-		120	1	9414	2	N	370	344	1			149
								407	9									
04	8040	X	6635	-0-	-1405	-0-		135	1	6175	2	N	295	350	1			94
								325	9									
05	8215	X	7319	-0-	-896	-0-		151	1	6799	2	N	335	183	1			246
								369	9									
06	8130	X	6787	-0-	-1343	-0-		161	1	6309	2	N	288	345	1			189
								317	9									
07	8401	X	6734	-0-	-1667	-0-		156	1	6251	2	N	297	332	1			154
								327	9									
08	8401	X	5844	-0-	-2557	-0-		148	1	5396	2	N	273	361	1	1	8	65
								300	9									
09	7080	X	6105	-0-	-975	-0-		136	1	5671	2	N	271	177	1			159
								298	9									
10	7316	X	7198	-0-	-118	-0-		166	1	6651	2	N	346	357	1			148
								381	9									
11	6780	X	2467	-0-	-4313	-0-		66	1	2256	2	N	132	209	1			71
								145	9									
*12	7809	X	7809	-0-	-0-	-0-		176	1	7229	2	N	367	180	1			258
								404	9									

TOTAL GAS PROD: 78,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,523

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7141	X	7141	-0-	-0-	-0-		63	1	6654	2	N	385	354	1			203
								424	9									
02	6328	X	2995	-0-	-3333	-0-		72	1	2765	2	N	144	290	1			57
								158	9									
03	8359	X	8359	-0-	-0-	-0-		99	1	7862	2	N	362	358	1			61
								398	9									
04	6780	X	5433	-0-	-1347	-0-		109	1	5027	2	N	270	185	1			146
								297	9									
05	7006	X	5433	-0-	-1573	-0-		111	1	5004	2	N	289	178	1			257
								318	9									
06	6780	X	5363	-0-	-1417	-0-		124	1	4945	2	N	267	355	1			169
								294	9									
07	7006	X	5801	-0-	-1205	-0-		131	1	5330	2	N	309	324	1			154
								340	9									
08	7006	X	5056	-0-	-1950	-0-		125	1	4635	2	N	269	358	1			65
								296	9									
09	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-		121	1	5054	2	N	268	178	1			155
								295	9									
10	6364	X	6364	-0-	-0-	-0-		146	1	5866	2	N	320	343	1			132
								352	9									
11	5610	X	2290	-0-	-3320	-0-		61	1	2094	2	N	123	171	1			84
								135	9									
*12	7362	X	7362	-0-	-0-	-0-		167	1	6824	2	N	337	185	1	1	8	235
								371	9									

TOTAL GAS PROD: 67,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,343

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	9889	X	8716	-0-	-1173	-0-	181 581	1 9	7954	2	N	528	516	1			109
02	8932	X	3865	-0-	-5067	-0-	230 260	1 9	3375	2	N	236	252	1			93
03	9889	X	9293	-0-	-596	-0-	194 417	1 9	8682	2	N	379	343	1			129
04	8970	X	6693	-0-	-2277	-0-	281 363	1 9	6049	2	N	330	178	1	1	8	280
05	8928	X	7107	-0-	-1821	-0-	299 424	1 9	6384	2	N	385	542	1			123
06	9000	X	6892	-0-	-2108	-0-	326 411	1 9	6155	2	N	374	361	1			136
07	9300	X	6398	-0-	-2902	-0-	316 375	1 9	5707	2	N	341	325	1			152
08	9300	X	5759	-0-	-3541	-0-	346 360	1 9	5053	2	N	327	386	1	1	8	92
09	6900	X	6500	-0-	-400	-0-	289 356	1 9	5855	2	N	324	166	1			250
10	7130	X	7005	-0-	-125	-0-	321 416	1 9	6268	2	N	378	364	1			264
11	6900	X	2368	-0-	-4532	-0-	147 151	1 9	2070	2	N	137	333	1			68
*12	7706	X	7706	-0-	-0-	-0-	291 460	1 9	6955	2	N	418	186	1			300

TOTAL GAS PROD: 78,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,157

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	8091	X	6966	-0-	-1125	-0-	123 457	1 9	6386	2	N	415	514	1			93
02	7308	X	4976	-0-	-2332	-0-	219 286	1 9	4471	2	N	260	179	1			174
03	8091	X	7891	-0-	-200	-0-	160 414	1 9	7317	2	N	376	341	1			209
04	7200	X	7076	-0-	-124	-0-	287 395	1 9	6394	2	N	359	347	1			221
05	7192	X	7185	-0-	-7	-0-	293 397	1 9	6495	2	N	361	341	1			241
06	7650	X	6191	-0-	-1459	-0-	295 372	1 9	5524	2	N	338	356	1			223
07	7905	X	7202	-0-	-703	-0-	346 381	1 9	6475	2	N	346	411	1			158
08	7905	X	6178	-0-	-1727	-0-	335 332	1 9	5511	2	N	302	386	1			74
09	7080	X	6566	-0-	-514	-0-	278 292	1 9	5996	2	N	265	168	1			171
10	7501	X	7501	-0-	-0-	-0-	347 386	1 9	6768	2	N	351	346	1			176
11	6960	X	2666	-0-	-4294	-0-	158 153	1 9	2355	2	N	139	180	1			135
*12	8850	X	8850	-0-	-0-	-0-	315 386	1 9	8149	2	N	351	181	1			305

TOTAL GAS PROD: 79,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,863

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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11159	X	11159	-0-	-0-	-0-	96	1	10270	2	N	721	712	1	3	8	228
							793	9									
02	8260	X	4846	-0-	-3414	-0-	114	1	4413	2	N	290	364	1			154
							319	9									
03	11488	X	11488	-0-	-0-	-0-	135	1	10723	2	N	573	533	1			194
							630	9									
04	9610	X	9610	-0-	-0-	-0-	186	1	8742	2	N	620	695	1			119
							682	9									
05	10388	X	10388	-0-	-0-	-0-	206	1	9441	2	N	674	542	1			251
							741	9									
06	10172	X	10172	-0-	-0-	-0-	231	1	9279	2	N	602	714	1			139
							662	9									
07	10219	X	10219	-0-	-0-	-0-	229	1	9349	2	N	583	572	1			150
							641	9									
08	9145	X	7605	-0-	-1540	-0-	186	1	6937	2	N	438	508	1	1	8	79
							482	9									
09	8850	X	8269	-0-	-581	-0-	179	1	7587	2	N	457	176	1			360
							503	9									
10	9145	X	7231	-0-	-1914	-0-	160	1	6599	2	N	429	697	1			92
							472	9									
11	8850	X	2444	-0-	-6406	-0-	62	1	2198	2	N	167	119	1			140
							184	9									
12	9145	X	6729	-0-	-2416	-0-	153	1	6240	2	N	305	192	1			253
							336	9									

TOTAL GAS PROD: 100,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,859

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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14613	X	14613	-0-	-0-	-0-	95	1	13029	2	N	1354	1456	1			271
							1489	9									
02	15347	X	15347	-0-	-0-	-0-	106	1	13846	2	N	1268	1280	1			259
							1395	9									
03	16216	X	16216	-0-	-0-	-0-	115	1	14657	2	N	1313	1293	1			279
							1444	9									
04	15313	X	15313	-0-	-0-	-0-	99	1	13872	2	N	1220	1087	1	1	8	411
							1342	9									
05	15827	X	15827	-0-	-0-	-0-	115	1	14333	2	N	1254	1435	1			230
							1379	9									
06	16212	X	16212	-0-	-0-	-0-	124	1	14740	2	N	1225	1073	1			382
							1348	9									
07	15554	X	15554	-0-	-0-	-0-	119	1	14106	2	N	1208	1264	1			326
							1329	9									
08	14043	X	13267	-0-	-776	-0-	111	1	12015	2	N	1037	1252	1			111
							1141	9									
09	14185	X	14185	-0-	-0-	-0-	101	1	13064	2	N	927	547	1			491
							1020	9									
10	14323	X	14323	-0-	-0-	-0-	109	1	13037	2	N	1070	1383	1			178
							1177	9									
11	13637	X	13637	-0-	-0-	-0-	114	1	12278	2	N	1132	886	1			424
							1245	9									
12	14043	X	13558	-0-	-485	-0-	117	1	12170	2	N	1155	1290	1			289
							1271	9									

TOTAL GAS PROD: 178,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,163

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10881	X	8211	-0-	-2670	-0-	54	1	7420	2	N	670	560	1			221
							737	9									
02	9828	X	9703	-0-	-125	-0-	67	1	8797	2	N	763	792	1			192
							839	9									
03	10881	X	10550	-0-	-331	-0-	75	1	9575	2	N	818	880	1			130
							900	9									
04	10530	X	9276	-0-	-1254	-0-	60	1	8446	2	N	700	704	1			126
							770	9									
05	10881	X	8807	-0-	-2074	-0-	64	1	7985	2	N	689	544	1			271
							758	9									
06	10410	X	6950	-0-	-3460	-0-	53	1	6316	2	N	528	543	1			256
							581	9									
07	10757	X	9071	-0-	-1686	-0-	70	1	8257	2	N	676	713	1			219
							744	9									
08	10540	X	7792	-0-	-2748	-0-	66	1	7089	2	N	579	725	1			73
							637	9									
09	9270	X	8154	-0-	-1116	-0-	59	1	7549	2	N	496	268	1			301
							546	9									
10	9782	X	9782	-0-	-0-	-0-	75	1	8990	2	N	652	717	1			236
							717	9									
11	8790	X	8276	-0-	-514	-0-	70	1	7492	2	N	649	644	1	1	8	240
							714	9									
12	9083	X	7916	-0-	-1167	-0-	69	1	7135	2	N	647	646	1	1	8	240
							712	9									

TOTAL GAS PROD: 104,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,867

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. GAS LIFT (I)(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	13583	-0-	-1080	-0-	91	1	12480	2	N	920	903	1	1	8	145
							1012	9									
02	13244	X	11040	-0-	-2204	-0-	77	1	10124	2	N	763	662	1			246
							839	9									
03	14663	X	12150	-0-	-2513	-0-	88	1	11103	2	N	872	916	1			202
							959	9									
04	14190	X	11445	-0-	-2745	-0-	76	1	10531	2	N	762	893	1	5	8	66
							838	9									
05	14663	X	11852	-0-	-2811	-0-	88	1	10878	2	N	805	549	1			322
							886	9									
06	13140	X	11182	-0-	-1958	-0-	87	1	10313	2	N	711	892	1			141
							782	9									
07	12214	X	10379	-0-	-1835	-0-	81	1	9558	2	N	673	683	1			131
							740	9									
08	12152	X	8798	-0-	-3354	-0-	76	1	8116	2	N	551	626	1			56
							606	9									
09	11460	X	9644	-0-	-1816	-0-	71	1	9017	2	N	505	235	1			326
							556	9									
10	11842	X	11165	-0-	-677	-0-	86	1	10320	2	N	690	873	1	1	8	142
							759	9									
11	11190	X	9636	-0-	-1554	-0-	82	1	8811	2	N	675	584	1			233
							743	9									
12	10385	X	9593	-0-	-792	-0-	85	1	8736	2	N	702	819	1			116
							772	9									

TOTAL GAS PROD: 130,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,629

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15966	X	15966	-0-	-0-	-0-	104 1564	1 9	14298	2	N	1422	1288	1			340
02	15819	X	15819	-0-	-0-	-0-	109 1451	1 9	14259	2	N	1319	1436	1			223
03	17524	X	17524	-0-	-0-	-0-	124 1608	1 9	15792	2	N	1462	1450	1			235
04	16819	X	16819	-0-	-0-	-0-	108 1491	1 9	15220	2	N	1355	1444	1			146
05	17346	X	17346	-0-	-0-	-0-	125 1537	1 9	15684	2	N	1397	1088	1			455
06	16612	X	16612	-0-	-0-	-0-	126 1436	1 9	15050	2	N	1305	1440	1			320
07	17466	X	17466	-0-	-0-	-0-	133 1489	1 9	15844	2	N	1354	1495	1			179
08	14942	X	14809	-0-	-133	-0-	124 1293	1 9	13392	2	N	1175	1268	1			86
09	15757	X	15757	-0-	-0-	-0-	112 1170	1 9	14475	2	N	1064	714	1			436
10	15784	X	15784	-0-	-0-	-0-	120 1318	1 9	14346	2	N	1198	1424	1			210
11	14827	X	14827	-0-	-0-	-0-	124 1390	1 9	13313	2	N	1264	1216	1			258
12	14942	X	14793	-0-	-149	-0-	128 1416	1 9	13249	2	N	1287	1285	1			260

TOTAL GAS PROD: 193,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,602

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 1H RRCID -> 270208 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8547 - 13178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	10142	-0-	-460	-0-	88 695	1 9	9359	2	N	632	550	1			252
02	9576	X	9290	-0-	-286	-0-	85 622	1 9	8583	2	N	565	599	1			218
03	10602	X	10241	-0-	-361	-0-	94 663	1 9	9484	2	N	603	663	1			158
04	10230	X	9626	-0-	-604	-0-	90 627	1 9	8909	2	N	570	539	1			189
05	10292	X	9621	-0-	-671	-0-	94 612	1 9	8915	2	N	556	539	1			206
06	9960	X	9253	-0-	-707	-0-	91 572	1 9	8590	2	N	520	542	1			184
07	10292	X	9495	-0-	-797	-0-	94 629	1 9	8772	2	N	572	581	1			175
08	10230	X	7721	-0-	-2509	-0-	83 491	1 9	7147	2	N	446	339	1			282
09	9630	X	8078	-0-	-1552	-0-	79 355	1 9	7644	2	N	323	158	1			447
10	9610	X	9247	-0-	-363	-0-	90 556	1 9	8601	2	N	505	723	1			229
11	9240	X	8274	-0-	-966	-0-	92 573	1 9	7609	2	N	521	505	1			245
12	9486	X	8015	-0-	-1471	-0-	93 550	1 9	7372	2	N	500	550	1			195

TOTAL GAS PROD: 109,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,313

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	(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	11470	X	10510	-0-		-960	-0-	91 748	1 9	9671	2	N	680	706	1			180
02	10360	X	9437	-0-		-923	-0-	86 644	1 9	8707	2	N	585	541	1			224
03	11470	X	10230	-0-		-1240	-0-	93 703	1 9	9434	2	N	639	700	1			163
04	10170	X	9649	-0-		-521	-0-	91 645	1 9	8913	2	N	586	356	1			393
05	10509	X	9272	-0-		-1237	-0-	90 623	1 9	8559	2	N	566	718	1			241
06	10170	X	8714	-0-		-1456	-0-	85 586	1 9	8043	2	N	533	501	1			273
07	10447	X	8718	-0-		-1729	-0-	87 591	1 9	8040	2	N	537	618	1			192
08	10230	X	7381	-0-		-2849	-0-	79 497	1 9	6805	2	N	452	432	1	1	8	211
09	9660	X	7821	-0-		-1839	-0-	76 472	1 9	7273	2	N	429	172	1			468
10	9269	X	9094	-0-		-175	-0-	89 567	1 9	8438	2	N	515	726	1			257
11	8700	X	7902	-0-		-798	-0-	87 575	1 9	7240	2	N	523	686	1			94
12	8711	X	8027	-0-		-684	-0-	93 593	1 9	7341	2	N	539	537	1			96

TOTAL GAS PROD: 106,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,584

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	(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	13981	X	12003	-0-		-1978	-0-	104 919	1 9	10980	2	N	835	723	1			215
02	12544	X	10538	-0-		-2006	-0-	95 746	1 9	9697	2	N	678	725	1			168
03	13361	X	11622	-0-		-1739	-0-	106 842	1 9	10674	2	N	765	783	1			150
04	11610	X	10991	-0-		-619	-0-	103 780	1 9	10108	2	N	709	740	1			119
05	11997	X	11209	-0-		-788	-0-	109 794	1 9	10306	2	N	722	536	1			305
06	11610	X	10585	-0-		-1025	-0-	104 711	1 9	9770	2	N	646	724	1			227
07	11656	X	10919	-0-		-737	-0-	108 756	1 9	10055	2	N	687	754	1			160
08	11625	X	9184	-0-		-2441	-0-	98 637	1 9	8449	2	N	579	519	1	1	8	219
09	10980	X	8964	-0-		-2016	-0-	87 494	1 9	8383	2	N	449	182	1			486
10	11222	X	10270	-0-		-952	-0-	99 692	1 9	9479	2	N	629	919	1			196
11	10590	X	9264	-0-		-1326	-0-	102 746	1 9	8416	2	N	678	712	1			162
12	10912	X	9091	-0-		-1821	-0-	104 723	1 9	8264	2	N	657	550	1			269

TOTAL GAS PROD: 124,640 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,034

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	95945	X	73998	-0-	-21947	-0-	192	1	69601	2	N	3823	3653	1	7	8	393
							4205	9									
02	86660	X	65025	-0-	-21635	-0-	171	1	61438	2	N	3105	3259	1	9	8	230
							3416	9									
03	95945	X	69171	-0-	-26774	-0-	188	1	65497	2	N	3169	3077	1	4	8	318
							3486	9									
04	87510	X	57212	-0-	-30298	-0-	171	1	53995	2	N	2769	2714	1	6	8	367
							3046	9									
05	84940	X	52420	-0-	-32520	-0-	185	1	49501	2	N	2485	2526	1	3	8	323
							2734	9									
06	71610	X	48077	-0-	-23533	-0-	197	1	45691	2	N	1990	1973	1	2	8	338
							2189	9									
07	71982	X	44594	-0-	-27388	-0-	198	1	42408	2	N	1807	1919	1	2	8	224
							1988	9									
08	69161	X	42829	-0-	-26332	-0-	191	1	40929	2	N	1554	1623	1	4	8	151
							1709	9									
09	57210	X	36765	-0-	-20445	-0-	167	1	35062	2	N	1396	1245	1	5	8	297
							1536	9									
10	52421	X	46908	-0-	-5513	-0-	192	1	44934	2	N	1620	1740	1	3	8	174
							1782	9									
11	48090	X	40313	-0-	-7777	-0-	193	1	38584	2	N	1396	1214	1	1	8	355
							1536	9									
12	44609	X	39689	-0-	-4920	-0-	197	1	37956	2	N	1396	1289	1	2	8	460
							1536	9									

TOTAL GAS PROD: 617,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,510

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	45322	X	44134	-0-	-1188	-0-	117	1	42203	2	N	1649	1645	1			220
							1814	9									
02	40936	X	39118	-0-	-1818	-0-	104	1	37435	2	N	1435	1458	1	1	8	196
							1579	9									
03	45322	X	42397	-0-	-2925	-0-	117	1	40594	2	N	1533	1646	1			83
							1686	9									
04	43860	X	41965	-0-	-1895	-0-	128	1	40238	2	N	1454	1450	1			87
							1599	9									
05	44950	X	44014	-0-	-936	-0-	158	1	42293	2	N	1421	1089	1			419
							1563	9									
06	42720	X	39531	-0-	-3189	-0-	163	1	37915	2	N	1321	1444	1			296
							1453	9									
07	43369	X	38789	-0-	-4580	-0-	174	1	37186	2	N	1299	1395	1	2	8	198
							1429	9									
08	44020	X	37580	-0-	-6440	-0-	169	1	36006	2	N	1277	1394	1	1	8	80
							1405	9									
09	42600	X	32951	-0-	-9649	-0-	150	1	31534	2	N	1152	910	1	1	8	321
							1267	9									
10	44020	X	38006	-0-	-6014	-0-	157	1	36570	2	N	1163	1367	1			117
							1279	9									
11	39540	X	34983	-0-	-4557	-0-	167	1	33455	2	N	1237	1126	1			228
							1361	9									
12	38781	X	35191	-0-	-3590	-0-	175	1	33558	2	N	1325	1270	1			283
							1458	9									

TOTAL GAS PROD: 468,659 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,266

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	11036	X	10183	-0-	-853	-0-	88 828	1 9	9267	2	N	753	707	1			227
02	9968	X	9169	-0-	-799	-0-	82 727	1 9	8360	2	N	661	649	1			239
03	10881	X	10020	-0-	-861	-0-	90 774	1 9	9156	2	N	704	726	1			217
04	9960	X	9463	-0-	-497	-0-	88 707	1 9	8668	2	N	643	712	1			148
05	10168	X	9454	-0-	-714	-0-	92 671	1 9	8691	2	N	610	549	1			209
06	9840	X	9100	-0-	-740	-0-	89 655	1 9	8356	2	N	595	525	1			279
07	10137	X	9409	-0-	-728	-0-	93 671	1 9	8645	2	N	610	741	1			148
08	10013	X	7905	-0-	-2108	-0-	84 592	1 9	7229	2	N	538	431	1	1	8	254
09	9450	X	8837	-0-	-613	-0-	86 431	1 9	8320	2	N	392	182	1			464
10	9455	X	9065	-0-	-390	-0-	89 530	1 9	8446	2	N	482	717	1			229
11	9120	X	8354	-0-	-766	-0-	92 618	1 9	7644	2	N	562	548	1			243
12	9424	X	8269	-0-	-1155	-0-	95 629	1 9	7545	2	N	572	549	1			266

TOTAL GAS PROD: 109,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,122

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	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	2572	2	205	9	N	186	176	1	3	8	194
02	2800	N	2971	-0-	171	171	2727	2	244	9	N	222	221	1	4	8	191
03	2707	N	2536	-0-	-171	-0-	2310	2	226	9	N	205	338	1			58
04	2520	N	2140	-0-	-380	-0-	1933	2	207	9	N	188	161	1	1	8	84
05	2604	X	1974	-0-	-630	-0-	1781	2	193	9	N	175	160	1	1	8	98
06	2520	X	1854	-0-	-666	-0-	1658	2	196	9	N	178	154	1			122
07	2604	X	1627	-0-	-977	-0-	1443	2	184	9	N	167	148	1	1	8	140
08	2542	X	1640	-0-	-902	-0-	1490	2	150	9	N	136	141	1			135
09	2200	X	2200	-0-	-0-	-0-	2015	2	185	9	N	168	159	1	1	8	143
10	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	2297	2	169	9	N	154	151	1			146
11	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2192	2	172	9	N	156	163	1	1	8	138
*12	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2265	2	168	9	N	153	152	1			139

TOTAL GAS PROD: 26,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,088

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

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	10600	X	10600	-0-	-0-	-0-	153 898	1 9	9549	2	N	816	726	1	3	8	236
02	9511	X	9511	-0-	-0-	-0-	141 766	1 9	8604	2	N	696	673	1	1	8	258
03	10447	X	10137	-0-	-310	-0-	160 816	1 9	9161	2	N	742	733	1			267
04	10110	X	9419	-0-	-691	-0-	142 792	1 9	8485	2	N	720	699	1			288
05	10447	X	10040	-0-	-407	-0-	163 810	1 9	9067	2	N	736	729	1			295
06	10110	X	9289	-0-	-821	-0-	161 712	1 9	8416	2	N	647	717	1			225
07	10447	X	9804	-0-	-643	-0-	169 745	1 9	8890	2	N	677	782	1			120
08	10137	X	8299	-0-	-1838	-0-	164 635	1 9	7500	2	N	577	518	1			179
09	9720	X	8549	-0-	-1171	-0-	150 640	1 9	7759	2	N	582	360	1			401
10	10044	X	9062	-0-	-982	-0-	159 734	1 9	8169	2	N	667	929	1			139
11	9480	X	8291	-0-	-1189	-0-	160 690	1 9	7441	2	N	627	643	1			123
12	9796	X	8354	-0-	-1442	-0-	170 725	1 9	7459	2	N	659	542	1			240

TOTAL GAS PROD: 111,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,146

PGE BROWNE WELL #: G 3H RRCID -> 270459 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8208 - 14518

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7719	X	6555	-0-	-1164	-0-	93 624	1 9	5838	2	N	567	542	1			84
02	6972	X	5763	-0-	-1209	-0-	84 520	1 9	5159	2	N	473	420	1			137
03	7719	X	6331	-0-	-1388	-0-	98 585	1 9	5648	2	N	532	519	1			150
04	7470	X	6184	-0-	-1286	-0-	92 562	1 9	5530	2	N	511	539	1			122
05	6820	X	5518	-0-	-1302	-0-	87 524	1 9	4907	2	N	476	364	1			234
06	6330	X	4831	-0-	-1499	-0-	82 435	1 9	4314	2	N	395	522	1			107
07	6386	X	5543	-0-	-843	-0-	93 516	1 9	4934	2	N	469	421	1			155
08	6386	X	4652	-0-	-1734	-0-	90 425	1 9	4137	2	N	386	419	1			122
09	6180	X	4835	-0-	-1345	-0-	82 438	1 9	4315	2	N	398	318	1			202
10	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	103 524	1 9	5314	2	N	476	576	1			102
11	5370	X	5267	-0-	-103	-0-	100 495	1 9	4672	2	N	450	355	1			197
12	5549	X	4755	-0-	-794	-0-	95 455	1 9	4205	2	N	414	361	1			250

TOTAL GAS PROD: 66,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,547

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	9717	-0-	-2900	-0-	141 814	1 9	8762	2	N	740	733	1			245
02	11396	X	8803	-0-	-2593	-0-	130 719	1 9	7954	2	N	654	642	1			257
03	11749	X	9499	-0-	-2250	-0-	150 770	1 9	8579	2	N	700	720	1			237
04	11370	X	8959	-0-	-2411	-0-	136 706	1 9	8117	2	N	642	724	1			155
05	10230	X	9124	-0-	-1106	-0-	147 754	1 9	8223	2	N	685	711	1			129
06	9420	X	8441	-0-	-979	-0-	146 672	1 9	7623	2	N	611	528	1			212
07	9734	X	8526	-0-	-1208	-0-	147 671	1 9	7708	2	N	610	684	1			138
08	9486	X	7058	-0-	-2428	-0-	137 602	1 9	6319	2	N	547	596	1	1	8	88
09	8970	X	7975	-0-	-995	-0-	142 524	1 9	7309	2	N	476	229	1			335
10	9114	X	8733	-0-	-381	-0-	155 674	1 9	7904	2	N	613	715	1			233
11	8430	X	7786	-0-	-644	-0-	151 649	1 9	6986	2	N	590	727	1			96
12	8525	X	7661	-0-	-864	-0-	157 633	1 9	6871	2	N	575	548	1			123

TOTAL GAS PROD: 102,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,443

PGE BROWNE WELL #: D 4H RRCID -> 270837 COMPL. DATE 01/05/2013 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8286 - 13093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	88 728	1 9	8029	2	N	662	716	1			85
02	8018	X	8018	-0-	-0-	-0-	73 642	1 9	7303	2	N	584	581	1			88
03	8906	X	8906	-0-	-0-	-0-	69 666	1 9	8171	2	N	605	529	1			164
04	8430	X	8377	-0-	-53	-0-	56 628	1 9	7693	2	N	571	517	1			218
05	8711	X	8653	-0-	-58	-0-	82 630	1 9	7941	2	N	573	525	1			266
06	8430	X	8025	-0-	-405	-0-	93 547	1 9	7385	2	N	497	533	1			230
07	8711	X	3164	-0-	-5547	-0-	45 219	1 9	2900	2	N	199	336	1			93
08	9097	X	9097	-0-	-0-	-0-	170 328	1 9	8599	2	N	298	290	1	1	8	100
09	9194	X	9194	-0-	-0-	-0-	245 471	1 9	8478	2	N	428	305	1			223
10	9364	X	9364	-0-	-0-	-0-	282 603	1 9	8479	2	N	548	550	1			221
11	9237	X	9237	-0-	-0-	-0-	367 625	1 9	8245	2	N	568	705	1			84
*12	9887	X	9887	-0-	-0-	-0-	437 636	1 9	8814	2	N	578	368	1	1	8	293

TOTAL GAS PROD: 100,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,111

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11303	X	11303	-0-	-0-	-0-		113	1	10287	2	N	821	713	1			169
								903	9									
02	10335	X	10335	-0-	-0-	-0-		95	1	9442	2	N	725	672	1	1	8	221
								798	9									
03	10422	X	10422	-0-	-0-	-0-		80	1	9516	2	N	751	726	1			246
								826	9									
04	10080	X	9863	-0-	-217	-0-		66	1	9013	2	N	713	718	1			241
								784	9									
05	10416	X	10034	-0-	-382	-0-		95	1	9149	2	N	718	727	1			232
								790	9									
06	10080	X	9742	-0-	-338	-0-		111	1	8870	2	N	692	711	1			213
								761	9									
07	10416	X	4427	-0-	-5989	-0-		62	1	3978	2	N	352	488	1			77
								387	9									
08	10416	X	8861	-0-	-1555	-0-		165	1	8371	2	N	295	226	1	1	8	145
								325	9									
09	9870	X	5741	-0-	-4129	-0-		150	1	5228	2	N	330	114	1			361
								363	9									
10	10075	X	9698	-0-	-377	-0-		288	1	8667	2	N	675	907	1	1	8	128
								743	9									
11	9750	X	6951	-0-	-2799	-0-		271	1	6120	2	N	509	341	1			296
								560	9									
12	8866	X	7051	-0-	-1815	-0-		307	1	6203	2	N	492	550	1			238
								541	9									

TOTAL GAS PROD: 104,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,073

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9085	X	9085	-0-	-0-	-0-		91	1	8302	2	N	629	540	1			241
								692	9									
02	8092	X	7921	-0-	-171	-0-		73	1	7277	2	N	519	677	1			83
								571	9									
03	8959	X	8595	-0-	-364	-0-		67	1	7913	2	N	559	364	1			278
								615	9									
04	8670	X	8063	-0-	-607	-0-		54	1	7408	2	N	546	724	1			100
								601	9									
05	8959	X	8000	-0-	-959	-0-		75	1	7285	2	N	582	539	1			143
								640	9									
06	8670	X	7331	-0-	-1339	-0-		85	1	6759	2	N	443	516	1			70
								487	9									
07	8773	X	6778	-0-	-1995	-0-		96	1	6180	2	N	456	342	1			184
								502	9									
08	8587	X	7913	-0-	-674	-0-		149	1	7514	2	N	227	343	1			68
								250	9									
09	8070	X	7828	-0-	-242	-0-		209	1	7209	2	N	373	297	1			144
								410	9									
10	7998	X	7237	-0-	-761	-0-		220	1	6587	2	N	391	371	1			164
								430	9									
11	7650	X	6357	-0-	-1293	-0-		254	1	5697	2	N	369	354	1			179
								406	9									
12	8091	X	6771	-0-	-1320	-0-		298	1	6021	2	N	411	362	1			228
								452	9									

TOTAL GAS PROD: 91,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,505

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10258	X	10258	-0-	-0-	-0-	104	1	9477	2	N	615	692	1			176
							677	9									
02	8958	X	8958	-0-	-0-	-0-	84	1	8303	2	N	519	539	1			156
							571	9									
03	9548	X	8867	-0-	-681	-0-	69	1	8231	2	N	515	515	1			156
							567	9									
04	9240	X	8612	-0-	-628	-0-	59	1	8037	2	N	469	541	1			84
							516	9									
05	9548	X	9018	-0-	-530	-0-	88	1	8389	2	N	492	357	1			219
							541	9									
06	9240	X	8570	-0-	-670	-0-	101	1	8014	2	N	414	532	1			101
							455	9									
07	9548	X	7462	-0-	-2086	-0-	109	1	6926	2	N	388	397	1			92
							427	9									
08	9021	X	4769	-0-	-4252	-0-	88	1	4457	2	N	204	177	1	1	8	118
							224	9									
09	19041	X	19041	-0-	-0-	-0-	632	1	17108	2	N	1183	1032	1	2	8	267
							1301	9									
10	14788	X	14788	-0-	-0-	-0-	635	1	13154	2	N	908	902	1	4	8	269
							999	9									
11	8978	X	8978	-0-	-0-	-0-	612	1	7777	2	N	535	544	1	2	8	258
							589	9									
12	9548	X	6932	-0-	-2616	-0-	502	1	5823	2	N	552	550	1	3	8	257
							607	9									

TOTAL GAS PROD: 116,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,794

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. GAS LIFT (I)(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	42285	-0-	-1239	-0-	81	1	39265	2	N	2672	2737	1	2	8	215
							2939	9									
02	39312	X	36603	-0-	-2709	-0-	77	1	34012	2	N	2285	2364	1	1	8	135
							2514	9									
03	43524	X	40399	-0-	-3125	-0-	87	1	37559	2	N	2503	2355	1	1	8	282
							2753	9									
04	42120	X	37093	-0-	-5027	-0-	85	1	34477	2	N	2301	2169	1	1	8	413
							2531	9									
05	43524	X	38000	-0-	-5524	-0-	85	1	35365	2	N	2318	2332	1	1	8	398
							2550	9									
06	40920	X	34669	-0-	-6251	-0-	82	1	32260	2	N	2115	2173	1			340
							2327	9									
07	40517	X	34116	-0-	-6401	-0-	88	1	31726	2	N	2093	2307	1			126
							2302	9									
08	40393	X	32410	-0-	-7983	-0-	90	1	30095	2	N	2023	1949	1	1	8	199
							2225	9									
09	37080	X	28149	-0-	-8931	-0-	80	1	26082	2	N	1806	1630	1			375
							1987	9									
10	38006	X	29919	-0-	-8087	-0-	83	1	28279	2	N	1415	1612	1	1	8	177
							1557	9									
11	34680	X	30201	-0-	-4479	-0-	87	1	28069	2	N	1859	1801	1			235
							2045	9									
12	34131	X	28314	-0-	-5817	-0-	85	1	26146	2	N	1894	1659	1	1	8	469
							2083	9									

TOTAL GAS PROD: 412,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,284

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	36225	X	36225	-0-	-0-	-0-	70	1	33669	2	N	2260	2193	1	1	8	313
							2486	9									
02	32312	X	32271	-0-	-41	-0-	67	1	30004	2	N	2000	2157	1	1	8	155
							2200	9									
03	35774	X	34949	-0-	-825	-0-	76	1	32482	2	N	2174	2005	1			324
							2391	9									
04	34620	X	32469	-0-	-2151	-0-	74	1	30239	2	N	1960	1977	1			307
							2156	9									
05	35774	X	33313	-0-	-2461	-0-	75	1	30991	2	N	2043	1972	1	1	8	377
							2247	9									
06	34620	X	31365	-0-	-3255	-0-	74	1	29243	2	N	1862	1979	1			260
							2048	9									
07	35743	X	30828	-0-	-4915	-0-	79	1	28710	2	N	1854	1972	1			142
							2039	9									
08	34937	X	29073	-0-	-5864	-0-	80	1	26982	2	N	1828	1771	1	1	8	198
							2011	9									
09	32460	X	24348	-0-	-8112	-0-	70	1	22530	2	N	1589	1432	1			355
							1748	9									
10	33325	X	27851	-0-	-5474	-0-	76	1	26002	2	N	1612	1642	1			325
							1773	9									
11	31380	X	26841	-0-	-4539	-0-	77	1	24804	2	N	1782	1798	1	1	8	308
							1960	9									
12	30814	X	28238	-0-	-2576	-0-	85	1	26134	2	N	1835	1635	1	1	8	507
							2019	9									

TOTAL GAS PROD: 367,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,799

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		3100	N	20893	-0-	17793	59358	474	1	18139	2	N	2073	2032	1	5	8	176
								2280	9									
02		78268	X	18910	-0-	-59358	-0-	467	1	16455	2	N	1807	1738	1	6	8	239
								1988	9									
03		21122	X	21122	-0-	-0-	-0-	502	1	18603	2	N	1834	1816	1	3	8	254
								2017	9									
04		20194	X	20194	-0-	-0-	-0-	472	1	17917	2	N	1641	1618	1			277
								1805	9									
05		19608	X	19608	-0-	-0-	-0-	508	1	17353	2	N	1588	1434	1			431
								1747	9									
06		17142	X	17142	-0-	-0-	-0-	492	1	15167	2	N	1348	1441	1			338
								1483	9									
07		17075	X	17075	-0-	-0-	-0-	501	1	15141	2	N	1303	1560	1			81
								1433	9									
08		15086	X	15086	-0-	-0-	-0-	519	1	13337	2	N	1118	1094	1	3	8	102
								1230	9									
09		13803	X	13803	-0-	-0-	-0-	431	1	12260	2	N	1011	715	1	1	8	397
								1112	9									
10		16789	X	16789	-0-	-0-	-0-	464	1	15041	2	N	1167	1411	1			153
								1284	9									
11		13895	X	13895	-0-	-0-	-0-	470	1	12185	2	N	1127	1095	1	1	8	184
								1240	9									
*12		14032	X	14032	-0-	-0-	-0-	482	1	12351	2	N	1090	1083	1	2	8	189
								1199	9									

TOTAL GAS PROD: 208,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,107

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11465	-0-	-1152	-0-	38	1	10506	2	N	837	913	1			199
							921	9									
02	11396	X	9599	-0-	-1797	-0-	37	1	8884	2	N	616	544	1	1	8	270
							678	9									
03	12617	X	9740	-0-	-2877	-0-	45	1	9009	2	N	624	725	1			169
							686	9									
04	12210	X	8614	-0-	-3596	-0-	39	1	7909	2	N	605	541	1			233
							666	9									
05	12524	X	8287	-0-	-4237	-0-	41	1	7622	2	N	567	548	1			252
							624	9									
06	11100	X	6747	-0-	-4353	-0-	35	1	6293	2	N	381	523	1			110
							419	9									
07	10633	X	5025	-0-	-5608	-0-	27	1	4689	2	N	281	325	1	1	8	65
							309	9									
08	9734	X	4574	-0-	-5160	-0-	27	1	4213	2	N	304	323	1			46
							334	9									
09	8610	X	4379	-0-	-4231	-0-	22	1	4149	2	N	189					235
							208	9									
10	8277	X	6383	-0-	-1894	-0-	33	1	5988	2	N	329	361	1			203
							362	9									
11	7036	X	7036	-0-	-0-	-0-	45	1	6531	2	N	418	548	1			73
							460	9									
*12	6919	X	6919	-0-	-0-	-0-	46	1	6393	2	N	436	366	1			143
							480	9									

TOTAL GAS PROD: 88,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,587

PGE BROWNE WELL #: F 2H RRCID -> 271432 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8230 - 14464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13817	X	13817	-0-	-0-	-0-	45	1	12559	2	N	1103	1090	1			230
							1213	9									
02	12384	X	12384	-0-	-0-	-0-	48	1	11361	2	N	886	899	1	1	8	216
							975	9									
03	13671	X	12827	-0-	-844	-0-	58	1	11733	2	N	942	914	1			244
							1036	9									
04	13230	X	11979	-0-	-1251	-0-	55	1	10989	2	N	850	905	1			189
							935	9									
05	13671	X	12171	-0-	-1500	-0-	60	1	11166	2	N	859	716	1			332
							945	9									
06	13230	X	11642	-0-	-1588	-0-	61	1	10748	2	N	757	899	1			190
							833	9									
07	13671	X	12346	-0-	-1325	-0-	67	1	11413	2	N	787	894	1			83
							866	9									
08	12834	X	10423	-0-	-2411	-0-	62	1	9632	2	N	663	642	1	1	8	103
							729	9									
09	12301	X	12301	-0-	-0-	-0-	62	1	11659	2	N	527	298	1			332
							580	9									
10	12338	X	11640	-0-	-698	-0-	60	1	10923	2	N	597	728	1			201
							657	9									
11	11940	X	7963	-0-	-3977	-0-	49	1	7253	2	N	601	515	1			287
							661	9									
12	12710	X	7970	-0-	-4740	-0-	52	1	7230	2	N	625	736	1			176
							688	9									

TOTAL GAS PROD: 137,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,197

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20004	X	20004	-0-	-0-	-0-	65	1	18150	2	N	1626	1449	1			283
							1789	9									
02	18706	X	18706	-0-	-0-	-0-	71	1	17077	2	N	1416	1454	1	1	8	244
							1558	9									
03	19719	X	19719	-0-	-0-	-0-	89	1	18027	2	N	1457	1456	1			245
							1603	9									
04	18117	X	18117	-0-	-0-	-0-	82	1	16540	2	N	1359	1272	1	1	8	331
							1495	9									
05	18303	X	18303	-0-	-0-	-0-	90	1	16733	2	N	1345	1442	1			234
							1480	9									
06	17168	X	17168	-0-	-0-	-0-	89	1	15726	2	N	1230	1261	1			203
							1353	9									
07	16910	X	16910	-0-	-0-	-0-	90	1	15469	2	N	1228	1251	1	1	8	179
							1351	9									
08	15345	X	14210	-0-	-1135	-0-	84	1	12996	2	N	1027	1142	1	1	8	63
							1130	9									
09	14850	X	13902	-0-	-948	-0-	69	1	12960	2	N	794	552	1			305
							873	9									
10	15345	X	15122	-0-	-223	-0-	77	1	13891	2	N	1049	1255	1	1	8	98
							1154	9									
11	14850	X	13436	-0-	-1414	-0-	83	1	12168	2	N	1077	902	1			273
							1185	9									
12	15345	X	13011	-0-	-2334	-0-	84	1	11747	2	N	1073	1081	1			265
							1180	9									

TOTAL GAS PROD: 198,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,681

EDWARDS A WELL #: 1H RRCID -> 271556 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 9086 PERF. 9374 - 14863

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1512	-0-	-38	-0-	1284	2	228	9	N	207	180	1			208
02	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1178	2	204	9	N	185	296	1			97
03	1519	N	1438	-0-	-81	-0-	1223	2	215	9	N	195	58	1			234
04	1470	N	1464	-0-	-6	-0-	1254	2	210	9	N	191	360	1			65
05	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	1835	2	233	9	N	212	150	1	1	8	126
06	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1731	2	187	9	N	170	147	1			149
07	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1733	2	180	9	N	164	232	1	1	8	80
08	2077	N	1724	-0-	-353	-0-	1561	2	163	9	N	148	152	1			76
09	1920	N	1833	-0-	-87	-0-	1647	2	186	9	N	169	137	1	1	8	107
10	1922	N	1684	-0-	-238	-0-	1518	2	166	9	N	151	169	1			89
11	1680	N	1532	-0-	-148	-0-	1377	2	155	9	N	141	147	1	1	8	82
12	1891	N	1644	-0-	-247	-0-	1468	2	176	9	N	160	104	1			138

TOTAL GAS PROD: 20,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,093

THURMAN WELL #: 3H RRCID -> 271738 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 9526 - 15871

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3927	-0-	-165	-0-	3634	2	293	9	N	266	367	1	2	8	117
02	3696	X	3647	-0-	-49	-0-	3368	2	279	9	N	254	233	1			138
03	4092	X	4022	-0-	-70	-0-	3737	2	285	9	N	259	345	1			52
04	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	3796	2	289	9	N	263	250	1	1	8	64
05	4092	X	2856	-0-	-1236	-0-	2673	2	183	9	N	166	188	1			42
06	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	4178	2	284	9	N	258	162	1	1	8	137
07	4092	X	3939	-0-	-153	-0-	3685	2	254	9	N	231	260	1	2	8	106
08	4092	X	3547	-0-	-545	-0-	3299	2	248	9	N	225	283	1			48
09	3960	X	3840	-0-	-120	-0-	3623	2	217	9	N	197	150	1	1	8	94
10	4092	X	3598	-0-	-494	-0-	3334	2	264	9	N	240	154	1	1	8	179
11	3960	X	3385	-0-	-575	-0-	3140	2	245	9	N	223	344	1	1	8	57
12	3968	X	3529	-0-	-439	-0-	3278	2	251	9	N	228	106	1			179

TOTAL GAS PROD: 44,837 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,810

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	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3260	2	330	9	N	300	362	1	3	8	100
02	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	2912	2	286	9	N	260	210	1			150
03	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3230	2	323	9	N	294	357	1			87
04	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3137	2	300	9	N	273	189	1	1	8	170
05	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	3676	2	348	9	N	316	316	1			170
06	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	4524	2	361	9	N	328	344	1	1	8	153
07	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	3665	2	260	9	N	236	273	1	1	8	115
08	3472	X	3128	-0-	-344	-0-	2893	2	235	9	N	214	141	1			188
09	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3222	2	283	9	N	257	326	1	1	8	118
10	3472	X	3309	-0-	-163	-0-	3035	2	274	9	N	249	166	1			201
11	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	3927	2	352	9	N	320	339	1	1	8	181
*12	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	3702	2	300	9	N	273	335	1			119

TOTAL GAS PROD: 44,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,320

PGE BROWNE WELL #: F 4H RRCID -> 271953 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8178 - 14419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12781	X	12781	-0-	-0-	-0-	42	1	11659	2	N	982	871	1			340
							1080	9									
02	12491	X	12491	-0-	-0-	-0-	48	1	11567	2	N	796	911	1	1	8	224
							876	9									
03	13397	X	13397	-0-	-0-	-0-	61	1	12401	2	N	850	900	1			174
							935	9									
04	12922	X	12922	-0-	-0-	-0-	60	1	11967	2	N	814	874	1			114
							895	9									
05	13102	X	13102	-0-	-0-	-0-	66	1	12139	2	N	815	713	1			216
							897	9									
06	12231	X	12231	-0-	-0-	-0-	64	1	11364	2	N	730	719	1			227
							803	9									
07	12880	X	12880	-0-	-0-	-0-	70	1	11959	2	N	774	869	1	2	8	130
							851	9									
08	11091	X	11091	-0-	-0-	-0-	67	1	10277	2	N	679	664	1	1	8	144
							747	9									
09	11471	X	11471	-0-	-0-	-0-	58	1	10905	2	N	462	248	1			358
							508	9									
10	12375	X	12375	-0-	-0-	-0-	64	1	11620	2	N	628	892	1	1	8	93
							691	9									
11	11071	X	11071	-0-	-0-	-0-	70	1	10242	2	N	690	694	1			89
							759	9									
*12	10654	X	10654	-0-	-0-	-0-	70	1	9802	2	N	711	542	1			258
							782	9									

TOTAL GAS PROD: 146,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,931

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17795	X	17795	-0-		-0-		-0-		59	1	16406	2	N	1209	1097	1	1	8	212
										1330	9									
02	13620	X	13620	-0-		-0-		-0-		53	1	12548	2	N	926	915	1			223
										1019	9									
03	13326	X	13326	-0-		-0-		-0-		61	1	12251	2	N	922	908	1			237
										1014	9									
04	12480	X	11869	-0-		-611		-0-		54	1	10847	2	N	880	905	1			212
										968	9									
05	12896	X	11730	-0-		-1166		-0-		58	1	10714	2	N	871	902	1			181
										958	9									
06	12480	X	10795	-0-		-1685		-0-		56	1	9892	2	N	770	717	1			234
										847	9									
07	12896	X	11181	-0-		-1715		-0-		60	1	10246	2	N	795	951	1			78
										875	9									
08	12896	X	9577	-0-		-3319		-0-		57	1	8775	2	N	677	678	1	1	8	76
										745	9									
09	11880	X	8733	-0-		-3147		-0-		44	1	8172	2	N	470	178	1			368
										517	9									
10	11718	X	9559	-0-		-2159		-0-		49	1	8800	2	N	645	890	1	1	8	122
										710	9									
11	10830	X	8760	-0-		-2070		-0-		54	1	7959	2	N	679	369	1			432
										747	9									
12	11191	X	6848	-0-		-4343		-0-		44	1	6199	2	N	550	870	1	1	8	111
										605	9									

TOTAL GAS PROD: 133,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,394

PGE BROWNE WELL #: F 6H RRCID -> 271955 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8216 - 14485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21002	X	21002	-0-		-0-		-0-		69	1	19361	2	N	1429	1642	1	1	8	148
										1572	9									
02	18672	X	18672	-0-		-0-		-0-		72	1	17262	2	N	1216	1079	1	1	8	284
										1338	9									
03	20170	X	20170	-0-		-0-		-0-		93	1	18654	2	N	1294	1430	1			148
										1423	9									
04	18533	X	18533	-0-		-0-		-0-		86	1	17147	2	N	1182	1070	1	1	8	259
										1300	9									
05	18624	X	18624	-0-		-0-		-0-		93	1	17223	2	N	1189	1090	1	1	8	357
										1308	9									
06	17224	X	17224	-0-		-0-		-0-		90	1	15978	2	N	1051	1256	1			152
										1156	9									
07	17320	X	17320	-0-		-0-		-0-		94	1	16015	2	N	1101	1163	1	1	8	89
										1211	9									
08	16864	X	15110	-0-		-1754		-0-		90	1	13975	2	N	950	922	1	1	8	116
										1045	9									
09	16320	X	15561	-0-		-759		-0-		79	1	14697	2	N	714	541	1			289
										785	9									
10	16977	X	16977	-0-		-0-		-0-		88	1	15869	2	N	927	1078	1			138
										1020	9									
11	16320	X	14914	-0-		-1406		-0-		94	1	13728	2	N	993	914	1	1	8	216
										1092	9									
12	16864	X	14978	-0-		-1886		-0-		99	1	13799	2	N	982	903	1	2	8	293
										1080	9									

TOTAL GAS PROD: 209,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,028

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2323	-0-	-126	-0-	2075	2	248	9	N	225	366	1	3	8	57
02	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	1898	2	186	9	N	169	187	1			39
03	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2073	2	268	9	N	244	184	1			99
04	2250	N	2203	-0-	-47	-0-	1958	2	245	9	N	223	269	1	1	8	52
05	2294	N	2227	-0-	-67	-0-	1996	2	231	9	N	210	165	1			97
06	2280	N	2096	-0-	-184	-0-	1880	2	216	9	N	196	165	1			128
07	2263	N	2074	-0-	-189	-0-	1865	2	209	9	N	190	231	1			87
08	2232	N	1975	-0-	-257	-0-	1771	2	204	9	N	185	148	1	1	8	123
09	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	1925	2	220	9	N	200	170	1	1	8	152
10	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2020	2	217	9	N	197	297	1			52
11	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	1927	2	209	9	N	190	192	1			50
12	2232	N	2134	-0-	-98	-0-	1925	2	209	9	N	190	79	1			161

TOTAL GAS PROD: 25,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,419

FAITH SANDY DIM WELL #: J 1H RRCID -> 272577 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 7720 - 14085

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	317	1	4866	2	Y	1112	1107	0	1	5	8
							5	4	1223	9							
02	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	251	1	3249	2	Y	617	620	0			5
							679	9									
03	8583	X	8583	-0-	-0-	-0-	367	1	7029	2	Y	1078	1074	0	3	8	6
							1	4	1186	9							
04	7973	X	7973	-0-	-0-	-0-	372	1	5895	2	Y	1547	1524	0	19	1	9
							4	4	1702	9			1	8			
05	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	170	1	4227	2	Y	816	819	0			6
							1	4	898	9							
06	6340	X	6340	-0-	-0-	-0-	176	1	5314	2	Y	771	769	0			8
							2	4	848	9							
07	8587	X	6148	-0-	-2439	-0-	190	1	5243	2	Y	649	650	0			7
							1	4	714	9							
08	8587	X	6872	-0-	-1715	-0-	195	1	5866	2	Y	736	735	0	2	8	6
							1	4	810	9							
09	7980	X	7009	-0-	-971	-0-	200	1	6193	2	Y	560	558	0	1	8	7
							616	9									
10	6541	X	6167	-0-	-374	-0-	172	1	5088	2	Y	823	809	0	15	1	6
							2	4	905	9							
11	6660	X	4457	-0-	-2203	-0-	150	1	3975	2	Y	302	301	0	1	8	6
							332	9									
12	7254	X	2972	-0-	-4282	-0-	141	1	2528	2	Y	275	274	0			7
							303	9									

TOTAL GAS PROD: 72,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,286

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	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	167	1	1988	2	Y	1794	1785	0	1	5	13
							7	4	1973	9			1	8			
02	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	163	1	759	2	Y	1514	1518	0	1	8	8
							1665	9									
03	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	213	1	952	2	Y	2087	2082	0	4	8	9
							3	4	2296	9							
04	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	256	1	1787	2	Y	1618	1597	0	20	1	9
							5	4	1780	9			1	8			
05	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	250	1	777	2	Y	1378	1380	0	1	8	6
							2	4	1516	9							
06	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
07	3751	X	240	-0-	-3511	-0-	36	1	204	9	Y	185	183	0			2
08	3751	X	1884	-0-	-1867	-0-	241	1	21	2	Y	1473	1465	0	3	8	7
							2	4	1620	9							
09	3630	X	1473	-0-	-2157	-0-	234	1	1239	9	Y	1126	1122	0	2	8	9
10	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	347	1	2203	2	Y	1531	1507	0	28	1	5
							3	4	1684	9							
11	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	316	1	1481	2	Y	1453	1452	0	1	8	5
							1	4	1598	9							
*12	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	356	1	2665	2	Y	1544	1541	0	5	8	3
							1698	9									

TOTAL GAS PROD: 32,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,703

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	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	194	1	3187	2	Y	2238	2227	0	1	5	13
							9	4	2462	9			1	8			
02	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	216	1	3261	2	Y	1577	1582	0	1	8	7
							1735	9									
03	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	251	1	3068	2	Y	1374	1373	0	3	8	5
							2	4	1511	9							
04	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	282	1	3070	2	Y	1285	1268	0	16	1	5
							4	4	1414	9			1	8			
05	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	335	1	3206	2	Y	1281	1280	0	1	8	5
							2	4	1409	9							
06	180	X	97	-0-	-83	-0-	67	1	13	2	Y	15	20	0			-0-
							17	9									
07	4402	X	65	-0-	-4337	-0-	30	1	35	9	Y	32	32	0			-0-
08	4402	X	1241	-0-	-3161	-0-	234	1	141	2	Y	786	782	0	2	8	2
							1	4	865	9							
09	4260	X	1549	-0-	-2711	-0-	219	1	426	2	Y	822	819	0	2	8	3
							904	9									
10	4402	X	2189	-0-	-2213	-0-	239	1	945	2	Y	912	898	0	17	1	-0-
							2	4	1003	9							
11	2140	X	2140	-0-	-0-	-0-	223	1	940	2	Y	888	887	0	1	8	-0-
							977	9									
*12	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	239	1	1506	2	Y	895	892	0	1	8	2
							985	9									

TOTAL GAS PROD: 35,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,105

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12653	X	12653	-0-	-0-	-0-	503	1	11281	2	Y	787	784	0	1	5	18
							3	4	866	9							
02	11553	X	11553	-0-	-0-	-0-	461	1	10202	2	Y	809	810	0			17
							890	9									
03	12338	X	11375	-0-	-963	-0-	461	1	10007	2	Y	824	823	0	1	8	17
							1	4	906	9							
04	11940	X	10626	-0-	-1314	-0-	422	1	9431	2	Y	701	692	0	9	1	17
							2	4	771	9							
05	12338	X	11242	-0-	-1096	-0-	218	1	10274	2	Y	681	680	0			18
							1	4	749	9							
06	11940	X	10656	-0-	-1284	-0-	206	1	9776	2	Y	612	611	0			19
							1	4	673	9							
07	12803	X	9443	-0-	-3360	-0-	195	1	8574	2	Y	612	612	0			19
							1	4	673	9							
08	11377	X	7749	-0-	-3628	-0-	169	1	7021	2	Y	507	508	0	1	8	17
							1	4	558	9							
09	10890	X	8210	-0-	-2680	-0-	188	1	7594	2	Y	389	388	0			18
							428	9									
10	11253	X	8543	-0-	-2710	-0-	198	1	7799	2	Y	495	487	0	9	1	17
							1	4	545	9							
11	10650	X	9699	-0-	-951	-0-	219	1	8880	2	Y	545	543	0			19
							600	9									
*12	11219	X	11219	-0-	-0-	-0-	268	1	10300	2	Y	592	591	0	1	8	19
							651	9									

TOTAL GAS PROD: 122,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,554

FAITH-YANA WELL #: G 3H RRCID -> 273132 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7365 - 15498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	2658	-0-	-969	-0-	124	1	2290	2	Y	221	221	0			3
							1	4	243	9							
02	3080	X	1281	-0-	-1799	-0-	102	1	933	2	Y	224	225	0			2
							246	9									
03	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	251	1	3592	2	Y	805	802	0	1	8	4
							1	4	886	9							
04	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	238	1	3097	2	Y	701	692	0	9	1	4
							2	4	771	9							
05	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	266	1	2586	2	Y	609	610	0			3
							1	4	670	9							
06	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					Y	1	4	0			-0-
07	4743	X	1215	-0-	-3528	-0-	58	1	985	2	Y	156	155	0			1
							172	9									
08	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	354	1	3491	2	Y	937	933	0	2	8	3
							1	4	1031	9							
09	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	357	1	3691	2	Y	808	806	0	2	8	3
							889	9									
10	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	347	1	3741	2	Y	811	799	0	15	1	-0-
							2	4	892	9							
11	4590	X	4120	-0-	-470	-0-	315	1	2935	2	Y	791	789	0	1	8	1
							870	9									
*12	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	356	1	3744	2	Y	807	805	0	1	8	2
							888	9									

TOTAL GAS PROD: 41,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,871

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18972	X	18227	-0-	-745	-0-	57	1	16720	2	Y	1318	1335	1			170
							1450	9									
02	17136	X	10626	-0-	-6510	-0-	40	1	9698	2	Y	807	849	1			128
							888	9									
03	21489	X	21489	-0-	-0-	-0-	442	1	19938	2	Y	1008	992	1			144
							1109	9									
04	18090	X	18072	-0-	-18	-0-	339	1	16236	2	Y	1361	1244	1	5	8	256
							1497	9									
05	19164	X	19164	-0-	-0-	-0-	354	1	17283	2	Y	1388	1409	1			235
							1527	9									
06	19019	X	19019	-0-	-0-	-0-	372	1	17207	2	Y	1309	1332	1			212
							1440	9									
07	19406	X	18823	-0-	-583	-0-	338	1	17077	2	Y	1280	1319	1	2	8	171
							1408	9									
08	19406	X	16037	-0-	-3369	-0-	337	1	14508	2	Y	1084	1098	1			157
							1192	9									
09	18780	X	16313	-0-	-2467	-0-	346	1	14947	2	Y	927	766	1			318
							1020	9									
10	20397	X	20397	-0-	-0-	-0-	353	1	18797	2	Y	1134	1275	1			177
							1247	9									
11	18780	X	16925	-0-	-1855	-0-	341	1	15317	2	Y	1152	1142	1			187
							1267	9									
12	18817	X	15352	-0-	-3465	-0-	356	1	13731	2	Y	1150	1153	1	1	8	183
							1265	9									

TOTAL GAS PROD: 210,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,918

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 2H RRCID -> 273169 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8106 - 14746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12927	X	12824	-0-	-103	-0-	38	1	11137	2	Y	1499	1520	1			188
							1649	9									
02	11676	X	11360	-0-	-316	-0-	42	1	9888	2	Y	1300	1298	1			190
							1430	9									
03	13077	X	13077	-0-	-0-	-0-	281	1	11503	2	Y	1175	1196	1			169
							1293	9									
04	12510	X	9526	-0-	-2984	-0-	174	1	8221	2	Y	1028	992	1	4	8	201
							1131	9									
05	12927	X	12913	-0-	-14	-0-	228	1	10890	2	Y	1632	1575	1			258
							1795	9									
06	12510	X	12214	-0-	-296	-0-	266	1	10366	2	Y	1438	1468	1			228
							1582	9									
07	13082	X	12142	-0-	-940	-0-	345	1	10261	2	Y	1396	1440	1	3	8	181
							1536	9									
08	13082	X	10203	-0-	-2879	-0-	360	1	8556	2	Y	1170	1188	1			163
							1287	9									
09	12510	X	10365	-0-	-2145	-0-	348	1	8804	2	Y	1103	901	1			365
							1213	9									
10	12927	X	12842	-0-	-85	-0-	358	1	11129	2	Y	1232	1410	1			187
							1355	9									
11	12210	X	9958	-0-	-2252	-0-	359	1	8291	2	Y	1189	1189	1			187
							1308	9									
12	12152	X	8766	-0-	-3386	-0-	367	1	7248	2	Y	1046	1070	1			163
							1151	9									

TOTAL GAS PROD: 136,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,208

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	8096	X	8096	-0-	-0-	-0-	5893	2	2203	9	N	2003	1904	1	1	8	259
02	6725	X	6725	-0-	-0-	-0-	5237	2	1488	9	N	1353	1521	1	1	8	90
03	7377	X	7377	-0-	-0-	-0-	5553	2	1824	9	N	1658	1692	1			56
04	7629	X	7629	-0-	-0-	-0-	5821	2	1808	9	N	1644	1611	1	6	8	83
05	7901	X	7901	-0-	-0-	-0-	6083	2	1818	9	N	1653	1480	1			256
06	8548	X	8548	-0-	-0-	-0-	6826	2	1722	9	N	1565	1719	1			102
07	9499	X	9499	-0-	-0-	-0-	7872	2	1627	9	N	1479	1471	1	4	8	106
08	9347	X	9347	-0-	-0-	-0-	7732	2	1615	9	N	1468	1375	1	1	8	198
09	9098	X	9098	-0-	-0-	-0-	7484	2	1614	9	N	1467	1303	1	1	8	361
10	9380	X	9380	-0-	-0-	-0-	7707	2	1673	9	N	1521	1694	1			188
11	8523	X	8523	-0-	-0-	-0-	7065	2	1458	9	N	1325	1441	1			72
*12	8756	X	8756	-0-	-0-	-0-	7157	2	1599	9	N	1454	1437	1	1	8	88

TOTAL GAS PROD: 100,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,590

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	5239	X	3658	-0-	-1581	-0-	2470	2	1188	9	N	1080	1148	1	5	8	161
02	4732	X	2612	-0-	-2120	-0-	1630	2	982	9	N	893	936	1	4	8	114
03	5239	X	3104	-0-	-2135	-0-	2025	2	1079	9	N	981	939	1	1	8	155
04	4440	X	3286	-0-	-1154	-0-	2285	2	1001	9	N	910	917	1	6	8	142
05	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	3274	2	989	9	N	899	934	1	1	8	106
06	3540	X	2810	-0-	-730	-0-	1908	2	902	9	N	820	759	1	1	8	166
07	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	2628	2	798	9	N	725	727	1	4	8	160
08	4278	X	3764	-0-	-514	-0-	2964	2	800	9	N	727	831	1	3	8	53
09	4140	X	3931	-0-	-209	-0-	3100	2	831	9	N	755	669	1	4	8	135
10	4278	X	3799	-0-	-479	-0-	2975	2	824	9	N	749	687	1	2	8	195
11	3630	X	3396	-0-	-234	-0-	2655	2	741	9	N	674	815	1			54
12	4061	X	3319	-0-	-742	-0-	2547	2	772	9	N	702	540	1	2	8	214

TOTAL GAS PROD: 41,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,915

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	14529	X	14529	-0-	-0-	-0-	43	1	12464	2	Y	1838	1847	1	1	8	235
							2022	9									
02	13226	X	13226	-0-	-0-	-0-	47	1	11366	2	Y	1648	1638	1			245
							1813	9									
03	14012	X	13581	-0-	-431	-0-	295	1	11694	2	Y	1447	1479	1			213
							1592	9									
04	13628	X	13628	-0-	-0-	-0-	249	1	11645	2	Y	1576	1478	1	5	8	306
							1734	9									
05	16136	X	16136	-0-	-0-	-0-	287	1	13729	2	Y	1927	1913	1			320
							2120	9									
06	14631	X	14631	-0-	-0-	-0-	306	1	12518	2	Y	1643	1692	1			271
							1807	9									
07	14632	X	14403	-0-	-229	-0-	359	1	12234	2	Y	1645	1691	1	3	8	222
							1810	9									
08	16151	X	12476	-0-	-3675	-0-	374	1	10536	2	Y	1424	1438	1			208
							1566	9									
09	15630	X	12201	-0-	-3429	-0-	356	1	10370	2	Y	1341	1094	1	1	8	454
							1475	9									
10	16151	X	12394	-0-	-3757	-0-	316	1	10540	2	Y	1398	1625	1			227
							1538	9									
11	14640	X	11560	-0-	-3080	-0-	331	1	9630	2	Y	1454	1440	1			241
							1599	9									
12	14415	X	10978	-0-	-3437	-0-	385	1	8975	2	Y	1471	1472	1	2	8	238
							1618	9									

TOTAL GAS PROD: 159,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,812

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	21562	X	21562	-0-	-0-	-0-	67	1	19478	2	Y	1834	1856	1			229
							2017	9									
02	18592	X	12651	-0-	-5941	-0-	47	1	11376	2	Y	1116	1174	1			171
							1228	9									
03	21753	X	21753	-0-	-0-	-0-	461	1	19452	2	Y	1673	1615	1	1	8	228
							1840	9									
04	20325	X	20325	-0-	-0-	-0-	376	1	17914	2	Y	1850	1721	1	6	8	351
							2035	9									
05	20584	X	20158	-0-	-426	-0-	368	1	17881	2	Y	1735	1791	1			295
							1909	9									
06	19920	X	18156	-0-	-1764	-0-	350	1	16093	2	Y	1557	1601	1			251
							1713	9									
07	21762	X	17797	-0-	-3965	-0-	316	1	15807	2	Y	1522	1570	1	3	8	200
							1674	9									
08	21762	X	15878	-0-	-5884	-0-	329	1	14038	2	Y	1374	1381	1			193
							1511	9									
09	20340	X	14574	-0-	-5766	-0-	305	1	12937	2	Y	1211	996	1			408
							1332	9									
10	20150	X	16932	-0-	-3218	-0-	297	1	15207	2	Y	1298	1502	1			204
							1428	9									
11	18150	X	15068	-0-	-3082	-0-	303	1	13317	2	Y	1316	1309	1			211
							1448	9									
12	17794	X	15086	-0-	-2708	-0-	344	1	13157	2	Y	1441	1427	1	1	8	224
							1585	9									

TOTAL GAS PROD: 209,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,927

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	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	3716	2	1665	9	Y	1514	1619	0	1	5	138
													1	8			
02	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	3720	2	1540	9	Y	1400	1449	0	1	8	88
03	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	4087	2	1654	9	Y	1504	1504	0	3	8	85
04	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	3837	2	1530	9	Y	1391	1275	0	16	1	184
													1	8			
05	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	3899	2	1466	9	Y	1333	1359	0	1	8	157
06	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	3998	2	1366	9	Y	1242	1303	0			96
07	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	3957	2	1384	9	Y	1258	1067	0			287
08	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	3816	2	1233	9	Y	1121	1118	0	189	1	99
													2	8			
09	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	3402	2	1180	9	Y	1073	999	0	2	8	171
10	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	3485	2	1203	9	Y	1094	1078	0	20	1	167
11	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	3441	2	1103	9	Y	1003	1035	0	1	8	134
*12	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	3516	2	1141	9	Y	1037	1025	0	4	8	142

TOTAL GAS PROD: 61,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,970

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	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	15	1	2050	2	Y	836	831	0	1	5	8
							3	4	920	9							
02	2688	X	2602	-0-	-86	-0-	14	1	1790	2	Y	725	727	0			6
							798	9									
03	2976	X	2947	-0-	-29	-0-	16	1	2022	2	Y	825	823	0	1	8	7
							1	4	908	9							
04	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	14	1	2120	2	Y	753	744	0	9	1	7
							2	4	828	9							
05	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	20	1	2272	2	Y	841	840	0			8
							1	4	925	9							
06	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	19	1	2249	2	Y	801	800	0			9
							2	4	881	9							
07	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	18	1	2422	2	Y	786	787	0			8
							1	4	865	9							
08	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	12	1	2232	2	Y	738	738	0	2	8	6
							1	4	812	9							
09	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	7	1	1952	2	Y	664	662	0			8
							730	9									
10	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	8	1	3913	2	Y	709	698	0	13	1	6
							1	4	780	9							
11	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	8	1	4839	2	Y	685	684	0			7
							754	9									
*12	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	12	1	4999	2	Y	716	714	0	1	8	8
							788	9									

TOTAL GAS PROD: 43,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,079

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 5H RRCID -> 273710 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 8158 - 15080

01	13120	X	13120	-0-	-0-	-0-	39	1	11622	2	Y	1326	1316	1			188
							1459	9									
02	11764	X	11764	-0-	-0-	-0-	44	1	10445	2	Y	1159	1198	1	1	8	148
							1275	9									
03	12896	X	12181	-0-	-715	-0-	260	1	11236	2	Y	623	770	0	1	8	-0-
							685	9									
04	12480	X	11872	-0-	-608	-0-	218	1	10485	2	Y	1063	1042	1	1	8	20
							1169	9									
05	15081	X	15081	-0-	-0-	-0-	270	1	12966	2	Y	1677	1639	1	1	8	57
							1845	9									
06	13065	X	13065	-0-	-0-	-0-	284	1	11366	2	Y	1286	1313	1	1	8	29
							1415	9									
07	13109	X	13109	-0-	-0-	-0-	367	1	11232	2	Y	1373	1368	1	1	8	33
							1510	9									
08	15066	X	11164	-0-	-3902	-0-	385	1	9551	2	Y	1116	1124	1	1	8	24
							1228	9									
09	14580	X	11196	-0-	-3384	-0-	369	1	9680	2	Y	1043	968	1	2	8	97
							1147	9									
10	15066	X	13301	-0-	-1765	-0-	364	1	11750	2	Y	1079	870	1	2	8	304
							1187	9									
11	13080	X	9768	-0-	-3312	-0-	343	1	8273	2	Y	1047	1267	1			84
							1152	9									
12	13113	X	9963	-0-	-3150	-0-	395	1	8445	2	Y	1021	1068	1			37
							1123	9									

TOTAL GAS PROD: 145,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,813

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	16802	X	16469	-0-		-333	-0-	51	1	15144	2	Y	1158	1138	1			162
								1274	9									
02	15176	X	9978	-0-		-5198	-0-	38	1	9204	2	Y	669	739	1	1	8	91
								736	9									
03	16802	X	11340	-0-		-5462	-0-	241	1	10491	2	Y	553	643	1	1	8	-0-
								608	9									
04	16260	X	12272	-0-		-3988	-0-	224	1	10651	2	Y	1270	1247	1	2	8	21
								1397	9									
05	16802	X	14612	-0-		-2190	-0-	268	1	13058	2	Y	1169	1152	1			38
								1286	9									
06	15930	X	12669	-0-		-3261	-0-	285	1	11215	2	Y	1063	1078	1			23
								1169	9									
07	13574	X	13574	-0-		-0-	-0-	384	1	12025	2	Y	1059	1055	1	1	8	26
								1165	9									
08	12865	X	10821	-0-		-2044	-0-	382	1	9465	2	Y	885	892	1	1	8	18
								974	9									
09	12450	X	9562	-0-		-2888	-0-	283	1	8453	2	Y	751	698	1	1	8	70
								826	9									
10	15104	X	15104	-0-		-0-	-0-	358	1	13713	2	Y	939	746	1	2	8	261
								1033	9									
11	12676	X	12676	-0-		-0-	-0-	388	1	11405	2	Y	803	998	1			66
								883	9									
12	12865	X	9463	-0-		-3402	-0-	385	1	8070	2	Y	916	950	1			32
								1008	9									

TOTAL GAS PROD: 148,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,235

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	15251	X	15251	-0-		-0-	-0-	45	1	13085	2	Y	1928	1895	1	1	8	265
								2121	9									
02	13994	X	13994	-0-		-0-	-0-	50	1	11956	2	Y	1807	1847	1	1	8	224
								1988	9									
03	15887	X	15887	-0-		-0-	-0-	354	1	14069	2	Y	1331	1554	1	1	8	-0-
								1464	9									
04	16481	X	16481	-0-		-0-	-0-	295	1	13896	2	Y	2082	2047	1	3	8	32
								2290	9									
05	17444	X	17444	-0-		-0-	-0-	313	1	15050	2	Y	1892	1864	1	1	8	59
								2081	9									
06	15888	X	15888	-0-		-0-	-0-	341	1	13673	2	Y	1704	1729	1	1	8	33
								1874	9									
07	17019	X	15844	-0-		-1175	-0-	387	1	13569	2	Y	1716	1710	1	2	8	37
								1888	9									
08	17453	X	12730	-0-		-4723	-0-	417	1	10786	2	Y	1388	1399	1	2	8	24
								1527	9									
09	16890	X	12767	-0-		-4123	-0-	367	1	10974	2	Y	1296	1203	1	2	8	115
								1426	9									
10	17453	X	15621	-0-		-1832	-0-	387	1	13632	2	Y	1456	1165	1	3	8	403
								1602	9									
11	15900	X	13098	-0-		-2802	-0-	431	1	11070	2	Y	1452	1746	1			109
								1597	9									
12	15841	X	12047	-0-		-3794	-0-	450	1	10056	2	Y	1401	1466	1			44
								1541	9									

TOTAL GAS PROD: 177,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,453

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	7967	X	3621	-0-	-4346	-0-	268	1	1828	2	Y	1381	1373	0	1	5	13
							6	4	1519	9			1	8			
02	7196	X	2709	-0-	-4487	-0-	208	1	1890	2	Y	555	560	0			8
							611	9									
03	6696	X	3324	-0-	-3372	-0-	263	1	2125	2	Y	850	847	0	1	8	10
							1	4	935	9							
04	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	249	1	3077	2	Y	914	902	0	11	1	11
							3	4	1005	9							
05	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	284	1	4428	2	Y	517	519	0			9
							1	4	569	9							
06	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	316	1	4279	2	Y	504	503	0			10
							1	4	554	9							
07	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	330	1	4217	2	Y	415	416	0			9
							457	9									
08	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	338	1	4070	2	Y	360	360	0			9
							396	9									
09	4320	X	3586	-0-	-734	-0-	312	1	2980	2	Y	267	267	0			9
							294	9									
10	4464	X	2945	-0-	-1519	-0-	352	1	2329	2	Y	240	237	0	4	1	8
							264	9									
11	4320	X	2086	-0-	-2234	-0-	307	1	1569	2	Y	191	190	0			9
							210	9									
12	4464	X	2025	-0-	-2439	-0-	320	1	1462	2	Y	221	221	0			9
							243	9									

TOTAL GAS PROD: 44,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,415

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	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	12	1	1922	2	Y	679	677	0			8
							3	4	747	9							
02	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	11	1	1729	2	Y	597	598	0			7
							657	9									
03	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	13	1	1968	2	Y	679	678	0	1	8	7
							1	4	747	9							
04	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	13	1	2090	2	Y	681	671	0	9	1	8
							2	4	749	9							
05	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	15	1	2043	2	Y	636	636	0			8
							1	4	700	9							
06	1590	N	19	-0-	-1571	-0-	11	2	8	9	Y	7	7	0			8
07	3100	N	4154	-0-	1054	1054	23	1	3052	2	Y	980	982	0			6
							1	4	1078	9							
08	3100	N	9347	-0-	6247	7301	30	1	7262	2	Y	1866	1860	0	4	8	8
							2	4	2053	9							
09	3000	N	7436	-0-	4436	11737	15	1	5926	2	Y	1359	1355	0	3	8	9
							1495	9									
10	16132	X	4395	-0-	-11737	-0-	13	1	3124	2	Y	1142	1127	0	21	1	3
							2	4	1256	9							
11	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	16	1	3572	2	Y	1263	1261	0	1	8	4
							1389	9									
*12	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	22	1	3314	2	Y	1251	1248	0	4	8	3
							1376	9									

TOTAL GAS PROD: 48,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,140

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 3H RRCID -> 273780 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8278 - 13523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18318	X	18318	-0-	-0-	-0-	55	1	16374	2	Y	1717	1691	1			244
							1889	9									
02	15820	X	10688	-0-	-5132	-0-	40	1	9568	2	Y	982	1087	1	1	8	138
							1080	9									
03	17515	X	4652	-0-	-12863	-0-	106	1	4066	2	Y	436	574	1			-0-
							480	9									
04	16950	X	15444	-0-	-1506	-0-	280	1	13180	2	Y	1804	1764	1	3	8	37
							1984	9									
05	17515	X	15562	-0-	-1953	-0-	283	1	13742	2	Y	1397	1382	1			52
							1537	9									
06	16950	X	12550	-0-	-4400	-0-	283	1	11011	2	Y	1142	1163	1			31
							1256	9									
07	15965	X	11665	-0-	-4300	-0-	358	1	10157	2	Y	1045	1044	1	1	8	31
							1150	9									
08	15965	X	9366	-0-	-6599	-0-	333	1	7760	2	Y	1157	1157	1	1	8	30
							1273	9									
09	15450	X	6639	-0-	-8811	-0-	212	1	5393	2	Y	940	876	1	1	8	93
							1034	9									
10	38644	X	38644	-0-	-0-	-0-	769	1	34299	2	Y	3251	2469	1	7	8	868
							3576	9									
11	19288	X	19288	-0-	-0-	-0-	472	1	16597	2	Y	2017	2703	1			182
							2219	9									
12	11656	X	6979	-0-	-4677	-0-	234	1	5070	2	Y	1523	1645	1			60
							1675	9									

TOTAL GAS PROD: 169,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,411

FAITH-YANA WELL #: B 1H RRCID -> 273790 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7580 - 14511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9628	X	9628	-0-	-0-	-0-	431	1	7665	2	N	1387	1381	0	1	5	5
							6	4	1526	9			1	8			
02	8437	X	8437	-0-	-0-	-0-	364	1	6734	2	N	1217	1221	0			1
							1339	9									
03	9444	X	9444	-0-	-0-	-0-	404	1	7565	2	N	1339	1337	0	3	8	-0-
							2	4	1473	9							
04	9410	X	9410	-0-	-0-	-0-	416	1	7604	2	N	1260	1243	0	16	1	-0-
							4	4	1386	9			1	8			
05	8277	X	6062	-0-	-2215	-0-	291	1	4870	2	N	818	818	0			-0-
							1	4	900	9							
06	8010	X	-0-	-0-	-8010	-0-					N	-0-					-0-
07	8277	X	3181	-0-	-5096	-0-	524	1	2281	2	N	342	340	0			2
							376	9									
08	8752	X	8752	-0-	-0-	-0-	754	1	6922	2	N	977	972	0	2	8	5
							1	4	1075	9							
09	8010	X	6627	-0-	-1383	-0-	449	1	4920	2	N	1144	1138	0	2	8	9
							1258	9									
10	7183	X	7183	-0-	-0-	-0-	437	1	5454	2	N	1173	1157	0	22	1	3
							2	4	1290	9							
11	8010	X	5590	-0-	-2420	-0-	333	1	4158	2	N	999	997	0	1	8	4
							1099	9									
12	8277	X	6801	-0-	-1476	-0-	500	1	5149	2	N	1047	1044	0	4	8	3
							1152	9									

TOTAL GAS PROD: 81,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,703

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 4H RRCID -> 274079 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8323 - 12971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20458	X	20458	-0-	-0-	-0-	18994	2	1464	9	Y	1331	1329	1			116
02	17814	X	17814	-0-	-0-	-0-	3	1	16550	2	Y	1146	1169	1			93
							1261	9									
03	18987	X	18987	-0-	-0-	-0-	17660	2	1327	9	Y	1206	1204	1			95
04	17849	X	17849	-0-	-0-	-0-	16613	2	1236	9	Y	1124	1125	1			94
05	18271	X	18271	-0-	-0-	-0-	48	1	16989	2	Y	1122	1152	1			64
							1234	9									
06	17422	X	17422	-0-	-0-	-0-	91	1	16224	2	Y	1006	1005	1			65
							1107	9									
07	17750	X	17750	-0-	-0-	-0-	100	1	16498	2	Y	1047	1024	1			88
							1152	9									
08	17670	X	16687	-0-	-983	-0-	88	1	15526	2	Y	975	922	1			141
							1073	9									
09	17100	X	14288	-0-	-2812	-0-	81	1	13294	2	Y	830	736	1			235
							913	9									
10	17670	X	16777	-0-	-893	-0-	79	1	15606	2	Y	993	765	1			463
							1092	9									
11	17100	X	13831	-0-	-3269	-0-	82	1	12860	2	Y	808	1129	1			142
							889	9									
12	17670	X	13150	-0-	-4520	-0-	82	1	12253	2	Y	741	730	1			153
							815	9									

TOTAL GAS PROD: 203,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,329

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 3H RRCID -> 274082 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8179 - 12647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25637	X	25026	-0-	-611	-0-	23266	2	1760	9	Y	1600	1598	1	1	8	140
02	23156	X	22014	-0-	-1142	-0-	4	1	20489	2	Y	1383	1410	1			113
							1521	9									
03	25637	X	23755	-0-	-1882	-0-	22138	2	1617	9	Y	1470	1467	1			116
04	24810	X	22612	-0-	-2198	-0-	21101	2	1511	9	Y	1374	1374	1			116
05	25637	X	23025	-0-	-2612	-0-	61	1	21477	2	Y	1352	1389	1			79
							1487	9									
06	24210	X	21877	-0-	-2333	-0-	115	1	20432	2	Y	1209	1209	1			79
							1330	9									
07	22258	X	21575	-0-	-683	-0-	123	1	20229	2	Y	1112	1095	1			96
							1223	9									
08	26474	X	26474	-0-	-0-	-0-	143	1	24981	2	Y	1227	1146	1	1	8	176
							1350	9									
09	21540	X	19056	-0-	-2484	-0-	109	1	17840	2	Y	1006	895	1			287
							1107	9									
10	24687	X	24687	-0-	-0-	-0-	118	1	23173	2	Y	1269	968	1			588
							1396	9									
11	21918	X	21918	-0-	-0-	-0-	132	1	20492	2	Y	1176	1563	1			201
							1294	9									
12	22258	X	21115	-0-	-1143	-0-	134	1	19851	2	Y	1027	1011	1			217
							1130	9									

TOTAL GAS PROD: 273,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,205

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23064	X	22149	-0-	-915	-0-	20342	2	1807	9	Y	1643	1641	1	1	8	144
02	20832	X	19332	-0-	-1500	-0-	3	1	17757	2	Y	1429	1456	1	1	8	116
							1572	9									
03	23064	X	20720	-0-	-2344	-0-	19046	2	1674	9	Y	1522	1518	1			120
04	22320	X	19587	-0-	-2733	-0-	18022	2	1565	9	Y	1423	1424	1	1	8	118
05	23064	X	20347	-0-	-2717	-0-	52	1	18705	2	Y	1445	1483	1	1	8	79
							1590	9									
06	21420	X	19261	-0-	-2159	-0-	99	1	17742	2	Y	1291	1290	1			80
							1420	9									
07	19220	X	15923	-0-	-3297	-0-	88	1	14640	2	Y	1086	1077	1			89
							1195	9									
08	19220	X	16391	-0-	-2829	-0-	85	1	15096	2	Y	1100	1034	1	1	8	154
							1210	9									
09	18600	X	16171	-0-	-2429	-0-	88	1	14762	2	Y	1201	1031	1			324
							1321	9									
10	19220	X	14727	-0-	-4493	-0-	68	1	13562	2	Y	997	825	1			496
							1097	9									
11	18600	X	15112	-0-	-3488	-0-	88	1	13895	2	Y	1026	1353	1			169
							1129	9									
12	16709	X	15412	-0-	-1297	-0-	89	1	13825	2	Y	1362	1264	1			267
							1498	9									

TOTAL GAS PROD: 215,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,525

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 2H RRCID -> 274094 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8191 - 12973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21669	X	20845	-0-	-824	-0-	19328	2	1517	9	Y	1379	1376	1			128
02	19572	X	18838	-0-	-734	-0-	3	1	17475	2	Y	1236	1255	1			109
							1360	9									
03	21669	X	20073	-0-	-1596	-0-	18656	2	1417	9	Y	1288	1288	1			109
04	20970	X	18705	-0-	-2265	-0-	17396	2	1309	9	Y	1190	1192	1			107
05	21607	X	19014	-0-	-2593	-0-	50	1	17675	2	Y	1172	1204	1			75
							1289	9									
06	20190	X	17287	-0-	-2903	-0-	90	1	16102	2	Y	995	998	1			72
							1095	9									
07	18724	X	17236	-0-	-1488	-0-	97	1	16081	2	Y	962	946	1			88
							1058	9									
08	18724	X	17305	-0-	-1419	-0-	92	1	16166	2	Y	952	896	1			144
							1047	9									
09	18120	X	14805	-0-	-3315	-0-	83	1	13755	2	Y	879	770	1			253
							967	9									
10	18724	X	16172	-0-	-2552	-0-	77	1	15061	2	Y	940	739	1			454
							1034	9									
11	17280	X	15635	-0-	-1645	-0-	93	1	14508	2	Y	940	1230	1			164
							1034	9									
12	17298	X	15643	-0-	-1655	-0-	97	1	14526	2	Y	927	894	1			197
							1020	9									

TOTAL GAS PROD: 211,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,860

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 03/16/2012 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7763 - 13250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	950	-0-	-972	-0-	653	2	297	9	N	270	157	1			167
02	1736	X	1606	-0-	-130	-0-	1158	2	448	9	N	407	520	1	2	8	52
03	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	2048	2	638	9	N	580	532	1	2	8	98
04	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	1872	2	606	9	N	551	427	1	4	8	218
05	1767	X	1706	-0-	-61	-0-	1143	2	563	9	N	512	522	1	1	8	207
06	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	1819	2	582	9	N	529	674	1	1	8	61
07	1922	X	1378	-0-	-544	-0-	1104	2	274	9	N	249	266	1	1	8	43
08	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					43
09	1860	N	490	-0-	-1370	-0-	6	2	484	9	N	440	182	1			301
10	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	1364	1502	1	13	8	150
11	787	N	787	-0-	-0-	-0-	135	2	652	9	N	593	656	1	20	8	67
*12	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	323	2	778	9	N	707	545	1	16	8	213

TOTAL GAS PROD: 15,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,202

FAITH-BONITA WELL #: E 2H RRCID -> 274326 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7792 - 14342

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	483	N	483	-0-	-0-	-0-	73	1	2	4	Y	371	370	0			3
							408	9									
02	905	N	905	-0-	-0-	-0-	40	1	733	2	Y	120	121	0			2
							132	9									
03	3100	N	3944	-0-	844	844	139	1	2550	2	Y	1139	1133	0	3	8	5
							2	4	1253	9							
04	2664	N	1820	-0-	-844	-0-	106	1	584	2	Y	1025	1011	0	13	1	5
							2	4	1128	9			1	8			
05	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	181	1	33	2	Y	951	952	0			4
							1	4	1046	9							
06	1250	X	1250	-0-	-0-	-0-	244	1	2	4	Y	913	912	0			5
							1004	9									
07	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	314	1	845	2	Y	953	953	0			5
							1	4	1048	9							
08	1989	X	1989	-0-	-0-	-0-	316	1	689	2	Y	894	894	0	2	8	3
							1	4	983	9							
09	1770	X	1002	-0-	-768	-0-	231	1	771	9	Y	701	700	0			4
10	1829	X	1557	-0-	-272	-0-	317	1	347	2	Y	810	797	0	15	1	2
							2	4	891	9							
11	1770	X	1711	-0-	-59	-0-	343	1	446	2	Y	838	837	0	1	8	2
							922	9									
*12	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	329	1	141	2	Y	795	792	0	1	8	4
							875	9									

TOTAL GAS PROD: 19,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,510

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6091	X	6091	-0-	-0-	-0-	306	1	4521	2	Y	1149	1129	0	1	5	261
							1264	9									
02	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	269	1	3922	2	Y	874	945	0			190
							961	9									
03	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	321	1	4423	2	Y	986	782	0	191	1	202
							1085	9					1	8			
04	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	298	1	4102	2	Y	886	946	1			142
							975	9									
05	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	305	1	4225	2	Y	897	752	1			287
							987	9									
06	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	637	1	3951	2	Y	918	376	0	561	1	268
							1010	9									
07	4681	X	4419	-0-	-262	-0-	570	1	2809	2	Y	945	891	0			322
							1040	9									
08	13034	X	13034	-0-	-0-	-0-	938	1	10053	2	Y	1857	1917	0	5	8	257
							2043	9									
09	10422	X	10422	-0-	-0-	-0-	854	1	8348	2	Y	1109	1099	0	3	8	264
							1220	9									
10	10260	X	10260	-0-	-0-	-0-	929	1	8141	2	Y	1082	1115	0	21	1	210
							1190	9									
11	9924	X	9924	-0-	-0-	-0-	926	1	8027	2	Y	883	899	0	1	8	193
							971	9									
*12	9590	X	9590	-0-	-0-	-0-	1050	1	7563	2	Y	888	866	0	1	8	214
							977	9									

TOTAL GAS PROD: 91,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,474

FAITH-BONITA WELL #: I 1H RRCID -> 274407 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7036 - 13975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	909	-0-	-1509	-0-	476	1	433	9	Y	394	541	0			225
02	2184	X	920	-0-	-1264	-0-	446	1	474	9	Y	431	286	0			370
03	2821	X	1000	-0-	-1821	-0-	520	1	480	9	Y	436	533	0	1	8	272
04	2730	X	1526	-0-	-1204	-0-	469	1	463	2	Y	540	572	0	7	1	231
							594	9					2	5			
05	2821	X	2301	-0-	-520	-0-	644	1	1211	2	Y	405	324	0	2	5	309
							446	9					1	8			
06	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	716	1	1816	2	Y	461	443	0			327
							507	9									
07	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	645	1	1677	2	Y	462	483	0			306
							508	9									
08	3100	N	3181	-0-	81	81	621	1	1919	2	Y	583	613	0	2	8	274
							641	9									
09	3168	X	3087	-0-	-81	-0-	609	1	1861	2	Y	561	422	0			413
							617	9									
10	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	666	1	2235	2	Y	490	467	0	9	1	427
							539	9									
11	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	619	1	1997	2	Y	539	552	0			414
							593	9									
*12	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	666	1	2695	2	Y	578	695	0	1	8	296
							636	9									

TOTAL GAS PROD: 29,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,880

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	9272	X	9272	-0-	-0-	-0-	33	1	7142	2	Y	1899	1891	0	1	5	16
							8	4	2089	9			1	8			
02	8122	X	8122	-0-	-0-	-0-	30	1	6275	2	Y	1651	1654	0	1	8	12
							1	4	1816	9							
03	9979	X	9979	-0-	-0-	-0-	39	1	7703	2	Y	2031	2027	0	4	8	12
							3	4	2234	9							
04	9561	X	9561	-0-	-0-	-0-	35	1	7486	2	Y	1850	1825	0	23	1	13
							5	4	2035	9			1	8			
05	7378	X	6271	-0-	-1107	-0-	30	1	4824	2	Y	1286	1288	0	1	8	10
							2	4	1415	9							
06	10469	X	10469	-0-	-0-	-0-	47	1	8273	2	Y	1950	1943	0			17
							4	4	2145	9							
07	9982	X	8731	-0-	-1251	-0-	36	1	6969	2	Y	1567	1571	0			13
							2	4	1724	9							
08	9982	X	9061	-0-	-921	-0-	26	1	7250	2	Y	1621	1619	0	3	8	12
							2	4	1783	9							
09	9690	X	8827	-0-	-863	-0-	16	1	7035	2	Y	1614	1607	0	4	8	15
							1	4	1775	9							
10	10013	X	8651	-0-	-1362	-0-	18	1	6881	2	Y	1590	1567	0	29	1	9
							3	4	1749	9							
11	9690	X	8705	-0-	-985	-0-	18	1	7017	2	Y	1517	1516	0	1	8	9
							1	4	1669	9							
12	9114	X	7199	-0-	-1915	-0-	21	1	5813	2	Y	1241	1238	0	4	8	8
							1365	9									

TOTAL GAS PROD: 104,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,817

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	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	166	1	3531	2	Y	1108	1104	0	1	5	7
							5	4	1219	9							
02	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	129	1	1864	2	Y	932	934	0			5
							1025	9									
03	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	143	1	2726	2	Y	1009	1009	0	3	8	2
							1	4	1110	9							
04	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	139	1	2423	2	Y	881	868	0	11	1	4
							2	4	969	9							
05	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	262	1	2604	2	Y	893	894	0			3
							1	4	982	9							
06	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	360	1	2724	2	Y	838	837	0			4
							2	4	922	9							
07	3968	X	3587	-0-	-381	-0-	328	1	2382	2	Y	796	796	0			4
							1	4	876	9							
08	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	387	1	2944	2	Y	858	857	0	2	8	3
							1	4	944	9							
09	3900	X	3233	-0-	-667	-0-	416	1	2135	2	Y	620	619	0			4
							682	9									
10	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	453	1	2763	2	Y	751	739	0	14	1	2
							1	4	826	9							
11	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	427	1	2670	2	Y	762	760	0	1	8	3
							838	9									
*12	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	490	1	3451	2	Y	757	754	0	1	8	5
							833	9									

TOTAL GAS PROD: 47,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,205

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-BONITA WELL #: I 2H RRCID -> 274857 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 7145 - 14241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	4328	-0-		1228	1228	679	1	2770	2	Y	799	742	0			364
								879	9									
02	5191	X	3963	-0-		-1228	-0-	618	1	2458	2	Y	806	850	0			320
								887	9									
03	4319	X	4319	-0-		-0-	-0-	686	1	2615	2	Y	925	889	0	1	8	355
								1018	9									
04	4905	X	4905	-0-		-0-	-0-	753	1	3037	2	Y	1014	1035	0	13	1	320
								1115	9					1	8			
05	4757	X	4757	-0-		-0-	-0-	665	1	3000	2	Y	993	1052	0	1	8	260
								1092	9									
06	4774	X	4774	-0-		-0-	-0-	590	1	3010	2	Y	1067	921	0			406
								1174	9									
07	5192	X	5192	-0-		-0-	-0-	663	1	3301	2	Y	1116	1179	0			343
								1228	9									
08	4929	X	4929	-0-		-0-	-0-	672	1	3072	2	Y	1077	1091	0	2	8	327
								1185	9									
09	5070	X	5070	-0-		-0-	-0-	717	1	3148	2	Y	1095	1021	0	2	8	399
								1205	9									
10	4590	X	4590	-0-		-0-	-0-	701	1	2735	2	Y	1049	1101	0	21	1	326
								1154	9									
11	5283	X	5283	-0-		-0-	-0-	743	1	3579	2	Y	874	741	0	1	8	458
								961	9									
*12	5560	X	5560	-0-		-0-	-0-	743	1	3516	2	Y	1183	987	0	4	8	650
								1301	9									

TOTAL GAS PROD: 57,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,998

FAITH-BONITA WELL #: J 1H RRCID -> 275232 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7113 - 13634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7553	X	7553	-0-		-0-	-0-	29	1	5723	2	Y	1631	1624	0	1	5	13
								7	4	1794	9			1	8			
02	7147	X	7147	-0-		-0-	-0-	28	1	5474	2	Y	1495	1497	0	1	8	10
								1645	9									
03	7609	X	7609	-0-		-0-	-0-	31	1	5829	2	Y	1588	1586	0	4	8	8
								2	4	1747	9							
04	7365	X	7365	-0-		-0-	-0-	30	1	5612	2	Y	1563	1543	0	20	1	7
								4	4	1719	9			1	8			
05	5456	X	3878	-0-		-1578	-0-	20	1	2913	2	Y	858	860	0			5
								1	4	944	9							
06	8335	X	8335	-0-		-0-	-0-	39	1	6525	2	Y	1607	1602	0			10
								3	4	1768	9							
07	8385	X	8385	-0-		-0-	-0-	38	1	6531	2	Y	1649	1649	0			10
								2	4	1814	9							
08	7198	X	7198	-0-		-0-	-0-	20	1	5779	2	Y	1270	1271	0	2	8	7
								2	4	1397	9							
09	6933	X	6933	-0-		-0-	-0-	14	1	5459	2	Y	1327	1321	0	3	8	10
								1460	9									
10	7229	X	7229	-0-		-0-	-0-	15	1	5713	2	Y	1362	1342	0	25	1	5
								3	4	1498	9							
11	6788	X	6788	-0-		-0-	-0-	15	1	5401	2	Y	1247	1245	0	1	8	6
								1372	9									
*12	7904	X	7904	-0-		-0-	-0-	21	1	6512	2	Y	1246	1243	0	4	8	5
								1371	9									

TOTAL GAS PROD: 86,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,843

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-SAN PEDRO WELL #: F 2H RRCID -> 275233 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 6361 PERF. 6771 - 13654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	46	1	4117	2	Y	1071	1067	0	1	5	7
							4	4	1178	9							
02	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	46	1	3767	2	Y	1188	1189	0			6
							1307	9									
03	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	45	1	3707	2	Y	989	989	0	3	8	3
							1	4	1088	9							
04	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	45	1	3476	2	Y	1097	1081	0	14	1	4
							3	4	1207	9			1	8			
05	4743	X	3301	-0-	-1442	-0-	42	1	2200	2	Y	962	961	0			5
							1	4	1058	9							
06	9701	X	9701	-0-	-0-	-0-	385	1	6984	2	Y	2116	2107	0			14
							4	4	2328	9							
07	9463	X	9463	-0-	-0-	-0-	480	1	7055	2	Y	1751	1755	0			10
							2	4	1926	9							
08	9097	X	9097	-0-	-0-	-0-	421	1	6925	2	Y	1590	1589	0	3	8	8
							2	4	1749	9							
09	8188	X	8188	-0-	-0-	-0-	402	1	6215	2	Y	1428	1422	0	3	8	11
							1571	9									
10	7550	X	7550	-0-	-0-	-0-	361	1	5739	2	Y	1316	1298	0	24	1	5
							2	4	1448	9							
11	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	276	1	4707	2	Y	1195	1193	0	1	8	6
							1315	9									
*12	7689	X	7689	-0-	-0-	-0-	388	1	5875	2	Y	1296	1292	0	4	8	6
							1426	9									

TOTAL GAS PROD: 81,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,999

FAITH-YANA WELL #: F 2H RRCID -> 275237 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7516 - 14209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	311	1	4464	2	Y	1093	1089	0	1	5	6
							4	4	1202	9							
02	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	290	1	3863	2	Y	1014	1016	0			4
							1115	9									
03	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	254	1	3542	2	Y	1094	1093	0	3	8	2
							1	4	1203	9							
04	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	269	1	3873	2	Y	1087	1072	0	14	1	2
							3	4	1196	9			1	8			
05	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	263	1	3657	2	Y	1044	1044	0			2
							2	4	1148	9							
06	4620	X	35	-0-	-4585	-0-	9	1	9	2	Y	15	17	0			-0-
							17	9									
07	4650	X	753	-0-	-3897	-0-	117	1	465	2	Y	155	154	0			1
							171	9									
08	4650	X	2805	-0-	-1845	-0-	336	1	1856	2	Y	556	554	0	1	8	2
							1	4	612	9							
09	4500	X	3334	-0-	-1166	-0-	282	1	2199	2	Y	775	772	0			5
							853	9									
10	4650	X	3257	-0-	-1393	-0-	290	1	2170	2	Y	724	714	0	13	1	2
							1	4	796	9							
11	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	281	1	3190	2	Y	710	709	0			3
							781	9									
*12	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	287	1	3692	2	Y	1010	1007	0	3	8	3
							1111	9									

TOTAL GAS PROD: 46,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,277

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4511	X	4511	-0-		-0-	-0-	20	1	3228	2	Y	1144	1139	0	1	5	9
								5	4	1258	9							
02	3952	X	3952	-0-		-0-	-0-	19	1	2818	2	Y	1014	1016	0			7
								1115	9									
03	4511	X	4511	-0-		-0-	-0-	21	1	3311	2	Y	1071	1070	0	3	8	5
								1	4	1178	9							
04	4134	X	4134	-0-		-0-	-0-	19	1	2989	2	Y	1021	1007	0	13	1	5
								3	4	1123	9			1	8			
05	4123	X	4123	-0-		-0-	-0-	22	1	3017	2	Y	984	983	0			6
								2	4	1082	9							
06	5247	X	5247	-0-		-0-	-0-	22	1	4207	2	Y	924	924	0			6
								2	4	1016	9							
07	3191	X	3191	-0-		-0-	-0-	17	1	2350	2	Y	748	750	0			4
								1	4	823	9							
08	3100	X	2675	-0-		-425	-0-	10	1	1950	2	Y	649	649	0	2	8	2
								1	4	714	9							
09	3000	X	2619	-0-		-381	-0-	7	1	1906	2	Y	642	640	0			4
								706	9									
10	3100	X	2365	-0-		-735	-0-	8	1	1638	2	Y	653	644	0	12	1	1
								1	4	718	9							
11	3000	X	2202	-0-		-798	-0-	7	1	1545	2	Y	591	590	0			2
								650	9									
12	3100	X	2583	-0-		-517	-0-	12	1	1825	2	Y	678	676	0	1	8	3
								746	9									

TOTAL GAS PROD: 42,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,119

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. GAS LIFT	(I) (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	6508	-0-		-436	-0-	304	1	4839	2	Y	1236	1230	0	1	5	5
								5	4	1360	9							
02	6272	X	6141	-0-		-131	-0-	285	1	4605	2	Y	1137	1138	0			4
								1251	9									
03	7199	X	7199	-0-		-0-	-0-	353	1	5454	2	Y	1264	1263	0	3	8	2
								2	4	1390	9							
04	6720	X	6519	-0-		-201	-0-	338	1	4917	2	Y	1146	1131	0	14	1	2
								3	4	1261	9			1	8			
05	6789	X	4481	-0-		-2308	-0-	250	1	3408	2	Y	747	748	0			1
								1	4	822	9							
06	6720	X	-0-	-0-		-6720	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
07	6510	X	683	-0-		-5827	-0-	184	1	328	2	Y	155	154	0			1
								171	9									
08	6510	X	2667	-0-		-3843	-0-	385	1	1582	2	Y	635	632	0	2	8	2
								1	4	699	9							
09	6300	X	4004	-0-		-2296	-0-	402	1	2733	2	Y	790	787	0			5
								869	9									
10	4495	X	1501	-0-		-2994	-0-	276	1	550	2	Y	613	605	0	11	1	2
								1	4	674	9							
11	3750	X	3750	-0-		-0-	-0-	341	1	2600	2	Y	735	733	0	1	8	3
								809	9									
*12	5417	X	5417	-0-		-0-	-0-	399	1	4075	2	Y	857	854	0	1	8	5
								943	9									

TOTAL GAS PROD: 48,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,315

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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9472	X	9472	-0-	-0-	-0-	84	1	6846	2	Y	2303	2292	0	1	5	15
							9	4	2533	9			1	8			
02	8228	X	8228	-0-	-0-	-0-	74	1	6081	2	Y	1884	1888	0	1	8	10
							1	4	2072	9							
03	10479	X	10479	-0-	-0-	-0-	98	1	7719	2	Y	2417	2413	0	5	8	9
							3	4	2659	9							
04	10859	X	10859	-0-	-0-	-0-	99	1	8385	2	Y	2154	2126	0	27	1	9
							6	4	2369	9			1	8			
05	5208	X	2513	-0-	-2695	-0-	28	1	1881	2	Y	548	554	0			3
							1	4	603	9							
06	6349	X	6349	-0-	-0-	-0-	118	1	4662	2	Y	1424	1417	0			10
							3	4	1566	9							
07	13544	X	13544	-0-	-0-	-0-	491	1	9685	2	Y	3059	3051	0			18
							3	4	3365	9							
08	16061	X	16061	-0-	-0-	-0-	573	1	12008	2	Y	3160	3157	0	6	8	15
							4	4	3476	9							
09	14274	X	14274	-0-	-0-	-0-	530	1	10961	2	Y	2529	2521	0	6	8	17
							1	4	2782	9							
10	14027	X	14027	-0-	-0-	-0-	542	1	10909	2	Y	2338	2306	0	43	1	4
							4	4	2572	9			2	8			
11	13126	X	13126	-0-	-0-	-0-	546	1	10370	2	Y	2008	2006	0	3	8	3
							1	4	2209	9							
*12	13110	X	13110	-0-	-0-	-0-	546	1	10199	2	Y	2150	2144	0	6	8	3
							2365	9									

TOTAL GAS PROD: 132,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,974

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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	71563	X	71563	-0-	-0-	-0-	187	1	65535	2	Y	5310	5398	1	1	8	214
							5841	9									
02	63317	X	63317	-0-	-0-	-0-	181	1	58081	2	Y	4595	4607	1	1	8	201
							5055	9									
03	68027	X	68027	-0-	-0-	-0-	212	1	62456	2	Y	4872	4921	1			152
							5359	9									
04	64132	X	64132	-0-	-0-	-0-	199	1	58733	2	Y	4727	4647	1	1	8	231
							5200	9									
05	64914	X	64083	-0-	-831	-0-	201	1	58968	2	Y	4467	4526	1			172
							4914	9									
06	62820	X	60033	-0-	-2787	-0-	191	1	55402	2	Y	4036	4024	1			184
							4440	9									
07	62155	X	59033	-0-	-3122	-0-	203	1	54506	2	Y	3931	3992	1	1	8	122
							4324	9									
08	62155	X	57556	-0-	-4599	-0-	201	1	53153	2	Y	3820	3765	1			177
							4202	9									
09	60150	X	48916	-0-	-11234	-0-	179	1	45076	2	Y	3328	2908	1	1	8	596
							3661	9									
10	62155	X	54882	-0-	-7273	-0-	195	1	50965	2	Y	3384	3591	1	1	8	388
							3722	9									
11	60030	X	52564	-0-	-7466	-0-	201	1	48533	2	Y	3482	3531	1			339
							3830	9									
12	59024	X	51315	-0-	-7709	-0-	202	1	47304	2	Y	3463	3538	1	1	8	263
							3809	9									

TOTAL GAS PROD: 715,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 49,415

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: H 2H RRCID -> 275275 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8246 - 17933

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	55877	X	55877	-0-	-0-	-0-	140 5713	1 9	50024	2	Y	5194	5280	1	1	8	199
02	48960	X	48960	-0-	-0-	-0-	104 5008	1 9	43848	2	Y	4553	4546	1	1	8	205
03	53971	X	53962	-0-	-9	-0-	119 5262	1 9	48581	2	Y	4784	4742	1			247
04	52230	X	50709	-0-	-1521	-0-	114 4860	1 9	45735	2	Y	4418	4413	1	5	8	247
05	53971	X	51188	-0-	-2783	-0-	115 4796	1 9	46277	2	Y	4360	4300	1	1	8	306
06	52230	X	48133	-0-	-4097	-0-	114 4287	1 9	43732	2	Y	3897	4025	1	1	8	177
07	48949	X	48248	-0-	-701	-0-	120 4397	1 9	43731	2	Y	3997	3881	1	2	8	291
08	48949	X	47081	-0-	-1868	-0-	121 4206	1 9	42754	2	Y	3824	3823	1	1	8	291
09	47370	X	40123	-0-	-7247	-0-	108 3709	1 9	36306	2	Y	3372	2980	1	2	8	681
10	48949	X	43474	-0-	-5475	-0-	110 3666	1 9	39698	2	Y	3333	3432	1	1	8	581
11	47370	X	42302	-0-	-5068	-0-	116 3865	1 9	38321	2	Y	3514	3704	1	1	8	390
12	48236	X	42166	-0-	-6070	-0-	120 3879	1 9	38167	2	Y	3526	3552	1	2	8	362

TOTAL GAS PROD: 572,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 48,772

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 4H RRCID -> 275276 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8304 - 17090

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	80228	X	71193	-0-	-9035	-0-	185 5965	1 9	65043	2	Y	5423	5514	1	1	8	219
02	70196	X	64151	-0-	-6045	-0-	183 5198	1 9	58770	2	Y	4725	4736	1	1	8	207
03	77531	X	67885	-0-	-9646	-0-	211 5501	1 9	62173	2	Y	5001	5050	1	1	8	157
04	75030	X	66742	-0-	-8288	-0-	209 4798	1 9	61735	2	Y	4362	4303	1			216
05	73253	X	69814	-0-	-3439	-0-	220 5157	1 9	64437	2	Y	4688	4722	1	1	8	181
06	68910	X	64317	-0-	-4593	-0-	205 4747	1 9	59365	2	Y	4315	4298	1			198
07	70308	X	63148	-0-	-7160	-0-	216 4800	1 9	58132	2	Y	4364	4423	1	3	8	136
08	69812	X	60601	-0-	-9211	-0-	211 4615	1 9	55775	2	Y	4195	4136	1	1	8	194
09	67560	X	52622	-0-	-14938	-0-	192 4099	1 9	48331	2	Y	3726	3251	1	3	8	666
10	69812	X	58829	-0-	-10983	-0-	208 4131	1 9	54490	2	Y	3755	3989	1	2	8	430
11	64320	X	54600	-0-	-9720	-0-	208 4191	1 9	50201	2	Y	3810	3871	1	1	8	368
12	63147	X	55675	-0-	-7472	-0-	218 4321	1 9	51136	2	Y	3928	4003	1	4	8	289

TOTAL GAS PROD: 749,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 52,292

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

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	56963	X	56963	-0-	-0-	-0-	210	1	51220	2	Y	5030	4952	1	1	8	257
							5533	9									
02	50307	X	50307	-0-	-0-	-0-	188	1	45267	2	Y	4411	4384	1	1	8	283
							4852	9									
03	55273	X	54846	-0-	-427	-0-	210	1	49451	2	Y	4714	4836	1	1	8	160
							5185	9									
04	53490	X	50777	-0-	-2713	-0-	203	1	45923	2	Y	4228	4121	1	1	8	266
							4651	9									
05	55273	X	51463	-0-	-3810	-0-	209	1	46507	2	Y	4315	4112	1			469
							4747	9									
06	53490	X	48237	-0-	-5253	-0-	198	1	43681	2	Y	3962	4145	1			286
							4358	9									
07	49972	X	47148	-0-	-2824	-0-	208	1	42666	2	Y	3885	3898	1	1	8	272
							4274	9									
08	49972	X	45581	-0-	-4391	-0-	205	1	41239	2	Y	3761	3735	1	1	8	297
							4137	9									
09	48360	X	38509	-0-	-9851	-0-	183	1	34938	2	Y	3080	2745	1	1	8	631
							3388	9									
10	49972	X	44168	-0-	-5804	-0-	196	1	39947	2	Y	3659	3841	1			449
							4025	9									
11	48240	X	39809	-0-	-8431	-0-	201	1	35815	2	Y	3448	3521	1			376
							3793	9									
12	47151	X	38697	-0-	-8454	-0-	207	1	34576	2	Y	3558	3509	1	1	8	424
							3914	9									

TOTAL GAS PROD: 566,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 48,051

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: H 3H RRCID -> 275343 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8284 - 17935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	76384	X	75394	-0-	-990	-0-	195	1	69316	2	Y	5348	5434	1	2	8	207
							5883	9									
02	68992	X	65811	-0-	-3181	-0-	144	1	60476	2	Y	4719	4711	1	2	8	213
							5191	9									
03	76384	X	70530	-0-	-5854	-0-	159	1	64991	2	Y	4891	4849	1	1	8	254
							5380	9									
04	73920	X	65811	-0-	-8109	-0-	152	1	60705	2	Y	4504	4500	1	6	8	252
							4954	9									
05	76384	X	65672	-0-	-10712	-0-	151	1	60671	2	Y	4409	4349	1	1	8	311
							4850	9									
06	72960	X	60932	-0-	-12028	-0-	147	1	56471	2	Y	3922	4053	1			180
							4314	9									
07	65596	X	60730	-0-	-4866	-0-	156	1	56303	2	Y	3883	3777	1	1	8	285
							4271	9									
08	65596	X	58460	-0-	-7136	-0-	155	1	54325	2	Y	3618	3626	1	1	8	276
							3980	9									
09	63480	X	49551	-0-	-13929	-0-	136	1	45794	2	Y	3292	2903	1			665
							3621	9									
10	65596	X	57547	-0-	-8049	-0-	150	1	53867	2	Y	3209	3310	1	1	8	563
							3530	9									
11	60930	X	54328	-0-	-6602	-0-	153	1	50437	2	Y	3398	3578	1	1	8	382
							3738	9									
12	60729	X	53861	-0-	-6868	-0-	158	1	49974	2	Y	3390	3416	1			356
							3729	9									

TOTAL GAS PROD: 738,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 48,583

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	68448	X	66735	-0-	-1713	-0-	172	1	60460	2	Y	5548	5637	1	2	8	218
							6103	9									
02	61824	X	58998	-0-	-2826	-0-	166	1	53577	2	Y	4777	4790	1	2	8	203
							5255	9									
03	68448	X	63675	-0-	-4773	-0-	196	1	57951	2	Y	5025	5075	1	1	8	152
							5528	9									
04	66240	X	63638	-0-	-2602	-0-	196	1	58134	2	Y	4825	4744	1	1	8	232
							5308	9									
05	67890	X	66192	-0-	-1698	-0-	207	1	60679	2	Y	4824	4873	1	1	8	182
							5306	9									
06	64590	X	61894	-0-	-2696	-0-	196	1	56918	2	Y	4345	4332	1	1	8	194
							4780	9									
07	62341	X	60666	-0-	-1675	-0-	208	1	55885	2	Y	4157	4224	1	2	8	125
							4573	9									
08	62341	X	59391	-0-	-2950	-0-	206	1	54660	2	Y	4114	4051	1	1	8	187
							4525	9									
09	60330	X	49896	-0-	-10434	-0-	183	1	46015	2	Y	3362	2948	1	1	8	600
							3698	9									
10	62341	X	56550	-0-	-5791	-0-	200	1	52469	2	Y	3528	3727	1	1	8	400
							3881	9									
11	60330	X	52795	-0-	-7535	-0-	200	1	48519	2	Y	3705	3748	1			357
							4076	9									
12	60667	X	51902	-0-	-8765	-0-	204	1	47709	2	Y	3626	3710	1	1	8	272
							3989	9									

TOTAL GAS PROD: 712,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 51,836

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 2H RRCID -> 275352 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 8369 - 17365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	66419	X	66419	-0-	-0-	-0-	171	1	60230	2	Y	5471	5562	1	2	8	220
							6018	9									
02	58587	X	58587	-0-	-0-	-0-	165	1	53246	2	Y	4705	4720	1	1	8	204
							5176	9									
03	63013	X	63013	-0-	-0-	-0-	194	1	57309	2	Y	5009	5057	1	1	8	155
							5510	9									
04	59506	X	59506	-0-	-0-	-0-	182	1	54000	2	Y	4840	4758	1	1	8	236
							5324	9									
05	59799	X	59323	-0-	-476	-0-	184	1	54062	2	Y	4615	4673	1	1	8	177
							5077	9									
06	57870	X	55699	-0-	-2171	-0-	175	1	50935	2	Y	4172	4159	1			190
							4589	9									
07	57133	X	54888	-0-	-2245	-0-	187	1	50237	2	Y	4058	4120	1	1	8	127
							4464	9									
08	57133	X	53436	-0-	-3697	-0-	185	1	48946	2	Y	3914	3857	1			184
							4305	9									
09	55290	X	45387	-0-	-9903	-0-	165	1	41475	2	Y	3406	2976	1	1	8	613
							3747	9									
10	57133	X	45519	-0-	-11614	-0-	159	1	41834	2	Y	3205	3441	1			377
							3526	9									
11	55290	X	47614	-0-	-7676	-0-	179	1	43494	2	Y	3583	3609	1			351
							3941	9									
12	54901	X	48836	-0-	-6065	-0-	190	1	44573	2	Y	3703	3769	1	1	8	284
							4073	9									

TOTAL GAS PROD: 658,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 50,681

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	(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	53319	X	53319	-0-		-0-	-0-		195	1	47689	2	Y	4941	4855	1	1	8	255
									5435	9									
02	47287	X	47287	-0-		-0-	-0-		177	1	42448	2	Y	4238	4217	1			276
									4662	9									
03	51036	X	51036	-0-		-0-	-0-		195	1	45885	2	Y	4505	4622	1			159
									4956	9									
04	48450	X	47336	-0-		-1114	-0-		189	1	42634	2	Y	4103	3997	1			265
									4513	9									
05	50065	X	48236	-0-		-1829	-0-		196	1	43456	2	Y	4167	3971	1			461
									4584	9									
06	48450	X	45349	-0-		-3101	-0-		185	1	40936	2	Y	3844	4019	1			286
									4228	9									
07	46624	X	44798	-0-		-1826	-0-		197	1	40406	2	Y	3814	3825	1			275
									4195	9									
08	46624	X	43520	-0-		-3104	-0-		195	1	39241	2	Y	3713	3686	1			302
									4084	9									
09	45120	X	36965	-0-		-8155	-0-		174	1	33434	2	Y	3052	2718	1			636
									3357	9									
10	46624	X	41664	-0-		-4960	-0-		182	1	37404	2	Y	3707	3878	1			465
									4078	9									
11	45120	X	38206	-0-		-6914	-0-		191	1	34209	2	Y	3460	3537	1			388
									3806	9									
12	44795	X	37202	-0-		-7593	-0-		198	1	33217	2	Y	3443	3407	1			424
									3787	9									

TOTAL GAS PROD: 534,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 46,987

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	(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	33455	X	33455	-0-		-0-	-0-		99	1	30440	2	Y	2651	2576	1			201
									2916	9									
02	30072	X	28481	-0-		-1591	-0-		91	1	25651	2	Y	2490	2557	1	1	8	133
									2739	9									
03	33294	X	31183	-0-		-2111	-0-		105	1	28336	2	Y	2493	2531	1			95
									2742	9									
04	32220	X	29755	-0-		-2465	-0-		102	1	26831	2	Y	2565	2473	1	1	8	186
									2822	9									
05	33294	X	29419	-0-		-3875	-0-		106	1	26548	2	Y	2514	2363	1			337
									2765	9									
06	32220	X	26740	-0-		-5480	-0-		100	1	24407	2	Y	2030	2178	1			189
									2233	9									
07	28799	X	26564	-0-		-2235	-0-		104	1	24185	2	Y	2068	2117	1	1	8	139
									2275	9									
08	28799	X	24868	-0-		-3931	-0-		94	1	22435	2	Y	2126	2118	1	1	8	146
									2339	9									
09	27870	X	21198	-0-		-6672	-0-		81	1	19016	2	Y	1910	1766	1			290
									2101	9									
10	28799	X	26476	-0-		-2323	-0-		103	1	24858	2	Y	1377	1348	1			319
									1515	9									
11	26730	X	23693	-0-		-3037	-0-		97	1	21514	2	Y	1893	1985	1			227
									2082	9									
12	26567	X	23156	-0-		-3411	-0-		96	1	20843	2	Y	2015	2025	1	1	8	216
									2217	9									

TOTAL GAS PROD: 324,988 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,132

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. GAS LIFT (I)(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	59522	-0-	-866	-0-	150	1	53773	2	Y	5090	5172	1	1	8	205
							5599	9									
02	54544	X	53370	-0-	-1174	-0-	116	1	48567	2	Y	4261	4263	1	1	8	202
							4687	9									
03	60388	X	56365	-0-	-4023	-0-	125	1	51169	2	Y	4610	4563	1			249
							5071	9									
04	58440	X	53109	-0-	-5331	-0-	121	1	48281	2	Y	4279	4273	1	5	8	250
							4707	9									
05	60388	X	53472	-0-	-6916	-0-	121	1	48723	2	Y	4207	4150	1			307
							4628	9									
06	57600	X	50171	-0-	-7429	-0-	119	1	45937	2	Y	3741	3865	1			183
							4115	9									
07	51181	X	50355	-0-	-826	-0-	127	1	46040	2	Y	3807	3697	1	1	8	292
							4188	9									
08	51181	X	48703	-0-	-2478	-0-	127	1	44627	2	Y	3590	3596	1			286
							3949	9									
09	49530	X	41519	-0-	-8011	-0-	112	1	37883	2	Y	3204	2829	1			661
							3524	9									
10	51181	X	45639	-0-	-5542	-0-	117	1	42088	2	Y	3122	3223	1	1	8	559
							3434	9									
11	49530	X	43786	-0-	-5744	-0-	121	1	40013	2	Y	3320	3495	1			384
							3652	9									
12	50344	X	43700	-0-	-6644	-0-	125	1	39900	2	Y	3341	3364	1			361
							3675	9									

TOTAL GAS PROD: 599,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 46,572

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31478	X	31478	-0-	-0-	-0-	92	1	28195	2	Y	2901	2814	1	1	8	213
							3191	9									
02	28730	X	28730	-0-	-0-	-0-	91	1	25891	2	Y	2498	2580	1	1	8	130
							2748	9									
03	30932	X	30932	-0-	-0-	-0-	104	1	27948	2	Y	2618	2652	1			96
							2880	9									
04	29336	X	29336	-0-	-0-	-0-	102	1	26661	2	Y	2339	2267	1			168
							2573	9									
05	30256	X	28731	-0-	-1525	-0-	104	1	26128	2	Y	2272	2138	1			302
							2499	9									
06	29280	X	25037	-0-	-4243	-0-	94	1	22756	2	Y	1988	2110	1			180
							2187	9									
07	28272	X	24787	-0-	-3485	-0-	96	1	22452	2	Y	2035	2083	1			132
							2239	9									
08	28661	X	28661	-0-	-0-	-0-	109	1	26016	2	Y	2305	2284	1	1	8	152
							2536	9									
09	27360	X	24449	-0-	-2911	-0-	95	1	22242	2	Y	1920	1784	1	1	8	287
							2112	9									
10	29215	X	29215	-0-	-0-	-0-	111	1	26974	2	Y	1936	1806	1	1	8	416
							2130	9									
11	27360	X	25888	-0-	-1472	-0-	106	1	23580	2	Y	2002	2179	1			239
							2202	9									
12	28272	X	25337	-0-	-2935	-0-	107	1	23100	2	Y	1936	1972	1	1	8	202
							2130	9									

TOTAL GAS PROD: 332,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,750

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	29880	X	29880	-0-	-0-	-0-	86	1	26460	2	Y	3031	2943	1	1	8	221
							3334	9									
02	27058	X	27058	-0-	-0-	-0-	86	1	24259	2	Y	2466	2559	1	1	8	127
							2713	9									
03	27188	X	27188	-0-	-0-	-0-	89	1	24185	2	Y	2649	2681	1			95
							2914	9									
04	24718	X	24718	-0-	-0-	-0-	84	1	22043	2	Y	2355	2283	1			167
							2591	9									
05	25234	X	24705	-0-	-529	-0-	88	1	22052	2	Y	2332	2192	1			307
							2565	9									
06	24429	X	24429	-0-	-0-	-0-	90	1	21989	2	Y	2136	2253	1			190
							2350	9									
07	24831	X	24008	-0-	-823	-0-	92	1	21511	2	Y	2186	2235	1	1	8	140
							2405	9									
08	24831	X	24484	-0-	-347	-0-	93	1	22104	2	Y	2079	2081	1			138
							2287	9									
09	24030	X	22655	-0-	-1375	-0-	89	1	20707	2	Y	1690	1575	1			253
							1859	9									
10	24831	X	17448	-0-	-7383	-0-	63	1	15461	2	Y	1749	1627	1	1	8	374
							1924	9									
11	24030	X	21876	-0-	-2154	-0-	88	1	19675	2	Y	1921	2066	1			229
							2113	9									
12	24490	X	23395	-0-	-1095	-0-	99	1	21268	2	Y	1844	1878	1			195
							2028	9									

TOTAL GAS PROD: 291,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,438

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	32045	X	32045	-0-	-0-	-0-	93	1	28599	2	Y	3048	2952	1	1	8	214
							3353	9									
02	29270	X	29270	-0-	-0-	-0-	93	1	26249	2	Y	2662	2746	1	1	8	129
							2928	9									
03	31403	X	30505	-0-	-898	-0-	102	1	27424	2	Y	2708	2747	1	1	8	89
							2979	9									
04	30390	X	28884	-0-	-1506	-0-	100	1	26090	2	Y	2449	2372	1	1	8	165
							2694	9									
05	31403	X	29255	-0-	-2148	-0-	105	1	26459	2	Y	2446	2298	1			313
							2691	9									
06	30390	X	28629	-0-	-1761	-0-	106	1	25747	2	Y	2524	2624	1			213
							2776	9									
07	28756	X	28756	-0-	-0-	-0-	111	1	25969	2	Y	2433	2498	1	1	8	147
							2676	9									
08	28147	X	28147	-0-	-0-	-0-	107	1	25485	2	Y	2323	2325	1	1	8	144
							2555	9									
09	27180	X	23557	-0-	-3623	-0-	91	1	21323	2	Y	1948	1811	1			281
							2143	9									
10	28086	X	26513	-0-	-1573	-0-	100	1	24279	2	Y	1940	1812	1	1	8	408
							2134	9									
11	27180	X	24251	-0-	-2929	-0-	99	1	21960	2	Y	1993	2172	1			229
							2192	9									
12	28086	X	23976	-0-	-4110	-0-	101	1	21706	2	Y	1972	2004	1	1	8	196
							2169	9									

TOTAL GAS PROD: 333,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,446

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE DOS WELL #: A 1H RRCID -> 275494 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8371 - 15266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37231	X	32820	-0-	-4411	-0-	83	1	29046	2	Y	3355	3278	1	1	8	199
							3691	9									
02	33292	X	31769	-0-	-1523	-0-	105	1	28158	2	Y	3187	3160	1	1	8	225
							3506	9									
03	36363	X	35069	-0-	-1294	-0-	120	1	31382	2	Y	3243	3268	1			200
							3567	9									
04	34650	X	32326	-0-	-2324	-0-	113	1	28989	2	Y	2931	2879	1			252
							3224	9									
05	35185	X	32057	-0-	-3128	-0-	111	1	28753	2	Y	2903	2931	1			224
							3193	9									
06	34050	X	30049	-0-	-4001	-0-	115	1	27097	2	Y	2579	2528	1			275
							2837	9									
07	31589	X	29089	-0-	-2500	-0-	119	1	26202	2	Y	2516	2650	1			141
							2768	9									
08	31589	X	28402	-0-	-3187	-0-	119	1	25691	2	Y	2356	2353	1			144
							2592	9									
09	30570	X	24512	-0-	-6058	-0-	103	1	22137	2	Y	2065	1879	1	1	8	329
							2272	9									
10	31589	X	25559	-0-	-6030	-0-	102	1	23122	2	Y	2123	1969	1			483
							2335	9									
11	30060	X	25043	-0-	-5017	-0-	113	1	22480	2	Y	2227	2428	1			282
							2450	9									
12	29078	X	25884	-0-	-3194	-0-	122	1	23203	2	Y	2326	2315	1			293
							2559	9									

TOTAL GAS PROD: 352,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,811

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: E 2H RRCID -> 275497 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8547 - 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	20983	X	20983	-0-	-0-	-0-	205	1	18875	2	Y	1730	1784	1			153
							1903	9									
02	18816	X	18018	-0-	-798	-0-	178	1	16227	2	Y	1466	1523	1	1	8	95
							1613	9									
03	20832	X	19385	-0-	-1447	-0-	186	1	17482	2	Y	1561	1493	1			163
							1717	9									
04	20160	X	18198	-0-	-1962	-0-	195	1	16440	2	Y	1421	1375	1	1	8	208
							1563	9									
05	20832	X	18135	-0-	-2697	-0-	197	1	16325	2	Y	1466	1473	1			201
							1613	9									
06	20160	X	17156	-0-	-3004	-0-	190	1	15507	2	Y	1326	1411	1			116
							1459	9									
07	17670	X	16953	-0-	-717	-0-	179	1	15364	2	Y	1282	1247	1			151
							1410	9									
08	17670	X	14746	-0-	-2924	-0-	182	1	13299	2	Y	1150	1190	1	1	8	110
							1265	9									
09	17100	X	15020	-0-	-2080	-0-	167	1	13658	2	Y	1086	866	1	1	8	329
							1195	9									
10	17670	X	17587	-0-	-83	-0-	191	1	15970	2	Y	1296	1347	1			278
							1426	9									
11	17100	X	15581	-0-	-1519	-0-	188	1	14031	2	Y	1238	1204	1			312
							1362	9									
12	16957	X	14716	-0-	-2241	-0-	192	1	13207	2	Y	1197	1226	1			283
							1317	9									

TOTAL GAS PROD: 206,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,219

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45973	X	37977	-0-	-7996	-0-	277 3933	1 9	33767	2	Y	3575	3570	1	2	8	253
02	41496	X	30567	-0-	-10929	-0-	224 2796	1 9	27547	2	Y	2542	2685	1	2	8	108
03	46004	X	33697	-0-	-12307	-0-	263 3114	1 9	30320	2	Y	2831	2837	1	1	8	101
04	44520	X	31460	-0-	-13060	-0-	255 2943	1 9	28262	2	Y	2675	2639	1	1	8	136
05	40331	X	32722	-0-	-7609	-0-	266 2980	1 9	29476	2	Y	2709	2608	1	1	8	236
06	36750	X	32616	-0-	-4134	-0-	225 2782	1 9	29609	2	Y	2529	2525	1			240
07	33852	X	32956	-0-	-896	-0-	218 2682	1 9	30056	2	Y	2438	2553	1	5	8	120
08	33697	X	31427	-0-	-2270	-0-	218 2534	1 9	28675	2	Y	2304	2279	1	3	8	142
09	32610	X	26480	-0-	-6130	-0-	191 2146	1 9	24143	2	Y	1951	1728	1	2	8	363
10	33697	X	29476	-0-	-4221	-0-	206 2360	1 9	26910	2	Y	2145	2009	1	1	8	498
11	32610	X	27948	-0-	-4662	-0-	208 2295	1 9	25445	2	Y	2086	2266	1	1	8	317
12	32953	X	26887	-0-	-6066	-0-	214 2280	1 9	24393	2	Y	2073	2103	1	1	8	286

TOTAL GAS PROD: 374,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,858

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: E 3H RRCID -> 275503 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8419 - 13010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22143	X	22143	-0-	-0-	-0-	215 2054	1 9	19874	2	Y	1867	1924	1			160
02	19824	X	19150	-0-	-674	-0-	188 1753	1 9	17209	2	Y	1594	1655	1	1	8	98
03	21948	X	20748	-0-	-1200	-0-	199 1865	1 9	18684	2	Y	1695	1621	1			172
04	21240	X	19568	-0-	-1672	-0-	210 1697	1 9	17661	2	Y	1543	1493	1	1	8	221
05	21948	X	19504	-0-	-2444	-0-	211 1748	1 9	17545	2	Y	1589	1597	1			213
06	21240	X	18391	-0-	-2849	-0-	204 1575	1 9	16612	2	Y	1432	1524	1			121
07	19065	X	18540	-0-	-525	-0-	195 1564	1 9	16781	2	Y	1422	1380	1			163
08	19065	X	16526	-0-	-2539	-0-	203 1425	1 9	14898	2	Y	1295	1339	1	1	8	118
09	18450	X	16223	-0-	-2227	-0-	181 1266	1 9	14776	2	Y	1151	922	1	1	8	346
10	19065	X	18206	-0-	-859	-0-	198 1466	1 9	16542	2	Y	1333	1395	1	1	8	283
11	18390	X	16715	-0-	-1675	-0-	202 1466	1 9	15047	2	Y	1333	1288	1			328
12	18538	X	15754	-0-	-2784	-0-	206 1404	1 9	14144	2	Y	1276	1308	1			296

TOTAL GAS PROD: 221,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,530

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(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-		86	1	18588	2	Y	1719	1683	1	1	8	124
								1891	9									
02	18183	X	18183	-0-	-0-	-0-		77	1	16457	2	Y	1499	1523	1	1	8	99
								1649	9									
03	19809	X	19672	-0-	-137	-0-		82	1	17842	2	Y	1589	1523	1	1	8	164
								1748	9									
04	19170	X	18710	-0-	-460	-0-		82	1	16989	2	Y	1490	1497	1	1	8	156
								1639	9									
05	19809	X	19170	-0-	-639	-0-		103	1	17398	2	Y	1517	1500	1	1	8	172
								1669	9									
06	19170	X	17940	-0-	-1230	-0-		113	1	16306	2	Y	1383	1434	1			121
								1521	9									
07	19747	X	16989	-0-	-2758	-0-		114	1	15392	2	Y	1348	1356	1	3	8	110
								1483	9									
08	19685	X	15274	-0-	-4411	-0-		111	1	13815	2	Y	1225	1198	1	1	8	136
								1348	9									
09	18720	X	14957	-0-	-3763	-0-		100	1	13656	2	Y	1092	933	1			295
								1201	9									
10	19158	X	16922	-0-	-2236	-0-		113	1	15423	2	Y	1260	1193	1	1	8	361
								1386	9									
11	17940	X	15170	-0-	-2770	-0-		110	1	13682	2	Y	1253	1328	1			286
								1378	9									
12	16988	X	16242	-0-	-746	-0-		120	1	14669	2	Y	1321	1297	1	1	8	309
								1453	9									

TOTAL GAS PROD: 209,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,696

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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31733	X	31733	-0-	-0-	-0-		137	1	29304	2	Y	2084	2052	1	2	8	147
								2292	9									
02	28532	X	28127	-0-	-405	-0-		122	1	25846	2	Y	1963	1984	1	1	8	125
								2159	9									
03	31589	X	30589	-0-	-1000	-0-		131	1	28169	2	Y	2081	1993	1	1	8	212
								2289	9									
04	30570	X	28948	-0-	-1622	-0-		130	1	26623	2	Y	1995	2003	1	3	8	201
								2195	9									
05	31589	X	28836	-0-	-2753	-0-		158	1	26483	2	Y	1995	1976	1	1	8	219
								2195	9									
06	30570	X	27014	-0-	-3556	-0-		174	1	24828	2	Y	1829	1894	1			154
								2012	9									
07	28644	X	25957	-0-	-2687	-0-		178	1	23748	2	Y	1846	1851	1	3	8	146
								2031	9									
08	28644	X	24001	-0-	-4643	-0-		177	1	21950	2	Y	1704	1664	1	1	8	185
								1874	9									
09	27720	X	23140	-0-	-4580	-0-		158	1	21358	2	Y	1476	1265	1	2	8	394
								1624	9									
10	28644	X	26393	-0-	-2251	-0-		180	1	24317	2	Y	1724	1628	1	1	8	489
								1896	9									
11	27000	X	23925	-0-	-3075	-0-		177	1	21828	2	Y	1745	1841	1	1	8	392
								1920	9									
12	25947	X	24033	-0-	-1914	-0-		181	1	21924	2	Y	1753	1736	1	3	8	406
								1928	9									

TOTAL GAS PROD: 322,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,195

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	46810	X	42343	-0-	-4467	-0-	109	1	37941	2	Y	3903	3823	1	1	8	231
							4293	9									
02	42280	X	37724	-0-	-4556	-0-	126	1	33839	2	Y	3417	3403	1	1	8	244
							3759	9									
03	46469	X	40663	-0-	-5806	-0-	139	1	36483	2	Y	3674	3692	1	1	8	225
							4041	9									
04	44220	X	38551	-0-	-5669	-0-	136	1	34698	2	Y	3379	3315	1	1	8	288
							3717	9									
05	43307	X	38629	-0-	-4678	-0-	135	1	34821	2	Y	3339	3370	1	1	8	256
							3673	9									
06	40980	X	35948	-0-	-5032	-0-	138	1	32431	2	Y	3072	3000	1			328
							3379	9									
07	37076	X	35430	-0-	-1646	-0-	145	1	32012	2	Y	2975	3135	1			168
							3273	9									
08	37076	X	34768	-0-	-2308	-0-	146	1	31513	2	Y	2826	2819	1	3	8	172
							3109	9									
09	35880	X	29648	-0-	-6232	-0-	125	1	26828	2	Y	2450	2231	1	1	8	390
							2695	9									
10	37076	X	34074	-0-	-3002	-0-	137	1	31011	2	Y	2660	2452	1			598
							2926	9									
11	35880	X	29676	-0-	-6204	-0-	134	1	26752	2	Y	2536	2810	1			324
							2790	9									
12	35433	X	29246	-0-	-6187	-0-	138	1	26191	2	Y	2652	2644	1			332
							2917	9									

TOTAL GAS PROD: 426,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,883

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	39339	X	38927	-0-	-412	-0-	99	1	34737	2	Y	3719	3646	1	1	8	220
							4091	9									
02	36335	X	36335	-0-	-0-	-0-	120	1	32395	2	Y	3473	3446	1	1	8	246
							3820	9									
03	41175	X	41175	-0-	-0-	-0-	142	1	37047	2	Y	3624	3648	1			222
							3986	9									
04	39552	X	39552	-0-	-0-	-0-	140	1	35637	2	Y	3432	3360	1	1	8	293
							3775	9									
05	39339	X	39288	-0-	-51	-0-	138	1	35448	2	Y	3365	3398	1	1	8	259
							3702	9									
06	38070	X	35630	-0-	-2440	-0-	137	1	32200	2	Y	2994	2933	1			320
							3293	9									
07	36766	X	34276	-0-	-2490	-0-	139	1	30803	2	Y	3031	3183	1	2	8	166
							3334	9									
08	36766	X	33276	-0-	-3490	-0-	138	1	30039	2	Y	2817	2812	1	1	8	170
							3099	9									
09	35580	X	30785	-0-	-4795	-0-	128	1	27731	2	Y	2660	2410	1	1	8	419
							2926	9									
10	36766	X	34620	-0-	-2146	-0-	138	1	31262	2	Y	2927	2692	1	3	8	651
							3220	9									
11	35580	X	31920	-0-	-3660	-0-	143	1	28594	2	Y	2894	3184	1	1	8	360
							3183	9									
12	34286	X	30361	-0-	-3925	-0-	143	1	27071	2	Y	2861	2867	1	1	8	353
							3147	9									

TOTAL GAS PROD: 426,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 37,797

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29665	X	29665	-0-	-0-	-0-	216	1	26328	2	Y	2837	2822	1	1	8	203
							3121	9									
02	30370	X	30370	-0-	-0-	-0-	217	1	26729	2	Y	3113	3181	1	2	8	133
							3424	9									
03	29896	X	29896	-0-	-0-	-0-	229	1	26380	2	Y	2988	3008	1	1	8	112
							3287	9									
04	28320	X	26462	-0-	-1858	-0-	210	1	23251	2	Y	2728	2695	1	1	8	144
							3001	9									
05	29264	X	26681	-0-	-2583	-0-	212	1	23487	2	Y	2711	2613	1	1	8	241
							2982	9									
06	28320	X	24922	-0-	-3398	-0-	165	1	21939	2	Y	2562	2557	1	1	8	245
							2818	9									
07	33635	X	23796	-0-	-9839	-0-	151	1	21071	2	Y	2340	2461	1	5	8	119
							2574	9									
08	29884	X	22009	-0-	-7875	-0-	146	1	19474	2	Y	2172	2151	1	3	8	137
							2389	9									
09	26460	X	19333	-0-	-7127	-0-	133	1	17099	2	Y	1910	1687	1	1	8	359
							2101	9									
10	26691	X	20610	-0-	-6081	-0-	138	1	18239	2	Y	2030	1910	1	1	8	478
							2233	9									
11	24930	X	19615	-0-	-5315	-0-	140	1	17354	2	Y	1928	2105	1			301
							2121	9									
12	23808	X	20918	-0-	-2890	-0-	160	1	18436	2	Y	2111	2115	1	1	8	296
							2322	9									

TOTAL GAS PROD: 294,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,430

FAITH-YANA WELL #: H 2H RRCID -> 275731 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7656 - 14292

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	19	1	2408	2	Y	1061	1056	0	1	5	12
							4	4	1167	9							
02	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	19	1	2509	2	Y	1002	1004	0			10
							1102	9									
03	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	22	1	2588	2	Y	1094	1093	0	3	8	8
							1	4	1203	9							
04	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	19	1	2716	2	Y	1028	1015	0	13	1	7
							3	4	1131	9			1	8			
05	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	23	1	2247	2	Y	1009	1006	0			10
							2	4	1110	9							
06	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	24	1	2690	2	Y	1002	1001	0			11
							2	4	1102	9							
07	3875	X	3477	-0-	-398	-0-	22	1	2419	2	Y	941	941	0			11
							1	4	1035	9							
08	3875	X	3535	-0-	-340	-0-	14	1	2549	2	Y	883	883	0	2	8	9
							1	4	971	9							
09	3750	X	3231	-0-	-519	-0-	9	1	2328	2	Y	813	810	0	2	8	10
							894	9									
10	3875	X	3062	-0-	-813	-0-	9	1	2163	2	Y	807	795	0	15	1	7
							2	4	888	9							
11	3750	X	2777	-0-	-973	-0-	9	1	1933	2	Y	759	758	0	1	8	7
							835	9									
12	3534	X	3011	-0-	-523	-0-	13	1	2141	2	Y	779	778	0	1	8	7
							857	9									

TOTAL GAS PROD: 41,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,178

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	2108	N	304	-0-	-1804	-0-	2	1	78	2	Y	204	231	0			130
							224	9									
02	1848	N	-0-	-0-	-1848	-0-					Y	-0-	7	0			123
03	3100	N	5583	-0-	2483	2483	119	1	4761	2	Y	639	12	0	528	1	222
							703	9									
04	3000	N	13944	-0-	10944	13427	171	1	12310	2	Y	1330	9	0	1321	1	222
							1463	9									
05	23470	X	10043	-0-	-13427	-0-	161	1	9095	2	Y	715	762	1	2	8	173
							787	9									
06	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	142	1	6420	2	Y	467	544	1			96
							514	9									
07	14415	X	7617	-0-	-6798	-0-	164	1	6878	2	Y	523	490	1			129
							575	9									
08	14415	X	7115	-0-	-7300	-0-	170	1	6457	2	Y	444	368	1			205
							488	9									
09	13950	X	6366	-0-	-7584	-0-	161	1	5754	2	Y	410	526	1	1	8	88
							451	9									
10	10044	X	6714	-0-	-3330	-0-	170	1	6049	2	Y	450	361	1			177
							495	9									
11	7380	X	6325	-0-	-1055	-0-	158	1	5592	2	Y	523	628	1			72
							575	9									
12	7626	X	6712	-0-	-914	-0-	181	1	5926	2	Y	550	439	1	2	8	181
							605	9									

TOTAL GAS PROD: 77,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,255

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	14043	X	13157	-0-	-886	-0-	359	1	11670	2	Y	1025	507	0	555	1	144
							1128	9									
02	12012	X	11195	-0-	-817	-0-	310	1	9947	2	Y	853	4	0	748	1	244
							938	9					1	8			
03	12896	X	7076	-0-	-5820	-0-	156	1	6247	2	Y	612	41	0	718	1	97
							673	9									
04	12720	X	2304	-0-	-10416	-0-	24	1	1705	2	Y	523	59	0	510	1	50
							575	9					1	8			
05	13144	X	2247	-0-	-10897	-0-	32	1	1807	2	Y	371	1	0	192	1	228
							408	9									
06	12720	X	2302	-0-	-10418	-0-	45	1	2030	2	Y	206	346	1			88
							227	9									
07	3875	X	1075	-0-	-2800	-0-	20	1	842	2	Y	194	209	1			73
							213	9									
08	3875	X	1204	-0-	-2671	-0-	26	1	999	2	Y	163	170	1			66
							179	9									
09	2310	X	1396	-0-	-914	-0-	32	1	1158	2	Y	187	156	1			97
							206	9									
10	2387	X	1392	-0-	-995	-0-	33	1	1184	2	Y	159	181	1			75
							175	9									
11	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					Y	-0-					75
12	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 43,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,293

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					103
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					103
03	T. A.		2440	-0-	2440	2440	52 315	1 9	2073	2	Y	286	189	1			200
04	T. A.		1157	-0-	1157	3597	12 254	1 9	891	2	Y	231	33	0	333	1	65
05	4697	X	1100	-0-	-3597	-0-	15 234	1 9	851	2	Y	213	1	0	190	1	87
06	2370	X	1362	-0-	-1008	-0-	26 178	1 9	1158	2	Y	162	162	1			87
07	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	31 190	1 9	1300	2	Y	173	195	1			65
08	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	48 182	1 9	1823	2	Y	165	164	1			66
09	1350	N	1002	-0-	-348	-0-	25 94	1 9	883	2	Y	85	30	1			121
10	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					121
11	1980	N	-0-	-0-	-1980	-0-					Y	-0-	60	1			61
12	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 10,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,315

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	3689	X	2859	-0-	-830	-0-	73 422	1 9	2364	2	Y	384	241	0	190	1	238
02	3724	X	3164	-0-	-560	-0-	82 465	1 9	2617	2	Y	423	4	0	562	1	95
03	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	107 1542	1 9	4254	2	Y	1402	927 3	0 8	384	1	183
04	17626	X	17626	-0-	-0-	-0-	213 2094	1 9	15319	2	Y	1904	554 1	0 8	1303	1	229
05	13710	X	13710	-0-	-0-	-0-	226 743	1 9	12741	2	Y	675	2 1	0 8	743	1	158
06	9991	X	9991	-0-	-0-	-0-	207 428	1 9	9356	2	Y	389	372	1			175
07	17763	X	9873	-0-	-7890	-0-	219 472	1 9	9182	2	Y	429	532	1			72
08	17763	X	7756	-0-	-10007	-0-	190 344	1 9	7222	2	Y	313	316	1			69
09	17190	X	7859	-0-	-9331	-0-	202 407	1 9	7250	2	Y	370	348	1			91
10	13702	X	8973	-0-	-4729	-0-	231 494	1 9	8248	2	Y	449	334	1			206
11	10130	X	10130	-0-	-0-	-0-	262 642	1 9	9226	2	Y	584	709	1			81
12	9858	X	9129	-0-	-729	-0-	253 604	1 9	8272	2	Y	549	425	1	1	8	204

TOTAL GAS PROD: 106,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,871

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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	3565	X	2823	-0-	-742	-0-	2271	2	552	9	N	502	543	1	1	8	145
02	3640	X	3031	-0-	-609	-0-	2466	2	565	9	N	514	549	1	1	8	109
03	4030	X	3001	-0-	-1029	-0-	2416	2	585	9	N	532	510	1			131
04	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	3607	2	668	9	N	607	507	1			231
05	3348	X	2893	-0-	-455	-0-	2435	2	458	9	N	416	557	1			90
06	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	3434	2	636	9	N	578	531	1			137
07	4433	X	3967	-0-	-466	-0-	3414	2	553	9	N	503	443	1			197
08	4433	X	2433	-0-	-2000	-0-	2038	2	395	9	N	359	420	1			136
09	4290	X	2417	-0-	-1873	-0-	1913	2	504	9	N	458	450	1			144
10	4216	X	3049	-0-	-1167	-0-	2495	2	554	9	N	504	492	1			156
11	4080	X	3286	-0-	-794	-0-	2768	2	518	9	N	471	477	1			150
12	3968	X	3158	-0-	-810	-0-	2624	2	534	9	N	485	551	1			84

TOTAL GAS PROD: 38,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,929

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	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	5687	2	573	9	N	521	529	1	1	8	73
02	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	4776	2	437	9	N	397	289	1			181
03	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	5492	2	536	9	N	487	517	1			151
04	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	5601	2	525	9	N	477	501	1			127
05	7216	X	7216	-0-	-0-	-0-	6658	2	558	9	N	507	549	1	1	8	84
06	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	5646	2	531	9	N	483	483	1			84
07	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	5861	2	525	9	N	477	400	1			161
08	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	5758	2	521	9	N	474	441	1	1	8	193
09	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	5446	2	426	9	N	387	446	1			134
10	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	5760	2	494	9	N	449	468	1			115
11	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	4800	2	466	9	N	424	450	1			89
12	5394	X	5203	-0-	-191	-0-	4695	2	508	9	N	462	313	1			238

TOTAL GAS PROD: 72,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,545

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	3782	X	3733	-0-	-49	-0-	3204	2	529	9	N	481	524	1			153
02	3416	X	3335	-0-	-81	-0-	2815	2	520	9	N	473	441	1	1	8	184
03	3782	X	3477	-0-	-305	-0-	2968	2	509	9	N	463	530	1			117
04	3600	X	2584	-0-	-1016	-0-	2173	2	411	9	N	374	373	1	1	8	117
05	3720	X	2826	-0-	-894	-0-	2300	2	526	9	N	478	364	1			231
06	3600	X	3297	-0-	-303	-0-	2795	2	502	9	N	456	551	1			136
07	3689	X	3448	-0-	-241	-0-	2936	2	512	9	N	465	501	1			100
08	3472	X	3342	-0-	-130	-0-	2840	2	502	9	N	456	378	1			178
09	3300	X	2643	-0-	-657	-0-	2300	2	343	9	N	312	398	1			92
10	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	2963	2	537	9	N	488	425	1			155
11	3330	X	3255	-0-	-75	-0-	2792	2	463	9	N	421	407	1	1	8	168
12	3441	X	2854	-0-	-587	-0-	2493	2	361	9	N	328	304	1			192

TOTAL GAS PROD: 38,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,195

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2277	2	653	9	N	594	543	1			100
02	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3167	2	696	9	N	633	561	1	1	8	171
03	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	3968	2	598	9	N	544	556	1			159
04	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	3504	2	634	9	N	576	555	1	2	8	178
05	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	3724	2	576	9	N	524	542	1			160
06	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	3539	2	614	9	N	558	550	1			168
07	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	3839	2	603	9	N	548	515	1			201
08	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	4031	2	629	9	N	572	673	1			100
09	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	3582	2	492	9	N	447	508	1			39
10	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	3536	2	565	9	N	514	347	1			206
11	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	2649	2	455	9	N	414	563	1			57
*12	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3315	2	554	9	N	504	371	1	1	8	189

TOTAL GAS PROD: 48,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,428

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	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	9	1	1651	2	Y	512	511	0			4
							2	4	563	9							
02	1683	X	1683	-0-	-0-	-0-	8	1	1207	2	Y	425	426	0			3
							468	9									
03	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	16	1	1395	2	Y	811	809	0	1	8	4
							1	4	892	9							
04	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	8	1	1363	2	Y	412	408	0	5	1	3
							1	4	453	9							
05	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	8	1	1263	2	Y	379	378	0			4
							1	4	417	9							
06	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	10	1	1084	2	Y	418	417	0			5
							1	4	460	9							
07	1736	N	1503	-0-	-233	-0-	8	1	1121	2	Y	340	341	0			4
							374	9									
08	1674	N	589	-0-	-1085	-0-	2	1	425	2	Y	147	148	0			3
							162	9									
09	1560	N	317	-0-	-1243	-0-	3	1	50	2	Y	240	239	0			4
							264	9									
10	1488	N	640	-0-	-848	-0-	5	1	99	2	Y	486	477	0	9	1	4
							1	4	535	9							
11	904	N	904	-0-	-0-	-0-	22	1	342	2	Y	491	490	0			5
							540	9									
*12	912	N	912	-0-	-0-	-0-	28	1	383	2	Y	455	454	0	1	8	5
							501	9									

TOTAL GAS PROD: 16,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,116

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-SAN PEDRO D UNIT WELL #: F 1H RRCID -> 275948 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6767 - 14272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	15037	-0-	-835	-0-	126	1	11825	2	Y	2795	2784	0	2	5	27
							11	4	3075	9			1	8			
02	13657	X	13657	-0-	-0-	-0-	115	1	10784	2	Y	2506	2511	0	1	8	21
							1	4	2757	9							
03	15872	X	13635	-0-	-2237	-0-	122	1	10731	2	Y	2526	2524	0	5	8	18
							3	4	2779	9							
04	15360	X	8998	-0-	-6362	-0-	81	1	7093	2	Y	1654	1634	0	21	1	16
							5	4	1819	9			1	8			
05	15872	X	4986	-0-	-10886	-0-	55	1	3999	2	Y	846	849	0			13
							1	4	931	9							
06	14640	X	7713	-0-	-6927	-0-	143	1	6292	2	Y	1160	1156	0			17
							2	4	1276	9							
07	16818	X	16818	-0-	-0-	-0-	584	1	12848	2	Y	3075	3066	0			26
							3	4	3383	9							
08	18046	X	18046	-0-	-0-	-0-	628	1	14431	2	Y	2713	2713	0	5	8	21
							3	4	2984	9							
09	16949	X	16949	-0-	-0-	-0-	608	1	13935	2	Y	2186	2179	0	4	8	24
							1	4	2405	9							
10	16932	X	16932	-0-	-0-	-0-	628	1	13993	2	Y	2097	2067	0	39	1	13
							4	4	2307	9			2	8			
11	15962	X	15962	-0-	-0-	-0-	634	1	13329	2	Y	1816	1814	0	1	8	14
							1	4	1998	9							
12	16306	X	15982	-0-	-324	-0-	636	1	13293	2	Y	1866	1861	0	5	8	14
							2053	9									

TOTAL GAS PROD: 164,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,240

FAITH-YANA WELL #: N 1H RRCID -> 276045 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7225 - 11896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11346	X	11024	-0-	-322	-0-	320	1	8468	2	Y	2025	2015	0	1	5	10
							8	4	2228	9			1	8			
02	10329	X	10329	-0-	-0-	-0-	301	1	7874	2	Y	1957	1960	0	1	8	6
							1	4	2153	9							
03	11346	X	10642	-0-	-704	-0-	321	1	8283	2	Y	1850	1849	0	4	8	3
							3	4	2035	9							
04	10980	X	10488	-0-	-492	-0-	323	1	8198	2	Y	1784	1760	0	22	1	4
							5	4	1962	9			1	8			
05	11346	X	7010	-0-	-4336	-0-	306	1	5447	2	Y	1141	1143	0	1	8	1
							2	4	1255	9							
06	10980	X	-0-	-0-	-10980	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
07	9548	X	1702	-0-	-7846	-0-	241	1	1	4	Y	1327	1320	0			7
							1460	9									
08	9548	X	2229	-0-	-7319	-0-	377	1	943	2	Y	825	827	0	2	8	3
							1	4	908	9							
09	9240	X	1783	-0-	-7457	-0-	389	1	968	2	Y	387	386	0			4
							426	9									
10	7006	X	1880	-0-	-5126	-0-	400	1	1068	2	Y	374	368	0	7	1	3
							1	4	411	9							
11	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-	454	1	1365	2	Y	368	368	0			3
							405	9									
12	2232	X	2154	-0-	-78	-0-	492	1	1179	2	Y	439	438	0	1	8	3
							483	9									

TOTAL GAS PROD: 61,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,477

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10909	-0-	-1119	-0-	293	1	9020	2	Y	1445	1439	0	1	5	11
							6	4	1590	9			1	8			
02	10864	X	9978	-0-	-886	-0-	270	1	8249	2	Y	1326	1328	0			9
							1459	9									
03	12028	X	10786	-0-	-1242	-0-	317	1	9012	2	Y	1323	1321	0	3	8	8
							2	4	1455	9							
04	11640	X	10606	-0-	-1034	-0-	330	1	8901	2	Y	1247	1231	0	16	1	7
							3	4	1372	9			1	8			
05	11315	X	7072	-0-	-4243	-0-	315	1	5914	2	Y	765	767	0			5
							1	4	842	9							
06	10680	X	-0-	-0-	-10680	-0-					Y	4	4	0			5
07	11036	X	9883	-0-	-1153	-0-	583	1	8527	2	Y	702	704	0			3
							1	4	772	9							
08	10974	X	9538	-0-	-1436	-0-	618	1	7476	2	Y	1311	1308	0	2	8	4
							2	4	1442	9							
09	10620	X	6167	-0-	-4453	-0-	388	1	4768	2	Y	919	916	0	2	8	5
							1011	9									
10	9889	X	5781	-0-	-4108	-0-	365	1	4264	2	Y	1045	1029	0	19	1	2
							2	4	1150	9							
11	9570	X	6394	-0-	-3176	-0-	372	1	4783	2	Y	1126	1124	0	1	8	3
							1239	9									
12	9889	X	6681	-0-	-3208	-0-	387	1	5152	2	Y	1038	1035	0	4	8	2
							1142	9									

TOTAL GAS PROD: 93,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,251

FAITH-YANA WELL #: N 8H RRCID -> 276048 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 7224 - 11929

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9486	X	9049	-0-	-437	-0-	295	1	6759	2	Y	1807	1799	0	1	5	13
							7	4	1988	9			1	8			
02	8568	X	7982	-0-	-586	-0-	257	1	6013	2	Y	1556	1559	0	1	8	9
							1712	9									
03	9486	X	8699	-0-	-787	-0-	297	1	6596	2	Y	1640	1638	0	4	8	7
							2	4	1804	9							
04	9180	X	8101	-0-	-1079	-0-	279	1	6059	2	Y	1599	1577	0	20	1	8
							4	4	1759	9			1	8			
05	9331	X	6494	-0-	-2837	-0-	307	1	4958	2	Y	1115	1118	0			5
							2	4	1227	9							
06	10433	X	10433	-0-	-0-	-0-	898	1	7891	2	Y	1492	1488	0			9
							3	4	1641	9							
07	8835	X	8095	-0-	-740	-0-	541	1	6071	2	Y	1347	1350	0			6
							1	4	1482	9							
08	8711	X	6595	-0-	-2116	-0-	421	1	4733	2	Y	1308	1308	0	2	8	4
							2	4	1439	9							
09	8580	X	5814	-0-	-2766	-0-	397	1	4118	2	Y	1181	1176	0	2	8	7
							1299	9									
10	8866	X	5993	-0-	-2873	-0-	387	1	4154	2	Y	1318	1298	0	24	1	3
							2	4	1450	9							
11	8580	X	5944	-0-	-2636	-0-	391	1	4122	2	Y	1301	1298	0	1	8	5
							1431	9									
12	8091	X	5594	-0-	-2497	-0-	380	1	3862	2	Y	1229	1226	0	4	8	4
							1352	9									

TOTAL GAS PROD: 88,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,893

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	10292	X	7554	-0-	-2738	-0-	6517	2	1037	9	N	943	947	1	2	8	144
02	9576	X	5221	-0-	-4355	-0-	4483	2	738	9	N	671	640	1			175
03	10602	X	6277	-0-	-4325	-0-	5288	2	989	9	N	899	888	1			186
04	10260	X	4759	-0-	-5501	-0-	3927	2	832	9	N	756	708	1	1	8	233
05	8246	X	3164	-0-	-5082	-0-	2441	2	723	9	N	657	730	1			160
06	7320	X	2911	-0-	-4409	-0-	2159	2	752	9	N	684	702	1			142
07	6262	X	3098	-0-	-3164	-0-	2329	2	769	9	N	699	745	1			96
08	6262	X	3279	-0-	-2983	-0-	2539	2	740	9	N	673	660	1			109
09	4770	X	2793	-0-	-1977	-0-	2121	2	672	9	N	611	596	1			124
10	3162	X	2451	-0-	-711	-0-	1567	2	884	9	N	804	718	1			210
11	3180	X	3012	-0-	-168	-0-	2538	2	474	9	N	431	569	1			72
*12	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	2698	2	715	9	N	650	591	1	1	8	130

TOTAL GAS PROD: 47,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,478

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	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	4308	2	659	9	N	599	739	1			79
02	4480	X	4247	-0-	-233	-0-	3723	2	524	9	N	476	349	1	1	8	205
03	4960	X	4527	-0-	-433	-0-	3964	2	563	9	N	512	556	1	1	8	160
04	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	4994	2	558	9	N	507	467	1	1	8	199
05	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	4604	2	468	9	N	425	538	1			86
06	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	4934	2	584	9	N	531	551	1			66
07	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	5370	2	549	9	N	499	454	1			111
08	5735	X	4751	-0-	-984	-0-	4297	2	454	9	N	413	345	1	1	8	178
09	5550	X	5406	-0-	-144	-0-	4856	2	550	9	N	500	509	1			169
10	5921	X	4895	-0-	-1026	-0-	4446	2	449	9	N	408	522	1			55
11	5730	X	4570	-0-	-1160	-0-	4176	2	394	9	N	358	357	1			56
12	5921	X	4226	-0-	-1695	-0-	3829	2	397	9	N	361	259	1	1	8	157

TOTAL GAS PROD: 59,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,589

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	4712	X	3230	-0-	-1482	-0-	2776	2	454	9	N	413	547	1	1	8	50
02	3528	X	1805	-0-	-1723	-0-	1450	2	355	9	N	323	186	1	1	8	186
03	3689	X	1989	-0-	-1700	-0-	1558	2	431	9	N	392	362	1			216
04	3330	X	1729	-0-	-1601	-0-	1395	2	334	9	N	304	440	1			80
05	3441	X	2363	-0-	-1078	-0-	1949	2	414	9	N	376	381	1			75
06	3120	X	1795	-0-	-1325	-0-	1456	2	339	9	N	308	340	1			43
07	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	1834	2	367	9	N	334	291	1			86
08	2356	X	2037	-0-	-319	-0-	1701	2	336	9	N	305	330	1			61
09	2280	X	2122	-0-	-158	-0-	1750	2	372	9	N	338	319	1			80
10	2356	X	2208	-0-	-148	-0-	1855	2	353	9	N	321	313	1			88
11	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	1879	2	354	9	N	322	300	1			110
12	2201	X	2100	-0-	-101	-0-	1767	2	333	9	N	303	290	1			123

TOTAL GAS PROD: 25,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,039

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	30287	X	28005	-0-	-2282	-0-	390	1	25030	2	Y	2341	2332	0	2	5	17
							10	4	2575	9			1	8			
02	27356	X	26625	-0-	-731	-0-	336	1	23820	2	Y	2244	2246	0	1	8	14
							1	4	2468	9							
03	30287	X	28300	-0-	-1987	-0-	354	1	25392	2	Y	2319	2317	0	5	8	11
							3	4	2551	9							
04	27090	X	25884	-0-	-1206	-0-	153	1	23540	2	Y	1986	1960	0	25	1	11
							6	4	2185	9			1	8			
05	29706	X	29706	-0-	-0-	-0-	220	1	27269	2	Y	2013	2011	0	1	8	12
							3	4	2214	9							
06	28793	X	28793	-0-	-0-	-0-	360	1	26383	2	Y	1860	1858	0			14
							4	4	2046	9							
07	29481	X	28019	-0-	-1462	-0-	361	1	25507	2	Y	1954	1955	0			13
							2	4	2149	9							
08	29698	X	25494	-0-	-4204	-0-	294	1	23179	2	Y	1835	1834	0	4	8	10
							2	4	2019	9							
09	28800	X	23265	-0-	-5535	-0-	277	1	21221	2	Y	1605	1599	0	4	8	12
							1	4	1766	9							
10	29760	X	24290	-0-	-5470	-0-	316	1	22172	2	Y	1635	1611	0	30	1	6
							3	4	1799	9							
11	28800	X	22291	-0-	-6509	-0-	301	1	20292	2	Y	1543	1541	0	1	8	7
							1	4	1697	9							
12	28024	X	22765	-0-	-5259	-0-	340	1	20678	2	Y	1588	1584	0	5	8	6
							1747	9									

TOTAL GAS PROD: 313,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,923

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	9269	X	8215	-0-	-1054	-0-	567	1	6354	2	Y	1176	1364	0	1	5	116
							1294	9					1	8			
02	8926	X	8926	-0-	-0-	-0-	606	1	7026	2	Y	1176	696	0			596
							1294	9									
03	9744	X	9744	-0-	-0-	-0-	807	1	7555	2	Y	1256	1306	0	379	1	164
							1382	9					3	8			
04	9315	X	9315	-0-	-0-	-0-	774	1	7093	2	Y	1316	1304	1			176
							1448	9									
05	9889	X	8269	-0-	-1620	-0-	576	1	6254	2	Y	1308	1134	1			350
							1439	9									
06	9570	X	8252	-0-	-1318	-0-	665	1	6333	2	Y	1140	435	0	746	1	309
							1254	9									
07	9889	X	9011	-0-	-878	-0-	735	1	7238	2	Y	944	1045	0			208
							1038	9									
08	9734	X	8198	-0-	-1536	-0-	718	1	6338	2	Y	1038	856	0	2	8	388
							1142	9									
09	9330	X	7800	-0-	-1530	-0-	665	1	6059	2	Y	978	933	0	2	8	431
							1076	9									
10	9021	X	7829	-0-	-1192	-0-	693	1	6124	2	Y	920	1032	0	19	1	300
							1012	9									
11	8730	X	8664	-0-	-66	-0-	772	1	6849	2	Y	948	970	0	1	8	277
							1043	9									
12	9021	X	7742	-0-	-1279	-0-	655	1	6017	2	Y	973	895	0	1	8	354
							1070	9									

TOTAL GAS PROD: 101,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,173

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	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	17	1	2737	2	Y	969	965	0	1	5	5
							4	4	1066	9							
02	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	17	1	2887	2	Y	919	920	0			4
							1011	9									
03	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	21	1	3429	2	Y	1106	1105	0	3	8	2
							2	4	1217	9							
04	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	19	1	4160	2	Y	997	984	0	12	1	3
							3	4	1097	9							
05	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	20	1	3440	2	Y	863	862	0			4
							1	4	949	9							
06	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	21	1	3605	2	Y	884	882	0			6
							2	4	972	9							
07	4619	X	4056	-0-	-563	-0-	17	1	3239	2	Y	726	728	0			4
							1	4	799	9							
08	4619	X	4313	-0-	-306	-0-	12	1	3441	2	Y	781	781	0	2	8	2
							1	4	859	9							
09	4470	X	3998	-0-	-472	-0-	88	1	3048	2	Y	784	781	0			5
							862	9									
10	4619	X	3396	-0-	-1223	-0-	173	1	2734	2	Y	444	439	0	8	1	2
							1	4	488	9							
11	4470	X	1586	-0-	-2884	-0-	68	1	1025	2	Y	448	447	0			3
							493	9									
12	4309	X	1452	-0-	-2857	-0-	63	1	917	2	Y	429	428	0	1	8	3
							472	9									

TOTAL GAS PROD: 45,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,350

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	11686	X	11686	-0-	-0-	-0-	297	1	9435	2	Y	1770	1763	0	1	5	16
							7	4	1947	9			1	8			
02	11277	X	11277	-0-	-0-	-0-	285	1	9294	2	Y	1544	1547	0	1	8	12
							1698	9									
03	12000	X	12000	-0-	-0-	-0-	317	1	9963	2	Y	1562	1561	0	4	8	9
							2	4	1718	9							
04	11291	X	11291	-0-	-0-	-0-	302	1	9386	2	Y	1454	1436	0	18	1	8
							4	4	1599	9			1	8			
05	10912	X	6418	-0-	-4494	-0-	304	1	5134	2	Y	890	891	0			7
							1	4	979	9							
06	10560	X	438	-0-	-10122	-0-	21	1	173	2	Y	222	224	0			5
							244	9									
07	11470	X	128	-0-	-11342	-0-	126	1	2	9	Y	2	3	0			4
08	11470	X	3795	-0-	-7675	-0-	387	1	2877	2	Y	482	479	0			7
							1	4	530	9							
09	11100	X	5223	-0-	-5877	-0-	415	1	3520	2	Y	1171	1163	0	3	8	12
							1288	9									
10	6417	X	5581	-0-	-836	-0-	402	1	3980	2	Y	1088	1072	0	20	1	8
							2	4	1197	9							
11	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	432	1	4410	2	Y	1071	1070	0	1	8	8
							1178	9									
*12	7768	X	7768	-0-	-0-	-0-	531	1	6042	2	Y	1086	1084	0	4	8	6
							1195	9									

TOTAL GAS PROD: 81,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,342

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12809	X	12809	-0-	-0-	-0-	154	1	10147	2	Y	2272	2261	0	1	5	16
							9	4	2499	9			1	8			
02	11704	X	11493	-0-	-211	-0-	135	1	9127	2	Y	2027	2030	0	1	8	12
							1	4	2230	9							
03	14601	X	11829	-0-	-2772	-0-	143	1	9331	2	Y	2138	2135	0	4	8	11
							3	4	2352	9							
04	14130	X	11251	-0-	-2879	-0-	71	1	9099	2	Y	1887	1862	0	24	1	11
							5	4	2076	9			1	8			
05	14601	X	6855	-0-	-7746	-0-	69	1	4646	2	Y	1943	1942	0	1	8	11
							3	4	2137	9							
06	12390	X	4345	-0-	-8045	-0-	67	1	2178	2	Y	1905	1902	0			14
							4	4	2096	9							
07	10788	X	4021	-0-	-6767	-0-	60	1	1946	2	Y	1830	1832	0			12
							2	4	2013	9							
08	10788	X	9155	-0-	-1633	-0-	91	1	7048	2	Y	1831	1829	0	4	8	10
							2	4	2014	9							
09	12247	X	12247	-0-	-0-	-0-	117	1	10268	2	Y	1692	1685	0	4	8	13
							1	4	1861	9							
10	11126	X	11126	-0-	-0-	-0-	119	1	9284	2	Y	1564	1542	0	29	1	6
							3	4	1720	9							
11	11088	X	11088	-0-	-0-	-0-	120	1	9065	2	Y	1729	1727	0	1	8	7
							1	4	1902	9							
*12	11579	X	11579	-0-	-0-	-0-	145	1	9550	2	Y	1713	1708	0	5	8	7
							1884	9									

TOTAL GAS PROD: 117,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,531

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12710	X	12169	-0-	-541	-0-	304	1	9901	2	Y	1779	1771	0	1	5	15
							7	4	1957	9			1	8			
02	11480	X	10985	-0-	-495	-0-	278	1	8799	2	Y	1734	1736	0	1	8	12
							1	4	1907	9							
03	12724	X	12724	-0-	-0-	-0-	334	1	10032	2	Y	2141	2138	0	4	8	11
							3	4	2355	9							
04	12300	X	10491	-0-	-1809	-0-	298	1	8605	2	Y	1440	1423	0	18	1	9
							4	4	1584	9			1	8			
05	12431	X	12018	-0-	-413	-0-	587	1	9844	2	Y	1441	1440	0	1	8	9
							2	4	1585	9							
06	12300	X	12145	-0-	-155	-0-	874	1	9794	2	Y	1340	1338	0			11
							3	4	1474	9							
07	11346	X	10684	-0-	-662	-0-	596	1	8816	2	Y	1155	1157	0			9
							1	4	1271	9							
08	11582	X	11582	-0-	-0-	-0-	571	1	9646	2	Y	1239	1237	0	2	8	9
							2	4	1363	9							
09	10980	X	10066	-0-	-914	-0-	490	1	8497	2	Y	981	978	0	2	8	10
							1079	9									
10	11346	X	9869	-0-	-1477	-0-	427	1	8381	2	Y	963	950	0	18	1	5
							2	4	1059	9							
11	10980	X	9257	-0-	-1723	-0-	403	1	7844	2	Y	918	915	0	1	8	7
							1010	9									
12	11346	X	9888	-0-	-1458	-0-	417	1	8364	2	Y	1006	1003	0	3	8	7
							1107	9									

TOTAL GAS PROD: 131,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,137

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-TORO A UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 276337 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6795 - 12695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18507	X	18360	-0-	-147		-0-	418	1	16419	2	Y	1379	1372	0	1	5	7
								6	4	1517	9			1	8			
02	16716	X	16516	-0-	-200		-0-	378	1	14731	2	Y	1279	1281	0			5
								1407	9									
03	18507	X	17153	-0-	-1354		-0-	418	1	15305	2	Y	1298	1297	0	3	8	3
								2	4	1428	9							
04	17760	X	16519	-0-	-1241		-0-	404	1	15008	2	Y	1004	992	0	13	1	1
								3	4	1104	9			1	8			
05	18352	X	17724	-0-	-628		-0-	762	1	15573	2	Y	1261	1258	0	1	8	3
								2	4	1387	9							
06	17760	X	17706	-0-	-54		-0-	1209	1	15210	2	Y	1168	1166	0			5
								2	4	1285	9							
07	20169	X	20169	-0-	-0-		-0-	948	1	17979	2	Y	1128	1130	0			3
								1	4	1241	9							
08	18227	X	18227	-0-	-0-		-0-	782	1	16258	2	Y	1078	1076	0	2	8	3
								1	4	1186	9							
09	16937	X	16937	-0-	-0-		-0-	693	1	15067	2	Y	1070	1066	0	2	8	5
								1177	9									
10	16120	X	16049	-0-	-71		-0-	666	1	14556	2	Y	751	742	0	14	1	-0-
								1	4	826	9							
11	15600	X	13218	-0-	-2382		-0-	543	1	11773	2	Y	820	819	0	1	8	-0-
								902	9									
12	16120	X	14239	-0-	-1881		-0-	498	1	12684	2	Y	961	958	0	3	8	-0-
								1057	9									

TOTAL GAS PROD: 202,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,197

PGE DOS WELL #: B 1H RRCID -> 276389 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8528 - 15248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40858	X	40745	-0-	-113		-0-	81	1	36736	2	Y	3571	3458	1	1	8	231
								3928	9									
02	36904	X	31757	-0-	-5147		-0-	65	1	28639	2	Y	2775	2867	1			139
								3053	9									
03	40858	X	35034	-0-	-5824		-0-	73	1	31506	2	Y	3141	3172	1			108
								3455	9									
04	39540	X	33839	-0-	-5701		-0-	72	1	30381	2	Y	3078	2999	1	1	8	186
								3386	9									
05	40734	X	35344	-0-	-5390		-0-	82	1	31939	2	Y	3021	3020	1			187
								3323	9									
06	39420	X	33937	-0-	-5483		-0-	81	1	30813	2	Y	2766	2748	1	1	8	204
								3043	9									
07	32618	X	32618	-0-	-0-		-0-	83	1	29649	2	Y	2624	2668	1	1	8	159
								2886	9									
08	32147	X	32006	-0-	-141		-0-	83	1	29087	2	Y	2578	2606	1	1	8	130
								2836	9									
09	31110	X	27240	-0-	-3870		-0-	75	1	24813	2	Y	2138	1895	1			373
								2352	9									
10	32147	X	31079	-0-	-1068		-0-	79	1	28402	2	Y	2362	2287	1	1	8	447
								2598	9									
11	31110	X	29739	-0-	-1371		-0-	82	1	27021	2	Y	2396	2474	1			369
								2636	9									
12	32147	X	29453	-0-	-2694		-0-	83	1	26818	2	Y	2320	2392	1			297
								2552	9									

TOTAL GAS PROD: 392,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,770

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41727	X	41727	-0-	-0-	-0-	84	1	37834	2	Y	3463	3371	1	1	8	216
							3809	9									
02	37184	X	36940	-0-	-244	-0-	77	1	33577	2	Y	2987	3066	1			137
							3286	9									
03	41168	X	40481	-0-	-687	-0-	85	1	36768	2	Y	3298	3334	1	1	8	100
							3628	9									
04	39840	X	36876	-0-	-2964	-0-	80	1	33435	2	Y	3055	2982	1			173
							3361	9									
05	41168	X	37821	-0-	-3347	-0-	88	1	34496	2	Y	2943	2947	1			169
							3237	9									
06	39840	X	35404	-0-	-4436	-0-	86	1	32331	2	Y	2715	2696	1			188
							2987	9									
07	37727	X	33965	-0-	-3762	-0-	87	1	31053	2	Y	2568	2612	1	1	8	143
							2825	9									
08	37727	X	32489	-0-	-5238	-0-	85	1	29691	2	Y	2466	2495	1			114
							2713	9									
09	36510	X	26708	-0-	-9802	-0-	74	1	24370	2	Y	2058	1824	1			348
							2264	9									
10	37727	X	30725	-0-	-7002	-0-	78	1	28171	2	Y	2251	2183	1			416
							2476	9									
11	35400	X	28856	-0-	-6544	-0-	79	1	26207	2	Y	2336	2404	1			348
							2570	9									
12	33976	X	28377	-0-	-5599	-0-	80	1	25818	2	Y	2254	2324	1			278
							2479	9									

TOTAL GAS PROD: 410,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,394

PGE DOS WELL #: B 2H RRCID -> 276416 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8473 - 15473

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	40713	-0-	-1137	-0-	82	1	36859	2	Y	3429	3331	1			221
							3772	9									
02	37800	X	34416	-0-	-3384	-0-	72	1	31255	2	Y	2808	2893	1			136
							3089	9									
03	41850	X	37671	-0-	-4179	-0-	79	1	34123	2	Y	3154	3187	1			103
							3469	9									
04	40500	X	34971	-0-	-5529	-0-	75	1	31619	2	Y	2979	2906	1			176
							3277	9									
05	41850	X	35344	-0-	-6506	-0-	82	1	32126	2	Y	2851	2855	1			172
							3136	9									
06	39390	X	32890	-0-	-6500	-0-	79	1	29907	2	Y	2640	2623	1			189
							2904	9									
07	35526	X	31123	-0-	-4403	-0-	80	1	28347	2	Y	2451	2495	1	1	8	144
							2696	9									
08	35526	X	30576	-0-	-4950	-0-	80	1	27833	2	Y	2421	2446	1			119
							2663	9									
09	34380	X	25294	-0-	-9086	-0-	69	1	22975	2	Y	2045	1811	1			353
							2250	9									
10	35340	X	29111	-0-	-6229	-0-	73	1	26575	2	Y	2239	2171	1			421
							2463	9									
11	32880	X	28133	-0-	-4747	-0-	77	1	25531	2	Y	2295	2367	1			349
							2525	9									
12	31124	X	27911	-0-	-3213	-0-	79	1	25273	2	Y	2326	2383	1			292
							2559	9									

TOTAL GAS PROD: 388,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,638

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE DOS WELL #: B 4H RRCID -> 276417 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8342 - 15416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	39787	-0-	-141	-0-	79	1	35550	2	Y	3780	3671	1	1	8	246
							4158	9									
02	36064	X	33850	-0-	-2214	-0-	69	1	30412	2	Y	3063	3157	1			152
							3369	9									
03	39928	X	34895	-0-	-5033	-0-	72	1	31325	2	Y	3180	3224	1			108
							3498	9									
04	38640	X	35494	-0-	-3146	-0-	78	1	32660	2	Y	2505	2460	1			153
							2756	9									
05	39928	X	35470	-0-	-4458	-0-	82	1	32052	2	Y	3033	3000	1			186
							3336	9									
06	38490	X	31612	-0-	-6878	-0-	76	1	28617	2	Y	2654	2643	1			197
							2919	9									
07	33635	X	32857	-0-	-778	-0-	83	1	29704	2	Y	2791	2819	1	2	8	167
							3070	9									
08	33635	X	33309	-0-	-326	-0-	86	1	30197	2	Y	2751	2778	1	2	8	138
							3026	9									
09	32550	X	28150	-0-	-4400	-0-	77	1	25521	2	Y	2320	2054	1	1	8	403
							2552	9									
10	33635	X	32736	-0-	-899	-0-	83	1	29991	2	Y	2420	2362	1	1	8	460
							2662	9									
11	32220	X	31292	-0-	-928	-0-	86	1	28237	2	Y	2699	2751	1			408
							2969	9									
12	33294	X	33276	-0-	-18	-0-	94	1	30085	2	Y	2815	2869	1			354
							3097	9									

TOTAL GAS PROD: 402,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,011

PGE DOS WELL #: B 5H RRCID -> 276418 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8525 - 15569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36456	X	36079	-0-	-377	-0-	71	1	32139	2	Y	3517	3415	1	1	8	226
							3869	9									
02	32928	X	31124	-0-	-1804	-0-	64	1	27855	2	Y	2914	2998	1			142
							3205	9									
03	36456	X	34672	-0-	-1784	-0-	71	1	31012	2	Y	3263	3297	1			108
							3589	9									
04	35280	X	32717	-0-	-2563	-0-	69	1	29102	2	Y	3224	3140	1	1	8	191
							3546	9									
05	36456	X	32182	-0-	-4274	-0-	74	1	29047	2	Y	2783	2805	1			169
							3061	9									
06	34920	X	30450	-0-	-4470	-0-	73	1	27462	2	Y	2650	2628	1			191
							2915	9									
07	29853	X	29390	-0-	-463	-0-	75	1	26556	2	Y	2508	2550	1	1	8	148
							2759	9									
08	29853	X	28619	-0-	-1234	-0-	74	1	25808	2	Y	2488	2514	1			122
							2737	9									
09	28890	X	24346	-0-	-4544	-0-	66	1	21936	2	Y	2131	1885	1			368
							2344	9									
10	29853	X	27442	-0-	-2411	-0-	69	1	24847	2	Y	2296	2231	1			433
							2526	9									
11	28890	X	26110	-0-	-2780	-0-	71	1	23503	2	Y	2305	2385	1			353
							2536	9									
12	29388	X	25728	-0-	-3660	-0-	72	1	23168	2	Y	2262	2328	1			287
							2488	9									

TOTAL GAS PROD: 358,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,341

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46810	X	40049	-0-	-6761	-0-	293	1	35722	2	Y	3667	3653	1	2	8	265
							4034	9									
02	41468	X	36426	-0-	-5042	-0-	267	1	32846	2	Y	3012	3141	1	2	8	134
							3313	9									
03	43741	X	38560	-0-	-5181	-0-	303	1	34807	2	Y	3136	3150	1	1	8	119
							3450	9									
04	42150	X	36352	-0-	-5798	-0-	297	1	32787	2	Y	2971	2930	1	2	8	158
							3268	9									
05	42191	X	33916	-0-	-8275	-0-	277	1	30610	2	Y	2754	2664	1	1	8	247
							3029	9									
06	39030	X	30934	-0-	-8096	-0-	210	1	27777	2	Y	2679	2667	1	2	8	257
							2947	9									
07	34848	X	34848	-0-	-0-	-0-	226	1	31431	2	Y	2901	3007	1	6	8	145
							3191	9									
08	34733	X	34733	-0-	-0-	-0-	238	1	31420	2	Y	2795	2762	1	4	8	174
							3075	9									
09	33420	X	29328	-0-	-4092	-0-	209	1	26538	2	Y	2346	2078	1	2	8	440
							2581	9									
10	35824	X	35824	-0-	-0-	-0-	251	1	32755	2	Y	2562	2401	1	1	8	600
							2818	9									
11	33420	X	31611	-0-	-1809	-0-	233	1	28602	2	Y	2524	2734	1	1	8	389
							2776	9									
12	34534	X	30078	-0-	-4456	-0-	239	1	27270	2	Y	2335	2390	1	3	8	331
							2569	9									

TOTAL GAS PROD: 412,659 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,682

FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 4H RRCID -> 276579 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 6421 PERF. 6723 - 12407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	16676	-0-	-157	-0-	261	1	15010	2	Y	1273	1268	0	1	5	4
							5	4	1400	9			1	8			
02	15204	X	13363	-0-	-1841	-0-	182	1	12050	2	Y	1028	1031	0			1
							1131	9									
03	19592	X	13453	-0-	-6139	-0-	185	1	12137	2	Y	1027	1025	0	3	8	-0-
							1	4	1130	9							
04	18960	X	15644	-0-	-3316	-0-	87	1	14267	2	Y	1170	1153	0	15	1	1
							3	4	1287	9			1	8			
05	19592	X	14869	-0-	-4723	-0-	119	1	13714	2	Y	941	942	0			-0-
							1	4	1035	9							
06	16140	X	16127	-0-	-13	-0-	209	1	14947	2	Y	881	880	0			1
							2	4	969	9							
07	15748	X	14366	-0-	-1382	-0-	209	1	13368	2	Y	716	717	0			-0-
							1	4	788	9							
08	15748	X	12670	-0-	-3078	-0-	188	1	11671	2	Y	736	734	0	2	8	-0-
							1	4	810	9							
09	15240	X	10854	-0-	-4386	-0-	160	1	9892	2	Y	729	726	0			3
							802	9									
10	15748	X	13510	-0-	-2238	-0-	192	1	12442	2	Y	795	783	0	15	1	-0-
							1	4	875	9							
11	15240	X	12966	-0-	-2274	-0-	180	1	11952	2	Y	758	757	0	1	8	-0-
							834	9									
12	14353	X	11395	-0-	-2958	-0-	184	1	10400	2	Y	737	735	0	1	8	1
							811	9									

TOTAL GAS PROD: 165,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,791

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	16988	X	15168	-0-	-1820	-0-	368	1	12920	2	Y	1703	1694	0	1	5	7
							7	4	1873	9			2	8			
02	15344	X	14998	-0-	-346	-0-	350	1	12889	2	Y	1599	1601	0	1	8	4
							1759	9									
03	16988	X	15607	-0-	-1381	-0-	381	1	13407	2	Y	1652	1649	0	5	8	2
							2	4	1817	9							
04	16440	X	13788	-0-	-2652	-0-	351	1	11727	2	Y	1551	1531	0	19	1	2
							4	4	1706	9			1	8			
05	16616	X	12733	-0-	-3883	-0-	588	1	10600	2	Y	1403	1402	0	1	8	2
							2	4	1543	9							
06	16080	X	11371	-0-	-4709	-0-	853	1	9155	2	Y	1236	1235	0			3
							3	4	1360	9							
07	15926	X	15926	-0-	-0-	-0-	807	1	13548	2	Y	1427	1427	0			3
							1	4	1570	9							
08	15159	X	13697	-0-	-1462	-0-	612	1	11631	2	Y	1320	1319	0	2	8	2
							2	4	1452	9							
09	13800	X	10968	-0-	-2832	-0-	501	1	9095	2	Y	1247	1236	0	9	8	4
							1372	9									
10	15159	X	12739	-0-	-2420	-0-	643	1	10646	2	Y	1316	1296	0	24	1	-0-
							2	4	1448	9							
11	14670	X	13490	-0-	-1180	-0-	628	1	11228	2	Y	1485	1483	0	1	8	1
							1634	9									
12	15159	X	13712	-0-	-1447	-0-	573	1	11566	2	Y	1430	1425	0	4	8	2
							1573	9									

TOTAL GAS PROD: 164,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,369

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	26411	X	26411	-0-	-0-	-0-	547	1	22703	2	Y	2863	2851	0	2	5	15
							12	4	3149	9			1	8			
02	23380	X	23199	-0-	-181	-0-	477	1	20099	2	Y	2384	2389	0	1	8	9
							1	4	2622	9							
03	27476	X	27476	-0-	-0-	-0-	583	1	23763	2	Y	2842	2838	0	7	8	6
							4	4	3126	9							
04	25050	X	24873	-0-	-177	-0-	547	1	21834	2	Y	2260	2231	0	28	1	6
							6	4	2486	9			1	8			
05	25885	X	7474	-0-	-18411	-0-	307	1	6284	2	Y	802	808	0			-0-
							1	4	882	9							
06	25050	X	101	-0-	-24949	-0-	86	1	1	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
07	23622	X	2121	-0-	-21501	-0-	309	1	1546	2	Y	242	241	0			1
							266	9									
08	23622	X	6323	-0-	-17299	-0-	430	1	5273	2	Y	563	561	0	1	8	2
							1	4	619	9							
09	22860	X	5703	-0-	-17157	-0-	329	1	4059	2	Y	1195	1187	0	3	8	7
							1315	9									
10	7471	X	5503	-0-	-1968	-0-	320	1	2818	2	Y	2146	2109	0	40	1	2
							4	4	2361	9			2	8			
11	6120	X	5114	-0-	-1006	-0-	339	1	2979	2	Y	1632	1632	0	1	8	1
							1	4	1795	9							
12	6324	X	4805	-0-	-1519	-0-	383	1	2526	2	Y	1724	1720	0	5	8	-0-
							1896	9									

TOTAL GAS PROD: 139,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,666

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	9058	X	9058	-0-	-0-	-0-	250	1	6491	2	Y	2098	2089	0	1	5	11
							9	4	2308	9			1	8			
02	9011	X	9011	-0-	-0-	-0-	235	1	6607	2	Y	1971	1974	0	1	8	7
							1	4	2168	9							
03	10925	X	10925	-0-	-0-	-0-	297	1	8340	2	Y	2077	2075	0	4	8	5
							3	4	2285	9							
04	9770	X	9770	-0-	-0-	-0-	269	1	7411	2	Y	1895	1870	0	24	1	5
							5	4	2085	9			1	8			
05	7037	X	4974	-0-	-2063	-0-	249	1	3584	2	Y	1035	1036	0			4
							2	4	1139	9							
06	6810	X	627	-0-	-6183	-0-	61	1	1	4	Y	514	516	0			2
							565	9									
07	8835	X	1054	-0-	-7781	-0-	337	1	709	2	Y	7	9	0			-0-
							8	9									
08	8835	X	1366	-0-	-7469	-0-	349	1	1003	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
09	8550	X	3499	-0-	-5051	-0-	418	1	2396	2	Y	623	618	0			5
							685	9									
10	4960	X	3492	-0-	-1468	-0-	397	1	2375	2	Y	654	644	0	12	1	3
							1	4	719	9							
11	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	482	1	3691	2	Y	715	714	0	1	8	3
							787	9									
*12	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	514	1	3835	2	Y	1028	1024	0	4	8	3
							1131	9									

TOTAL GAS PROD: 64,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,630

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	8866	X	8564	-0-	-302	-0-	101	1	7306	2	Y	1048	1043	0	1	5	12
							4	4	1153	9							
02	8176	X	8025	-0-	-151	-0-	109	1	6858	2	Y	962	963	0			11
							1058	9									
03	9765	X	8589	-0-	-1176	-0-	125	1	7350	2	Y	1012	1012	0	3	8	8
							1	4	1113	9							
04	9450	X	7547	-0-	-1903	-0-	50	1	6525	2	Y	882	871	0	11	1	8
							2	4	970	9							
05	9765	X	8560	-0-	-1205	-0-	77	1	7499	2	Y	894	894	0			8
							1	4	983	9							
06	8610	X	7770	-0-	-840	-0-	120	1	6839	2	Y	735	735	0			8
							2	4	809	9							
07	8401	X	7874	-0-	-527	-0-	118	1	6938	2	Y	743	744	0			7
							1	4	817	9							
08	8401	X	6730	-0-	-1671	-0-	108	1	5866	2	Y	686	686	0	2	8	5
							1	4	755	9							
09	8130	X	6032	-0-	-2098	-0-	101	1	5174	2	Y	688	685	0			8
							757	9									
10	8401	X	5810	-0-	-2591	-0-	115	1	4956	2	Y	671	662	0	12	1	5
							1	4	738	9							
11	7770	X	5988	-0-	-1782	-0-	112	1	5193	2	Y	621	620	0			6
							683	9									
12	7874	X	5875	-0-	-1999	-0-	87	1	5104	2	Y	622	621	0	1	8	6
							684	9									

TOTAL GAS PROD: 87,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,564

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	12803	X	9894	-0-		-2909	-0-	116	1	8493	2	Y	1164	1160	0	1	5	5
								5	4	1280	9							
02	12108	X	12108	-0-		-0-	-0-	167	1	10523	2	Y	1289	1290	0			4
								1418	9									
03	14871	X	14871	-0-		-0-	-0-	218	1	13119	2	Y	1393	1391	0	3	8	3
								2	4	1532	9							
04	12390	X	11977	-0-		-413	-0-	72	1	10703	2	Y	1090	1077	0	14	1	1
								3	4	1199	9			1	8			
05	12803	X	11524	-0-		-1279	-0-	97	1	10275	2	Y	1045	1044	0			2
								2	4	1150	9							
06	12818	X	12818	-0-		-0-	-0-	180	1	11524	2	Y	1011	1010	0			3
								2	4	1112	9							
07	12484	X	12484	-0-		-0-	-0-	178	1	11194	2	Y	1010	1010	0			3
								1	4	1111	9							
08	12059	X	10909	-0-		-1150	-0-	155	1	9640	2	Y	1012	1011	0	2	8	2
								1	4	1113	9							
09	11670	X	10710	-0-		-960	-0-	148	1	9434	2	Y	1025	1021	0	2	8	4
								1128	9									
10	12059	X	8292	-0-		-3767	-0-	144	1	7182	2	Y	876	864	0	16	1	-0-
								2	4	964	9							
11	11670	X	8762	-0-		-2908	-0-	132	1	7676	2	Y	867	865	0	1	8	1
								954	9									
12	12059	X	8893	-0-		-3166	-0-	154	1	7730	2	Y	917	914	0	2	8	2
								1009	9									

TOTAL GAS PROD: 133,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,699

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	7843	X	7293	-0-		-550	-0-	239	1	6342	2	Y	647	730	0			233
								712	9									
02	7084	X	6721	-0-		-363	-0-	223	1	5907	2	Y	537	563	0			207
								591	9									
03	7688	X	7591	-0-		-97	-0-	250	1	6684	2	Y	597	341	0	191	1	271
								657	9					1	8			
04	7440	X	7302	-0-		-138	-0-	252	1	6343	2	Y	643	714	1			200
								707	9									
05	7487	X	7487	-0-		-0-	-0-	266	1	6532	2	Y	626	566	1	1	8	259
								689	9									
06	7350	X	7007	-0-		-343	-0-	253	1	6149	2	Y	550	134	0	372	1	303
								605	9									
07	7595	X	7006	-0-		-589	-0-	258	1	6271	2	Y	434	549	0			188
								477	9									
08	7595	X	6727	-0-		-868	-0-	246	1	5961	2	Y	473	384	0			277
								520	9									
09	7290	X	6500	-0-		-790	-0-	242	1	5753	2	Y	459	420	0			316
								505	9									
10	7502	X	6369	-0-		-1133	-0-	247	1	5656	2	Y	424	544	0	10	1	186
								466	9									
11	7020	X	6156	-0-		-864	-0-	236	1	5421	2	Y	454	364	0			276
								499	9									
12	7006	X	6311	-0-		-695	-0-	244	1	5566	2	Y	455	564	0	1	8	166
								501	9									

TOTAL GAS PROD: 82,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,299

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3325	-0-	-302	-0-	2302	2	1023	9	N	930	918	1			238
02	3276	X	2853	-0-	-423	-0-	1943	2	910	9	N	827	932	1			133
03	3627	X	3304	-0-	-323	-0-	2297	2	1007	9	N	915	914	1			134
04	3450	X	2770	-0-	-680	-0-	1834	2	936	9	N	851	783	1	1	8	201
05	3317	X	1991	-0-	-1326	-0-	1277	2	714	9	N	649	568	1			282
06	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	2185	2	1031	9	N	937	1119	1			100
07	3317	X	2856	-0-	-461	-0-	1972	2	884	9	N	804	802	1			102
08	3317	X	2993	-0-	-324	-0-	2080	2	913	9	N	830	741	1			191
09	3210	X	2793	-0-	-417	-0-	1954	2	839	9	N	763	890	1			64
10	3317	X	2830	-0-	-487	-0-	1948	2	882	9	N	802	710	1			156
11	3210	X	2777	-0-	-433	-0-	1942	2	835	9	N	759	864	1			51
12	3007	X	2670	-0-	-337	-0-	1847	2	823	9	N	748	638	1			161

TOTAL GAS PROD: 34,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,815

FAITH-SANDY WELL #: J 3H RRCID -> 276730 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 6246 PERF. 6480 - 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	19158	X	13519	-0-	-5639	-0-	523	1	12117	2	Y	796	793	0	1	5	6
							3	4	876	9							
02	17304	X	12814	-0-	-4490	-0-	495	1	11550	2	Y	699	700	0			5
							769	9									
03	18042	X	13589	-0-	-4453	-0-	500	1	12246	2	Y	765	764	0	1	8	5
							1	4	842	9							
04	15270	X	11392	-0-	-3878	-0-	427	1	10249	2	Y	649	640	0	8	1	6
							2	4	714	9							
05	14546	X	14546	-0-	-0-	-0-	293	1	13390	2	Y	784	783	0			7
							1	4	862	9							
06	13749	X	13749	-0-	-0-	-0-	275	1	12761	2	Y	647	647	0			7
							1	4	712	9							
07	14074	X	12013	-0-	-2061	-0-	248	1	11054	2	Y	645	645	0			7
							1	4	710	9							
08	14074	X	11135	-0-	-2939	-0-	238	1	10212	2	Y	622	621	0	2	8	6
							1	4	684	9							
09	13620	X	6743	-0-	-6877	-0-	175	1	6203	2	Y	332	331	0			7
							365	9									
10	14074	X	8038	-0-	-6036	-0-	215	1	7441	2	Y	346	341	0	6	1	6
							1	4	381	9							
11	13620	X	5484	-0-	-8136	-0-	180	1	5058	2	Y	224	224	0			6
							246	9									
12	12028	X	2330	-0-	-9698	-0-	98	1	2105	2	Y	115	115	0			6
							127	9									

TOTAL GAS PROD: 125,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,624

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	7974	X	7974	-0-	-0-	-0-	352	1	6433	2	N	1077	1078	0	1	5	-0-
							4	4	1185	9							
02	6974	X	6974	-0-	-0-	-0-	321	1	5630	2	Y	930	927	0			3
							1023	9									
03	8581	X	8581	-0-	-0-	-0-	369	1	7245	2	Y	878	878	0	1	8	2
							1	4	966	9							
04	10398	X	10398	-0-	-0-	-0-	424	1	9009	2	Y	875	863	0	11	1	3
							2	4	963	9							
05	7813	X	7813	-0-	-0-	-0-	200	1	6570	2	Y	947	945	0			5
							1	4	1042	9							
06	6960	X	6847	-0-	-113	-0-	191	1	5781	2	Y	794	793	0			6
							2	4	873	9							
07	9889	X	8769	-0-	-1120	-0-	234	1	7735	2	Y	726	727	0			5
							1	4	799	9							
08	9889	X	9113	-0-	-776	-0-	245	1	7995	2	Y	793	792	0	2	8	4
							1	4	872	9							
09	9570	X	9295	-0-	-275	-0-	239	1	8225	2	Y	755	752	0			7
							831	9									
10	9333	X	9333	-0-	-0-	-0-	248	1	8302	2	Y	711	701	0	13	1	4
							1	4	782	9							
11	8843	X	8843	-0-	-0-	-0-	254	1	7777	2	Y	738	736	0	1	8	5
							812	9									
*12	10624	X	10624	-0-	-0-	-0-	324	1	9760	2	Y	491	491	0	1	8	4
							540	9									

TOTAL GAS PROD: 104,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,715

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	12515	X	12515	-0-	-0-	-0-	223	1	10043	2	Y	2037	2027	0	1	5	18
							8	4	2241	9			1	8			
02	11060	X	9480	-0-	-1580	-0-	140	1	7485	2	Y	1685	1689	0	1	8	13
							1	4	1854	9							
03	12772	X	10911	-0-	-1861	-0-	149	1	8703	2	Y	1869	1867	0	4	8	11
							3	4	2056	9							
04	12360	X	12154	-0-	-206	-0-	85	1	9820	2	Y	2039	2012	0	26	1	11
							6	4	2243	9			1	8			
05	13747	X	13747	-0-	-0-	-0-	125	1	11296	2	Y	2112	2108	0	1	8	14
							3	4	2323	9							
06	13568	X	13568	-0-	-0-	-0-	195	1	11224	2	Y	1950	1947	0			17
							4	4	2145	9							
07	13898	X	13898	-0-	-0-	-0-	217	1	11516	2	Y	1966	1969	0			14
							2	4	2163	9							
08	12873	X	12873	-0-	-0-	-0-	224	1	10642	2	Y	1823	1824	0	4	8	9
							2	4	2005	9							
09	11490	X	10957	-0-	-533	-0-	198	1	9010	2	Y	1589	1583	0	4	8	11
							1	4	1748	9							
10	11873	X	10978	-0-	-895	-0-	193	1	9020	2	Y	1602	1578	0	30	1	5
							3	4	1762	9							
11	11646	X	11646	-0-	-0-	-0-	200	1	9609	2	Y	1669	1666	0	1	8	7
							1	4	1836	9							
*12	12120	X	12120	-0-	-0-	-0-	231	1	9930	2	Y	1781	1776	0	5	8	7
							1959	9									

TOTAL GAS PROD: 144,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,122

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	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-

FAITH-SAN PEDRO WELL #: R 3H RRCID -> 277898 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6804 - 12504

01	10044	X	5537	-0-	-4507	-0-	330	1	4280	2	Y	840	837	0	1	5	10
							3	4	924	9							
02	8596	X	5049	-0-	-3547	-0-	326	1	3884	2	Y	763	765	0			8
							839	9									
03	7781	X	6805	-0-	-976	-0-	381	1	5331	2	Y	993	992	0	3	8	6
							1	4	1092	9							
04	7020	X	6080	-0-	-940	-0-	382	1	4746	2	Y	864	853	0	11	1	6
							2	4	950	9							
05	6076	X	5965	-0-	-111	-0-	386	1	4684	2	Y	813	811	0			8
							1	4	894	9							
06	6614	X	6614	-0-	-0-	-0-	405	1	5304	2	Y	821	819	0			10
							2	4	903	9							
07	6820	X	5856	-0-	-964	-0-	369	1	4701	2	Y	714	715	0			9
							1	4	785	9							
08	6820	X	5948	-0-	-872	-0-	401	1	4764	2	Y	711	711	0	2	8	7
							1	4	782	9							
09	6600	X	4775	-0-	-1825	-0-	381	1	3776	2	Y	562	560	0			9
							618	9									
10	6820	X	5918	-0-	-902	-0-	429	1	4666	2	Y	747	735	0	14	1	7
							1	4	822	9							
11	6600	X	6189	-0-	-411	-0-	408	1	4974	2	Y	734	733	0	1	8	7
							807	9									
12	5952	X	5765	-0-	-187	-0-	433	1	4512	2	Y	745	743	0	1	8	8
							820	9									

TOTAL GAS PROD: 70,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,307

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	9858	X	7159	-0-	-2699	-0-	437	1	5664	2	Y	958	955	0	1	5	4
							4	4	1054	9							
02	9492	X	6498	-0-	-2994	-0-	420	1	5162	2	Y	833	835	0			2
							916	9									
03	10509	X	8372	-0-	-2137	-0-	487	1	6685	2	Y	1090	1088	0	3	8	1
							1	4	1199	9							
04	10170	X	7688	-0-	-2482	-0-	450	1	6234	2	Y	910	899	0	11	1	1
							3	4	1001	9							
05	9083	X	8743	-0-	-340	-0-	494	1	7206	2	Y	947	945	0			3
							1	4	1042	9							
06	8100	X	8094	-0-	-6	-0-	466	1	6704	2	Y	838	837	0			4
							2	4	922	9							
07	8370	X	8343	-0-	-27	-0-	502	1	6923	2	Y	834	835	0			3
							1	4	917	9							
08	8494	X	8186	-0-	-308	-0-	498	1	6801	2	Y	805	804	0	2	8	2
							1	4	886	9							
09	8220	X	7306	-0-	-914	-0-	495	1	6042	2	Y	699	696	0			5
							769	9									
10	8494	X	7178	-0-	-1316	-0-	497	1	5853	2	Y	752	741	0	14	1	2
							1	4	827	9							
11	8100	X	6660	-0-	-1440	-0-	452	1	5339	2	Y	790	788	0	1	8	3
							869	9									
12	8339	X	7474	-0-	-865	-0-	500	1	6069	2	Y	823	820	0	1	8	5
							905	9									

TOTAL GAS PROD: 91,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,279

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	15004	X	14280	-0-	-724	-0-	408	1	11601	2	Y	2057	2047	0	1	5	9
							8	4	2263	9			1	8			
02	13552	X	10489	-0-	-3063	-0-	315	1	8559	2	Y	1468	1473	0	1	8	3
							1615	9									
03	15004	X	9789	-0-	-5215	-0-	338	1	7766	2	Y	1530	1529	0	3	8	1
							2	4	1683	9							
04	13830	X	7543	-0-	-6287	-0-	283	1	5533	2	Y	1566	1544	0	20	1	2
							4	4	1723	9			1	8			
05	14291	X	9300	-0-	-4991	-0-	401	1	7161	2	Y	1578	1577	0	1	8	2
							2	4	1736	9							
06	13830	X	6989	-0-	-6841	-0-	332	1	4776	2	Y	1706	1701	0			7
							4	4	1877	9							
07	9920	X	6512	-0-	-3408	-0-	342	1	4857	2	Y	1193	1197	0			3
							1	4	1312	9							
08	9796	X	9706	-0-	-90	-0-	434	1	7570	2	Y	1545	1542	0	3	8	3
							2	4	1700	9							
09	9925	X	9925	-0-	-0-	-0-	416	1	7390	2	Y	1925	1916	0	4	8	8
							1	4	2118	9							
10	9300	X	8402	-0-	-898	-0-	404	1	6584	2	Y	1284	1268	0	24	1	-0-
							2	4	1412	9							
11	9390	X	8181	-0-	-1209	-0-	377	1	6472	2	Y	1211	1209	0	1	8	1
							1332	9									
12	9920	X	8359	-0-	-1561	-0-	405	1	6694	2	Y	1145	1142	0	4	8	-0-
							1260	9									

TOTAL GAS PROD: 109,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,208

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH BONITA W UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 278317 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7059 - 11744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11594	X	9027	-0-	-2567	-0-	27	1	7352	2	Y	1493	1486	0	1	5	6
							6	4	1642	9			1	8			
02	10472	X	8193	-0-	-2279	-0-	26	1	6680	2	Y	1352	1354	0			4
							1487	9									
03	10850	X	9511	-0-	-1339	-0-	30	1	7790	2	Y	1535	1533	0	4	8	2
							2	4	1689	9							
04	10230	X	9880	-0-	-350	-0-	38	1	7606	2	Y	2027	1998	0	25	1	5
							6	4	2230	9			1	8			
05	9424	X	8601	-0-	-823	-0-	29	1	7178	2	Y	1265	1268	0	1	8	1
							2	4	1392	9							
06	9210	X	8659	-0-	-551	-0-	31	1	7187	2	Y	1307	1304	0			4
							3	4	1438	9							
07	9986	X	9986	-0-	-0-	-0-	34	1	8376	2	Y	1432	1433	0			3
							1	4	1575	9							
08	9894	X	9894	-0-	-0-	-0-	20	1	8423	2	Y	1317	1317	0	2	8	1
							2	4	1449	9							
09	9244	X	9244	-0-	-0-	-0-	13	1	7878	2	Y	1230	1225	0	3	8	3
							1353	9									
10	9254	X	9254	-0-	-0-	-0-	14	1	7895	2	Y	1221	1201	0	23	1	-0-
							2	4	1343	9							
11	8431	X	8431	-0-	-0-	-0-	14	1	7216	2	Y	1092	1090	0	1	8	1
							1201	9									
*12	8848	X	8848	-0-	-0-	-0-	19	1	7613	2	Y	1105	1101	0	4	8	1
							1216	9									

TOTAL GAS PROD: 109,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,376

FAITH SAN PEDRO W UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 278324 COMPL. DATE 03/21/2015 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6650 - 12448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15748	X	12886	-0-	-2862	-0-	370	1	10613	2	Y	1724	1717	0	1	5	10
							7	4	1896	9			1	8			
02	14224	X	11163	-0-	-3061	-0-	332	1	8810	2	Y	1836	1838	0	1	8	7
							1	4	2020	9							
03	15748	X	12460	-0-	-3288	-0-	385	1	10159	2	Y	1740	1739	0	4	8	4
							2	4	1914	9							
04	14700	X	11708	-0-	-2992	-0-	365	1	8924	2	Y	2194	2163	0	27	1	7
							6	4	2413	9			1	8			
05	14322	X	10707	-0-	-3615	-0-	413	1	8601	2	Y	1537	1538	0	1	8	5
							2	4	1691	9							
06	12480	X	10135	-0-	-2345	-0-	482	1	8433	2	Y	1107	1108	0			4
							2	4	1218	9							
07	11129	X	8692	-0-	-2437	-0-	412	1	7346	2	Y	848	850	0			2
							1	4	933	9							
08	11129	X	9153	-0-	-1976	-0-	479	1	7672	2	Y	910	909	0	2	8	1
							1	4	1001	9							
09	10770	X	9609	-0-	-1161	-0-	520	1	8169	2	Y	836	833	0	2	8	2
							920	9									
10	10695	X	9951	-0-	-744	-0-	549	1	8451	2	Y	863	849	0	16	1	-0-
							2	4	949	9							
11	10140	X	9234	-0-	-906	-0-	527	1	7808	2	Y	817	816	0	1	8	-0-
							899	9									
12	9920	X	8808	-0-	-1112	-0-	563	1	7384	2	Y	783	782	0	1	8	-0-
							861	9									

TOTAL GAS PROD: 124,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,195

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(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	20810	-0-	-22	-0-	422	1	17831	2	Y	2316	2306	0	1	5	14
							9	4	2548	9			1	8			
02	18816	X	18585	-0-	-231	-0-	385	1	16067	2	Y	1938	1943	0	1	8	8
							1	4	2132	9							
03	20832	X	19433	-0-	-1399	-0-	429	1	16665	2	Y	2124	2121	0	4	8	7
							3	4	2336	9							
04	20160	X	18095	-0-	-2065	-0-	408	1	15446	2	Y	2032	2005	0	25	1	8
							6	4	2235	9			1	8			
05	20801	X	18359	-0-	-2442	-0-	377	1	15553	2	Y	2205	2202	0	2	8	9
							3	4	2426	9							
06	20130	X	16820	-0-	-3310	-0-	354	1	14439	2	Y	1839	1837	0			11
							4	4	2023	9							
07	17918	X	16812	-0-	-1106	-0-	367	1	14484	2	Y	1781	1783	0			9
							2	4	1959	9							
08	17918	X	15766	-0-	-2152	-0-	343	1	13573	2	Y	1680	1679	0	3	8	7
							2	4	1848	9							
09	17340	X	14103	-0-	-3237	-0-	347	1	12005	2	Y	1591	1584	0	4	8	10
							1	4	1750	9							
10	17918	X	13851	-0-	-4067	-0-	380	1	11759	2	Y	1554	1531	0	29	1	4
							3	4	1709	9							
11	16830	X	12270	-0-	-4560	-0-	355	1	10411	2	Y	1366	1364	0	2	8	4
							1	4	1503	9							
12	16802	X	12538	-0-	-4264	-0-	384	1	10647	2	Y	1370	1366	0	5	8	3
							1507	9									

TOTAL GAS PROD: 197,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,796

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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25857	X	25857	-0-	-0-	-0-	496	1	22182	2	Y	2879	2867	0	2	5	15
							12	4	3167	9			1	8			
02	23016	X	21686	-0-	-1330	-0-	432	1	18786	2	Y	2243	2249	0	1	8	8
							1	4	2467	9							
03	25482	X	24144	-0-	-1338	-0-	504	1	20622	2	Y	2740	2736	0	5	8	7
							4	4	3014	9							
04	24660	X	23731	-0-	-929	-0-	499	1	20423	2	Y	2547	2513	0	32	1	8
							7	4	2802	9			1	8			
05	25482	X	22725	-0-	-2757	-0-	456	1	19237	2	Y	2753	2750	0	1	8	10
							4	4	3028	9							
06	24660	X	22367	-0-	-2293	-0-	463	1	19141	2	Y	2507	2504	0			13
							5	4	2758	9							
07	22241	X	22241	-0-	-0-	-0-	476	1	19145	2	Y	2380	2382	0			11
							2	4	2618	9							
08	21700	X	21344	-0-	-356	-0-	452	1	18268	2	Y	2383	2382	0	4	8	8
							3	4	2621	9							
09	21000	X	20299	-0-	-701	-0-	393	1	17146	2	Y	2508	2497	0	6	8	13
							1	4	2759	9							
10	21700	X	19958	-0-	-1742	-0-	395	1	16960	2	Y	2363	2330	0	44	1	-0-
							4	4	2599	9			2	8			
11	21000	X	18261	-0-	-2739	-0-	381	1	15537	2	Y	2129	2125	0	4	8	-0-
							1	4	2342	9							
12	21700	X	18597	-0-	-3103	-0-	414	1	15724	2	Y	2235	2229	0	6	8	-0-
							2459	9									

TOTAL GAS PROD: 261,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,667

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	9455	X	6147	-0-		-3308		-0-	73	1	5065	2	N	914	917	0	1	5	-0-
									4	4	1005	9							
02	8540	X	6100	-0-		-2440		-0-	91	1	5061	2	Y	862	857	0			5
									948	9									
03	9641	X	6747	-0-		-2894		-0-	106	1	5643	2	Y	906	905	0	1	8	5
									1	4	997	9							
04	9330	X	7261	-0-		-2069		-0-	51	1	6092	2	Y	1014	1000	0	13	1	5
									3	4	1115	9			1	8			
05	9641	X	8545	-0-		-1096		-0-	77	1	7412	2	Y	959	958	0			6
									1	4	1055	9							
06	8331	X	8331	-0-		-0-		-0-	129	1	7258	2	Y	856	855	0			7
									2	4	942	9							
07	8337	X	8337	-0-		-0-		-0-	125	1	7333	2	Y	798	799	0			6
									1	4	878	9							
08	8432	X	7215	-0-		-1217		-0-	138	1	6253	2	Y	748	749	0	2	8	3
									1	4	823	9							
09	8160	X	5654	-0-		-2506		-0-	108	1	4742	2	Y	731	728	0			6
									804	9									
10	8432	X	5645	-0-		-2787		-0-	101	1	4772	2	Y	701	691	0	13	1	3
									1	4	771	9							
11	8160	X	6268	-0-		-1892		-0-	104	1	5427	2	Y	670	669	0			4
									737	9									
12	8339	X	6815	-0-		-1524		-0-	85	1	5942	2	Y	716	715	0	1	8	4
									788	9									

TOTAL GAS PROD: 83,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,875

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	32085	X	27360	-0-		-4725		-0-	213	1	25158	2	Y	1808	1716	1	1	8	265
									1989	9									
02	28980	X	25944	-0-		-3036		-0-	196	1	24131	2	Y	1470	1519	1	1	8	215
									1617	9									
03	32085	X	26102	-0-		-5983		-0-	226	1	24153	2	Y	1566	1623	1	1	8	157
									1723	9									
04	29910	X	23763	-0-		-6147		-0-	225	1	21834	2	Y	1549	1490	1	1	8	215
									1704	9									
05	28830	X	22921	-0-		-5909		-0-	220	1	21149	2	Y	1411	1323	1	1	8	302
									1552	9									
06	27810	X	20471	-0-		-7339		-0-	212	1	18897	2	Y	1238	1251	1			289
									1362	9									
07	23684	X	7844	-0-		-15840		-0-	92	1	7227	2	Y	477	673	1			93
									525	9									
08	23684	X	16379	-0-		-7305		-0-	137	1	15120	2	Y	1020	1017	1	1	8	95
									1122	9									
09	22920	X	18176	-0-		-4744		-0-	181	1	16730	2	Y	1150	844	1			401
									1265	9									
10	22909	X	19931	-0-		-2978		-0-	207	1	18409	2	Y	1195	1237	1	1	8	358
									1315	9									
11	20460	X	16255	-0-		-4205		-0-	206	1	14863	2	Y	1078	1128	1			308
									1186	9									
12	18786	X	17381	-0-		-1405		-0-	216	1	15863	2	Y	1184	1095	1			397
									1302	9									

TOTAL GAS PROD: 242,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,146

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	18087	X	18087	-0-	-0-	-0-	84	1	16859	2	Y	1040	1075	1			137
							1144	9									
02	16215	X	16215	-0-	-0-	-0-	79	1	15192	2	Y	858	860	1	1	8	134
							944	9									
03	17039	X	17039	-0-	-0-	-0-	88	1	15992	2	Y	872	910	1			96
							959	9									
04	14678	X	14678	-0-	-0-	-0-	69	1	13780	2	Y	754	742	1			108
							829	9									
05	14415	X	14415	-0-	-0-	-0-	80	1	13528	2	Y	734	714	1			128
							807	9									
06	13097	X	13097	-0-	-0-	-0-	79	1	12260	2	Y	689	734	1			83
							758	9									
07	15531	X	6605	-0-	-8926	-0-	42	1	6131	2	Y	393	421	1	1	8	54
							432	9									
08	15855	X	15855	-0-	-0-	-0-	80	1	14930	2	Y	768	694	1			128
							845	9									
09	14670	X	11584	-0-	-3086	-0-	71	1	10916	2	Y	543	502	1			169
							597	9									
10	14415	X	11687	-0-	-2728	-0-	69	1	10978	2	Y	582	472	1			279
							640	9									
11	15030	X	11071	-0-	-3959	-0-	77	1	10323	2	Y	610	730	1			159
							671	9									
12	15531	X	9947	-0-	-5584	-0-	71	1	9274	2	Y	547	533	1			173
							602	9									

TOTAL GAS PROD: 160,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,390

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	36177	X	30901	-0-	-5276	-0-	143	1	28634	2	Y	1931	1992	1	1	8	240
							2124	9									
02	32676	X	27366	-0-	-5310	-0-	132	1	25457	2	Y	1615	1612	1	1	8	242
							1777	9									
03	36177	X	28205	-0-	-7972	-0-	144	1	26266	2	Y	1632	1702	1			172
							1795	9									
04	34380	X	25987	-0-	-8393	-0-	122	1	24228	2	Y	1488	1457	1			203
							1637	9									
05	32085	X	24913	-0-	-7172	-0-	137	1	23221	2	Y	1414	1377	1			240
							1555	9									
06	29910	X	23039	-0-	-6871	-0-	139	1	21526	2	Y	1249	1344	1			145
							1374	9									
07	25079	X	10259	-0-	-14820	-0-	65	1	9597	2	Y	543	614	1	2	8	72
							597	9									
08	29399	X	29399	-0-	-0-	-0-	148	1	27778	2	Y	1339	1196	1	1	8	214
							1473	9									
09	24270	X	20172	-0-	-4098	-0-	122	1	18844	2	Y	1096	985	1	1	8	324
							1206	9									
10	24924	X	22312	-0-	-2612	-0-	131	1	20865	2	Y	1196	959	1	1	8	560
							1316	9									
11	24270	X	19145	-0-	-5125	-0-	133	1	17730	2	Y	1165	1423	1			302
							1282	9									
12	25079	X	20834	-0-	-4245	-0-	148	1	19388	2	Y	1180	1126	1	1	8	355
							1298	9									

TOTAL GAS PROD: 282,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,848

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE BROWNE WELL #: A 3H RRCID -> 278584 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8403 - 14372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44113	X	37222	-0-	-6891	-0-	170	1	34258	2	Y	2540	2610	1	1	8	308
							2794	9									
02	39844	X	31755	-0-	-8089	-0-	152	1	29286	2	Y	2106	2104	1	2	8	308
							2317	9									
03	44113	X	33611	-0-	-10502	-0-	170	1	31037	2	Y	2185	2273	1	1	8	219
							2404	9									
04	39720	X	31064	-0-	-8656	-0-	144	1	28714	2	Y	2005	1962	1			262
							2206	9									
05	39029	X	30577	-0-	-8452	-0-	167	1	28295	2	Y	1923	1870	1	1	8	314
							2115	9									
06	36030	X	28292	-0-	-7738	-0-	169	1	26203	2	Y	1745	1869	1			190
							1920	9									
07	29636	X	10922	-0-	-18714	-0-	69	1	10128	2	Y	659	768	1	4	8	77
							725	9									
08	29636	X	24045	-0-	-5591	-0-	123	1	22995	2	Y	843	790	1			130
							927	9									
09	28680	X	25898	-0-	-2782	-0-	157	1	24345	2	Y	1269	1062	1	2	8	335
							1396	9									
10	29636	X	29258	-0-	-378	-0-	172	1	27479	2	Y	1461	1143	1	2	8	651
							1607	9									
11	28290	X	25741	-0-	-2549	-0-	180	1	23979	2	Y	1438	1736	1	1	8	352
							1582	9									
12	26753	X	24063	-0-	-2690	-0-	171	1	22460	2	Y	1302	1267	1	1	8	386
							1432	9									

TOTAL GAS PROD: 332,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,476

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: G 2H RRCID -> 278604 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8407 - 14502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39897	X	38170	-0-	-1727	-0-	181	1	35411	2	Y	2344	2226	1	2	8	287
							2578	9									
02	36036	X	21404	-0-	-14632	-0-	111	1	19956	2	Y	1215	1313	1	1	8	188
							1337	9									
03	39897	X	39752	-0-	-145	-0-	177	1	37154	2	Y	2201	2236	1	1	8	152
							2421	9									
04	37770	X	34326	-0-	-3444	-0-	190	1	31914	2	Y	2020	1940	1	1	8	231
							2222	9									
05	38161	X	33892	-0-	-4269	-0-	212	1	31603	2	Y	1888	1694	1	1	8	424
							2077	9									
06	36930	X	30981	-0-	-5949	-0-	207	1	28893	2	Y	1710	1901	1	1	8	232
							1881	9									
07	35235	X	35235	-0-	-0-	-0-	211	1	33158	2	Y	1696	1776	1	2	8	150
							1866	9									
08	32488	X	31750	-0-	-738	-0-	194	1	29774	2	Y	1620	1661	1	3	8	106
							1782	9									
09	31440	X	27541	-0-	-3899	-0-	189	1	25880	2	Y	1338	924	1	2	8	518
							1472	9									
10	32488	X	28288	-0-	-4200	-0-	173	1	26601	2	Y	1376	1478	1	2	8	414
							1514	9									
11	31440	X	25520	-0-	-5920	-0-	198	1	23793	2	Y	1390	1568	1	1	8	235
							1529	9									
12	32488	X	25016	-0-	-7472	-0-	204	1	23252	2	Y	1418	1316	1	1	8	336
							1560	9									

TOTAL GAS PROD: 371,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,216

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	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41199	X	36269	-0-		-4930		-0-	171	1	33610	2	Y	2262	2166	1	1	8	280
									2488	9									
02	37212	X	18535	-0-		-18677		-0-	96	1	17247	2	Y	1084	1192	1	1	8	171
									1192	9									
03	41199	X	31935	-0-		-9264		-0-	142	1	29674	2	Y	1926	1962	1			135
									2119	9									
04	38940	X	29557	-0-		-9383		-0-	163	1	27491	2	Y	1730	1666	1	1	8	198
									1903	9									
05	37820	X	30168	-0-		-7652		-0-	187	1	28046	2	Y	1759	1565	1	1	8	391
									1935	9									
06	35100	X	28145	-0-		-6955		-0-	188	1	26282	2	Y	1523	1704	1			210
									1675	9									
07	29016	X	29016	-0-		-0-		-0-	173	1	27121	2	Y	1565	1635	1	1	8	139
									1722	9									
08	28613	X	27674	-0-		-939		-0-	168	1	25800	2	Y	1551	1585	1	1	8	104
									1706	9									
09	27690	X	25156	-0-		-2534		-0-	172	1	23548	2	Y	1305	901	1	1	8	507
									1436	9									
10	28613	X	27106	-0-		-1507		-0-	165	1	25477	2	Y	1331	1433	1			405
									1464	9									
11	27690	X	25214	-0-		-2476		-0-	196	1	23545	2	Y	1339	1513	1			231
									1473	9									
12	28613	X	24928	-0-		-3685		-0-	204	1	23237	2	Y	1352	1256	1	1	8	326
									1487	9									

TOTAL GAS PROD: 333,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,727

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: L 1H RRCID -> 278615 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8522 - 13635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29233	X	24987	-0-		-4246		-0-	195	1	22957	2	Y	1668	1583	1	1	8	248
									1835	9									
02	26404	X	22826	-0-		-3578		-0-	172	1	21134	2	Y	1382	1425	1	1	8	204
									1520	9									
03	29233	X	21134	-0-		-8099		-0-	182	1	19397	2	Y	1414	1473	1			145
									1555	9									
04	27150	X	18001	-0-		-9149		-0-	170	1	16474	2	Y	1234	1203	1			176
									1357	9									
05	26412	X	19744	-0-		-6668		-0-	188	1	18160	2	Y	1269	1172	1			273
									1396	9									
06	24450	X	17679	-0-		-6771		-0-	183	1	16322	2	Y	1067	1083	1			257
									1174	9									
07	19871	X	7800	-0-		-12071		-0-	92	1	7168	2	Y	491	653	1			95
									540	9									
08	19871	X	14994	-0-		-4877		-0-	127	1	14013	2	Y	776	792	1			79
									854	9									
09	19110	X	13995	-0-		-5115		-0-	140	1	12978	2	Y	797	590	1			286
									877	9									
10	19747	X	16454	-0-		-3293		-0-	171	1	15240	2	Y	948	953	1			281
									1043	9									
11	17670	X	13392	-0-		-4278		-0-	170	1	12298	2	Y	840	876	1			245
									924	9									
12	15004	X	12146	-0-		-2858		-0-	152	1	11132	2	Y	784	752	1			277
									862	9									

TOTAL GAS PROD: 203,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,670

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. 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	7409	X	7409	-0-		-0-		-0-		56	1	6357	2	N	905	943	1	2	8	70
										996	9									
02	7350	X	7350	-0-		-0-		-0-		59	1	6211	2	N	982	937	1	2	8	113
										1080	9									
03	7316	X	6407	-0-		-909		-0-		5488	2	919	9	N	835	858	1	2	8	88
04	7080	X	6790	-0-		-290		-0-		5865	2	925	9	N	841	768	1	1	8	160
05	7316	X	6827	-0-		-489		-0-		5915	2	912	9	N	829	852	1	1	8	136
06	7080	X	5852	-0-		-1228		-0-		5089	2	763	9	N	694	762	1			68
07	7316	X	6013	-0-		-1303		-0-		149	1	5080	2	N	713	704	1			77
										784	9									
08	7006	X	6292	-0-		-714		-0-		163	1	5298	2	N	755	741	1	1	8	90
										831	9									
09	6780	X	6082	-0-		-698		-0-		163	1	5128	2	N	719	717	1			92
										791	9									
10	6820	X	5902	-0-		-918		-0-		160	1	4895	2	N	770	786	1			76
										847	9									
11	6090	X	4835	-0-		-1255		-0-		136	1	3981	2	N	653	678	1	1	8	50
										718	9									
12	6293	X	5605	-0-		-688		-0-		171	1	4658	2	N	705	646	1	1	8	108
										776	9									

TOTAL GAS PROD: 75,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,401

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. 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	11950	X	11950	-0-		-0-		-0-		10227	2	4	4	N	1563	1524	0	42	1	18
										1719	9					2	8			
02	11340	X	10326	-0-		-1014		-0-		8431	2	450	4	N	1314	1310	0	1	8	21
										1445	9									
03	12555	X	9609	-0-		-2946		-0-		8229	2	1	4	N	1254	1255	0	1	8	19
										1379	9									
04	12150	X	11484	-0-		-666		-0-		10109	2	1375	9	N	1250	1196	0	47	1	24
																2	8			
05	11935	X	11908	-0-		-27		-0-		10555	2	1353	9	N	1230	1205	0	31	1	17
																1	8			
06	11550	X	10800	-0-		-750		-0-		9461	2	1339	9	N	1217	1206	0	11	1	16
																1	8			
07	11873	X	8982	-0-		-2891		-0-		7850	2	1132	9	N	1029	1027	0	1	8	17
08	11904	X	8911	-0-		-2993		-0-		7732	2	1	4	N	1071	1075	0	1	8	12
										1178	9									
09	11520	X	8369	-0-		-3151		-0-		7250	2	1119	9	N	1017	1009	0	1	8	19
10	11904	X	9132	-0-		-2772		-0-		7955	2	1177	9	N	1070	1071	0			18
11	10800	X	7760	-0-		-3040		-0-		6686	2	1074	9	N	976	973	0			21
12	8990	X	8133	-0-		-857		-0-		7036	2	1097	9	N	997	1000	0			18

TOTAL GAS PROD: 117,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,988

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7539	-0-	-366	-0-	523	1	6005	2	N	919	816	1			237
							1011	9									
02	9100	X	9100	-0-	-0-	-0-	495	1	7360	2	N	1132	1157	1	1	8	211
							1245	9									
03	8680	X	8482	-0-	-198	-0-	320	1	6993	2	N	1063	1041	1	2	8	231
							1169	9									
04	8400	X	5406	-0-	-2994	-0-	211	1	4469	2	N	660	674	1	1	8	216
							726	9									
05	8680	X	6075	-0-	-2605	-0-	226	1	4798	2	N	955	893	1	1	8	277
							1051	9									
06	8400	X	6099	-0-	-2301	-0-	240	1	4894	2	N	877	929	1	1	8	224
							965	9									
07	8680	X	6239	-0-	-2441	-0-	256	1	4996	2	N	897	838	1			283
							987	9									
08	8494	X	6751	-0-	-1743	-0-	278	1	5442	2	N	937	1026	1	1	8	193
							1031	9									
09	7213	X	7213	-0-	-0-	-0-	289	1	5927	2	N	906	869	1	1	8	229
							997	9									
10	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	289	1	5535	2	N	876	888	1			217
							964	9									
11	6540	X	6420	-0-	-120	-0-	289	1	5216	2	N	832	902	1	2	8	145
							915	9									
12	7440	X	6073	-0-	-1367	-0-	268	1	4796	2	N	917	916	1	1	8	145
							1009	9									

TOTAL GAS PROD: 82,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,971

ANDERSON-STONE UNIT DIM WELL #: A 3H RRCID -> 279031 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7611 - 12350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1555	-0-	-3963	-0-	697	2	858	9	N	780	947	1	1	8	109
02	3808	X	3402	-0-	-406	-0-	2684	2	718	9	N	653	626	1	1	8	135
03	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	3748	2	718	9	N	653	692	1	1	8	95
04	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	3764	2	691	9	N	628	608	1	2	8	113
05	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	4579	2	723	9	N	657	629	1	2	8	139
06	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	4014	2	553	9	N	503	494	1	2	8	146
07	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	4621	2	603	9	N	548	591	1	1	8	102
08	5301	X	4878	-0-	-423	-0-	4294	2	584	9	N	531	555	1	1	8	77
09	5130	X	4525	-0-	-605	-0-	3905	2	620	9	N	564	581	1	1	8	59
10	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	4729	2	701	9	N	637	589	1	1	8	106
11	5070	X	4674	-0-	-396	-0-	4124	2	550	9	N	500	461	1	1	8	144
12	5239	X	5099	-0-	-140	-0-	4446	2	653	9	N	594	667	1			71

TOTAL GAS PROD: 53,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,248

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	13130	X	13130	-0-	-0-	-0-	275	1	10478	2	Y	2153	2142	0	1	5	16
							9	4	2368	9			1	8			
02	12501	X	12501	-0-	-0-	-0-	267	1	9871	2	Y	2147	2148	0	1	8	14
							1	4	2362	9							
03	14306	X	14306	-0-	-0-	-0-	297	1	11799	2	Y	2006	2006	0	4	8	10
							3	4	2207	9							
04	13458	X	13458	-0-	-0-	-0-	285	1	11218	2	Y	1773	1750	0	22	1	10
							5	4	1950	9			1	8			
05	13485	X	7622	-0-	-5863	-0-	163	1	6355	2	Y	1002	1004	0			8
							2	4	1102	9							
06	13050	X	227	-0-	-12823	-0-	38	1	176	2	Y	12	16	0			4
							13	9									
07	12648	X	7476	-0-	-5172	-0-	70	1	5905	2	Y	1364	1358	0			10
							1	4	1500	9							
08	12648	X	9656	-0-	-2992	-0-	36	1	7112	2	Y	2277	2271	0	4	8	12
							3	4	2505	9							
09	12240	X	9498	-0-	-2742	-0-	17	1	7688	2	Y	1629	1624	0	4	8	13
							1	4	1792	9							
10	10552	X	10552	-0-	-0-	-0-	21	1	8561	2	Y	1788	1761	0	33	1	6
							3	4	1967	9			1	8			
11	10729	X	10729	-0-	-0-	-0-	21	1	8781	2	Y	1751	1749	0	1	8	7
							1	4	1926	9							
*12	10681	X	10681	-0-	-0-	-0-	28	1	8885	2	Y	1607	1604	0	5	8	5
							1768	9									

TOTAL GAS PROD: 119,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,509

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	19995	X	18712	-0-	-1283	-0-	474	1	16155	2	N	1886	1886	0	1	5	-0-
							8	4	2075	9			1	8			
02	18060	X	16974	-0-	-1086	-0-	440	1	14795	2	Y	1581	1577	0	1	8	3
							1739	9									
03	19995	X	17619	-0-	-2376	-0-	459	1	15402	2	Y	1596	1594	0	4	8	1
							2	4	1756	9							
04	18210	X	15658	-0-	-2552	-0-	424	1	13447	2	Y	1620	1598	0	20	1	2
							5	4	1782	9			1	8			
05	18786	X	14312	-0-	-4474	-0-	510	1	12183	2	Y	1470	1470	0	1	8	1
							2	4	1617	9							
06	18180	X	13979	-0-	-4201	-0-	552	1	11782	2	Y	1493	1490	0			4
							3	4	1642	9							
07	14663	X	13565	-0-	-1098	-0-	557	1	11520	2	Y	1352	1353	0			3
							1	4	1487	9							
08	14663	X	11923	-0-	-2740	-0-	491	1	10070	2	Y	1236	1237	0	2	8	-0-
							2	4	1360	9							
09	14190	X	10918	-0-	-3272	-0-	457	1	9153	2	Y	1189	1185	0	3	8	1
							1308	9									
10	14446	X	9547	-0-	-4899	-0-	460	1	8018	2	Y	970	953	0	18	1	-0-
							2	4	1067	9							
11	13980	X	9620	-0-	-4360	-0-	450	1	8134	2	Y	942	940	0	1	8	1
							1036	9									
12	13578	X	9548	-0-	-4030	-0-	459	1	8070	2	Y	926	923	0	3	8	1
							1019	9									

TOTAL GAS PROD: 162,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,261

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18281	X	18281	-0-		-0-		-0-		333	1	13216	2	Y	4286	4266	0	3	5	30
										17	4	4715	9			3	8			
02	15915	X	15915	-0-		-0-		-0-		311	1	11720	2	Y	3530	3538	0	1	8	21
										1	4	3883	9							
03	17187	X	17187	-0-		-0-		-0-		338	1	12906	2	Y	3580	3577	0	8	8	16
										5	4	3938	9							
04	17415	X	17415	-0-		-0-		-0-		339	1	13172	2	Y	3540	3493	0	44	1	17
										10	4	3894	9			2	8			
05	11811	X	10616	-0-		-1195		-0-		210	1	7954	2	Y	2226	2229	0	1	8	13
										3	4	2449	9							
06	11430	X	847	-0-		-10583		-0-		31	1	559	2	Y	233	241	0			5
										1	4	256	9							
07	17763	X	9070	-0-		-8693		-0-		85	1	6555	2	Y	2207	2197	0			15
										2	4	2428	9							
08	17763	X	11438	-0-		-6325		-0-		51	1	7822	2	Y	3237	3230	0	6	8	16
										4	4	3561	9							
09	17190	X	12293	-0-		-4897		-0-		33	1	8765	2	Y	3176	3164	0	6	8	22
										1	4	3494	9							
10	13638	X	13638	-0-		-0-		-0-		43	1	9490	2	Y	3725	3667	0	69	1	9
										7	4	4098	9			2	8			
11	13016	X	13016	-0-		-0-		-0-		43	1	9120	2	Y	3502	3496	0	5	8	10
										1	4	3852	9							
*12	12959	X	12959	-0-		-0-		-0-		55	1	9360	2	Y	3221	3214	0	9	8	8
										1	4	3543	9							

TOTAL GAS PROD: 152,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,463

FAITH-TORO DIM WELL #: C 7H RRCID -> 279555 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 6724 - 13457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8772	X	8772	-0-		-0-		-0-		172	1	6535	2	Y	1870	1861	0	1	5	13
										8	4	2057	9			1	8			
02	7725	X	7725	-0-		-0-		-0-		186	1	5350	2	Y	1989	1990	0	1	8	11
										1	4	2188	9							
03	9902	X	9902	-0-		-0-		-0-		228	1	7436	2	Y	2032	2030	0	4	8	9
										3	4	2235	9							
04	9920	X	9920	-0-		-0-		-0-		224	1	7567	2	Y	1931	1905	0	24	1	10
										5	4	2124	9			1	8			
05	8029	X	5917	-0-		-2112		-0-		135	1	4494	2	Y	1169	1171	0	1	8	7
										2	4	1286	9							
06	7770	X	4430	-0-		-3340		-0-		74	1	3317	2	Y	943	943	0			7
										2	4	1037	9							
07	10261	X	9021	-0-		-1240		-0-		79	1	6767	2	Y	1975	1971	0			11
										2	4	2173	9							
08	10261	X	8546	-0-		-1715		-0-		27	1	6635	2	Y	1711	1711	0	3	8	8
										2	4	1882	9							
09	9930	X	8255	-0-		-1675		-0-		17	1	6379	2	Y	1689	1682	0	4	8	11
										1	4	1858	9							
10	9021	X	8629	-0-		-392		-0-		21	1	6596	2	Y	1826	1799	0	34	1	3
										3	4	2009	9			1	8			
11	8730	X	8712	-0-		-18		-0-		24	1	6431	2	Y	2051	2048	0	3	8	3
										1	4	2256	9							
12	9021	X	8657	-0-		-364		-0-		29	1	6769	2	Y	1690	1686	0	5	8	2
										1859	9									

TOTAL GAS PROD: 98,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,876

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-TORO DIM WELL #: C 6H RRCID -> 279558 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6700 - 12792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15815	X	15815	-0-	-0-	-0-	312	1	13143	2	Y	2137	2128	0	1	5	15
							9	4	2351	9			1	8			
02	13916	X	12613	-0-	-1303	-0-	268	1	10089	2	Y	2050	2053	0	1	8	11
							1	4	2255	9							
03	16114	X	16114	-0-	-0-	-0-	319	1	13613	2	Y	1981	1980	0	4	8	8
							3	4	2179	9							
04	17593	X	17593	-0-	-0-	-0-	338	1	15181	2	Y	1881	1856	0	24	1	8
							5	4	2069	9			1	8			
05	15810	X	10014	-0-	-5796	-0-	192	1	8768	2	Y	957	961	0			4
							1	4	1053	9							
06	15600	X	4679	-0-	-10921	-0-	67	1	4049	2	Y	511	513	0			2
							1	4	562	9							
07	18166	X	13583	-0-	-4583	-0-	78	1	11776	2	Y	1570	1564	0			8
							2	4	1727	9							
08	18166	X	14591	-0-	-3575	-0-	28	1	12614	2	Y	1770	1768	0	4	8	6
							2	4	1947	9							
09	17580	X	14412	-0-	-3168	-0-	17	1	12561	2	Y	1666	1660	0	4	8	8
							1	4	1833	9							
10	14613	X	14613	-0-	-0-	-0-	19	1	12813	2	Y	1616	1593	0	30	1	1
							3	4	1778	9							
11	14130	X	12313	-0-	-1817	-0-	16	1	10771	2	Y	1386	1384	0	1	8	2
							1	4	1525	9							
12	14880	X	13818	-0-	-1062	-0-	27	1	12039	2	Y	1593	1589	0	5	8	1
							1752	9									

TOTAL GAS PROD: 160,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,118

FAITH-TORO F UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 279583 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6734 - 11779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21545	X	21012	-0-	-533	-0-	362	1	18412	2	Y	2027	2018	0	1	5	8
							8	4	2230	9			1	8			
02	19460	X	17888	-0-	-1572	-0-	331	1	15412	2	Y	1949	1952	0	1	8	4
							1	4	2144	9							
03	21545	X	19511	-0-	-2034	-0-	364	1	16932	2	Y	2011	2010	0	4	8	1
							3	4	2212	9							
04	20340	X	18011	-0-	-2329	-0-	333	1	15726	2	Y	1770	1748	0	22	1	-0-
							5	4	1947	9			1	8			
05	21018	X	19424	-0-	-1594	-0-	355	1	16566	2	Y	2273	2266	0	1	8	6
							3	4	2500	9							
06	20340	X	19211	-0-	-1129	-0-	220	1	15810	2	Y	2886	2878	0			14
							6	4	3175	9							
07	18418	X	18418	-0-	-0-	-0-	93	1	16121	2	Y	2002	2009	0			7
							2	4	2202	9							
08	17205	X	16704	-0-	-501	-0-	26	1	14874	2	Y	1638	1638	0	3	8	4
							2	4	1802	9							
09	16650	X	15978	-0-	-672	-0-	17	1	14169	2	Y	1628	1621	0	4	8	7
							1	4	1791	9							
10	17205	X	16271	-0-	-934	-0-	17	1	14571	2	Y	1527	1505	0	28	1	1
							3	4	1680	9							
11	16650	X	14963	-0-	-1687	-0-	15	1	13519	2	Y	1298	1296	0	1	8	2
							1	4	1428	9							
12	17205	X	15268	-0-	-1937	-0-	22	1	13870	2	Y	1251	1248	0	4	8	1
							1376	9									

TOTAL GAS PROD: 212,659 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,260

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	20522	X	19966	-0-	-556	-0-	368	1	16940	2	Y	2407	2397	0	2	5	13
							10	4	2648	9			1	8			
02	18536	X	17748	-0-	-788	-0-	331	1	15023	2	Y	2175	2179	0	1	8	8
							1	4	2393	9							
03	20522	X	19307	-0-	-1215	-0-	360	1	16748	2	Y	1996	1995	0	4	8	5
							3	4	2196	9							
04	19320	X	17953	-0-	-1367	-0-	333	1	15105	2	Y	2281	2251	0	29	1	5
							6	4	2509	9			1	8			
05	20302	X	20302	-0-	-0-	-0-	367	1	17382	2	Y	2317	2315	0	1	8	6
							4	4	2549	9							
06	19355	X	19355	-0-	-0-	-0-	216	1	16356	2	Y	2525	2520	0			11
							5	4	2778	9							
07	18104	X	17667	-0-	-437	-0-	98	1	15033	2	Y	2304	2308	0			7
							2	4	2534	9							
08	19333	X	19333	-0-	-0-	-0-	53	1	15570	2	Y	3369	3360	0	7	8	9
							4	4	3706	9							
09	18539	X	18539	-0-	-0-	-0-	24	1	16009	2	Y	2277	2271	0	4	8	11
							1	4	2505	9							
10	18104	X	16925	-0-	-1179	-0-	18	1	15184	2	Y	1564	1545	0	29	1	1
							3	4	1720	9							
11	17520	X	15953	-0-	-1567	-0-	16	1	14532	2	Y	1277	1275	0	1	8	2
							1405	9									
12	18104	X	16500	-0-	-1604	-0-	22	1	15072	2	Y	1278	1274	0	4	8	2
							1406	9									

TOTAL GAS PROD: 219,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,770

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	18941	X	16404	-0-	-2537	-0-	318	1	14266	2	Y	1648	1640	0	1	5	11
							7	4	1813	9			1	8			
02	17108	X	15127	-0-	-1981	-0-	296	1	13199	2	Y	1484	1487	0	1	8	7
							1632	9									
03	18941	X	16291	-0-	-2650	-0-	319	1	14311	2	Y	1508	1507	0	3	8	5
							2	4	1659	9							
04	17130	X	15726	-0-	-1404	-0-	310	1	13579	2	Y	1666	1643	0	21	1	6
							4	4	1833	9			1	8			
05	16740	X	14137	-0-	-2603	-0-	296	1	12298	2	Y	1401	1403	0	1	8	3
							2	4	1541	9							
06	16200	X	13227	-0-	-2973	-0-	164	1	11520	2	Y	1400	1397	0			6
							3	4	1540	9							
07	16448	X	16448	-0-	-0-	-0-	90	1	14187	2	Y	1972	1970	0			8
							2	4	2169	9							
08	17085	X	17085	-0-	-0-	-0-	33	1	14634	2	Y	2195	2192	0	4	8	7
							3	4	2415	9							
09	13468	X	13468	-0-	-0-	-0-	21	1	11217	2	Y	2026	2019	0	4	8	10
							1	4	2229	9							
10	13759	X	13759	-0-	-0-	-0-	22	1	11674	2	Y	1873	1847	0	35	1	-0-
							3	4	2060	9			1	8			
11	12780	X	12388	-0-	-392	-0-	16	1	10888	2	Y	1348	1347	0	1	8	-0-
							1	4	1483	9							
12	13206	X	12657	-0-	-549	-0-	24	1	11070	2	Y	1421	1417	0	4	8	-0-
							1563	9									

TOTAL GAS PROD: 176,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,942

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-TORO DIM WELL #: C 4H RRCID -> 279586 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6713 - 11693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19592	X	18759	-0-	-833	-0-	361	1	15201	2	Y	2895	2882	0	2	5	19
							12	4	3185	9			1	8			
02	17696	X	16858	-0-	-838	-0-	319	1	13765	2	Y	2521	2527	0	1	8	12
							1	4	2773	9							
03	19592	X	18035	-0-	-1557	-0-	344	1	14820	2	Y	2606	2603	0	5	8	10
							4	4	2867	9							
04	18150	X	17444	-0-	-706	-0-	341	1	14436	2	Y	2418	2387	0	30	1	10
							7	4	2660	9			1	8			
05	18755	X	18679	-0-	-76	-0-	359	1	15648	2	Y	2425	2421	0	1	8	13
							4	4	2668	9							
06	18150	X	17598	-0-	-552	-0-	206	1	14933	2	Y	2231	2227	0			17
							5	4	2454	9							
07	18662	X	17182	-0-	-1480	-0-	97	1	14642	2	Y	2219	2220	0			16
							2	4	2441	9							
08	18693	X	16679	-0-	-2014	-0-	41	1	13768	2	Y	2606	2602	0	5	8	15
							3	4	2867	9							
09	18090	X	15869	-0-	-2221	-0-	24	1	13293	2	Y	2319	2311	0	4	8	19
							1	4	2551	9							
10	18693	X	15672	-0-	-3021	-0-	26	1	13137	2	Y	2277	2244	0	42	1	8
							4	4	2505	9			2	8			
11	17610	X	14830	-0-	-2780	-0-	25	1	12512	2	Y	2084	2081	0	3	8	8
							1	4	2292	9							
12	17174	X	14767	-0-	-2407	-0-	41	1	12118	2	Y	2371	2364	0	6	8	9
							2608	9									

TOTAL GAS PROD: 202,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,972

VALLEY WELLS UNIT 11 DIM WELL #: O 1H RRCID -> 279661 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7950 - 13098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12989	X	9399	-0-	-3590	-0-	7967	2	3	4	Y	1299	1268	0	35	1	18
							1429	9					2	8			
02	11732	X	9391	-0-	-2341	-0-	7578	2	404	4	Y	1281	1275	0	1	8	23
							1409	9									
03	11563	X	10238	-0-	-1325	-0-	8888	2	1	4	Y	1226	1227	0	1	8	21
							1349	9									
04	10920	X	8179	-0-	-2741	-0-	7028	2	1151	9	Y	1046	1003	0	40	1	23
													1	8			
05	10385	X	7758	-0-	-2627	-0-	6882	2	876	9	Y	796	783	0	19	1	16
													1	8			
06	10050	X	7755	-0-	-2295	-0-	6786	2	969	9	Y	881	872	0	8	1	16
													1	8			
07	12462	X	12462	-0-	-0-	-0-	11118	2	1344	9	Y	1222	1214	0	1	8	23
08	10230	X	9547	-0-	-683	-0-	8415	2	1	4	Y	1028	1033	0	1	8	17
							1131	9									
09	8190	X	6463	-0-	-1727	-0-	5551	2	912	9	Y	829	825	0	1	8	20
10	11098	X	8260	-0-	-2838	-0-	7152	2	1108	9	Y	1007	1007	0			20
11	10740	X	7798	-0-	-2942	-0-	6772	2	1026	9	Y	933	930	0			23
12	11098	X	8488	-0-	-2610	-0-	7438	2	1	4	Y	954	957	0			20
							1049	9									

TOTAL GAS PROD: 105,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,502

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	5704	X	4948	-0-	-756	-0-	35	1	4022	2	N	810	815	1	2	8	62
							891	9									
02	4760	X	3799	-0-	-961	-0-	29	1	3052	2	N	653	636	1	1	8	78
							718	9									
03	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	4776	2	1020	9	N	927	909	1	2	8	94
04	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	4668	2	1040	9	N	945	857	1	2	8	180
05	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	4333	2	932	9	N	847	883	1	1	8	143
06	5610	X	5300	-0-	-310	-0-	4406	2	894	9	N	813	876	1	1	8	79
07	5890	X	5821	-0-	-69	-0-	139	1	4714	2	N	880	864	1			95
							968	9									
08	5890	X	4851	-0-	-1039	-0-	120	1	3922	2	N	735	738	1	1	8	91
							809	9									
09	5700	X	5079	-0-	-621	-0-	132	1	4132	2	N	741	737	1	1	8	94
							815	9									
10	5828	X	4891	-0-	-937	-0-	127	1	3877	2	N	806	821	1			79
							887	9									
11	5640	X	4754	-0-	-886	-0-	132	1	3867	2	N	686	713	1	1	8	51
							755	9									
12	5828	X	5063	-0-	-765	-0-	147	1	3989	2	N	843	767	1	1	8	126
							927	9									

TOTAL GAS PROD: 61,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,686

LA ROSITA DIM WELL #: C 1H RRCID -> 279802 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6929 - 13220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8804	X	-0-	-0-	-8804	-0-					N	343	381	1	1	8	105
02	7952	X	1768	-0-	-6184	-0-	735	2	1033	9	N	939	986	1	8	8	50
03	8804	X	4336	-0-	-4468	-0-	3117	2	1219	9	N	1108	1021	1	11	8	126
04	8520	X	4034	-0-	-4486	-0-	3274	2	760	9	N	691	766	1	3	8	48
05	5580	X	4050	-0-	-1530	-0-	3380	2	670	9	N	609	604	1	3	8	50
06	4200	X	3705	-0-	-495	-0-	3100	2	605	9	N	550	528	1	1	8	71
07	4340	X	4211	-0-	-129	-0-	3537	2	674	9	N	613	602	1			82
08	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	3937	2	713	9	N	648	642	1	1	8	87
09	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	5287	2	800	9	N	727	718	1			96
10	8499	X	8499	-0-	-0-	-0-	7540	2	959	9	N	872	878	1			90
11	6463	X	6463	-0-	-0-	-0-	5819	2	644	9	N	585	593	1	2	8	80
12	6293	X	5989	-0-	-304	-0-	5223	2	766	9	N	696	620	1			156

TOTAL GAS PROD: 53,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,381

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49817	X	48890	-0-		-927		-0-		379	1	41982	2	Y	5914	5889	0	4	5	28
										24	4	6505	9			3	8			
02	45443	X	45443	-0-		-0-		-0-		365	1	38236	2	Y	6218	6222	0	2	8	22
										2	4	6840	9							
03	49817	X	48440	-0-		-1377		-0-		410	1	40299	2	Y	7019	7009	0	15	8	17
										10	4	7721	9							
04	48210	X	45453	-0-		-2757		-0-		379	1	39154	2	Y	5368	5302	0	67	1	13
										15	4	5905	9			3	8			
05	49817	X	47312	-0-		-2505		-0-		484	1	40901	2	Y	5381	5376	0	3	8	15
										8	4	5919	9							
06	48210	X	42482	-0-		-5728		-0-		786	1	36408	2	Y	4798	4792	0	1	8	20
										10	4	5278	9							
07	50313	X	42703	-0-		-7610		-0-		1048	1	36851	2	Y	4364	4370	0			14
										4	4	4800	9							
08	48453	X	42526	-0-		-5927		-0-		990	1	36491	2	Y	4581	4577	0	9	8	9
										6	4	5039	9							
09	45780	X	40425	-0-		-5355		-0-		937	1	34478	2	Y	4554	4535	0	10	8	18
										1	4	5009	9							
10	47306	X	40025	-0-		-7281		-0-		984	1	34350	2	Y	4257	4194	0	79	1	-0-
										8	4	4683	9			2	8			
11	42480	X	37314	-0-		-5166		-0-		982	1	32100	2	Y	3846	3840	0	6	8	-0-
										1	4	4231	9							
12	42718	X	39304	-0-		-3414		-0-		996	1	33722	2	Y	4168	4156	0	11	8	1
										1	4	4585	9							

TOTAL GAS PROD: 520,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 60,468

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5044	X	5044	-0-		-0-		-0-		33	1	3773	2	N	1125	1130	1	2	8	86
										1238	9									
02	3864	X	3212	-0-		-652		-0-		22	1	2342	2	N	771	763	1	1	8	93
										848	9									
03	4278	X	3427	-0-		-851		-0-		2492	2	935	9	N	850	853	1	2	8	88
04	4140	X	3627	-0-		-513		-0-		2659	2	968	9	N	880	799	1	2	8	167
05	4278	X	3128	-0-		-1150		-0-		2247	2	881	9	N	801	835	1	1	8	132
06	4140	X	3046	-0-		-1094		-0-		2324	2	722	9	N	656	724	1			64
07	3751	X	3040	-0-		-711		-0-		66	1	2246	2	N	662	655	1			71
										728	9									
08	3751	X	3040	-0-		-711		-0-		69	1	2267	2	N	640	633	1	1	8	77
										704	9									
09	3630	X	2483	-0-		-1147		-0-		59	1	1849	2	N	523	532	1			68
										575	9									
10	3162	X	2543	-0-		-619		-0-		61	1	1873	2	N	554	568	1			54
										609	9									
11	3060	X	2794	-0-		-266		-0-		76	1	2220	2	N	453	474	1	1	8	32
										498	9									
12	3038	X	2198	-0-		-840		-0-		55	1	1498	2	N	586	531	1	1	8	86
										645	9									

TOTAL GAS PROD: 37,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,501

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. (I) GAS LIFT(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	6217	-0-	-696	-0-	4912	2	3	4	N	1184	1153	0	31	1	17
							1302	9					1	8			
02	6244	X	6013	-0-	-231	-0-	4568	2	242	4	N	1094	1089	0	1	8	21
							1203	9									
03	6195	X	6195	-0-	-0-	-0-	4976	2	1	4	N	1107	1107	0	1	8	20
							1218	9									
04	7064	X	7064	-0-	-0-	-0-	5828	2	1236	9	N	1124	1076	0	42	1	24
													2	8			
05	6665	X	6029	-0-	-636	-0-	4918	2	1111	9	N	1010	990	0	25	1	18
													1	8			
06	6450	X	5864	-0-	-586	-0-	4782	2	1082	9	N	984	976	0	9	1	16
													1	8			
07	6913	X	4411	-0-	-2502	-0-	3502	2	909	9	N	826	824	0	1	8	17
08	6913	X	3960	-0-	-2953	-0-	3079	2	1	4	N	800	803	0	1	8	13
							880	9									
09	6690	X	3766	-0-	-2924	-0-	2952	2	814	9	N	740	735	0	1	8	17
10	6045	X	3105	-0-	-2940	-0-	2313	2	792	9	N	720	722	0			15
11	5850	X	3376	-0-	-2474	-0-	2585	2	791	9	N	719	716	0			18
12	4402	X	3712	-0-	-690	-0-	2894	2	818	9	N	744	746	0			16

TOTAL GAS PROD: 59,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,052

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48763	X	48518	-0-	-245	-0-	85	1	42846	2	Y	5079	5171	1	6	8	311
							5587	9									
02	44044	X	30158	-0-	-13886	-0-	42	1	26566	2	Y	3227	3371	1	6	8	161
							3550	9									
03	48763	X	43516	-0-	-5247	-0-	37	1	38632	2	Y	4406	4184	1	6	8	377
							4847	9									
04	47190	X	43172	-0-	-4018	-0-	10	1	38225	2	Y	4488	4414	1	3	8	448
							4937	9									
05	48763	X	42103	-0-	-6660	-0-	91	1	37374	2	Y	4216	4153	1	4	8	507
							4638	9									
06	46950	X	39316	-0-	-7634	-0-	157	1	34945	2	Y	3831	4014	1	2	8	322
							4214	9									
07	38282	X	38282	-0-	-0-	-0-	162	1	34042	2	Y	3707	3607	1	5	8	417
							4078	9									
08	37413	X	37413	-0-	-0-	-0-	165	1	33427	2	Y	3474	3531	1	3	8	357
							3821	9									
09	36030	X	31013	-0-	-5017	-0-	147	1	27679	2	Y	2897	2619	1	4	8	631
							3187	9									
10	37231	X	-0-	-0-	-37231	-0-					Y	3	479	1	3	8	152
11	36030	X	-0-	-0-	-36030	-0-					Y	-0-					152
12	37231	X	36466	-0-	-765	-0-	504	1	33670	2	Y	2084	1800	1			436
							2292	9									

TOTAL GAS PROD: 389,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 37,412

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 #: N 1H RRCID -> 280488 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8308 - 21297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45601	X	39867	-0-	-5734	-0-	70	1	35263	2	Y	4122	4200	1	5	8	249
							4534	9									
02	41188	X	24852	-0-	-16336	-0-	34	1	21958	2	Y	2600	2718	1	5	8	126
							2860	9									
03	45601	X	24380	-0-	-21221	-0-	20	1	21551	2	Y	2554	2459	1	3	8	218
							2809	9									
04	44130	X	27853	-0-	-16277	-0-	7	1	24427	2	Y	3108	3019	1	2	8	305
							3419	9									
05	42625	X	26142	-0-	-16483	-0-	56	1	22887	2	Y	2908	2864	1	2	8	347
							3199	9									
06	38580	X	24376	-0-	-14204	-0-	95	1	21337	2	Y	2676	2801	1	1	8	221
							2944	9									
07	25591	X	25591	-0-	-0-	-0-	106	1	22453	2	Y	2756	2669	1	3	8	305
							3032	9									
08	25622	X	25622	-0-	-0-	-0-	111	1	22560	2	Y	2683	2716	1	2	8	270
							2951	9									
09	24750	X	22009	-0-	-2741	-0-	102	1	19381	2	Y	2296	2068	1	2	8	496
							2526	9									
10	25575	X	-0-	-0-	-25575	-0-					Y	1	378	1	1	8	118
11	24750	X	-0-	-0-	-24750	-0-					Y	-0-					118
*12	48019	X	48019	-0-	-0-	-0-	649	1	43352	2	Y	3653	3038	1			733
							4018	9									

TOTAL GAS PROD: 288,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,357

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43489	X	43489	-0-	-0-	-0-	76	1	38213	2	Y	4727	4810	1	5	8	280
							5200	9									
02	37800	X	26941	-0-	-10859	-0-	37	1	23744	2	Y	2873	3014	1	5	8	134
							3160	9									
03	41850	X	37421	-0-	-4429	-0-	31	1	33126	2	Y	3876	3682	1	5	8	323
							4264	9									
04	40500	X	35967	-0-	-4533	-0-	9	1	31753	2	Y	3823	3769	1	3	8	374
							4205	9									
05	41850	X	35216	-0-	-6634	-0-	76	1	31136	2	Y	3640	3583	1	3	8	428
							4004	9									
06	40500	X	32508	-0-	-7992	-0-	129	1	28771	2	Y	3280	3440	1	1	8	267
							3608	9									
07	37417	X	32029	-0-	-5388	-0-	135	1	28440	2	Y	3140	3059	1	4	8	344
							3454	9									
08	37417	X	28792	-0-	-8625	-0-	127	1	25585	2	Y	2800	2862	1	3	8	279
							3080	9									
09	35970	X	22881	-0-	-13089	-0-	107	1	20174	2	Y	2364	2134	1	2	8	507
							2600	9									
10	35216	X	-0-	-0-	-35216	-0-					Y	2	391	1	2	8	116
11	32520	X	-0-	-0-	-32520	-0-					Y	-0-					116
12	32023	X	6785	-0-	-25238	-0-	95	1	6387	2	Y	275	319	1			72
							303	9									

TOTAL GAS PROD: 302,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,800

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-BONITA WELL #: F 2H RRCID -> 280514 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7464 - 11780

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12144	-0-	-12315	-0-	328	1	9776	2	N	1847	1840	0	1	5	13
							8	4	2032	9			1	8			
02	22092	X	9747	-0-	-12345	-0-	280	1	7862	2	N	1459	1463	0	1	8	8
							1605	9									
03	19406	X	9818	-0-	-9588	-0-	290	1	7861	2	N	1514	1512	0	3	8	7
							2	4	1665	9							
04	18780	X	8257	-0-	-10523	-0-	293	1	6387	2	N	1430	1411	0	18	1	7
							4	4	1573	9			1	8			
05	15190	X	9512	-0-	-5678	-0-	259	1	7777	2	N	1340	1341	0	1	8	5
							2	4	1474	9							
06	11760	X	8670	-0-	-3090	-0-	247	1	7116	2	N	1185	1184	0			6
							3	4	1304	9							
07	10788	X	9377	-0-	-1411	-0-	444	1	7745	2	N	1079	1081	0			4
							1	4	1187	9							
08	9827	X	7543	-0-	-2284	-0-	433	1	6063	2	N	951	951	0	2	8	2
							1	4	1046	9							
09	9210	X	6846	-0-	-2364	-0-	419	1	5469	2	N	871	868	0	2	8	3
							958	9									
10	9517	X	6616	-0-	-2901	-0-	430	1	5153	2	N	937	923	0	17	1	-0-
							2	4	1031	9							
11	9060	X	6424	-0-	-2636	-0-	419	1	5012	2	N	903	902	0	1	8	-0-
							993	9									
12	9362	X	6634	-0-	-2728	-0-	449	1	5204	2	N	892	890	0	1	8	1
							981	9									

TOTAL GAS PROD: 101,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,408

FAITH-BONITA WELL #: F 4H RRCID -> 280529 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7524 - 14435

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	23733	-0-	-5965	-0-	340	1	18169	2	N	4732	4740	0	3	5	-0-
							19	4	5205	9			3	8			
02	26376	X	20116	-0-	-6260	-0-	301	1	15712	2	Y	3729	3712	0	1	8	16
							1	4	4102	9							
03	29202	X	22096	-0-	-7106	-0-	367	1	17187	2	Y	4124	4118	0	9	8	13
							6	4	4536	9							
04	23010	X	16558	-0-	-6452	-0-	337	1	12351	2	Y	3509	3464	0	44	1	12
							10	4	3860	9			2	8			
05	23746	X	17962	-0-	-5784	-0-	353	1	13862	2	Y	3402	3399	0	1	8	14
							5	4	3742	9							
06	22980	X	15049	-0-	-7931	-0-	290	1	11355	2	Y	3088	3083	0			19
							7	4	3397	9							
07	17617	X	17617	-0-	-0-	-0-	641	1	12807	2	Y	3786	3785	0			20
							4	4	4165	9							
08	17746	X	17746	-0-	-0-	-0-	640	1	12411	2	Y	4264	4258	0	8	8	18
							5	4	4690	9							
09	16658	X	16658	-0-	-0-	-0-	636	1	11911	2	Y	3736	3722	0	8	8	24
							1	4	4110	9							
10	16895	X	15991	-0-	-904	-0-	633	1	10200	2	Y	4681	4607	0	87	1	9
							9	4	5149	9			2	8			
11	16350	X	14664	-0-	-1686	-0-	616	1	9799	2	Y	3862	3858	0	6	8	7
							1	4	4248	9							
12	16895	X	13455	-0-	-3440	-0-	628	1	9649	2	Y	2888	2883	0	7	8	5
							1	4	3177	9							

TOTAL GAS PROD: 211,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 45,801

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	31310	X	20032	-0-	-11278	-0-	286	1	15713	2	N	3653	3659	0	2	5	-0-
							15	4	4018	9			1	8			
02	28280	X	15154	-0-	-13126	-0-	227	1	11954	2	Y	2702	2690	0	1	8	11
							1	4	2972	9							
03	29109	X	16490	-0-	-12619	-0-	263	1	12916	2	Y	3006	3002	0	7	8	8
							4	4	3307	9							
04	21630	X	15581	-0-	-6049	-0-	243	1	12181	2	Y	2863	2826	0	36	1	8
							8	4	3149	9			1	8			
05	21142	X	13656	-0-	-7486	-0-	307	1	10016	2	Y	3025	3022	0	1	8	10
							5	4	3328	9							
06	19380	X	14679	-0-	-4701	-0-	340	1	10892	2	Y	3127	3121	0			16
							7	4	3440	9							
07	16109	X	16109	-0-	-0-	-0-	625	1	12329	2	Y	2865	2869	0			12
							3	4	3152	9							
08	14694	X	12622	-0-	-2072	-0-	522	1	10206	2	Y	1720	1725	0	3	8	4
							2	4	1892	9							
09	14220	X	10792	-0-	-3428	-0-	476	1	8681	2	Y	1486	1480	0	4	8	6
							1635	9									
10	14694	X	10635	-0-	-4059	-0-	526	1	8404	2	Y	1547	1524	0	29	1	-0-
							3	4	1702	9							
11	14220	X	9444	-0-	-4776	-0-	490	1	7357	2	Y	1451	1449	0	1	8	1
							1	4	1596	9							
12	14694	X	9108	-0-	-5586	-0-	506	1	7151	2	Y	1319	1316	0	4	8	-0-
							1451	9									

TOTAL GAS PROD: 164,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,764

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	35743	X	24369	-0-	-11374	-0-	349	1	19569	2	N	4032	4037	0	3	5	-0-
							16	4	4435	9			3	8			
02	32284	X	23098	-0-	-9186	-0-	346	1	18770	2	Y	3619	3606	0	1	8	12
							1	4	3981	9							
03	35743	X	23391	-0-	-12352	-0-	373	1	18996	2	Y	3652	3649	0	8	8	7
							5	4	4017	9							
04	27540	X	21675	-0-	-5865	-0-	339	1	17666	2	Y	3328	3285	0	42	1	6
							9	4	3661	9			2	8			
05	25637	X	20997	-0-	-4640	-0-	411	1	17119	2	Y	3147	3144	0	1	8	8
							5	4	3462	9							
06	24750	X	20367	-0-	-4383	-0-	416	1	16693	2	Y	2956	2952	0			12
							6	4	3252	9							
07	21176	X	21176	-0-	-0-	-0-	718	1	17211	2	Y	2949	2952	0			9
							3	4	3244	9							
08	19561	X	19561	-0-	-0-	-0-	717	1	15951	2	Y	2627	2627	0	5	8	4
							3	4	2890	9							
09	18630	X	17015	-0-	-1615	-0-	655	1	13712	2	Y	2406	2397	0	5	8	8
							1	4	2647	9							
10	19251	X	16794	-0-	-2457	-0-	683	1	13448	2	Y	2417	2378	0	45	1	-0-
							4	4	2659	9			2	8			
11	18630	X	16419	-0-	-2211	-0-	668	1	13073	2	Y	2434	2430	0	4	8	-0-
							1	4	2677	9							
12	19251	X	15879	-0-	-3372	-0-	714	1	12783	2	Y	2165	2159	0	6	8	-0-
							2382	9									

TOTAL GAS PROD: 240,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 35,732

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	80755	X	39539	-0-	-41216	-0-	98	1	33414	2	N	5459	5469	0	4	5	-0-
							22	4	6005	9			3	8			
02	63504	X	31560	-0-	-31944	-0-	84	1	26511	2	Y	4513	4492	0	2	8	19
							1	4	4964	9							
03	62093	X	31578	-0-	-30515	-0-	94	1	26134	2	Y	4857	4851	0	11	8	14
							7	4	5343	9							
04	49620	X	24494	-0-	-25126	-0-	72	1	20244	2	Y	3788	3741	0	47	1	12
							11	4	4167	9			2	8			
05	43431	X	22525	-0-	-20906	-0-	77	1	18752	2	Y	3355	3355	0	1	8	11
							5	4	3691	9							
06	38250	X	19207	-0-	-19043	-0-	73	1	15835	2	Y	2994	2990	0			15
							6	4	3293	9							
07	22103	X	17757	-0-	-4346	-0-	53	1	15228	2	Y	2249	2255	0			9
							2	4	2474	9							
08	22103	X	16392	-0-	-5711	-0-	31	1	14184	2	Y	1976	1976	0	4	8	5
							3	4	2174	9							
09	21390	X	12813	-0-	-8577	-0-	18	1	10858	2	Y	1760	1755	0	4	8	6
							1	4	1936	9							
10	22103	X	6033	-0-	-16070	-0-	19	1	4187	2	Y	1658	1632	0	31	1	-0-
							3	4	1824	9			1	8			
11	19200	X	8824	-0-	-10376	-0-	20	1	6967	2	Y	1669	1666	0	1	8	2
							1	4	1836	9							
12	17763	X	10583	-0-	-7180	-0-	30	1	8609	2	Y	1767	1762	0	5	8	2
							1944	9									

TOTAL GAS PROD: 241,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,045

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	11718	X	7762	-0-	-3956	-0-	255	1	5995	2	N	1369	1372	0	1	5	-0-
							6	4	1506	9			1	8			
02	10584	X	7147	-0-	-3437	-0-	239	1	5576	2	Y	1211	1206	0			5
							1332	9									
03	11718	X	7344	-0-	-4374	-0-	251	1	5745	2	Y	1224	1223	0	3	8	3
							2	4	1346	9							
04	11340	X	6230	-0-	-5110	-0-	261	1	4719	2	Y	1134	1119	0	14	1	3
							3	4	1247	9			1	8			
05	10416	X	7130	-0-	-3286	-0-	224	1	5747	2	Y	1052	1051	0			4
							2	4	1157	9							
06	7650	X	6683	-0-	-967	-0-	217	1	5415	2	Y	954	952	0			6
							2	4	1049	9							
07	7370	X	7370	-0-	-0-	-0-	399	1	6010	2	Y	873	874	0			5
							1	4	960	9							
08	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	412	1	5260	2	Y	818	818	0	2	8	3
							1	4	900	9							
09	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	387	1	4428	2	Y	754	751	0			6
							829	9									
10	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	407	1	4606	2	Y	804	793	0	15	1	2
							2	4	884	9							
11	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	397	1	4291	2	Y	769	767	0	1	8	3
							846	9									
*12	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	400	1	3123	2	Y	767	764	0	1	8	5
							844	9									

TOTAL GAS PROD: 77,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,729

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	24676	X	23831	-0-	-845	-0-	70	1	19435	2	N	3918	3926	0	3	5	-0-
							16	4	4310	9			2	8			
02	21420	X	18481	-0-	-2939	-0-	55	1	15133	2	Y	2993	2977	0	1	8	15
							1	4	3292	9							
03	23715	X	19354	-0-	-4361	-0-	60	1	15912	2	Y	3071	3068	0	7	8	11
							4	4	3378	9							
04	23100	X	16699	-0-	-6401	-0-	51	1	13704	2	Y	2670	2636	0	33	1	11
							7	4	2937	9			1	8			
05	23839	X	16032	-0-	-7807	-0-	57	1	13252	2	Y	2472	2470	0	1	8	12
							4	4	2719	9							
06	23070	X	14478	-0-	-8592	-0-	53	1	12005	2	Y	2195	2193	0			14
							5	4	2415	9							
07	15221	X	14440	-0-	-781	-0-	47	1	12155	2	Y	2033	2035	0			12
							2	4	2236	9							
08	15221	X	12501	-0-	-2720	-0-	29	1	10451	2	Y	1835	1834	0	4	8	9
							2	4	2019	9							
09	14730	X	11192	-0-	-3538	-0-	16	1	9420	2	Y	1595	1588	0	4	8	12
							1	4	1755	9							
10	15221	X	10236	-0-	-4985	-0-	19	1	8390	2	Y	1658	1633	0	31	1	5
							3	4	1824	9			1	8			
11	14490	X	10220	-0-	-4270	-0-	21	1	8206	2	Y	1811	1808	0	1	8	7
							1	4	1992	9							
12	14446	X	10525	-0-	-3921	-0-	34	1	8305	2	Y	1987	1982	0	5	8	7
							2186	9									

TOTAL GAS PROD: 177,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,238

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	50797	X	50797	-0-	-0-	-0-	151	1	41263	2	N	8498	8514	0	6	5	-0-
							35	4	9348	9			5	8			
02	44487	X	44487	-0-	-0-	-0-	134	1	36412	2	Y	7217	7184	0	2	8	31
							2	4	7939	9							
03	48639	X	45542	-0-	-3097	-0-	391	1	37001	2	Y	7400	7393	0	16	8	22
							10	4	8140	9							
04	47070	X	45321	-0-	-1749	-0-	392	1	37231	2	Y	6981	6889	0	87	1	23
							19	4	7679	9			4	8			
05	48639	X	43879	-0-	-4760	-0-	399	1	36985	2	Y	5896	5896	0	3	8	20
							9	4	6486	9							
06	47070	X	39788	-0-	-7282	-0-	379	1	33713	2	Y	5168	5162	0	1	8	25
							11	4	5685	9							
07	39846	X	39846	-0-	-0-	-0-	382	1	34124	2	Y	4850	4856	0	1	8	18
							5	4	5335	9							
08	38905	X	36996	-0-	-1909	-0-	328	1	31800	2	Y	4420	4420	0	9	8	9
							6	4	4862	9							
09	37650	X	34436	-0-	-3214	-0-	294	1	29358	2	Y	4348	4331	0	10	8	16
							1	4	4783	9							
10	38905	X	35470	-0-	-3435	-0-	309	1	30678	2	Y	4068	4007	0	75	1	-0-
							8	4	4475	9			2	8			
11	37650	X	32903	-0-	-4747	-0-	295	1	28591	2	Y	3651	3645	0	6	8	-0-
							1	4	4016	9							
12	38905	X	32521	-0-	-6384	-0-	323	1	28245	2	Y	3593	3583	0	10	8	-0-
							1	4	3952	9							

TOTAL GAS PROD: 481,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 66,090

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	32333	X	31989	-0-	-344	-0-	104	1	25456	2	N	5823	5833	0	4	5	-0-
							24	4	6405	9			3	8			
02	29204	X	25990	-0-	-3214	-0-	86	1	20810	2	Y	4630	4610	0	2	8	18
							1	4	5093	9							
03	32333	X	26482	-0-	-5851	-0-	91	1	21256	2	Y	4663	4659	0	11	8	11
							6	4	5129	9							
04	31290	X	24589	-0-	-6701	-0-	205	1	19388	2	Y	4530	4470	0	57	1	12
							13	4	4983	9			2	8			
05	32333	X	23373	-0-	-8960	-0-	213	1	18640	2	Y	4104	4101	0	2	8	13
							6	4	4514	9							
06	30960	X	23046	-0-	-7914	-0-	211	1	18671	2	Y	3778	3773	0	1	8	17
							8	4	4156	9							
07	23297	X	23297	-0-	-0-	-0-	212	1	19229	2	Y	3503	3507	0			13
							3	4	3853	9							
08	20150	X	19694	-0-	-456	-0-	172	1	16201	2	Y	3015	3016	0	6	8	6
							4	4	3317	9							
09	19500	X	15634	-0-	-3866	-0-	141	1	12724	2	Y	2516	2508	0	6	8	8
							1	4	2768	9							
10	20150	X	17241	-0-	-2909	-0-	162	1	13866	2	Y	2916	2868	0	54	1	-0-
							5	4	3208	9			2	8			
11	19500	X	16865	-0-	-2635	-0-	159	1	13660	2	Y	2768	2763	0	5	8	-0-
							1	4	3045	9							
12	20150	X	15972	-0-	-4178	-0-	172	1	12853	2	Y	2678	2671	0	6	8	1
							1	4	2946	9							

TOTAL GAS PROD: 264,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 44,924

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	55087	X	30895	-0-	-24192	-0-	335	1	25364	2	N	4706	4715	0	3	5	-0-
							19	4	5177	9			3	8			
02	49756	X	29088	-0-	-20668	-0-	638	1	23795	2	Y	4231	4211	0	1	8	19
							1	4	4654	9							
03	47585	X	28512	-0-	-19073	-0-	676	1	23406	2	Y	4023	4020	0	9	8	13
							5	4	4425	9							
04	39780	X	25658	-0-	-14122	-0-	598	1	21139	2	Y	3555	3509	0	45	1	12
							10	4	3911	9			2	8			
05	36549	X	25666	-0-	-10883	-0-	677	1	21231	2	Y	3412	3409	0	1	8	14
							5	4	3753	9							
06	31170	X	23321	-0-	-7849	-0-	644	1	19449	2	Y	2929	2925	0			18
							6	4	3222	9							
07	23405	X	23228	-0-	-177	-0-	668	1	19532	2	Y	2750	2754	0			14
							3	4	3025	9							
08	23405	X	21004	-0-	-2401	-0-	629	1	17597	2	Y	2523	2522	0	5	8	10
							3	4	2775	9							
09	22650	X	18315	-0-	-4335	-0-	594	1	15321	2	Y	2181	2174	0	4	8	13
							1	4	2399	9							
10	23405	X	18170	-0-	-5235	-0-	618	1	15000	2	Y	2316	2282	0	43	1	2
							4	4	2548	9			2	8			
11	22650	X	17423	-0-	-5227	-0-	566	1	14373	2	Y	2257	2253	0	4	8	2
							1	4	2483	9							
12	23219	X	15262	-0-	-7957	-0-	587	1	12411	2	Y	2058	2053	0	5	8	2
							2264	9									

TOTAL GAS PROD: 276,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,941

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	32522	X	32522	-0-	-0-	-0-	384	1	24303	2	N	7096	7120	0	5	5	-0-
							29	4	7806	9			5	8			
02	29865	X	29865	-0-	-0-	-0-	614	1	21381	2	Y	7153	7114	0	2	8	37
							2	4	7868	9							
03	32999	X	32999	-0-	-0-	-0-	728	1	24720	2	Y	6856	6851	0	15	8	27
							9	4	7542	9							
04	30533	X	30533	-0-	-0-	-0-	656	1	23257	2	Y	6003	5926	0	75	1	25
							17	4	6603	9			4	8			
05	29278	X	29278	-0-	-0-	-0-	673	1	22637	2	Y	5418	5414	0	3	8	26
							8	4	5960	9							
06	28160	X	28160	-0-	-0-	-0-	718	1	22152	2	Y	4800	4794	0	1	8	31
							10	4	5280	9							
07	27092	X	27092	-0-	-0-	-0-	738	1	21471	2	Y	4435	4441	0			25
							4	4	4879	9							
08	26381	X	25082	-0-	-1299	-0-	686	1	19907	2	Y	4076	4075	0	8	8	18
							5	4	4484	9							
09	25530	X	21417	-0-	-4113	-0-	629	1	16780	2	Y	3643	3630	0	8	8	23
							1	4	4007	9							
10	26381	X	20777	-0-	-5604	-0-	630	1	16243	2	Y	3543	3493	0	66	1	5
							7	4	3897	9			2	8			
11	25530	X	20676	-0-	-4854	-0-	587	1	16335	2	Y	3412	3407	0	5	8	5
							1	4	3753	9							
12	26381	X	19328	-0-	-7053	-0-	599	1	15213	2	Y	3195	3187	0	9	8	4
							1	4	3515	9							

TOTAL GAS PROD: 317,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 59,630

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	26350	X	19871	-0-	-6479	-0-	61	1	16035	2	N	3419	3428	0	2	5	-0-
							14	4	3761	9			1	8			
02	23800	X	15265	-0-	-8535	-0-	49	1	12270	2	Y	2677	2661	0	1	8	15
							1	4	2945	9							
03	26257	X	14801	-0-	-11456	-0-	50	1	11895	2	Y	2593	2592	0	5	8	11
							4	4	2852	9							
04	19860	X	13573	-0-	-6287	-0-	46	1	10843	2	Y	2434	2402	0	30	1	12
							7	4	2677	9			1	8			
05	19964	X	12517	-0-	-7447	-0-	52	1	9958	2	Y	2275	2274	0	1	8	12
							4	4	2503	9							
06	19230	X	11517	-0-	-7713	-0-	47	1	9337	2	Y	1935	1933	0			14
							4	4	2129	9							
07	11098	X	9729	-0-	-1369	-0-	39	1	7816	2	Y	1702	1704	0			12
							2	4	1872	9							
08	11098	X	10014	-0-	-1084	-0-	28	1	8033	2	Y	1774	1772	0	4	8	10
							2	4	1951	9							
09	10740	X	7226	-0-	-3514	-0-	15	1	5629	2	Y	1438	1433	0	3	8	12
							1582	9									
10	11098	X	8345	-0-	-2753	-0-	19	1	6527	2	Y	1633	1608	0	30	1	6
							3	4	1796	9			1	8			
11	10740	X	7748	-0-	-2992	-0-	17	1	6099	2	Y	1483	1481	0	1	8	7
							1	4	1631	9							
12	10013	X	8601	-0-	-1412	-0-	30	1	6689	2	Y	1711	1705	0	5	8	8
							1882	9									

TOTAL GAS PROD: 139,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,074

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	50952	X	50952	-0-	-0-	-0-	160	1	40877	2	N	8980	8994	0	6	5	-0-
							37	4	9878	9			6	8			
02	42544	X	42544	-0-	-0-	-0-	140	1	34082	2	Y	7564	7530	0	3	8	31
							2	4	8320	9							
03	44747	X	44747	-0-	-0-	-0-	384	1	35883	2	Y	7700	7692	0	17	8	22
							10	4	8470	9							
04	41003	X	41003	-0-	-0-	-0-	347	1	33017	2	Y	6927	6837	0	87	1	21
							19	4	7620	9			4	8			
05	43205	X	43205	-0-	-0-	-0-	390	1	35098	2	Y	7005	6998	0	4	8	24
							11	4	7706	9							
06	39711	X	39711	-0-	-0-	-0-	371	1	32572	2	Y	6141	6133	0	1	8	31
							13	4	6755	9							
07	43648	X	38130	-0-	-5518	-0-	360	1	31492	2	Y	5703	5710	0			24
							5	4	6273	9							
08	43648	X	39082	-0-	-4566	-0-	327	1	32545	2	Y	5639	5635	0	11	8	17
							7	4	6203	9							
09	41820	X	37798	-0-	-4022	-0-	294	1	31563	2	Y	5399	5378	0	11	8	27
							2	4	5939	9							
10	43214	X	37302	-0-	-5912	-0-	304	1	31422	2	Y	5061	4990	0	94	1	2
							9	4	5567	9			2	8			
11	39720	X	35641	-0-	-4079	-0-	292	1	29873	2	Y	4976	4968	0	7	8	3
							2	4	5474	9							
12	39091	X	34417	-0-	-4674	-0-	309	1	29199	2	Y	4462	4451	0	11	8	3
							1	4	4908	9							

TOTAL GAS PROD: 484,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 75,557

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	35154	X	22802	-0-	-12352	-0-	352	1	18708	2	N	3389	3396	0	2	5	-0-
							14	4	3728	9			1	8			
02	31752	X	21641	-0-	-10111	-0-	350	1	17764	2	Y	3205	3189	0	1	8	15
							1	4	3526	9							
03	35154	X	22230	-0-	-12924	-0-	333	1	18286	2	Y	3279	3275	0	7	8	12
							4	4	3607	9							
04	29190	X	19740	-0-	-9450	-0-	314	1	16299	2	Y	2835	2798	0	36	1	12
							8	4	3119	9			1	8			
05	24273	X	18910	-0-	-5363	-0-	517	1	15434	2	Y	2686	2685	0	1	8	12
							4	4	2955	9							
06	23190	X	17648	-0-	-5542	-0-	677	1	14380	2	Y	2351	2347	0			16
							5	4	2586	9							
07	17790	X	17790	-0-	-0-	-0-	717	1	14531	2	Y	2309	2311	0			14
							2	4	2540	9							
08	16957	X	16071	-0-	-886	-0-	663	1	13074	2	Y	2119	2118	0	4	8	11
							3	4	2331	9							
09	16410	X	13601	-0-	-2809	-0-	639	1	11154	2	Y	1643	1638	0	4	8	12
							1	4	1807	9							
10	16957	X	13693	-0-	-3264	-0-	626	1	11017	2	Y	1861	1833	0	34	1	5
							3	4	2047	9			1	8			
11	16410	X	12730	-0-	-3680	-0-	607	1	10141	2	Y	1801	1798	0	1	8	7
							1	4	1981	9							
12	16957	X	12352	-0-	-4605	-0-	619	1	9736	2	Y	1815	1810	0	5	8	7
							1997	9									

TOTAL GAS PROD: 209,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,293

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	34224	X	20775	-0-	-13449	-0-	61	1	16956	2	N	3404	3408	0	2	5	-0-
							14	4	3744	9			1	8			
02	30912	X	16329	-0-	-14583	-0-	47	1	13445	2	Y	2578	2567	0	1	8	10
							1	4	2836	9							
03	31372	X	17336	-0-	-14036	-0-	51	1	14364	2	Y	2652	2650	0	5	8	7
							4	4	2917	9							
04	28380	X	15335	-0-	-13045	-0-	44	1	12748	2	Y	2306	2277	0	29	1	6
							6	4	2537	9			1	8			
05	21235	X	14847	-0-	-6388	-0-	48	1	12505	2	Y	2083	2080	0	1	8	8
							3	4	2291	9							
06	20100	X	16019	-0-	-4081	-0-	48	1	13798	2	Y	1972	1970	0			10
							4	4	2169	9							
07	19063	X	19063	-0-	-0-	-0-	57	1	16306	2	Y	2453	2452	0			11
							2	4	2698	9							
08	14942	X	13498	-0-	-1444	-0-	28	1	11491	2	Y	1797	1799	0	4	8	5
							2	4	1977	9							
09	14460	X	10273	-0-	-4187	-0-	12	1	9017	2	Y	1131	1129	0	2	8	5
							1244	9									
10	16727	X	16727	-0-	-0-	-0-	22	1	14660	2	Y	1856	1824	0	34	1	2
							3	4	2042	9			1	8			
11	14460	X	12211	-0-	-2249	-0-	19	1	10399	2	Y	1629	1627	0	1	8	3
							1	4	1792	9							
12	14942	X	10239	-0-	-4703	-0-	26	1	8530	2	Y	1530	1526	0	5	8	2
							1683	9									

TOTAL GAS PROD: 182,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,391

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	22847	X	20029	-0-	-2818	-0-	54	1	16666	2	N	2997	3000	0	2	5	-0-
							12	4	3297	9			1	8			
02	20636	X	17516	-0-	-3120	-0-	49	1	14539	2	Y	2661	2652	0	1	8	8
							1	4	2927	9							
03	22847	X	17170	-0-	-5677	-0-	50	1	14255	2	Y	2601	2600	0	5	8	4
							4	4	2861	9							
04	22110	X	16198	-0-	-5912	-0-	45	1	13507	2	Y	2399	2367	0	30	1	5
							7	4	2639	9			1	8			
05	20026	X	14724	-0-	-5302	-0-	50	1	12281	2	Y	2173	2170	0	1	8	7
							3	4	2390	9							
06	19380	X	13947	-0-	-5433	-0-	49	1	11660	2	Y	2031	2028	0			10
							4	4	2234	9							
07	15035	X	13317	-0-	-1718	-0-	43	1	11242	2	Y	1845	1848	0			7
							2	4	2030	9							
08	15035	X	11736	-0-	-3299	-0-	25	1	9930	2	Y	1617	1617	0	3	8	4
							2	4	1779	9							
09	14550	X	9886	-0-	-4664	-0-	15	1	8352	2	Y	1381	1376	0	3	8	6
							1519	9									
10	14725	X	8921	-0-	-5804	-0-	15	1	7411	2	Y	1356	1336	0	25	1	1
							3	4	1492	9							
11	13950	X	8402	-0-	-5548	-0-	16	1	6913	2	Y	1338	1336	0	1	8	2
							1	4	1472	9							
12	13330	X	7654	-0-	-5676	-0-	23	1	6181	2	Y	1318	1314	0	4	8	2
							1450	9									

TOTAL GAS PROD: 159,500 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,717

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18170	X	18170	-0-	-0-	-0-	59	1	14479	2	N	3290	3295	0	2	5	-0-
							13	4	3619	9			1	8			
02	16858	X	16858	-0-	-0-	-0-	53	1	13673	2	Y	2846	2833	0	1	8	12
							1	4	3131	9							
03	16252	X	16252	-0-	-0-	-0-	51	1	13287	2	Y	2645	2644	0	5	8	8
							4	4	2910	9							
04	15318	X	15318	-0-	-0-	-0-	47	1	12523	2	Y	2492	2459	0	31	1	9
							7	4	2741	9			1	8			
05	14365	X	14365	-0-	-0-	-0-	50	1	11911	2	Y	2183	2183	0	1	8	8
							3	4	2401	9							
06	13771	X	13771	-0-	-0-	-0-	52	1	11374	2	Y	2128	2124	0			12
							4	4	2341	9							
07	14632	X	13012	-0-	-1620	-0-	47	1	10719	2	Y	2040	2043	0			9
							2	4	2244	9							
08	14632	X	12485	-0-	-2147	-0-	31	1	10304	2	Y	1953	1952	0	4	8	6
							2	4	2148	9							
09	14160	X	12575	-0-	-1585	-0-	21	1	10356	2	Y	1997	1989	0	4	8	10
							1	4	2197	9							
10	14353	X	11955	-0-	-2398	-0-	22	1	9909	2	Y	1837	1811	0	34	1	1
							3	4	2021	9			1	8			
11	13770	X	11014	-0-	-2756	-0-	20	1	9139	2	Y	1685	1683	0	1	8	2
							1	4	1854	9							
12	13020	X	9235	-0-	-3785	-0-	25	1	7638	2	Y	1429	1425	0	4	8	2
							1572	9									

TOTAL GAS PROD: 165,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,525

FAITH-BONITA WELL #: A 2H RRCID -> 280979 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7520 - 17075

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39433	X	39433	-0-	-0-	-0-	294	1	30637	2	N	7700	7717	0	5	5	-0-
							32	4	8470	9			5	8			
02	44072	X	40595	-0-	-3477	-0-	317	1	32732	2	Y	6858	6827	0	2	8	29
							2	4	7544	9							
03	48794	X	37308	-0-	-11486	-0-	583	1	29834	2	Y	6257	6255	0	13	8	18
							8	4	6883	9							
04	47220	X	46828	-0-	-392	-0-	744	1	38110	2	Y	7231	7131	0	91	1	23
							20	4	7954	9			4	8			
05	47306	X	44285	-0-	-3021	-0-	855	1	36263	2	Y	6506	6504	0	3	8	22
							10	4	7157	9							
06	43500	X	39998	-0-	-3502	-0-	982	1	32645	2	Y	5781	5774	0	1	8	28
							12	4	6359	9							
07	43152	X	38972	-0-	-4180	-0-	980	1	31718	2	Y	5699	5705	0	1	8	21
							5	4	6269	9							
08	43152	X	35687	-0-	-7465	-0-	905	1	28992	2	Y	5257	5256	0	11	8	11
							7	4	5783	9							
09	41760	X	32930	-0-	-8830	-0-	867	1	26720	2	Y	4855	4835	0	11	8	20
							2	4	5341	9							
10	43152	X	37293	-0-	-5859	-0-	940	1	30419	2	Y	5385	5303	0	100	1	-0-
							10	4	5924	9			2	8			
11	39990	X	34039	-0-	-5951	-0-	896	1	27749	2	Y	4902	4896	0	6	8	-0-
							2	4	5392	9							
12	38967	X	31939	-0-	-7028	-0-	970	1	25774	2	Y	4722	4710	0	12	8	-0-
							1	4	5194	9							

TOTAL GAS PROD: 459,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 71,153

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-BONITA WELL #: A 3H RRCID -> 280980 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7529 - 13461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52917	X	37232	-0-	-15685	-0-	259	1	30885	2	N	5514	5526	0	4	5	-0-
							23	4	6065	9			3	8			
02	47796	X	29486	-0-	-18310	-0-	221	1	24711	2	Y	4139	4119	0	1	8	19
							1	4	4553	9							
03	52917	X	29470	-0-	-23447	-0-	458	1	24388	2	Y	4198	4194	0	9	8	14
							6	4	4618	9							
04	48420	X	24110	-0-	-24310	-0-	372	1	19187	2	Y	4127	4072	0	52	1	15
							11	4	4540	9			2	8			
05	42656	X	20979	-0-	-21677	-0-	413	1	16993	2	Y	3244	3245	0	1	8	13
							5	4	3568	9							
06	36030	X	18729	-0-	-17301	-0-	462	1	15137	2	Y	2840	2837	0			16
							6	4	3124	9							
07	20057	X	18126	-0-	-1931	-0-	534	1	14841	2	Y	2499	2503	0			12
							2	4	2749	9							
08	20154	X	20154	-0-	-0-	-0-	652	1	16698	2	Y	2546	2544	0	5	8	9
							3	4	2801	9							
09	19410	X	16359	-0-	-3051	-0-	585	1	13483	2	Y	2082	2076	0	4	8	11
							1	4	2290	9							
10	20057	X	15435	-0-	-4622	-0-	535	1	11795	2	Y	2818	2773	0	52	1	2
							5	4	3100	9			2	8			
11	19410	X	15503	-0-	-3907	-0-	557	1	12057	2	Y	2625	2622	0	5	8	-0-
							1	4	2888	9							
12	20057	X	14361	-0-	-5696	-0-	591	1	11336	2	Y	2213	2207	0	6	8	-0-
							2434	9									

TOTAL GAS PROD: 259,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 38,845

FAITH-BONITA WELL #: A 4H RRCID -> 280981 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7623 - 13366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52111	X	28916	-0-	-23195	-0-	202	1	23901	2	N	4359	4367	0	3	5	-0-
							18	4	4795	9			3	8			
02	42840	X	22630	-0-	-20210	-0-	170	1	18961	2	Y	3180	3165	0	1	8	14
							1	4	3498	9							
03	44082	X	22156	-0-	-21926	-0-	353	1	18399	2	Y	3091	3089	0	7	8	9
							4	4	3400	9							
04	34620	X	20130	-0-	-14490	-0-	316	1	16598	2	Y	2916	2877	0	37	1	9
							8	4	3208	9			2	8			
05	31403	X	24005	-0-	-7398	-0-	554	1	20259	2	Y	2898	2895	0	1	8	11
							4	4	3188	9							
06	27990	X	20926	-0-	-7064	-0-	628	1	17550	2	Y	2494	2492	0			13
							5	4	2743	9							
07	20429	X	19410	-0-	-1019	-0-	604	1	16132	2	Y	2429	2431	0			11
							2	4	2672	9							
08	20429	X	16617	-0-	-3812	-0-	551	1	13705	2	Y	2144	2144	0	4	8	7
							3	4	2358	9							
09	19770	X	14061	-0-	-5709	-0-	527	1	11533	2	Y	1818	1811	0	4	8	10
							1	4	2000	9							
10	20429	X	15855	-0-	-4574	-0-	533	1	11837	2	Y	3163	3108	0	58	1	5
							6	4	3479	9			2	8			
11	19770	X	15846	-0-	-3924	-0-	530	1	11181	2	Y	3758	3751	0	6	8	6
							1	4	4134	9							
12	19406	X	16136	-0-	-3270	-0-	596	1	10514	2	Y	4568	4554	0	12	8	8
							1	4	5025	9							

TOTAL GAS PROD: 236,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,818

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	126542	X	80891	-0-	-45651	-0-	352 6852	1 9	73687	2	Y	6229	6252	1	5	8	175
02	88424	X	65569	-0-	-22855	-0-	319 5438	1 9	59812	2	Y	4944	5031	1	4	8	84
03	96193	X	68780	-0-	-27413	-0-	384 5561	1 9	62835	2	Y	5055	4995	1	1	8	143
04	93090	X	65705	-0-	-27385	-0-	378 5042	1 9	60285	2	Y	4584	4590	1	2	8	135
05	87017	X	74037	-0-	-12980	-0-	392 5195	1 9	68450	2	Y	4723	4663	1	1	8	194
06	78270	X	67225	-0-	-11045	-0-	367 4389	1 9	62469	2	Y	3990	4062	1			122
07	67332	X	66196	-0-	-1136	-0-	387 3960	1 9	61849	2	Y	3600	3658	1	2	8	62
08	67332	X	57236	-0-	-10096	-0-	346 3463	1 9	53427	2	Y	3148	3100	1	2	8	108
09	65160	X	48815	-0-	-16345	-0-	305 2621	1 9	45889	2	Y	2383	2178	1	3	8	310
10	67332	X	53883	-0-	-13449	-0-	354 3064	1 9	50465	2	Y	2785	2762	1	1	8	332
11	65160	X	54442	-0-	-10718	-0-	390 3006	1 9	51046	2	Y	2733	2851	1			214
12	66185	X	48305	-0-	-17880	-0-	384 2771	1 9	45150	2	Y	2519	2536	1	1	8	196

TOTAL GAS PROD: 751,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 46,693

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	40300	X	29569	-0-	-10731	-0-	86 20	1 4	24169 5294	2 9	N	4813	4824 3	0 8	3	5	-0-
02	36400	X	22745	-0-	-13655	-0-	68 1	1 4	18636 4040	2 9	Y	3673	3655	0	1	8	17
03	40300	X	23743	-0-	-16557	-0-	85 6	1 4	18842 4810	2 9	Y	4373	4366	0	9	8	15
04	34140	X	21229	-0-	-12911	-0-	67 10	1 4	17292 3860	2 9	Y	3509	3466 2	0 8	44	1	12
05	30473	X	23059	-0-	-7414	-0-	82 5	1 4	19066 3906	2 9	Y	3551	3547	0	1	8	15
06	28620	X	20478	-0-	-8142	-0-	66 6	1 4	17405 3001	2 9	Y	2728	2727	0			16
07	22537	X	18356	-0-	-4181	-0-	56 2	1 4	15660 2638	2 9	Y	2398	2401	0			13
08	22537	X	15431	-0-	-7106	-0-	32 3	1 4	13141 2255	2 9	Y	2050	2051	0	4	8	8
09	21810	X	13552	-0-	-8258	-0-	19 1	1 4	11441 2091	2 9	Y	1901	1894	0	4	8	11
10	22537	X	13570	-0-	-8967	-0-	24 4	1 4	11276 2266	2 9	Y	2060	2030 1	0 8	38	1	2
11	20490	X	13914	-0-	-6576	-0-	23 1	1 4	11746 2144	2 9	Y	1949	1946	0	3	8	2
12	18352	X	12170	-0-	-6182	-0-	30 1915	1 9	10225	2	Y	1741	1736	0	5	8	2

TOTAL GAS PROD: 227,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,746

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	36146	X	22301	-0-	-13845	-0-	86	1	16886	2	N	4826	4831	0	3	5	-0-
							20	4	5309	9			3	8			
02	32648	X	19039	-0-	-13609	-0-	61	1	15347	2	Y	3300	3287	0	1	8	12
							1	4	3630	9							
03	36146	X	20581	-0-	-15565	-0-	74	1	16341	2	Y	3783	3777	0	8	8	10
							5	4	4161	9							
04	30060	X	20722	-0-	-9338	-0-	65	1	16918	2	Y	3391	3347	0	42	1	10
							9	4	3730	9			2	8			
05	25672	X	25672	-0-	-0-	-0-	88	1	21354	2	Y	3840	3836	0	2	8	12
							6	4	4224	9							
06	24217	X	24217	-0-	-0-	-0-	74	1	20802	2	Y	3032	3030	0			14
							6	4	3335	9							
07	22565	X	22565	-0-	-0-	-0-	64	1	19471	2	Y	2752	2756	0			10
							3	4	3027	9							
08	24025	X	20272	-0-	-3753	-0-	40	1	17447	2	Y	2529	2528	0	5	8	6
							3	4	2782	9							
09	23250	X	17621	-0-	-5629	-0-	22	1	15246	2	Y	2138	2131	0	4	8	9
							1	4	2352	9							
10	24025	X	17543	-0-	-6482	-0-	27	1	14941	2	Y	2337	2301	0	43	1	-0-
							4	4	2571	9			2	8			
11	23250	X	16881	-0-	-6369	-0-	27	1	14397	2	Y	2233	2229	0	4	8	-0-
							1	4	2456	9							
12	22568	X	15189	-0-	-7379	-0-	40	1	12627	2	Y	2293	2287	0	6	8	-0-
							2522	9									

TOTAL GAS PROD: 242,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,454

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	41349	X	41349	-0-	-0-	-0-	112	1	34300	2	N	6283	6295	0	4	5	-0-
							26	4	6911	9			4	8			
02	34161	X	34161	-0-	-0-	-0-	92	1	28639	2	Y	4935	4913	0	2	8	20
							1	4	5429	9							
03	32794	X	32794	-0-	-0-	-0-	89	1	27710	2	Y	4535	4534	0	9	8	12
							6	4	4989	9							
04	29578	X	29578	-0-	-0-	-0-	230	1	24518	2	Y	4380	4323	0	55	1	12
							12	4	4818	9			2	8			
05	31211	X	31211	-0-	-0-	-0-	253	1	26266	2	Y	4259	4254	0	2	8	15
							7	4	4685	9							
06	27903	X	27903	-0-	-0-	-0-	231	1	23761	2	Y	3549	3546	0			18
							7	4	3904	9							
07	28737	X	25371	-0-	-3366	-0-	213	1	21887	2	Y	2971	2978	0			11
							3	4	3268	9							
08	28737	X	23364	-0-	-5373	-0-	192	1	20212	2	Y	2688	2688	0	5	8	6
							3	4	2957	9							
09	27810	X	20696	-0-	-7114	-0-	175	1	17828	2	Y	2447	2437	0	5	8	11
							1	4	2692	9							
10	28737	X	19634	-0-	-9103	-0-	175	1	16630	2	Y	2567	2528	0	48	1	-0-
							5	4	2824	9			2	8			
11	27810	X	18534	-0-	-9276	-0-	167	1	15784	2	Y	2347	2343	0	4	8	-0-
							1	4	2582	9							
12	25358	X	18142	-0-	-7216	-0-	187	1	15414	2	Y	2310	2304	0	6	8	-0-
							2541	9									

TOTAL GAS PROD: 322,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 43,271

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	22475	X	19711	-0-	-2764	-0-	72	1	15215	2	N	4007	4013	0	3	5	-0-
							16	4	4408	9			3	8			
02	20300	X	18649	-0-	-1651	-0-	63	1	14848	2	Y	3397	3382	0	1	8	14
							1	4	3737	9							
03	22475	X	17905	-0-	-4570	-0-	61	1	14397	2	Y	3130	3129	0	7	8	8
							4	4	3443	9							
04	21750	X	16373	-0-	-5377	-0-	57	1	13040	2	Y	2971	2932	0	37	1	8
							8	4	3268	9			2	8			
05	20646	X	13828	-0-	-6818	-0-	57	1	11017	2	Y	2500	2500	0	1	8	7
							4	4	2750	9							
06	19980	X	14746	-0-	-5234	-0-	68	1	11573	2	Y	2817	2810	0			14
							6	4	3099	9							
07	15497	X	15497	-0-	-0-	-0-	59	1	12686	2	Y	2500	2504	0			10
							2	4	2750	9							
08	13206	X	13133	-0-	-73	-0-	35	1	10618	2	Y	2252	2251	0	4	8	7
							3	4	2477	9							
09	12780	X	12019	-0-	-761	-0-	271	1	9478	2	Y	2063	2055	0	4	8	11
							1	4	2269	9							
10	13206	X	12008	-0-	-1198	-0-	570	1	9045	2	Y	2172	2139	0	40	1	2
							4	4	2389	9			2	8			
11	12780	X	8815	-0-	-3965	-0-	421	1	6434	2	Y	1781	1780	0	2	8	1
							1	4	1959	9							
12	13206	X	12586	-0-	-620	-0-	634	1	9299	2	Y	2412	2405	0	6	8	2
							2653	9									

TOTAL GAS PROD: 175,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,002

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	48515	X	33924	-0-	-14591	-0-	373	1	27276	2	N	5684	5701	0	4	5	-0-
							23	4	6252	9			3	8			
02	43820	X	32222	-0-	-11598	-0-	642	1	25896	2	Y	5166	5135	0	2	8	29
							1	4	5683	9							
03	45508	X	33660	-0-	-11848	-0-	672	1	27491	2	Y	4991	4988	0	11	8	21
							7	4	5490	9							
04	38370	X	30128	-0-	-8242	-0-	700	1	24705	2	Y	4283	4228	0	54	1	20
							12	4	4711	9			2	8			
05	37386	X	29281	-0-	-8105	-0-	774	1	23972	2	Y	4117	4114	0	2	8	21
							6	4	4529	9							
06	34530	X	26495	-0-	-8035	-0-	734	1	21909	2	Y	3495	3492	0	1	8	23
							7	4	3845	9							
07	27807	X	25742	-0-	-2065	-0-	724	1	21455	2	Y	3236	3240	0			19
							3	4	3560	9							
08	27807	X	23258	-0-	-4549	-0-	653	1	19320	2	Y	2983	2982	0	6	8	14
							4	4	3281	9							
09	26910	X	20184	-0-	-6726	-0-	598	1	16663	2	Y	2656	2647	0	6	8	17
							1	4	2922	9							
10	27807	X	19805	-0-	-8002	-0-	618	1	16122	2	Y	2782	2740	0	52	1	5
							5	4	3060	9			2	8			
11	26490	X	18870	-0-	-7620	-0-	563	1	15393	2	Y	2648	2644	0	5	8	4
							1	4	2913	9							
12	25730	X	19438	-0-	-6292	-0-	630	1	15928	2	Y	2617	2610	0	6	8	5
							1	4	2879	9							

TOTAL GAS PROD: 313,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 44,658

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	28873	-0-	-20727	-0-	313	1	23717	2	N	4386	4393	0	3	5	-0-
							18	4	4825	9			3	8			
02	44800	X	23834	-0-	-20966	-0-	535	1	19259	2	Y	3672	3657	0	1	8	14
							1	4	4039	9							
03	43028	X	22395	-0-	-20633	-0-	599	1	18375	2	Y	3106	3106	0	7	8	7
							4	4	3417	9							
04	35220	X	20825	-0-	-14395	-0-	511	1	17208	2	Y	2816	2780	0	35	1	7
							8	4	3098	9			1	8			
05	33790	X	20071	-0-	-13719	-0-	536	1	16439	2	Y	2811	2805	0	1	8	12
							4	4	3092	9							
06	27930	X	18680	-0-	-9250	-0-	522	1	15613	2	Y	2309	2307	0			14
							5	4	2540	9							
07	18910	X	18289	-0-	-621	-0-	534	1	15434	2	Y	2108	2112	0			10
							2	4	2319	9							
08	18910	X	16224	-0-	-2686	-0-	518	1	13876	2	Y	1662	1663	0	3	8	6
							2	4	1828	9							
09	18300	X	14356	-0-	-3944	-0-	515	1	12244	2	Y	1452	1447	0	3	8	8
							1597	9									
10	18910	X	14084	-0-	-4826	-0-	540	1	11946	2	Y	1450	1429	0	27	1	2
							3	4	1595	9							
11	18300	X	13895	-0-	-4405	-0-	531	1	11834	2	Y	1390	1388	0	1	8	3
							1	4	1529	9							
12	18290	X	14554	-0-	-3736	-0-	597	1	12326	2	Y	1483	1479	0	4	8	3
							1631	9									

TOTAL GAS PROD: 226,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,645

PGE DOS WELL #: G 1H RRCID -> 281151 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8425 - 16783

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	89120	X	89120	-0-	-0-	-0-	386	1	80999	2	Y	7032	7037	1	5	8	200
							7735	9									
02	71900	X	71900	-0-	-0-	-0-	350	1	65496	2	Y	5504	5602	1	4	8	98
							6054	9									
03	76901	X	76901	-0-	-0-	-0-	429	1	70114	2	Y	5780	5711	1	2	8	165
							6358	9									
04	71537	X	71537	-0-	-0-	-0-	410	1	65452	2	Y	5159	5169	1	2	8	153
							5675	9									
05	85543	X	85543	-0-	-0-	-0-	453	1	78995	2	Y	5541	5465	1	2	8	227
							6095	9									
06	80279	X	80279	-0-	-0-	-0-	438	1	74497	2	Y	4858	4937	1	1	8	147
							5344	9									
07	81207	X	81207	-0-	-0-	-0-	468	1	74913	2	Y	5296	5351	1	5	8	87
							5826	9									
08	85529	X	75308	-0-	-10221	-0-	451	1	69651	2	Y	4733	4660	1	4	8	156
							5206	9									
09	82770	X	63680	-0-	-19090	-0-	393	1	59284	2	Y	3639	3324	1	3	8	468
							4003	9									
10	85529	X	64313	-0-	-21216	-0-	418	1	59585	2	Y	3918	3918	1	5	8	463
							4310	9									
11	80280	X	60908	-0-	-19372	-0-	430	1	56305	2	Y	3794	3967	1	5	8	285
							4173	9									
12	81220	X	54192	-0-	-27028	-0-	427	1	50143	2	Y	3293	3332	1	3	8	243
							3622	9									

TOTAL GAS PROD: 874,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 58,547

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE DOS WELL #: G 2H RRCID -> 281152 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8410 - 16679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	92256	X	81210	-0-	-11046	-0-	351	1	73479	2	Y	6709	6711	1	5	8	188
							7380	9									
02	83328	X	69063	-0-	-14265	-0-	335	1	62632	2	Y	5542	5631	1	4	8	95
							6096	9									
03	92256	X	73078	-0-	-19178	-0-	406	1	66448	2	Y	5658	5591	1	1	8	161
							6224	9									
04	80460	X	69843	-0-	-10617	-0-	400	1	63801	2	Y	5129	5136	1	2	8	152
							5642	9									
05	81220	X	73708	-0-	-7512	-0-	388	1	67733	2	Y	5079	5019	1	2	8	210
							5587	9									
06	78600	X	67651	-0-	-10949	-0-	367	1	62502	2	Y	4347	4423	1	1	8	133
							4782	9									
07	71517	X	66437	-0-	-5080	-0-	386	1	61761	2	Y	3900	3964	1	3	8	66
							4290	9									
08	71517	X	62380	-0-	-9137	-0-	376	1	58132	2	Y	3520	3466	1	3	8	117
							3872	9									
09	69210	X	55200	-0-	-14010	-0-	331	1	49937	2	Y	4484	4029	1	5	8	567
							4932	9									
10	71517	X	57012	-0-	-14505	-0-	373	1	53217	2	Y	3111	3287	1	1	8	390
							3422	9									
11	67650	X	47508	-0-	-20142	-0-	338	1	44145	2	Y	2750	2924	1			216
							3025	9									
12	66433	X	47510	-0-	-18923	-0-	375	1	44090	2	Y	2768	2773	1	1	8	210
							3045	9									

TOTAL GAS PROD: 770,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 52,997

PGE DOS WELL #: G 3H RRCID -> 281161 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8268 - 16640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	108655	X	97418	-0-	-11237	-0-	424	1	88785	2	Y	7463	7470	1	5	8	209
							8209	9									
02	91868	X	80032	-0-	-11836	-0-	390	1	73028	2	Y	6013	6114	1	5	8	103
							6614	9									
03	97433	X	84576	-0-	-12857	-0-	473	1	77354	2	Y	6135	6063	1	2	8	173
							6749	9									
04	94290	X	80977	-0-	-13313	-0-	466	1	74455	2	Y	5505	5515	1	3	8	160
							6056	9									
05	97433	X	94997	-0-	-2436	-0-	505	1	88180	2	Y	5738	5663	1	2	8	233
							6312	9									
06	94290	X	91942	-0-	-2348	-0-	505	1	85905	2	Y	5029	5111	1	1	8	150
							5532	9									
07	88598	X	84559	-0-	-4039	-0-	496	1	79311	2	Y	4320	4397	1	3	8	70
							4752	9									
08	94984	X	77863	-0-	-17121	-0-	474	1	73180	2	Y	3826	3768	1	3	8	125
							4209	9									
09	91950	X	64268	-0-	-27682	-0-	402	1	60587	2	Y	2981	2721	1	3	8	382
							3279	9									
10	95015	X	68638	-0-	-26377	-0-	453	1	64535	2	Y	3318	3307	1	1	8	392
							3650	9									
11	91950	X	65432	-0-	-26518	-0-	470	1	61524	2	Y	3125	3275	1			242
							3438	9									
12	84568	X	62639	-0-	-21929	-0-	500	1	58786	2	Y	3048	3059	1	2	8	229
							3353	9									

TOTAL GAS PROD: 953,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 56,501

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	94395	X	78476	-0-	-15919	-0-	339	1	71148	2	Y	6354	6340	1	5	8	177
							6989	9									
02	70140	X	60232	-0-	-9908	-0-	291	1	54574	2	Y	4879	4969	1	4	8	83
							5367	9									
03	76601	X	67454	-0-	-9147	-0-	375	1	61303	2	Y	5251	5186	1	1	8	147
							5776	9									
04	75930	X	56345	-0-	-19585	-0-	321	1	51239	2	Y	4350	4369	1	2	8	126
							4785	9									
05	78572	X	78572	-0-	-0-	-0-	415	1	72461	2	Y	5178	5093	1	2	8	209
							5696	9									
06	82032	X	82032	-0-	-0-	-0-	449	1	76393	2	Y	4718	4787	1	1	8	139
							5190	9									
07	77642	X	77642	-0-	-0-	-0-	454	1	72663	2	Y	4114	4185	1	3	8	65
							4525	9									
08	78585	X	76594	-0-	-1991	-0-	466	1	71901	2	Y	3843	3781	1	4	8	123
							4227	9									
09	80820	X	64649	-0-	-16171	-0-	404	1	60959	2	Y	2987	2726	1	3	8	381
							3286	9									
10	83514	X	69339	-0-	-14175	-0-	456	1	65062	2	Y	3474	3446	1	1	8	408
							3821	9									
11	80820	X	66544	-0-	-14276	-0-	476	1	62319	2	Y	3408	3554	1			262
							3749	9									
12	77655	X	63217	-0-	-14438	-0-	502	1	59000	2	Y	3377	3384	1	3	8	252
							3715	9									

TOTAL GAS PROD: 841,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 51,933

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	45074	X	21930	-0-	-23144	-0-	64	1	17906	2	N	3586	3593	0	2	5	-0-
							15	4	3945	9			1	8			
02	34244	X	17655	-0-	-16589	-0-	54	1	14382	2	Y	2925	2912	0	1	8	12
							1	4	3218	9							
03	34534	X	16418	-0-	-18116	-0-	51	1	13462	2	Y	2637	2636	0	5	8	8
							4	4	2901	9							
04	26790	X	15551	-0-	-11239	-0-	49	1	12569	2	Y	2660	2624	0	33	1	10
							7	4	2926	9			1	8			
05	25606	X	15019	-0-	-10587	-0-	54	1	12363	2	Y	2362	2362	0	1	8	9
							4	4	2598	9							
06	21210	X	13846	-0-	-7364	-0-	52	1	11450	2	Y	2127	2124	0			12
							4	4	2340	9							
07	13638	X	13638	-0-	-0-	-0-	47	1	11375	2	Y	2013	2015	0			10
							2	4	2214	9							
08	13547	X	12079	-0-	-1468	-0-	30	1	9961	2	Y	1896	1894	0	4	8	8
							2	4	2086	9							
09	13110	X	10077	-0-	-3033	-0-	16	1	8369	2	Y	1537	1532	0	4	8	9
							1	4	1691	9							
10	13547	X	10366	-0-	-3181	-0-	21	1	8391	2	Y	1774	1747	0	33	1	2
							3	4	1951	9			1	8			
11	13110	X	10070	-0-	-3040	-0-	21	1	8108	2	Y	1764	1762	0	1	8	3
							1	4	1940	9							
12	13547	X	10135	-0-	-3412	-0-	34	1	7959	2	Y	1947	1941	0	5	8	4
							2142	9									

TOTAL GAS PROD: 166,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,228

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	87079	X	74207	-0-	-12872	-0-	326	1	68410	2	Y	4974	4989	1	3	8	144
							5471	9									
02	74760	X	58476	-0-	-16284	-0-	288	1	53898	2	Y	3900	3969	1	3	8	72
							4290	9									
03	80414	X	60403	-0-	-20011	-0-	341	1	55739	2	Y	3930	3885	1	1	8	116
							4323	9									
04	75750	X	56111	-0-	-19639	-0-	325	1	51882	2	Y	3549	3555	1	2	8	108
							3904	9									
05	77376	X	55386	-0-	-21990	-0-	295	1	51382	2	Y	3372	3337	1	1	8	142
							3709	9									
06	71820	X	47284	-0-	-24536	-0-	259	1	44008	2	Y	2743	2799	1			86
							3017	9									
07	54095	X	47117	-0-	-6978	-0-	275	1	44049	2	Y	2539	2578	1	2	8	45
							2793	9									
08	54095	X	44971	-0-	-9124	-0-	272	1	42071	2	Y	2389	2351	1	2	8	81
							2628	9									
09	52350	X	37120	-0-	-15230	-0-	232	1	34907	2	Y	1801	1646	1	1	8	235
							1981	9									
10	54095	X	38476	-0-	-15619	-0-	253	1	36033	2	Y	1991	1986	1	1	8	239
							2190	9									
11	47280	X	39289	-0-	-7991	-0-	281	1	36798	2	Y	2009	2091	1			157
							2210	9									
12	47120	X	35010	-0-	-12110	-0-	278	1	32704	2	Y	1844	1857	1	1	8	143
							2028	9									

TOTAL GAS PROD: 593,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 35,041

FAITH-YANA WELL #: G 5HU RRCID -> 281200 COMPL. DATE 07/06/2016 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7378 - 15368

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15190	X	15190	-0-	-0-	-0-	266	1	13127	2	N	1634	1740	1			112
							1797	9									
02	11258	X	11258	-0-	-0-	-0-	295	1	9626	2	N	1215	1251	1			76
							1337	9									
03	18136	X	18136	-0-	-0-	-0-	495	1	16056	2	N	1441	1438	1	1	8	78
							1585	9									
04	15669	X	15669	-0-	-0-	-0-	482	1	13949	2	N	1125	376	0	657	1	170
							1238	9									
05	12810	X	12810	-0-	-0-	-0-	468	1	11126	2	N	1105	14	0	1190	1	71
							1216	9									
06	11460	X	-0-	-0-	-11460	-0-					N	-0-	8	0			63
07	13618	X	13618	-0-	-0-	-0-	275	1	12562	2	N	710	284	0	285	1	204
							781	9									
08	15499	X	15499	-0-	-0-	-0-	549	1	13242	2	N	1553	1608	0	3	8	146
							1708	9									
09	12545	X	12545	-0-	-0-	-0-	509	1	10606	2	N	1300	1324	0	5	8	117
							1430	9									
10	11842	X	11775	-0-	-67	-0-	470	1	9768	2	N	1397	401	0	881	1	232
							1537	9									
11	11460	X	10613	-0-	-847	-0-	434	1	8977	2	N	1093	2	0	1233	1	89
							1202	9					1	8			
12	11842	X	10885	-0-	-957	-0-	448	1	9135	2	N	1184	1016	1	6	8	251
							1302	9									

TOTAL GAS PROD: 147,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,757

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23380	X	23380	-0-	-0-	-0-	324	1	21246	2	N	1645	1640	0	1	5	10
							1810	9					1	8			
02	21247	X	21247	-0-	-0-	-0-	297	1	19588	2	N	1238	1242	0			6
							1362	9									
03	18107	X	18107	-0-	-0-	-0-	307	1	16327	2	N	1339	1337	0	3	8	5
							1473	9									
04	16009	X	16009	-0-	-0-	-0-	284	1	14491	2	N	1122	1108	0	14	1	4
							1234	9					1	8			
05	16089	X	10276	-0-	-5813	-0-	173	1	9415	2	N	625	624	0			5
							688	9									
06	15570	X	13035	-0-	-2535	-0-	109	1	12192	2	N	667	665	0			7
							734	9									
07	16089	X	11362	-0-	-4727	-0-	38	1	10283	2	N	946	946	0			7
							1041	9									
08	16089	X	10944	-0-	-5145	-0-	9819	2	1125	9	N	1023	1022	0	2	8	6
09	15570	X	13024	-0-	-2546	-0-	12013	2	1011	9	N	919	916	0	2	8	7
10	13485	X	12438	-0-	-1047	-0-	11528	2	910	9	N	827	815	0	15	1	4
11	13050	X	11598	-0-	-1452	-0-	10667	2	931	9	N	846	844	0	1	8	5
12	13454	X	11891	-0-	-1563	-0-	10767	2	1124	9	N	1022	1019	0	4	8	4

TOTAL GAS PROD: 173,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,219

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. (I) GAS LIFT(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	19165	-0-	-7929	-0-	292	1	16319	2	N	2322	2310	0	1	5	16
							2554	9					1	8			
02	24472	X	15856	-0-	-8616	-0-	230	1	14337	2	N	1172	1181	0			7
							1289	9									
03	27094	X	12830	-0-	-14264	-0-	240	1	11240	2	N	1227	1226	0	3	8	5
							1350	9									
04	20220	X	11091	-0-	-9129	-0-	221	1	9698	2	N	1065	1052	0	13	1	4
							1172	9					1	8			
05	19158	X	7356	-0-	-11802	-0-	134	1	6508	2	N	649	650	0			3
							714	9									
06	18540	X	7548	-0-	-10992	-0-	74	1	6694	2	N	709	708	0			4
							780	9									
07	17546	X	11723	-0-	-5823	-0-	39	1	10449	2	N	1123	1122	0			5
							1235	9									
08	12834	X	10386	-0-	-2448	-0-	9239	2	1147	9	N	1043	1043	0	2	8	3
09	11100	X	10196	-0-	-904	-0-	8930	2	1266	9	N	1151	1146	0	2	8	6
10	11718	X	9690	-0-	-2028	-0-	8659	2	1031	9	N	937	925	0	17	1	1
11	11340	X	8752	-0-	-2588	-0-	7786	2	966	9	N	878	877	0	1	8	1
12	11718	X	8872	-0-	-2846	-0-	7794	2	1078	9	N	980	977	0	3	8	1

TOTAL GAS PROD: 133,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,256

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	37448	X	30101	-0-	-7347	-0-	76	1	25277	2	N	4300	4311	0	3	5	-0-
							18	4	4730	9			3	8			
02	33824	X	26220	-0-	-7604	-0-	68	1	22128	2	Y	3657	3638	0	1	8	18
							1	4	4023	9							
03	37448	X	24915	-0-	-12533	-0-	74	1	20686	2	Y	3773	3770	0	8	8	13
							5	4	4150	9							
04	36240	X	22241	-0-	-13999	-0-	65	1	18459	2	Y	3371	3327	0	42	1	13
							9	4	3708	9			2	8			
05	33852	X	21501	-0-	-12351	-0-	71	1	18006	2	Y	3108	3107	0	1	8	13
							5	4	3419	9							
06	29130	X	18579	-0-	-10551	-0-	62	1	15721	2	Y	2537	2535	0			15
							5	4	2791	9							
07	20460	X	17629	-0-	-2831	-0-	54	1	15050	2	Y	2294	2297	0			12
							2	4	2523	9							
08	20460	X	15117	-0-	-5343	-0-	31	1	12862	2	Y	2019	2019	0	4	8	8
							3	4	2221	9							
09	19800	X	12614	-0-	-7186	-0-	18	1	10666	2	Y	1754	1749	0	4	8	9
							1	4	1929	9							
10	20460	X	12917	-0-	-7543	-0-	23	1	10633	2	Y	2052	2020	0	38	1	2
							4	4	2257	9			1	8			
11	18570	X	12576	-0-	-5994	-0-	22	1	10545	2	Y	1825	1823	0	1	8	3
							1	4	2008	9							
12	17639	X	11841	-0-	-5798	-0-	30	1	9897	2	Y	1740	1736	0	5	8	2
							1914	9									

TOTAL GAS PROD: 226,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,430

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	34968	X	22675	-0-	-12293	-0-	357	1	18804	2	N	3183	3190	0	2	5	-0-
							13	4	3501	9			1	8			
02	31584	X	20181	-0-	-11403	-0-	347	1	16305	2	Y	3207	3192	0	1	8	14
							1	4	3528	9							
03	34968	X	22288	-0-	-12680	-0-	365	1	18076	2	Y	3493	3489	0	8	8	10
							5	4	3842	9							
04	30030	X	21111	-0-	-8919	-0-	366	1	17440	2	Y	2997	2958	0	38	1	9
							8	4	3297	9			2	8			
05	24149	X	20276	-0-	-3873	-0-	610	1	16556	2	Y	2824	2821	0	1	8	11
							4	4	3106	9							
06	21930	X	18737	-0-	-3193	-0-	772	1	15244	2	Y	2469	2466	0			14
							5	4	2716	9							
07	18817	X	17433	-0-	-1384	-0-	748	1	14054	2	Y	2390	2391	0			13
							2	4	2629	9							
08	18817	X	15781	-0-	-3036	-0-	687	1	12628	2	Y	2239	2238	0	4	8	10
							3	4	2463	9							
09	18210	X	13851	-0-	-4359	-0-	659	1	11174	2	Y	1834	1829	0	4	8	11
							1	4	2017	9							
10	18817	X	13450	-0-	-5367	-0-	626	1	10465	2	Y	2141	2108	0	40	1	2
							4	4	2355	9			2	8			
11	18210	X	12542	-0-	-5668	-0-	583	1	9530	2	Y	2207	2203	0	4	8	2
							1	4	2428	9							
12	17422	X	12000	-0-	-5422	-0-	615	1	8936	2	Y	2226	2220	0	6	8	2
							2449	9									

TOTAL GAS PROD: 210,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,210

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33449	X	20986	-0-		-12463	-0-	69	1	16546	2	N	3959	3965	0	3	5	-0-
								16	4	4355	9			2	8			
02	30212	X	18126	-0-		-12086	-0-	57	1	14662	2	Y	3096	3083	0	1	8	12
								1	4	3406	9							
03	28520	X	17306	-0-		-11214	-0-	53	1	14148	2	Y	2819	2819	0	7	8	5
								4	4	3101	9							
04	27600	X	14935	-0-		-12665	-0-	49	1	12062	2	Y	2561	2527	0	32	1	6
								7	4	2817	9			1	8			
05	20987	X	14060	-0-		-6927	-0-	54	1	11397	2	Y	2368	2367	0	1	8	6
								4	4	2605	9							
06	20310	X	13577	-0-		-6733	-0-	61	1	10732	2	Y	2526	2522	0			10
								5	4	2779	9							
07	13857	X	13020	-0-		-837	-0-	50	1	10612	2	Y	2142	2146	0			6
								2	4	2356	9							
08	13857	X	10832	-0-		-3025	-0-	28	1	8884	2	Y	1744	1745	0	4	8	1
								2	4	1918	9							
09	13410	X	10710	-0-		-2700	-0-	247	1	8701	2	Y	1601	1595	0	4	8	3
								1	4	1761	9							
10	13857	X	10267	-0-		-3590	-0-	509	1	8058	2	Y	1543	1517	0	29	1	-0-
								3	4	1697	9							
11	13410	X	9605	-0-		-3805	-0-	499	1	7618	2	Y	1352	1351	0	1	8	-0-
								1	4	1487	9							
12	13020	X	8931	-0-		-4089	-0-	477	1	7044	2	Y	1282	1278	0	4	8	-0-
								1410	9									

TOTAL GAS PROD: 162,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,993

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31961	X	21298	-0-		-10663	-0-	79	1	16351	2	N	4409	4414	0	3	5	-0-
								18	4	4850	9			3	8			
02	28868	X	21946	-0-		-6922	-0-	81	1	17061	2	Y	4366	4347	0	1	8	18
								1	4	4803	9							
03	31961	X	21563	-0-		-10398	-0-	79	1	16988	2	Y	4082	4080	0	9	8	11
								6	4	4490	9							
04	30930	X	19535	-0-		-11395	-0-	70	1	15448	2	Y	3643	3595	0	46	1	11
								10	4	4007	9			2	8			
05	24304	X	19209	-0-		-5095	-0-	80	1	15309	2	Y	3468	3467	0	1	8	11
								5	4	3815	9							
06	23520	X	17158	-0-		-6362	-0-	74	1	13712	2	Y	3060	3056	0			15
								6	4	3366	9							
07	19747	X	15182	-0-		-4565	-0-	64	1	12084	2	Y	2755	2759	0			11
								3	4	3031	9							
08	19747	X	16096	-0-		-3651	-0-	45	1	12899	2	Y	2862	2859	0	5	8	9
								4	4	3148	9							
09	19110	X	14398	-0-		-4712	-0-	25	1	11690	2	Y	2438	2430	0	5	8	12
								1	4	2682	9							
10	19220	X	14024	-0-		-5196	-0-	27	1	11400	2	Y	2357	2323	0	44	1	-0-
								4	4	2593	9			2	8			
11	17160	X	13410	-0-		-3750	-0-	25	1	11089	2	Y	2086	2083	0	3	8	-0-
								1	4	2295	9							
12	16089	X	12698	-0-		-3391	-0-	35	1	10410	2	Y	2048	2043	0	5	8	-0-
								2253	9									

TOTAL GAS PROD: 206,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 37,574

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH YANA G UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 281311 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7511 - 14277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31899	X	20132	-0-	-11767	-0-	76	1	15389	2	N	4227	4237	0	3	5	-0-
							17	4	4650	9			3	8			
02	28812	X	19790	-0-	-9022	-0-	73	1	15395	2	Y	3928	3906	0	1	8	21
							1	4	4321	9							
03	31899	X	20477	-0-	-11422	-0-	74	1	16216	2	Y	3802	3799	0	8	8	16
							5	4	4182	9							
04	29490	X	18126	-0-	-11364	-0-	61	1	14529	2	Y	3206	3165	0	40	1	15
							9	4	3527	9			2	8			
05	22816	X	17313	-0-	-5503	-0-	69	1	13926	2	Y	3012	3010	0	1	8	16
							5	4	3313	9							
06	21210	X	15329	-0-	-5881	-0-	64	1	12312	2	Y	2679	2675	0			20
							6	4	2947	9							
07	18166	X	13717	-0-	-4449	-0-	57	1	10965	2	Y	2448	2451	0			17
							2	4	2693	9							
08	18166	X	13713	-0-	-4453	-0-	38	1	11009	2	Y	2421	2419	0	5	8	14
							3	4	2663	9							
09	17580	X	10430	-0-	-7150	-0-	19	1	8416	2	Y	1813	1809	0	4	8	14
							1	4	1994	9							
10	17298	X	6994	-0-	-10304	-0-	15	1	5598	2	Y	1254	1239	0	23	1	6
							2	4	1379	9							
11	15330	X	14378	-0-	-952	-0-	32	1	11442	2	Y	2639	2633	0	5	8	7
							1	4	2903	9							
12	13702	X	13523	-0-	-179	-0-	39	1	10990	2	Y	2267	2261	0	6	8	7
							2494	9									

TOTAL GAS PROD: 183,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,696

FAITH YANA M UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 281312 COMPL. DATE 06/14/2016 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7518 - 14379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24490	X	20658	-0-	-3832	-0-	80	1	15642	2	N	4471	4479	0	3	5	-0-
							18	4	4918	9			3	8			
02	22120	X	18370	-0-	-3750	-0-	65	1	14463	2	Y	3492	3476	0	1	8	15
							1	4	3841	9							
03	24490	X	19378	-0-	-5112	-0-	68	1	15469	2	Y	3487	3484	0	8	8	10
							5	4	3836	9							
04	23700	X	16514	-0-	-7186	-0-	58	1	13142	2	Y	3005	2966	0	38	1	9
							8	4	3306	9			2	8			
05	24490	X	16818	-0-	-7672	-0-	66	1	13614	2	Y	2849	2848	0	1	8	9
							4	4	3134	9							
06	19980	X	14965	-0-	-5015	-0-	71	1	11653	2	Y	2941	2935	0			15
							6	4	3235	9							
07	17391	X	14511	-0-	-2880	-0-	56	1	11840	2	Y	2375	2381	0			9
							2	4	2613	9							
08	17391	X	9696	-0-	-7695	-0-	26	1	7824	2	Y	1676	1678	0	3	8	4
							2	4	1844	9							
09	16500	X	10614	-0-	-5886	-0-	238	1	8317	2	Y	1871	1863	0	4	8	8
							1	4	2058	9							
10	16833	X	16376	-0-	-457	-0-	786	1	12460	2	Y	2841	2793	0	53	1	1
							5	4	3125	9			2	8			
11	18406	X	18406	-0-	-0-	-0-	963	1	14704	2	Y	2489	2485	0	4	8	1
							1	4	2738	9							
*12	16068	X	16068	-0-	-0-	-0-	870	1	12875	2	Y	2112	2108	0	5	8	-0-
							2323	9									

TOTAL GAS PROD: 192,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,609

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-BONITA WELL #: B 3H RRCID -> 281314 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7106 - 13447

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44950	X	31278	-0-	-13672	-0-	336	1	27201	2	N	3388	3400	0	2	5	-0-
							14	4	3727	9			1	8			
02	40600	X	30210	-0-	-10390	-0-	684	1	25217	2	Y	3916	3897	0	1	8	18
							1	4	4308	9							
03	43090	X	30029	-0-	-13061	-0-	706	1	24619	2	Y	4271	4266	0	10	8	13
							6	4	4698	9							
04	37230	X	26802	-0-	-10428	-0-	615	1	22070	2	Y	3734	3686	0	47	1	12
							10	4	4107	9			2	8			
05	35557	X	25699	-0-	-9858	-0-	649	1	21219	2	Y	3478	3477	0	1	8	12
							5	4	3826	9							
06	32370	X	23539	-0-	-8831	-0-	617	1	19639	2	Y	2979	2975	0			16
							6	4	3277	9							
07	23808	X	22888	-0-	-920	-0-	626	1	19256	2	Y	2730	2734	0			12
							3	4	3003	9							
08	23808	X	20135	-0-	-3673	-0-	568	1	16869	2	Y	2450	2449	0	5	8	8
							3	4	2695	9							
09	23040	X	17108	-0-	-5932	-0-	530	1	14290	2	Y	2079	2071	0	5	8	11
							1	4	2287	9							
10	23808	X	16758	-0-	-7050	-0-	542	1	13808	2	Y	2185	2153	0	41	1	-0-
							4	4	2404	9			2	8			
11	23040	X	16473	-0-	-6567	-0-	511	1	13614	2	Y	2134	2130	0	4	8	-0-
							1	4	2347	9							
12	22878	X	16904	-0-	-5974	-0-	574	1	13998	2	Y	2120	2114	0	6	8	-0-
							2332	9									

TOTAL GAS PROD: 277,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 35,464

FAITH-YANA WELL #: G 6HU RRCID -> 281326 COMPL. DATE 07/05/2016 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7404 - 15598

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32643	X	24456	-0-	-8187	-0-	379	1	21581	2	N	2269	2282	1	1	8	148
							2496	9									
02	29484	X	22168	-0-	-7316	-0-	444	1	19362	2	N	2147	2164	1			131
							2362	9									
03	30659	X	22732	-0-	-7927	-0-	514	1	19850	2	N	2153	2166	1	2	8	116
							2368	9									
04	24630	X	18668	-0-	-5962	-0-	480	1	16585	2	N	1457	488	0	864	1	221
							1603	9									
05	24552	X	15982	-0-	-8570	-0-	509	1	13754	2	N	1563	20	0	1668	1	96
							1719	9									
06	23760	X	-0-	-0-	-23760	-0-					N	-0-	13	0			83
07	24552	X	4629	-0-	-19923	-0-	110	1	3792	2	N	661	265	0	282	1	197
							727	9									
08	22723	X	12388	-0-	-10335	-0-	473	1	9899	2	N	1833	1886	0	4	8	140
							2016	9									
09	18660	X	9967	-0-	-8693	-0-	442	1	8356	2	N	1063	1090	0	3	8	110
							1169	9									
10	15996	X	10560	-0-	-5436	-0-	443	1	8789	2	N	1207	346	0	772	1	199
							1328	9									
11	13671	X	13671	-0-	-0-	-0-	508	1	11779	2	N	1258	1	0	1360	1	93
							1384	9					3	8			
12	12400	X	11273	-0-	-1127	-0-	452	1	9510	2	N	1192	1029	1	8	8	248
							1311	9									

TOTAL GAS PROD: 166,494 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,803

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	61380	X	37056	-0-	-24324	-0-	90	1	31447	2	N	4999	5015	0	3	5	-0-
							20	4	5499	9			3	8			
02	55440	X	29518	-0-	-25922	-0-	70	1	25272	2	Y	3795	3775	0	1	8	19
							1	4	4175	9							
03	59768	X	26955	-0-	-32813	-0-	76	1	22586	2	Y	3898	3894	0	8	8	15
							5	4	4288	9							
04	45420	X	23378	-0-	-22042	-0-	64	1	19551	2	Y	3412	3368	0	43	1	14
							10	4	3753	9			2	8			
05	44423	X	22855	-0-	-21568	-0-	73	1	19272	2	Y	3186	3184	0	1	8	15
							5	4	3505	9							
06	35850	X	19876	-0-	-15974	-0-	64	1	16890	2	Y	2651	2649	0			17
							6	4	2916	9							
07	20119	X	18007	-0-	-2112	-0-	57	1	15272	2	Y	2433	2437	0			13
							2	4	2676	9							
08	20119	X	16196	-0-	-3923	-0-	33	1	13840	2	Y	2109	2110	0	4	8	8
							3	4	2320	9							
09	19470	X	13598	-0-	-5872	-0-	18	1	11641	2	Y	1762	1757	0	4	8	9
							1	4	1938	9							
10	20119	X	14253	-0-	-5866	-0-	25	1	11841	2	Y	2166	2132	0	40	1	1
							4	4	2383	9			2	8			
11	19470	X	13670	-0-	-5800	-0-	24	1	11401	2	Y	2040	2038	0	3	8	-0-
							1	4	2244	9							
12	18011	X	12664	-0-	-5347	-0-	33	1	10513	2	Y	1925	1920	0	5	8	-0-
							2118	9									

TOTAL GAS PROD: 248,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,376

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	69440	X	40239	-0-	-29201	-0-	133	1	31832	2	N	7494	7504	0	5	5	-0-
							31	4	8243	9			5	8			
02	62300	X	32885	-0-	-29415	-0-	110	1	26248	2	Y	5932	5906	0	2	8	24
							2	4	6525	9							
03	59675	X	31731	-0-	-27944	-0-	274	1	25666	2	Y	5258	5257	0	12	8	13
							7	4	5784	9							
04	52380	X	28015	-0-	-24365	-0-	244	1	22593	2	Y	4695	4635	0	59	1	12
							13	4	5165	9			2	8			
05	41881	X	28051	-0-	-13830	-0-	265	1	22695	2	Y	4622	4617	0	2	8	15
							7	4	5084	9							
06	38940	X	26106	-0-	-12834	-0-	261	1	20975	2	Y	4419	4413	0	1	8	20
							9	4	4861	9							
07	24800	X	24693	-0-	-107	-0-	246	1	20261	2	Y	3802	3809	0			13
							4	4	4182	9							
08	24800	X	24023	-0-	-777	-0-	214	1	19908	2	Y	3543	3541	0	7	8	8
							4	4	3897	9							
09	24000	X	20864	-0-	-3136	-0-	178	1	17024	2	Y	3328	3316	0	6	8	14
							1	4	3661	9							
10	24800	X	19814	-0-	-4986	-0-	177	1	16123	2	Y	3189	3142	0	59	1	-0-
							6	4	3508	9			2	8			
11	24000	X	19487	-0-	-4513	-0-	177	1	15867	2	Y	3129	3124	0	5	8	-0-
							1	4	3442	9							
12	24707	X	19199	-0-	-5508	-0-	196	1	15694	2	Y	3007	2999	0	8	8	-0-
							1	4	3308	9							

TOTAL GAS PROD: 315,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 52,418

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	43214	X	40443	-0-	-2771	-0-	104	1	33878	2	N	5852	5867	0	4	5	-0-
							24	4	6437	9			3	8			
02	39032	X	30989	-0-	-8043	-0-	87	1	25767	2	Y	4667	4644	0	2	8	21
							1	4	5134	9							
03	43214	X	39799	-0-	-3415	-0-	106	1	33713	2	Y	5430	5422	0	12	8	17
							7	4	5973	9							
04	41820	X	32458	-0-	-9362	-0-	80	1	27670	2	Y	4269	4216	0	54	1	14
							12	4	4696	9			2	8			
05	43214	X	32963	-0-	-10251	-0-	93	1	28441	2	Y	4021	4019	0	2	8	14
							6	4	4423	9							
06	39150	X	26941	-0-	-12209	-0-	78	1	23288	2	Y	3244	3240	0	2	8	16
							7	4	3568	9							
07	32085	X	25075	-0-	-7010	-0-	68	1	21770	2	Y	2940	2944	0			12
							3	4	3234	9							
08	32085	X	23221	-0-	-8864	-0-	42	1	20280	2	Y	2633	2632	0	5	8	8
							3	4	2896	9							
09	31050	X	14251	-0-	-16799	-0-	19	1	12200	2	Y	1846	1841	0	5	8	8
							1	4	2031	9							
10	32085	X	7971	-0-	-24114	-0-	217	1	6106	2	Y	1495	1475	0	28	1	-0-
							3	4	1645	9							
11	26940	X	11621	-0-	-15319	-0-	242	1	9438	2	Y	1764	1760	0	2	8	2
							1	4	1940	9							
12	25079	X	16230	-0-	-8849	-0-	339	1	13600	2	Y	2083	2076	0	6	8	3
							2291	9									

TOTAL GAS PROD: 301,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 40,244

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	41850	X	38832	-0-	-3018	-0-	113	1	31717	2	N	6342	6357	0	4	5	-0-
							26	4	6976	9			5	8			
02	37800	X	32630	-0-	-5170	-0-	96	1	26854	2	Y	5163	5138	0	2	8	23
							1	4	5679	9							
03	41850	X	35059	-0-	-6791	-0-	109	1	28779	2	Y	5603	5595	0	12	8	19
							8	4	6163	9							
04	40500	X	32137	-0-	-8363	-0-	90	1	26851	2	Y	4712	4652	0	59	1	18
							13	4	5183	9			2	8			
05	41850	X	36109	-0-	-5741	-0-	110	1	30725	2	Y	4788	4783	0	3	8	20
							7	4	5267	9							
06	37590	X	33113	-0-	-4477	-0-	96	1	28650	2	Y	3963	3960	0	1	8	22
							8	4	4359	9							
07	33477	X	33477	-0-	-0-	-0-	85	1	29372	2	Y	3651	3657	0			16
							4	4	4016	9							
08	31961	X	31117	-0-	-844	-0-	55	1	27255	2	Y	3457	3455	0	7	8	11
							4	4	3803	9							
09	30930	X	30194	-0-	-736	-0-	30	1	26972	2	Y	2901	2891	0	6	8	15
							1	4	3191	9							
10	31961	X	30402	-0-	-1559	-0-	442	1	26318	2	Y	3305	3254	0	61	1	3
							6	4	3636	9			2	8			
11	30930	X	25477	-0-	-5453	-0-	371	1	21863	2	Y	2947	2943	0	5	8	2
							1	4	3242	9							
12	31961	X	24505	-0-	-7456	-0-	382	1	21454	2	Y	2426	2420	0	6	8	2
							2669	9									

TOTAL GAS PROD: 383,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 49,258

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

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	42458	X	42458	-0-	-0-	-0-	124	1	34675	2	N	6937	6957	0	4	5	-0-
							28	4	7631	9			5	8			
02	36428	X	31167	-0-	-5261	-0-	94	1	25488	2	Y	5076	5049	0	2	8	25
							1	4	5584	9							
03	40331	X	34292	-0-	-6039	-0-	96	1	28755	2	Y	4940	4937	0	11	8	17
							7	4	5434	9							
04	39030	X	31204	-0-	-7826	-0-	79	1	26590	2	Y	4113	4061	0	52	1	15
							11	4	4524	9			2	8			
05	40331	X	28099	-0-	-12232	-0-	82	1	24058	2	Y	3594	3592	0	1	8	16
							6	4	3953	9							
06	39030	X	28502	-0-	-10528	-0-	81	1	24745	2	Y	3335	3330	0			21
							7	4	3669	9							
07	27993	X	26400	-0-	-1593	-0-	67	1	23145	2	Y	2895	2900	0			16
							3	4	3185	9							
08	27993	X	23110	-0-	-4883	-0-	40	1	20255	2	Y	2556	2555	0	5	8	12
							3	4	2812	9							
09	27090	X	23703	-0-	-3387	-0-	26	1	20966	2	Y	2464	2454	0	6	8	16
							1	4	2710	9							
10	27993	X	27977	-0-	-16	-0-	416	1	24439	2	Y	2834	2791	0	53	1	4
							5	4	3117	9			2	8			
11	27090	X	24914	-0-	-2176	-0-	364	1	21471	2	Y	2798	2793	0	5	8	4
							1	4	3078	9							
12	26412	X	21391	-0-	-5021	-0-	350	1	18335	2	Y	2460	2454	0	6	8	4
							2706	9									

TOTAL GAS PROD: 343,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 44,002

FAITH-BONITA WELL #: H 7H RRCID -> 281376 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7003 - 13981

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	42452	X	42452	-0-	-0-	-0-	109	1	35612	2	N	6096	6110	0	4	5	-0-
							25	4	6706	9			4	8			
02	37293	X	37293	-0-	-0-	-0-	98	1	31428	2	Y	5242	5217	0	2	8	23
							1	4	5766	9							
03	39742	X	34171	-0-	-5571	-0-	98	1	28543	2	Y	5021	5018	0	11	8	15
							7	4	5523	9							
04	38460	X	27513	-0-	-10947	-0-	75	1	23111	2	Y	3924	3876	0	49	1	12
							11	4	4316	9			2	8			
05	39742	X	29974	-0-	-9768	-0-	93	1	25428	2	Y	4043	4037	0	2	8	16
							6	4	4447	9							
06	38460	X	24842	-0-	-13618	-0-	74	1	21408	2	Y	3049	3049	0			16
							6	4	3354	9							
07	29574	X	22048	-0-	-7526	-0-	55	1	19419	2	Y	2338	2344	0			10
							2	4	2572	9							
08	29574	X	19885	-0-	-9689	-0-	34	1	17436	2	Y	2193	2192	0	4	8	7
							3	4	2412	9							
09	28620	X	18742	-0-	-9878	-0-	22	1	16386	2	Y	2121	2112	0	4	8	12
							1	4	2333	9							
10	29574	X	15732	-0-	-13842	-0-	311	1	13087	2	Y	2118	2087	0	39	1	2
							4	4	2330	9			2	8			
11	24840	X	11003	-0-	-13837	-0-	238	1	8964	2	Y	1636	1635	0	1	8	2
							1	4	1800	9							
12	22041	X	11700	-0-	-10341	-0-	292	1	9498	2	Y	1736	1731	0	5	8	2
							1910	9									

TOTAL GAS PROD: 295,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 39,517

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	25806	-0-	-2280	-0-	77	1	20925	2	N	4351	4360	0	3	5	-0-
							18	4	4786	9			3	8			
02	25368	X	19548	-0-	-5820	-0-	63	1	15732	2	Y	3411	3395	0	1	8	15
							1	4	3752	9							
03	28086	X	22848	-0-	-5238	-0-	76	1	18512	2	Y	3868	3862	0	8	8	13
							5	4	4255	9							
04	27180	X	22895	-0-	-4285	-0-	65	1	19063	2	Y	3415	3371	0	43	1	12
							10	4	3757	9			2	8			
05	28086	X	26819	-0-	-1267	-0-	93	1	22286	2	Y	4031	4026	0	2	8	15
							6	4	4434	9							
06	24960	X	23449	-0-	-1511	-0-	71	1	20161	2	Y	2919	2919	0			15
							6	4	3211	9							
07	23653	X	20760	-0-	-2893	-0-	60	1	17887	2	Y	2555	2559	0			11
							2	4	2811	9							
08	25296	X	18212	-0-	-7084	-0-	37	1	15579	2	Y	2357	2357	0	4	8	7
							3	4	2593	9							
09	24480	X	15599	-0-	-8881	-0-	22	1	13198	2	Y	2162	2154	0	4	8	11
							1	4	2378	9							
10	25296	X	15475	-0-	-9821	-0-	279	1	12759	2	Y	2212	2179	0	41	1	1
							4	4	2433	9			2	8			
11	23460	X	15728	-0-	-7732	-0-	281	1	13088	2	Y	2144	2141	0	4	8	-0-
							1	4	2358	9							
12	20770	X	15270	-0-	-5500	-0-	304	1	12613	2	Y	2139	2133	0	6	8	-0-
							2353	9									

TOTAL GAS PROD: 242,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 35,564

FAITH-BONITA WELL #: C 6H RRCID -> 281450 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7067 - 13523

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42532	X	27639	-0-	-14893	-0-	80	1	22606	2	N	4486	4496	0	3	5	-0-
							18	4	4935	9			3	8			
02	38416	X	26827	-0-	-11589	-0-	78	1	22109	2	Y	4217	4197	0	1	8	19
							1	4	4639	9							
03	42532	X	26844	-0-	-15688	-0-	77	1	22442	2	Y	3927	3925	0	8	8	13
							5	4	4320	9							
04	34140	X	24280	-0-	-9860	-0-	65	1	20446	2	Y	3417	3373	0	43	1	12
							10	4	3759	9			2	8			
05	32860	X	23536	-0-	-9324	-0-	73	1	19949	2	Y	3190	3188	0	1	8	13
							5	4	3509	9							
06	28740	X	21077	-0-	-7663	-0-	64	1	18056	2	Y	2683	2681	0			15
							6	4	2951	9							
07	21111	X	20065	-0-	-1046	-0-	58	1	17293	2	Y	2465	2468	0			12
							2	4	2712	9							
08	21111	X	17861	-0-	-3250	-0-	35	1	15358	2	Y	2241	2240	0	4	8	9
							3	4	2465	9							
09	20430	X	15062	-0-	-5368	-0-	20	1	12851	2	Y	1991	1984	0	4	8	12
							1	4	2190	9							
10	21111	X	15589	-0-	-5522	-0-	25	1	13175	2	Y	2168	2135	0	40	1	3
							4	4	2385	9			2	8			
11	20430	X	15552	-0-	-4878	-0-	25	1	13256	2	Y	2064	2061	0	3	8	3
							1	4	2270	9							
12	20057	X	14411	-0-	-5646	-0-	36	1	12083	2	Y	2084	2079	0	5	8	3
							2292	9									

TOTAL GAS PROD: 248,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,933

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	26226	X	22272	-0-	-3954	-0-	71	1	17816	2	N	3972	3978	0	3	5	-0-
							16	4	4369	9			3	8			
02	23688	X	17780	-0-	-5908	-0-	54	1	14528	2	Y	2906	2892	0	1	8	13
							1	4	3197	9							
03	26226	X	17375	-0-	-8851	-0-	55	1	14205	2	Y	2828	2826	0	7	8	8
							4	4	3111	9							
04	25380	X	21202	-0-	-4178	-0-	57	1	17836	2	Y	3001	2960	0	38	1	9
							8	4	3301	9			2	8			
05	23289	X	23289	-0-	-0-	-0-	71	1	19785	2	Y	3116	3113	0	1	8	11
							5	4	3428	9							
06	21540	X	20298	-0-	-1242	-0-	60	1	17513	2	Y	2473	2472	0			12
							5	4	2720	9							
07	21111	X	18179	-0-	-2932	-0-	50	1	15773	2	Y	2140	2144	0			8
							2	4	2354	9							
08	21111	X	16982	-0-	-4129	-0-	32	1	14703	2	Y	2040	2040	0	4	8	4
							3	4	2244	9							
09	20430	X	11784	-0-	-8646	-0-	16	1	10145	2	Y	1475	1471	0	3	8	5
							1623	9									
10	21111	X	10551	-0-	-10560	-0-	203	1	8509	2	Y	1669	1642	0	31	1	-0-
							3	4	1836	9			1	8			
11	20310	X	16016	-0-	-4294	-0-	285	1	13582	2	Y	1953	1950	0	3	8	-0-
							1	4	2148	9							
12	18166	X	9856	-0-	-8310	-0-	216	1	8023	2	Y	1470	1466	0	4	8	-0-
							1617	9									

TOTAL GAS PROD: 205,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,043

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	49383	X	37697	-0-	-11686	-0-	115	1	30382	2	N	6521	6495	0	4	5	41
							27	4	7173	9			5	8			
02	44604	X	31256	-0-	-13348	-0-	101	1	25244	2	N	5373	5387	0	2	8	25
							1	4	5910	9							
03	45880	X	31712	-0-	-14168	-0-	275	1	25593	2	N	5306	5302	0	12	8	17
							7	4	5837	9							
04	42720	X	30033	-0-	-12687	-0-	262	1	24184	2	N	5066	5000	0	63	1	17
							14	4	5573	9			3	8			
05	40765	X	30216	-0-	-10549	-0-	282	1	24523	2	N	4912	4906	0	2	8	21
							8	4	5403	9							
06	36480	X	27448	-0-	-9032	-0-	265	1	22564	2	N	4191	4186	0	1	8	25
							9	4	4610	9							
07	34596	X	26343	-0-	-8253	-0-	258	1	21832	2	N	3863	3867	0			21
							4	4	4249	9							
08	31713	X	25467	-0-	-6246	-0-	223	1	21266	2	N	3612	3611	0	7	8	15
							5	4	3973	9							
09	30030	X	24646	-0-	-5384	-0-	203	1	20556	2	N	3533	3518	0	6	8	24
							1	4	3886	9							
10	30225	X	25147	-0-	-5078	-0-	214	1	21039	2	N	3534	3482	0	66	1	8
							7	4	3887	9			2	8			
11	27450	X	24634	-0-	-2816	-0-	212	1	20871	2	N	3227	3222	0	5	8	8
							1	4	3550	9							
12	26350	X	24155	-0-	-2195	-0-	233	1	20599	2	N	3020	3012	0	8	8	8
							1	4	3322	9							

TOTAL GAS PROD: 338,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 52,158

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	49045	X	49045	-0-	-0-	-0-	129	1	40961	2	N	7205	7221	0	5	5	-0-
							29	4	7926	9			5	8			
02	41160	X	35155	-0-	-6005	-0-	98	1	29253	2	Y	5275	5248	0	2	8	25
							1	4	5803	9							
03	45570	X	34270	-0-	-11300	-0-	98	1	28653	2	Y	5011	5008	0	11	8	17
							7	4	5512	9							
04	44100	X	29472	-0-	-14628	-0-	83	1	24566	2	Y	4374	4318	0	55	1	16
							12	4	4811	9			2	8			
05	45570	X	30526	-0-	-15044	-0-	97	1	25815	2	Y	4189	4185	0	2	8	18
							6	4	4608	9							
06	44100	X	27199	-0-	-16901	-0-	85	1	23265	2	Y	3493	3489	0	1	8	21
							7	4	3842	9							
07	27931	X	26261	-0-	-1670	-0-	75	1	22661	2	Y	3202	3207	0			16
							3	4	3522	9							
08	27931	X	23171	-0-	-4760	-0-	45	1	19935	2	Y	2897	2897	0	6	8	10
							4	4	3187	9							
09	27030	X	20049	-0-	-6981	-0-	27	1	17138	2	Y	2621	2611	0	6	8	14
							1	4	2883	9							
10	27931	X	20632	-0-	-7299	-0-	31	1	17607	2	Y	2717	2676	0	50	1	3
							5	4	2989	9			2	8			
11	27030	X	19590	-0-	-7440	-0-	32	1	16651	2	Y	2642	2638	0	5	8	2
							1	4	2906	9							
12	26257	X	20191	-0-	-6066	-0-	45	1	17296	2	Y	2591	2584	0	6	8	3
							2850	9									

TOTAL GAS PROD: 335,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 46,217

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
03	0		4540	-0-	4540	4540	56	1	4186	2	N	251	251	1			-0-
							22	4	276	9							
04	128293	X	123753	-0-	-4540	-0-	272	1	113207	2	Y	9340	9144	1	31	8	165
							10274	9									
05	136795	X	136795	-0-	-0-	-0-	306	1	124949	2	Y	10491	10270	1	38	8	348
							11540	9									
06	132287	X	132287	-0-	-0-	-0-	307	1	121314	2	Y	9696	9827	1	6	8	211
							10666	9									
07	129325	X	129325	-0-	-0-	-0-	316	1	118749	2	Y	9327	9306	1	11	8	221
							10260	9									
08	120866	X	120866	-0-	-0-	-0-	317	1	111423	2	Y	8296	8339	1	11	8	167
							9126	9									
09	106141	X	106141	-0-	-0-	-0-	289	1	98199	2	Y	6957	6473	1	11	8	640
							7653	9									
10	100223	X	-0-	-0-	-100223	-0-					Y	1	639	1	1	8	1
11	96990	X	-0-	-0-	-96990	-0-					Y	-0-					1
*12	128719	X	128719	-0-	-0-	-0-	332	1	118929	2	Y	8598	8322	1	1	8	276
							9458	9									

TOTAL GAS PROD: 882,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 62,957

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: B 3H RRCID -> 282150 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8202 - 20308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
03	0		5210	-0-	5210	5210	63	1	4856	2	N	260	260	1			-0-
							5	4	286	9							
04	0		147830	-0-	147830	153040	315	1	136436	2	Y	10072	9861	1	35	8	176
							11079	9									
05	298614	X	145574	-0-	-153040	-0-	311	1	134688	2	Y	9614	9429	1	41	8	320
							10575	9									
06	159540	X	135846	-0-	-23694	-0-	301	1	126281	2	Y	8422	8552	1	5	8	185
							9264	9									
07	164858	X	133126	-0-	-31732	-0-	309	1	123977	2	Y	8036	8020	1	9	8	192
							8840	9									
08	164858	X	126946	-0-	-37912	-0-	318	1	118442	2	Y	7442	7474	1	10	8	150
							8186	9									
09	159540	X	105689	-0-	-53851	-0-	278	1	98672	2	Y	6126	5702	1	9	8	565
							6739	9									
10	145576	X	-0-	-0-	-145576	-0-					Y	1	564	1	1	8	1
11	135840	X	-0-	-0-	-135840	-0-					Y	-0-					1
12	133114	X	124265	-0-	-8849	-0-	321	1	114704	2	Y	8400	8130	1	1	8	270
							9240	9									

TOTAL GAS PROD: 924,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 58,373

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: B 5H RRCID -> 282176 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8281 - 21441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
03	0		5433	-0-	5433	5433	62	1	5039	2	N	216	216	1			-0-
							94	4	238	9							
04	0		161294	-0-	161294	166727	355	1	147458	2	Y	12255	12006	1	34	8	215
							13481	9									
05	327110	X	160383	-0-	-166727	-0-	357	1	146633	2	Y	12175	11948	1	38	8	404
							13393	9									
06	167220	X	145516	-0-	-21704	-0-	338	1	133437	2	Y	10674	10838	1	7	8	233
							11741	9									
07	172794	X	140228	-0-	-32566	-0-	342	1	128812	2	Y	10067	10050	1	12	8	238
							11074	9									
08	172794	X	126089	-0-	-46705	-0-	330	1	116325	2	Y	8576	8632	1	12	8	170
							9434	9									
09	167220	X	97363	-0-	-69857	-0-	269	1	89842	2	Y	6593	6148	1	9	8	606
							7252	9									
10	160394	X	-0-	-0-	-160394	-0-					Y	1	605	1	1	8	1
11	145530	X	16951	-0-	-128579	-0-	124	1	15386	2	Y	1310	1230	1			81
							1441	9									
12	140213	X	129595	-0-	-10618	-0-	342	1	118969	2	Y	9349	9126	1	4	8	300
							10284	9									

TOTAL GAS PROD: 982,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 71,216

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(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		13245	-0-	13245	13245	159	1	11492	2	N	780	779	1	1	8	-0-
							736	4	858	9							
04	0		127006	-0-	127006	140251	292	1	114360	2	Y	11231	11006	1	28	8	197
							12354	9									
05	264250	X	123999	-0-	-140251	-0-	285	1	112261	2	Y	10412	10238	1	26	8	345
							11453	9									
06	119970	X	113472	-0-	-6498	-0-	270	1	103262	2	Y	9036	9180	1	5	8	196
							9940	9									
07	123969	X	110950	-0-	-13019	-0-	274	1	101540	2	Y	8305	8296	1	10	8	195
							9136	9									
08	123969	X	105105	-0-	-18864	-0-	277	1	96800	2	Y	7298	7339	1	10	8	144
							8028	9									
09	119970	X	87201	-0-	-32769	-0-	239	1	80594	2	Y	5789	5394	1	8	8	531
							6368	9									
10	123969	X	22825	-0-	-101144	-0-	258	1	20656	2	Y	1737	1681	1	4	8	583
							1911	9									
11	115442	X	115442	-0-	-0-	-0-	851	1	104651	2	Y	9036	9030	1	2	8	587
							9940	9									
12	110949	X	94747	-0-	-16202	-0-	249	1	87047	2	Y	6774	7127	1			234
							7451	9									

TOTAL GAS PROD: 913,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 70,398

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(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		1878	-0-	1878	1878	3	1	18	2	N	128	127	0			1
							1716	4	141	9							
08	0		44541	-0-	44541	46419	175	1	30258	2	N	11145	11077	0	22	8	47
							1848	4	12260	9							
09	0		45425	-0-	45425	91844	118	1	32812	2	N	11355	11306	0	23	8	73
							4	4	12491	9							
10	132305	X	40461	-0-	-91844	-0-	352	1	28368	2	N	10655	10504	0	198	1	21
							20	4	11721	9			5	8			
11	32580	X	32580	-0-	-0-	-0-	348	1	25121	2	N	6463	6462	0	8	8	14
							2	4	7109	9							
*12	29494	X	29494	-0-	-0-	-0-	383	1	23027	2	N	5530	5517	0	15	8	12
							1	4	6083	9							

TOTAL GAS PROD: 194,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 45,276

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(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		2221	-0-	2221	2221	5	1	1538	2	N	372	305	0			67
							269	4	409	9							
09	0		72508	-0-	72508	74729	217	1	49379	2	N	20824	20671	0	87	8	133
							6	4	22906	9							
10	0		106592	-0-	106592	181321	283	1	79139	2	N	24658	24200	0	455	1	52
							46	4	27124	9			84	8			
*11	285684	X	104363	-0-	-181321	-0-	227	1	83380	2	N	18863	18811	0	57	8	47
							7	4	20749	9							
*12	94631	X	94631	-0-	-0-	-0-	208	1	81080	2	N	12129	12113	0	33	8	30
							1	4	13342	9							

TOTAL GAS PROD: 380,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 76,846

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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. (I) GAS 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		1122	-0-	1122	1122	3	1	920	2	N	181	154	0	3	8	24
							199	9									
09	0		102434	-0-	102434	103556	298	1	70746	2	N	28528	28312	0	62	8	178
							9	4	31381	9							
10	0		126545	-0-	126545	230101	367	1	91070	2	N	31863	31333	0	589	1	62
							59	4	35049	9			57	8			
*11	341727	X	111626	-0-	-230101	-0-	259	1	87691	2	N	21516	21467	0	61	8	50
							8	4	23668	9							
12	131564	X	68825	-0-	-62739	-0-	237	1	53417	2	N	13791	13774	0	38	8	29
							1	4	15170	9							

TOTAL GAS PROD: 410,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 95,879

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		65596	-0-	65596	65596	198	1	43693	2	N	19067	18908	0	38	8	121
							731	4	20974	9							
10	0		103863	-0-	103863	169459	276	1	77161	2	N	23984	23568	0	443	1	50
							44	4	26382	9			44	8			
*11	278749	X	109290	-0-	-169459	-0-	294	1	82092	2	N	24450	24361	0	80	8	59
							9	4	26895	9							
*12	76948	X	76948	-0-	-0-	-0-	262	1	59945	2	N	15218	15201	0	41	8	35
							1	4	16740	9							

TOTAL GAS PROD: 355,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 82,719

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		62295	-0-	62295	62295	314	1	55208	2	N	6073	5389	1			684
							93	4	6680	9							
10	0		98726	-0-	98726	161021	302	1	88318	2	N	9187	9762	1	15	8	94
							10106	9									
*11	247053	X	86032	-0-	-161021	-0-	502	1	77702	2	N	7116	7102	1	6	8	102
							7828	9									
12	130727	X	81332	-0-	-49395	-0-	367	1	74188	2	N	6161	6043	1	12	8	208
							6777	9									

TOTAL GAS PROD: 328,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,537

PGE BROWNE WELL #: Q 2H RRCID -> 283070 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8305 - 19076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	37940	X	37940	-0-	-0-	-0-	191	1	33683	2	N	3696	3280	1			416
							4066	9									
*10	132910	X	132910	-0-	-0-	-0-	404	1	118360	2	N	12860	13129	1	22	8	125
							14146	9									
*11	125515	X	125515	-0-	-0-	-0-	726	1	112458	2	N	11210	11164	1	10	8	161
							12331	9									
12	121210	X	107765	-0-	-13445	-0-	481	1	96996	2	N	9353	9181	1	17	8	316
							10288	9									

TOTAL GAS PROD: 404,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 37,119

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE BROWNE WELL #: Q 3H RRCID -> 283072 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 7824 PERF. 8294 - 20134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		35476	-0-	35476	35476	179	1	31550	2	N	3406	3023	1			383
							3747	9									
10	0		137627	-0-	137627	173103	420	1	122830	2	N	13070	13305	1	21	8	127
							14377	9									
*11	297622	X	124519	-0-	-173103	-0-	723	1	111951	2	N	10768	10732	1	10	8	153
							11845	9									
*12	111597	X	111597	-0-	-0-	-0-	506	1	102159	2	N	8120	7984	1	15	8	274
							8932	9									

TOTAL GAS PROD: 409,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 35,364

PGE BROWNE WELL #: P 1H RRCID -> 283086 COMPL. DATE 09/17/2017 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8111 - 21091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		26607	-0-	26607	26607	22928	2	1140	4	N	2308	1973	1	3	8	332
							2539	9									
10	0		156510	-0-	156510	183117	1097	1	140549	2	N	13513	13754	1	27	8	64
							14864	9									
*11	328842	X	145725	-0-	-183117	-0-	1174	1	130486	2	N	12786	12702	1	43	8	105
							14065	9									
*12	141350	X	141350	-0-	-0-	-0-	907	1	125527	2	N	13560	13379	1	23	8	263
							14916	9									

TOTAL GAS PROD: 470,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 42,167

PGE BROWNE WELL #: P 2H RRCID -> 283087 COMPL. DATE 09/17/2017 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7974 - 15780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		28377	-0-	28377	28377	23522	2	1282	4	N	3248	2768	1			480
							3573	9									
10	0		122382	-0-	122382	150759	824	1	105643	2	N	14468	14849	1	29	8	70
							15915	9									
*11	261567	X	110808	-0-	-150759	-0-	878	1	97524	2	N	11278	11217	1	38	8	93
							12406	9									
*12	102342	X	102342	-0-	-0-	-0-	660	1	91416	2	N	9333	9229	1	15	8	182
							10266	9									

TOTAL GAS PROD: 363,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 38,327

PGE BROWNE WELL #: P 3H RRCID -> 283089 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8014 - 23097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		22530	-0-	22530	22530	19060	2	25	4	N	3132	2642	1	1	8	489
							3445	9									
10	0		127272	-0-	127272	149802	827	1	106015	2	N	18573	18938	1	38	8	86
							20430	9									
*11	284892	X	135090	-0-	-149802	-0-	1039	1	115407	2	N	16949	16842	1	59	8	134
							18644	9									
12	138570	X	119756	-0-	-18814	-0-	765	1	105917	2	N	11885	11773	1	20	8	226
							13074	9									

TOTAL GAS PROD: 404,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 50,539

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	185	N	185	-0-	-0-	-0-	30	3	155	9	N	141					214
02	812	N	812	-0-	-0-	-0-	633	3	179	9	N	163	180	1			197
03	710	N	710	-0-	-0-	-0-	532	3	178	9	N	162	174	1			185
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	119	3	196	9	N	178	176	1			187
05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	371	321	1			237
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	540	3	3	9	N	3	163	1			77
07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	283	3	77	9	N	70					147
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	64	3	79	9	N	72	167	1			52
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	165					217
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	216	356	1			77
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	174	169	1			82
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

TOTAL GAS PROD: 3,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,715

PRITCHETT WELL #: 3701H RRCID -> 264212 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5419 - 8582

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					39
06	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					39
07	14B2 EXT		317	-0-	317	317	317	3			N	-0-					39
08	14B2 EXT		385	-0-	385	702	385	3			N	-0-					39
09	14B2 EXT		315	-0-	315	1017	315	3			N	-0-					39
*10	14B2 EXT		714	-0-	714	1731	713	3	1	9	N	1	1	8			39
11	14B2 EXT		592	-0-	592	2323	591	3	1	9	N	1	1	8			39
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	2323					N	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: 3,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EL TORO RESOURCES LLC //CONT.// 250718
CAGE-KIRK 30 WELL #: 1H RRCID -> 265733 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 4465 PERF. 4979 - 9927

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

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

PRITCHETT WELL #: 3702H RRCID -> 266079 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 5266 PERF. 5800 - 10718

01	DLQ G-10		797	-0-	797	797	785	3	12	9	Y	11					42
02	DLQ G-10		1966	-0-	1966	2763	1900	3	66	9	Y	60					102
03	DLQ G-10		682	-0-	682	3445	617	3	65	9	Y	59					161
04	DLQ G-10		1059	-0-	1059	4504	820	3	239	9	Y	217	358	1			20
05	DLQ G-10		1431	-0-	1431	5935	1419	3	12	9	Y	11	10	1			21
06	7693	X	1758	-0-	-5935	-0-	1622	3	136	9	Y	124	10	1			135
07	2170	X	1480	-0-	-690	-0-	1473	3	7	9	Y	6	5	1			136
08	1085	X	152	-0-	-933	-0-	83	3	69	9	Y	63	178	1			21
09	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	336	357	1			-0-
*10	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-					-0-
11	1770	X	154	-0-	-1616	-0-	8	3	146	9	Y	133					133
12	1488	X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					133

TOTAL GAS PROD: 9,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,020

BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: 1597XH RRCID -> 266351 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6087 - 9359

01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
*10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

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
BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: 5972XH RRCID -> 272273 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 6419 - 11459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	128	180	1			254
02	866	N	866	-0-	-0-	-0-	725	3	141	9	N	128					382
03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	443	3	213	9	N	194	180	1			396
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	144	350	1			190
05	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	49					239
06	933	N	933	-0-	-0-	-0-	696	3	237	9	N	215					454
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	283	3	191	9	N	174	352	1			276
08	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	988	3	580	9	N	527	330	1			473
09	930	N	680	-0-	-250	-0-	636	3	44	9	N	40					513
*10	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1123	3	145	9	N	132	172	1			473
11	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	167	176	1			464
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					464

TOTAL GAS PROD: 6,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,898

ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231
SPOHN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 281431 COMPL. DATE 09/28/2016 TOTAL DEPTH 10424 PERF.10587 - 19940

01	271361	X	271361	-0-	-0-	-0-	3618	1	267743	2	N	-0-					-0-
02	245000	X	205769	-0-	-39231	-0-	1581	1	204188	2	N	-0-					-0-
03	271250	X	210484	-0-	-60766	-0-	455	1	210029	2	N	-0-					-0-
04	262500	X	183105	-0-	-79395	-0-	183105	2			N	-0-					-0-
05	271250	X	173977	-0-	-97273	-0-	1	1	173976	2	N	-0-					-0-
06	262500	X	124718	-0-	-137782	-0-	1584	1	123134	2	N	-0-					-0-
07	227819	X	158543	-0-	-69276	-0-	158543	2			N	-0-					-0-
08	210490	X	144907	-0-	-65583	-0-	144907	2			N	-0-					-0-
09	183120	X	129987	-0-	-53133	-0-	129987	2			N	-0-					-0-
10	173972	X	125657	-0-	-48315	-0-	621	1	125036	2	N	-0-					-0-
11	153420	X	114345	-0-	-39075	-0-	207	1	114138	2	N	-0-					-0-
12	215946	X	112969	-0-	-102977	-0-	3272	1	109697	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,955,822 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPOHN RANCH WELL #: 12H RRCID -> 282191 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 10239 PERF. 9869 - 19277

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	SHUT IN		40416	-0-	40416	40416	40416	2			N	-0-					-0-
06	0	W	246957	-0-	246957	287373	3136	1	243821	2	N	-0-					-0-
07	0	W	212104	-0-	212104	499477	212104	2			N	-0-					-0-
*08	708467	X	208990	-0-	-499477	-0-	208990	2			N	-0-					-0-
09	294480	X	170122	-0-	-124358	-0-	170122	2			N	-0-					-0-
10	304296	X	135695	-0-	-168601	-0-	670	1	135025	2	N	-0-					-0-
11	246960	X	117062	-0-	-129898	-0-	212	1	116850	2	N	-0-					-0-
12	245613	X	107841	-0-	-137772	-0-	3123	1	104718	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,239,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
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
07	0		105073	-0-	105073	105073	104963	2	110	9	N	100					100
*08	306486	X	201413	-0-	-105073	-0-	3658	1	197457	2	N	271	177	1			194
							298	9									
09	216060	X	119715	-0-	-96345	-0-	4291	1	115231	2	N	175	189	1			180
							193	9									
*10	223262	X	182871	-0-	-40391	-0-	8750	1	173924	2	N	179	181	1			178
							197	9									
11	216060	X	131072	-0-	-84988	-0-	130939	2	133	9	N	121	242	1			57
12	223262	X	NO RPT	-0-	-223262	-0-					N	NO RPT					57

TOTAL GAS PROD: 740,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 846

REESE WELL #: 2H RRCID -> 283011 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 10499 PERF.10989 - 18615

*08	0		79574	-0-	79574	79574	3566	1	75998	2	N	9					9
							10	9									
*09	291421	X	211847	-0-	-79574	-0-	10458	1	201281	2	Y	98	42	1			65
							108	9									
*10	310744	X	216212	-0-	-94532	-0-	216036	2	176	9	Y	160	170	1			55
*11	300720	X	173560	-0-	-127160	-0-	2594	1	170828	2	Y	125	115	1			65
							138	9									
12	310744	X	163608	-0-	-147136	-0-	1952	1	161543	2	Y	103	89	1			79
							113	9									

TOTAL GAS PROD: 844,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 495

REESE WELL #: 3H RRCID -> 283023 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 10431 PERF.10989 - 18216

08	0		73581	-0-	73581	73581	3374	1	70198	2	N	8					8
							9	9									
*09	313664	X	240083	-0-	-73581	-0-	11850	1	228068	2	Y	150	54	1			104
							165	9									
10	317843	X	234542	-0-	-83301	-0-	234342	2	200	9	Y	182	188	1			98
11	307590	X	185261	-0-	-122329	-0-	2769	1	182345	2	Y	134	124	1			108
							147	9									
12	317843	X	164093	-0-	-153750	-0-	1957	1	162023	2	Y	103	94	1			117
							113	9									

TOTAL GAS PROD: 897,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 577

REESE WELL #: 4H RRCID -> 283024 COMPL. DATE 08/17/2017 TOTAL DEPTH 10509 PERF.11085 - 18693

08	0		85232	-0-	85232	85232	4329	1	80892	2	N	10					10
							11	9									
*09	316738	X	231506	-0-	-85232	-0-	11429	1	219960	2	Y	106	51	1			65
							117	9									
10	330274	X	234056	-0-	-96218	-0-	233858	2	198	9	Y	180	185	1			60
11	319620	X	195568	-0-	-124052	-0-	2923	1	192490	2	Y	141	127	1			74
							155	9									
12	330274	X	208240	-0-	-122034	-0-	2485	1	205612	2	Y	130	104	1			100
							143	9									

TOTAL GAS PROD: 954,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 567

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
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
07	0		111114	-0-	111114	111114	111006	2	108	9	N	98					98
*08	345133	X	234019	-0-	-111114	-0-	4257	1	229466	2	N	269	165	1			202
							296	9									
09	237480	X	NO RPT	-0-	-237480	-0-					N	NO RPT					202
*10	245396	X	187181	-0-	-58215	-0-	178023	1	8957	2	N	183	182	1			203
							201	9									
11	237480	X	143210	-0-	-94270	-0-	143076	1	134	9	N	122	272	1			53
12	245396	X	NO RPT	-0-	-245396	-0-					N	NO RPT					53

TOTAL GAS PROD: 675,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 672

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	58373	X	45737	-0-	-12636	-0-	40163	2	5574	9	Y	5067	5082	0			76
02	52724	X	39315	-0-	-13409	-0-	34351	2	4964	9	Y	4513	4509	0			80
03	44733	X	40339	-0-	-4394	-0-	35808	2	4531	9	Y	4119	4128	0			71
04	44250	X	37076	-0-	-7174	-0-	32925	2	4151	9	Y	3774	3770	0			75
05	45725	X	36709	-0-	-9016	-0-	27	1	32544	2	Y	3762	3757	0			80
							4138	9									
06	44250	X	34202	-0-	-10048	-0-	289	1	30529	2	Y	3076	3107	0			49
							3384	9									
07	37603	X	32366	-0-	-5237	-0-	290	1	28627	2	Y	3135	3134	0			50
							3449	9									
08	37603	X	31494	-0-	-6109	-0-	241	1	28400	2	Y	2594	2595	0			49
							2853	9									
09	36390	X	30803	-0-	-5587	-0-	228	1	27932	2	Y	2403	2408	0			44
							2643	9									
10	36704	X	29557	-0-	-7147	-0-	240	1	26335	2	Y	2711	2705	0			50
							2982	9									
11	34200	X	28124	-0-	-6076	-0-	230	1	25137	2	Y	2506	2510	0			46
							2757	9									
*12	32746	X	32746	-0-	-0-	-0-	287	1	29107	2	Y	3047	3043	0			50
							3352	9									

TOTAL GAS PROD: 418,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 40,707

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	EOM BALANCE
01	49197	X	39214	-0-	-9983	-0-	34359	2	4855	9	Y	4414	4424	0	66
02	44436	X	35237	-0-	-9199	-0-	30811	2	4426	9	Y	4024	4019	0	71
03	41850	X	37907	-0-	-3943	-0-	33866	2	4041	9	Y	3674	3682	0	63
04	39180	X	32989	-0-	-6191	-0-	29295	2	3694	9	Y	3358	3355	0	66
05	40486	X	32931	-0-	-7555	-0-	25	1	29113	2	Y	3448	3441	0	73
							3793	9							
06	37950	X	30998	-0-	-6952	-0-	262	1	27661	2	Y	2795	2823	0	45
							3075	9							
07	33666	X	31998	-0-	-1668	-0-	279	1	28406	2	Y	3012	3009	0	48
							3313	9							
08	33666	X	30937	-0-	-2729	-0-	239	1	27843	2	Y	2595	2594	0	49
							2855	9							
09	32580	X	26554	-0-	-6026	-0-	217	1	23816	2	Y	2292	2299	0	42
							2521	9							
10	32922	X	31319	-0-	-1603	-0-	250	1	27955	2	Y	2831	2821	0	52
							3114	9							
11	30990	X	27132	-0-	-3858	-0-	224	1	24253	2	Y	2414	2422	0	44
							2655	9							
12	31992	X	28422	-0-	-3570	-0-	242	1	25349	2	Y	2574	2575	0	43
							2831	9							

TOTAL GAS PROD: 385,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 37,431

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	EOM BALANCE
01	39308	X	28112	-0-	-11196	-0-	24487	2	3625	9	Y	3295	3292	0	49
02	35504	X	23868	-0-	-11636	-0-	20929	2	2939	9	Y	2672	2674	0	47
03	41105	X	41105	-0-	-0-	-0-	34162	2	6943	9	Y	6312	6252	0	107
04	54312	X	54312	-0-	-0-	-0-	48198	2	6114	9	Y	5558	5555	0	110
05	52279	X	52279	-0-	-0-	-0-	39	1	46414	2	Y	5296	5294	0	112
							5826	9							
06	48107	X	48107	-0-	-0-	-0-	418	1	42751	2	Y	4489	4529	0	72
							4938	9							
07	55552	X	47793	-0-	-7759	-0-	436	1	42184	2	Y	4703	4700	0	75
							5173	9							
08	55552	X	43898	-0-	-11654	-0-	317	1	39828	2	Y	3412	3423	0	64
							3753	9							
09	53760	X	45077	-0-	-8683	-0-	363	1	40501	2	Y	3830	3824	0	70
							4213	9							
10	52266	X	44717	-0-	-7549	-0-	362	1	39849	2	Y	4096	4091	0	75
							4506	9							
11	48120	X	42552	-0-	-5568	-0-	357	1	37960	2	Y	3850	3855	0	70
							4235	9							
12	47802	X	42136	-0-	-5666	-0-	372	1	37435	2	Y	3935	3940	0	65
							4329	9							

TOTAL GAS PROD: 513,956 TOTAL CONDENSATE PROD: 51,448

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	EOM BALANCE
01	57133	X	31172	-0-	-25961	-0-	27068	2	4104	9	Y	3731	3729	0	56
02	51604	X	30121	-0-	-21483	-0-	26390	2	3731	9	Y	3392	3388	0	60
03	42592	X	42592	-0-	-0-	-0-	36204	2	6388	9	Y	5807	5768	0	99
04	51564	X	51564	-0-	-0-	-0-	45713	2	5851	9	Y	5319	5313	0	105
05	51192	X	51192	-0-	-0-	-0-	38	1	45431	2	Y	5203	5198	0	110
							5723	9							
06	46943	X	46943	-0-	-0-	-0-	407	1	41754	2	Y	4347	4387	0	70
							4782	9							
07	53103	X	46381	-0-	-6722	-0-	422	1	40956	2	Y	4548	4546	0	72
							5003	9							
08	53103	X	42441	-0-	-10662	-0-	306	1	38506	2	Y	3299	3309	0	62
							3629	9							
09	51390	X	41219	-0-	-10171	-0-	331	1	37045	2	Y	3494	3492	0	64
							3843	9							
10	51181	X	38577	-0-	-12604	-0-	313	1	34356	2	Y	3553	3552	0	65
							3908	9							
11	46950	X	35513	-0-	-11437	-0-	305	1	31577	2	Y	3301	3306	0	60
							3631	9							
12	46376	X	34652	-0-	-11724	-0-	302	1	30834	2	Y	3196	3203	0	53
							3516	9							

TOTAL GAS PROD: 492,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 49,190

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	EOM BALANCE
01	52762	X	19792	-0-	-32970	-0-	17364	2	2428	9	Y	2207	2209	0	33
02	47656	X	16918	-0-	-30738	-0-	14863	2	2055	9	Y	1868	1868	0	33
03	28096	X	28096	-0-	-0-	-0-	23107	2	4989	9	Y	4535	4491	0	77
04	34556	X	34556	-0-	-0-	-0-	30666	2	3890	9	Y	3536	3543	0	70
05	31835	X	31835	-0-	-0-	-0-	24	1	28258	2	Y	3230	3231	0	69
							3553	9							
06	28751	X	28751	-0-	-0-	-0-	248	1	25585	2	Y	2653	2679	0	43
							2918	9							
07	35371	X	27821	-0-	-7550	-0-	251	1	24594	2	Y	2705	2705	0	43
							2976	9							
08	35371	X	23417	-0-	-11954	-0-	314	1	19381	2	Y	3384	3364	0	63
							3722	9							
09	34230	X	28344	-0-	-5886	-0-	290	1	24702	2	Y	3047	3054	0	56
							3352	9							
10	68206	X	68206	-0-	-0-	-0-	624	1	59830	2	Y	7047	6975	0	128
							7752	9							
11	66512	X	66512	-0-	-0-	-0-	567	1	59188	2	Y	6143	6159	0	112
							6757	9							
*12	63039	X	63039	-0-	-0-	-0-	602	1	55406	2	Y	6392	6398	0	106
							7031	9							

TOTAL GAS PROD: 437,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 46,747

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
LOMA BLANCA WELL #: 14H RRCID -> 275903 COMPL. DATE 07/23/2015 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 9166 - 15042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	60760	X	53194	-0-	-7566	-0-	46628	3	6566	9	Y	5969	5987	1			90
02	51408	X	43000	-0-	-8408	-0-	37657	3	5343	9	Y	4857	4861	1			86
03	55149	X	44462	-0-	-10687	-0-	39443	3	5019	9	Y	4563	4571	1			78
04	53370	X	40537	-0-	-12833	-0-	36091	3	4446	9	Y	4042	4040	1			80
05	54250	X	40454	-0-	-13796	-0-	1	1	35868	3	Y	4168	4160	1			88
							4585	9									
06	51480	X	35253	-0-	-16227	-0-	300	1	31445	3	Y	3189	3226	1			51
							3508	9									
07	40486	X	34391	-0-	-6095	-0-	320	1	30251	3	Y	3473	3469	1			55
							3820	9									
08	49077	X	49077	-0-	-0-	-0-	401	1	43931	3	Y	4314	4289	1			80
							4745	9									
09	69663	X	69663	-0-	-0-	-0-	583	1	62315	3	Y	6150	6118	1			112
							6765	9									
10	71141	X	71141	-0-	-0-	-0-	562	1	63588	3	Y	6355	6350	1			117
							6991	9									
11	64432	X	64432	-0-	-0-	-0-	543	1	57403	3	Y	5896	5906	1			107
							6486	9									
*12	61482	X	61482	-0-	-0-	-0-	551	1	54485	3	Y	5860	5870	1			97
							6446	9									

TOTAL GAS PROD: 607,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 58,836

LOMA BLANCA WELL #: 13H RRCID -> 275905 COMPL. DATE 07/26/2015 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 9009 - 14831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53816	X	42781	-0-	-11035	-0-	37411	2	5370	9	Y	4882	4894	0			74
02	44940	X	37215	-0-	-7725	-0-	32600	2	4615	9	Y	4195	4195	0			74
03	46252	X	38884	-0-	-7368	-0-	34549	2	4335	9	Y	3941	3948	0			67
04	44670	X	34981	-0-	-9689	-0-	31025	2	3956	9	Y	3596	3592	0			71
05	45477	X	33254	-0-	-12223	-0-	29495	2	3759	9	Y	3417	3415	0			73
06	41400	X	27633	-0-	-13767	-0-	229	1	24734	2	Y	2427	2461	0			39
							2670	9									
07	35929	X	32602	-0-	-3327	-0-	222	1	29743	2	Y	2397	2398	0			38
							2637	9									
08	63573	X	63573	-0-	-0-	-0-	564	1	56308	2	Y	6092	6017	0			113
							6701	9									
09	65121	X	65121	-0-	-0-	-0-	512	1	58674	2	Y	5395	5409	0			99
							5935	9									
10	67438	X	67438	-0-	-0-	-0-	528	1	60351	2	Y	5963	5953	0			109
							6559	9									
11	61462	X	61462	-0-	-0-	-0-	516	1	54794	2	Y	5593	5600	0			102
							6152	9									
*12	57783	X	57783	-0-	-0-	-0-	521	1	51176	2	Y	5533	5543	0			92
							6086	9									

TOTAL GAS PROD: 562,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 53,431

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
LOMA BLANCA WELL #: 12H RRCID -> 275909 COMPL. DATE 07/26/2015 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8984 - 13949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	61597	X	51377	-0-	-10220	-0-	44983	2	6394	9	Y	5813	5830	0	88
02	50652	X	44694	-0-	-5958	-0-	39162	2	5532	9	Y	5029	5028	0	89
03	54994	X	51518	-0-	-3476	-0-	46303	2	5215	9	Y	4741	4749	0	81
04	74465	X	74465	-0-	-0-	-0-	66095	2	8370	9	Y	7609	7541	0	149
05	68028	X	68028	-0-	-0-	-0-	47	1	60808	2	Y	6521	6531	0	139
							7173	9							
06	66158	X	66158	-0-	-0-	-0-	601	1	58510	2	Y	6406	6443	0	102
							7047	9							
07	76074	X	69765	-0-	-6309	-0-	653	1	61337	2	Y	7068	7058	0	112
							7775	9							
08	76074	X	58207	-0-	-17867	-0-	471	1	52152	2	Y	5076	5093	0	95
							5584	9							
09	73620	X	58277	-0-	-15343	-0-	471	1	52363	2	Y	4948	4953	0	90
							5443	9							
10	69750	X	57608	-0-	-12142	-0-	462	1	51381	2	Y	5241	5235	0	96
							5765	9							
11	67500	X	51717	-0-	-15783	-0-	441	1	45998	2	Y	4798	4807	0	87
							5278	9							
12	69750	X	50947	-0-	-18803	-0-	438	1	45365	2	Y	4676	4685	0	78
							5144	9							

TOTAL GAS PROD: 702,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 67,926

LOMA BLANCA WELL #: 6H RRCID -> 281697 COMPL. DATE 06/08/2017 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8798 - 16216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	57490	X	57490	-0-	-0-	-0-	50514	2	6976	9	Y	6342	6356	0	95
02	56250	X	56250	-0-	-0-	-0-	49232	2	7018	9	Y	6380	6363	0	112
03	60465	X	60465	-0-	-0-	-0-	53718	2	6747	9	Y	6134	6141	0	105
04	57135	X	57135	-0-	-0-	-0-	50401	2	6734	9	Y	6122	6106	0	121
05	61113	X	61113	-0-	-0-	-0-	46	1	54171	2	Y	6269	6257	0	133
							6896	9							
06	67581	X	67581	-0-	-0-	-0-	685	1	58855	2	Y	7310	7327	0	116
							8041	9							
07	74634	X	74634	-0-	-0-	-0-	690	1	65728	2	Y	7469	7466	0	119
							8216	9							
08	66763	X	66763	-0-	-0-	-0-	583	1	59262	2	Y	6289	6290	0	118
							6918	9							
09	65370	X	65370	-0-	-0-	-0-	601	1	57789	2	Y	6345	6347	0	116
							6980	9							
10	73752	X	73752	-0-	-0-	-0-	600	1	65698	2	Y	6776	6768	0	124
							7454	9							
11	68496	X	68496	-0-	-0-	-0-	576	1	61063	2	Y	6234	6245	0	113
							6857	9							
*12	68838	X	68838	-0-	-0-	-0-	597	1	61275	2	Y	6333	6341	0	105
							6966	9							

TOTAL GAS PROD: 777,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 78,003

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
LOMA BLANCA WELL #: 7H RRCID -> 281700 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8762 - 15631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	82460	X	75277	-0-	-7183	-0-	66009	2	9268	9	Y	8425	8435	0			127
02	74480	X	69003	-0-	-5477	-0-	60310	2	8693	9	Y	7903	7891	0			139
03	82460	X	76759	-0-	-5701	-0-	68187	2	8572	9	Y	7793	7799	0			133
04	79800	X	73956	-0-	-5844	-0-	65685	2	8271	9	Y	7519	7504	0			148
05	76384	X	75894	-0-	-490	-0-	56	1	67321	2	Y	7743	7727	0			164
							8517	9									
06	75557	X	75557	-0-	-0-	-0-	696	1	66665	2	Y	7451	7496	0			119
							8196	9									
07	88963	X	88963	-0-	-0-	-0-	801	1	78627	2	Y	8668	8649	0			138
							9535	9									
08	79441	X	79441	-0-	-0-	-0-	711	1	70294	2	Y	7669	7663	0			144
							8436	9									
09	79572	X	79572	-0-	-0-	-0-	711	1	70622	2	Y	7490	7497	0			137
							8239	9									
10	87011	X	87011	-0-	-0-	-0-	699	1	77632	2	Y	7891	7883	0			145
							8680	9									
11	81523	X	81523	-0-	-0-	-0-	697	1	72523	2	Y	7548	7556	0			137
							8303	9									
*12	83368	X	83368	-0-	-0-	-0-	720	1	74249	2	Y	7635	7645	0			127
							8399	9									

TOTAL GAS PROD: 946,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 93,735

LOMA BLANCA WELL #: 20H RRCID -> 281835 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 9072 - 14617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	89042	X	89042	-0-	-0-	-0-	78132	2	10910	9	Y	9918	9940	0			149
02	79474	X	79474	-0-	-0-	-0-	69516	2	9958	9	Y	9053	9042	0			160
03	85044	X	85044	-0-	-0-	-0-	75527	2	9517	9	Y	8652	8664	0			148
04	81096	X	81096	-0-	-0-	-0-	72040	2	9056	9	Y	8233	8218	0			163
05	82538	X	82538	-0-	-0-	-0-	61	1	73202	2	Y	8432	8416	0			179
							9275	9									
06	90835	X	90835	-0-	-0-	-0-	465	1	79597	2	Y	9794	9817	0			156
							10773	9									
07	104055	X	104055	-0-	-0-	-0-	475	1	92389	2	Y	10174	10168	0			162
							11191	9									
08	85595	X	85595	-0-	-0-	-0-	349	1	75940	2	Y	8460	8463	0			159
							9306	9									
09	81586	X	81586	-0-	-0-	-0-	361	1	71940	2	Y	8441	8446	0			154
							9285	9									
10	80910	X	76000	-0-	-4910	-0-	277	1	68368	2	Y	6686	6717	0			123
							7355	9									
11	85546	X	85546	-0-	-0-	-0-	331	1	76609	2	Y	7824	7805	0			142
							8606	9									
*12	85677	X	85677	-0-	-0-	-0-	2	1	77017	2	Y	7871	7882	0			131
							8658	9									

TOTAL GAS PROD: 1,026,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 103,538

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	EOM BALANCE
01	76396	X	76396	-0-	-0-	-0-	67058	2	9338	9	Y	8489	8495	0	128
02	69658	X	69658	-0-	-0-	-0-	60933	2	8725	9	Y	7932	7920	0	140
03	76153	X	76153	-0-	-0-	-0-	67614	2	8539	9	Y	7763	7770	0	133
04	73461	X	73461	-0-	-0-	-0-	65255	2	8206	9	Y	7460	7446	0	147
05	74175	X	74175	-0-	-0-	-0-	56	1	65705	2	Y	7649	7634	0	162
							8414	9							
06	80864	X	80864	-0-	-0-	-0-	779	1	70925	2	Y	8327	8356	0	133
							9160	9							
07	90622	X	90622	-0-	-0-	-0-	815	1	80104	2	Y	8821	8814	0	140
							9703	9							
08	76030	X	76030	-0-	-0-	-0-	676	1	67320	2	Y	7304	7307	0	137
							8034	9							
09	75626	X	75626	-0-	-0-	-0-	682	1	67043	2	Y	7183	7189	0	131
							7901	9							
10	82756	X	82756	-0-	-0-	-0-	669	1	73771	2	Y	7560	7552	0	139
							8316	9							
11	78276	X	78276	-0-	-0-	-0-	656	1	69789	2	Y	7119	7129	0	129
							7831	9							
*12	79625	X	79625	-0-	-0-	-0-	698	1	70788	2	Y	7399	7405	0	123
							8139	9							

TOTAL GAS PROD: 933,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 93,006

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	EOM BALANCE
01	60936	X	60936	-0-	-0-	-0-	53514	2	7422	9	Y	6747	6760	0	102
02	51906	X	51906	-0-	-0-	-0-	45552	2	6354	9	Y	5776	5776	0	102
03	61574	X	61574	-0-	-0-	-0-	54762	2	6812	9	Y	6193	6189	0	106
04	60710	X	60710	-0-	-0-	-0-	53944	2	6766	9	Y	6151	6136	0	121
05	61784	X	61784	-0-	-0-	-0-	46	1	54842	2	Y	6269	6257	0	133
							6896	9							
06	61372	X	61372	-0-	-0-	-0-	563	1	54196	2	Y	6012	6049	0	96
							6613	9							
07	69307	X	69307	-0-	-0-	-0-	612	1	61392	2	Y	6639	6629	0	106
							7303	9							
08	60959	X	60959	-0-	-0-	-0-	541	1	53997	2	Y	5837	5834	0	109
							6421	9							
09	60348	X	60348	-0-	-0-	-0-	526	1	53703	2	Y	5563	5570	0	102
							6119	9							
10	66991	X	66991	-0-	-0-	-0-	540	1	59759	2	Y	6084	6074	0	112
							6692	9							
11	63096	X	63096	-0-	-0-	-0-	541	1	56100	2	Y	5868	5873	0	107
							6455	9							
*12	67298	X	67298	-0-	-0-	-0-	564	1	60159	2	Y	5977	5985	0	99
							6575	9							

TOTAL GAS PROD: 746,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 73,116

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
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	DLQ G-10		938	-0-	938	938	805	3	133	9	N	121	184	1			153
02	DLQ G-10		354	-0-	354	1292	213	3	141	9	N	128					281
03	2824	N	1532	-0-	-1292	-0-	1404	3	128	9	N	116	179	1			218
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	376	3	19	9	N	17	187	1			48
05	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-					48
06	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2			N	-0-					48
07	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					48
08	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					48
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					48
11	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2099	2	149	9	N	135	177	1			6
*12	898	N	898	-0-	-0-	-0-	892	2	6	9	N	5					11

TOTAL GAS PROD: 12,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 522

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	622	N	622	-0-	-0-	-0-	566	3	56	9	N	51					241
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	57					298
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	10					308
04	600	N	350	-0-	-250	-0-	293	3	57	9	N	52					360
05	919	N	919	-0-	-0-	-0-	917	2	2	9	N	2					362
06	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					362
07	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					362
08	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-	328	1			34
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1395	2	12	9	N	11					45
11	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	840	2	198	9	N	180					225
*12	599	N	599	-0-	-0-	-0-	571	2	28	9	N	25					250

TOTAL GAS PROD: 7,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 388

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	3100	N	3280	-0-	180	180	3221	3	59	9	N	54					265
02	2262	N	2082	-0-	-180	-0-	2021	3	61	9	N	55					320
03	983	N	983	-0-	-0-	-0-	942	3	41	9	N	37	175	1			182
04	1163	X	1163	-0-	-0-	-0-	1098	3	65	9	N	59					241
05	940	X	940	-0-	-0-	-0-	846	2	94	9	N	85					326
06	2160	X	281	-0-	-1879	-0-	274	2	7	9	N	6					332
07	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					332
08	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					332
09	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	57					389
10	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					389
11	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	2799	2			N	-0-	184	1			205
*12	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1356	2	18	9	N	16					221

TOTAL GAS PROD: 13,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 369

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FIELD PETROLEUM CORP. //CONT.// 266906
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	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	2616	3	63	9	N	57					236
02	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	2517	3	45	9	N	41					277
03	2058	X	2058	-0-	-0-	-0-	2033	3	25	9	N	23	179	1			121
04	1763	X	1763	-0-	-0-	-0-	1657	3	106	9	N	96					217
05	1264	X	1264	-0-	-0-	-0-	1250	2	14	9	N	13					230
06	1980	N	447	-0-	-1533	-0-	447	2			N	-0-					230
07	1829	N	2	-0-	-1827	-0-	2	2			N	-0-					230
08	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-	176	1			54
09	3000	N	3961	-0-	961	961	3898	2	63	9	N	57					111
10	2790	N	1829	-0-	-961	-0-	1829	2			N	-0-					111
11	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1260	2	95	9	N	86	179	1			18
12	2883	X	756	-0-	-2127	-0-	749	2	7	9	N	6					24

TOTAL GAS PROD: 19,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 379

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES 07-DR WELL #: 1H RRCID -> 257684 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8614 - 13769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11191	X	10455	-0-	-736	-0-	77	1	9652	3	Y	660	681	1			33
							726	9									
02	10192	X	9531	-0-	-661	-0-	316	1	8590	3	Y	568	576	1			25
							625	9									
03	11284	X	10177	-0-	-1107	-0-	281	1	9175	3	Y	655	642	1			38
							721	9									
04	10920	X	10411	-0-	-509	-0-	171	1	9480	3	Y	691	700	1	1	8	28
							760	9									
05	10912	X	10531	-0-	-381	-0-	246	1	9633	3	Y	593	569	1	1	8	51
							652	9									
06	10200	X	9777	-0-	-423	-0-	167	1	9087	3	Y	475	468	1			58
							523	9									
07	10757	X	9903	-0-	-854	-0-	183	1	9135	3	Y	532	506	1	1	8	83
							585	9									
08	10757	X	10717	-0-	-40	-0-	193	1	9783	3	Y	674	618	1	1	8	138
							741	9									
09	10426	X	10426	-0-	-0-	-0-	217	1	9498	3	Y	646	737	1			47
							711	9									
10	10682	X	10682	-0-	-0-	-0-	164	1	9740	3	Y	707	657	1			97
							778	9									
11	10380	X	9802	-0-	-578	-0-	177	1	8891	3	Y	667	629	1	1	8	134
							734	9									
12	10788	X	NO RPT	-0-	-10788	-0-					Y	NO RPT					134

TOTAL GAS PROD: 112,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,868

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. (I) GAS LIFT(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	2892	-0-	-84	-0-	28 158	1 9	2706	3	Y	144	138	1	1	8	16
02	2688	X	2622	-0-	-66	-0-	95 149	1 9	2378	3	Y	135	146	1	1	8	4
03	2976	X	2916	-0-	-60	-0-	87 157	1 9	2672	3	Y	143	139	1	1	8	7
04	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	66 155	1 9	3147	3	Y	141	141	1	1	8	6
05	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	79 161	1 9	2929	3	Y	146	140	1			12
06	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	58 223	1 9	2858	3	Y	203	194	1			21
07	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	84 289	1 9	3908	3	Y	263	242	1			42
08	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	79 231	1 9	3724	3	Y	210	200	1			52
09	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	84 175	1 9	3426	3	Y	159	176	1			35
10	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	63 183	1 9	3508	3	Y	166	165	1			36
11	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	74 187	1 9	3566	3	Y	170	157	1	1	8	48
12	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 37,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,880

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. (I) GAS LIFT(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	5005	-0-	-2156	-0-	37 328	1 9	4640	3	Y	298	311	1			44
02	6468	X	4575	-0-	-1893	-0-	153 277	1 9	4145	3	Y	252	257	1			39
03	7161	X	4694	-0-	-2467	-0-	133 201	1 9	4360	3	Y	183	185	1			37
04	6300	X	4514	-0-	-1786	-0-	75 299	1 9	4140	3	Y	272	266	1			43
05	6138	X	4753	-0-	-1385	-0-	114 171	1 9	4468	3	Y	155	154	1			44
06	4890	X	4654	-0-	-236	-0-	80 301	1 9	4273	3	Y	274	260	1			58
07	5053	X	4407	-0-	-646	-0-	82 244	1 9	4081	3	Y	222	239	1			41
08	4681	X	4345	-0-	-336	-0-	80 223	1 9	4042	3	Y	203	191	1			53
09	4650	X	4228	-0-	-422	-0-	89 244	1 9	3895	3	Y	222	249	1			26
10	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	77 298	1 9	4559	3	Y	271	250	1			47
11	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	87 289	1 9	4376	3	Y	263	247	1			63
12	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT					63

TOTAL GAS PROD: 50,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,615

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10276	X	10276	-0-	-0-	-0-	101 622	1 9	9553	3	Y	565	538	1	1	8	98
02	8900	X	8900	-0-	-0-	-0-	321 515	1 9	8064	3	Y	468	513	1	4	8	49
03	9106	X	9106	-0-	-0-	-0-	270 535	1 9	8301	3	Y	486	478	1	1	8	56
04	9930	X	8336	-0-	-1594	-0-	162 457	1 9	7717	3	Y	415	421	1	3	8	47
05	10261	X	9459	-0-	-802	-0-	237 425	1 9	8797	3	Y	386	374	1	1	8	58
06	9930	X	8006	-0-	-1924	-0-	150 406	1 9	7450	3	Y	369	370	1			57
07	9858	X	7169	-0-	-2689	-0-	145 293	1 9	6731	3	Y	266	254	1	1	8	68
08	9114	X	7566	-0-	-1548	-0-	149 353	1 9	7064	3	Y	321	290	1	3	8	96
09	9150	X	7060	-0-	-2090	-0-	163 233	1 9	6664	3	Y	212	238	1	1	8	69
10	10311	X	10311	-0-	-0-	-0-	177 348	1 9	9786	3	Y	316	300	1			85
11	10485	X	10485	-0-	-0-	-0-	208 246	1 9	10031	3	Y	224	215	1	4	8	90
12	7564	X	NO RPT	-0-	-7564	-0-					Y	NO RPT					90

TOTAL GAS PROD: 96,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,028

GATES 07-DR WELL #: 3H RRCID -> 260179 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8600 - 12808

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11749	X	11381	-0-	-368	-0-	85 656	1 9	10640	3	Y	596	610	1			13
02	10612	X	10409	-0-	-203	-0-	348 617	1 9	9444	3	Y	561	563	1			11
03	11749	X	11333	-0-	-416	-0-	316 684	1 9	10333	3	Y	622	614	1	1	8	18
04	11370	X	10920	-0-	-450	-0-	180 749	1 9	9991	3	Y	681	681	1	1	8	17
05	11563	X	11062	-0-	-501	-0-	258 686	1 9	10118	3	Y	624	590	1	1	8	50
06	11160	X	10284	-0-	-876	-0-	179 409	1 9	9696	3	Y	372	378	1			44
07	11532	X	10730	-0-	-802	-0-	202 464	1 9	10064	3	Y	422	408	1			58
08	11346	X	10708	-0-	-638	-0-	197 600	1 9	9911	3	Y	545	493	1	1	8	109
09	10920	X	10187	-0-	-733	-0-	213 631	1 9	9343	3	Y	574	645	1			38
10	11067	X	10338	-0-	-729	-0-	160 617	1 9	9561	3	Y	561	523	1			76
11	10380	X	9833	-0-	-547	-0-	181 563	1 9	9089	3	Y	512	485	1			103
12	10726	X	NO RPT	-0-	-10726	-0-					Y	NO RPT					103

TOTAL GAS PROD: 117,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,070

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	8060	X	7280	-0-	-780	-0-	53 556	1 9	6671	3	Y	505	517	1			66
02	7952	X	6414	-0-	-1538	-0-	210 502	1 9	5702	3	Y	456	460	1			62
03	8804	X	7132	-0-	-1672	-0-	195 565	1 9	6372	3	Y	514	501	1			75
04	8520	X	6406	-0-	-2114	-0-	104 507	1 9	5795	3	Y	461	465	1			71
05	7533	X	6278	-0-	-1255	-0-	145 452	1 9	5681	3	Y	411	391	1			91
06	7050	X	6132	-0-	-918	-0-	103 421	1 9	5608	3	Y	383	385	1			89
07	7863	X	7863	-0-	-0-	-0-	149 317	1 9	7397	3	Y	288	276	1			101
08	7241	X	7241	-0-	-0-	-0-	132 464	1 9	6645	3	Y	422	434	1	1	8	88
09	8266	X	8266	-0-	-0-	-0-	173 512	1 9	7581	3	Y	465	518	1			35
10	7063	X	7063	-0-	-0-	-0-	110 367	1 9	6586	3	Y	334	317	1			52
11	7620	X	1658	-0-	-5962	-0-	30 108	1 9	1520	3	Y	98	116	1			34
12	8556	X	NO RPT	-0-	-8556	-0-					Y	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: 71,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,337

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	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	393 3	1 9	4478	3	Y	3	3	1	1	8	2
02	3388	X	3225	-0-	-163	-0-	26 11	1 9	3188	3	Y	10	5	1			7
03	3720	X	3216	-0-	-504	-0-	169 2	1 9	3045	3	Y	2	7	1	2	8	-0-
04	4710	X	3971	-0-	-739	-0-	153 13	1 9	3805	3	Y	12					12
05	4867	X	4202	-0-	-665	-0-	4136	3	66	9	Y	60	18	1	1	8	53
06	4710	X	4220	-0-	-490	-0-	188 89	1 9	3943	3	Y	81	70	1			64
07	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	269 59	1 9	4006	3	Y	54	69	1	1	8	48
08	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	254 50	1 9	3826	3	Y	45	61	1			32
09	4230	X	3607	-0-	-623	-0-	260 2	1 9	3345	3	Y	2	28	1			6
10	4371	X	3402	-0-	-969	-0-	210 84	1 9	3108	3	Y	76	11	1			71
11	4230	X	3086	-0-	-1144	-0-	249 1	1 9	2836	3	Y	1	71	1	1	8	-0-
12	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 346

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

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	5456	X	4735	-0-	-721	-0-		33	1	4186	3	Y	469	477	1			48
								516	9									
02	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-		134	1	3637	3	Y	493	491	1			50
								542	9									
03	4805	X	4574	-0-	-231	-0-		124	1	4064	3	Y	351	354	1			47
								386	9									
04	4650	X	3512	-0-	-1138	-0-		56	1	3095	3	Y	328	332	1			43
								361	9									
05	4805	X	3289	-0-	-1516	-0-		72	1	2821	3	Y	360	338	1			65
								396	9									
06	4620	X	3396	-0-	-1224	-0-		54	1	2928	3	Y	376	371	1			70
								414	9									
07	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-		109	1	5420	3	Y	340	322	1			88
								374	9									
08	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-		110	1	5583	3	Y	287	291	1	1	8	83
								316	9									
09	3510	X	3248	-0-	-262	-0-		68	1	2994	3	Y	169	215	1			37
								186	9									
10	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-		57	1	3363	3	Y	218	202	1			53
								240	9									
11	5820	X	3873	-0-	-1947	-0-		69	1	3484	3	Y	291	265	1			79
								320	9									
12	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-						Y	NO RPT					79

TOTAL GAS PROD: 46,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,682

GATES 07-DR WELL #: 5H RRCID -> 263543 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8394 - 13131

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	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-		20	1	2514	3	Y	271	286	1			7
								298	9									
02	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-		76	1	2071	3	Y	196	198	1			5
								216	9									
03	3131	X	2426	-0-	-705	-0-		65	1	2112	3	Y	226	214	1			17
								249	9									
04	3030	X	2309	-0-	-721	-0-		36	1	2024	3	Y	226	226	1			17
								249	9									
05	3131	X	2203	-0-	-928	-0-		49	1	1941	3	Y	194	198	1			13
								213	9									
06	2730	X	2018	-0-	-712	-0-		33	1	1824	3	Y	146	144	1	1	8	14
								161	9									
07	2604	X	2142	-0-	-462	-0-		38	1	1898	3	Y	187	175	1			26
								206	9									
08	2418	X	1997	-0-	-421	-0-		34	1	1763	3	Y	182	170	1			38
								200	9									
09	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-						Y	224	248	1			14
10	2201	X	2026	-0-	-175	-0-		29	1	1731	3	Y	242	224	1			32
								266	9									
11	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-		48	1	2420	3	Y	218	206	1			44
								240	9									
12	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-						Y	NO RPT					44

TOTAL GAS PROD: 23,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,312

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

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

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 1H RRCID -> 263558 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 10516 - 13753

01	9889	X	2689	-0-	-7200	-0-	98	1	2517	3	Y	67	72	1	1	8	15
							74	9									
02	3836	X	2633	-0-	-1203	-0-	78	1	2471	3	Y	76	84	1	1	8	6
							84	9									
03	3286	X	3040	-0-	-246	-0-	78	1	2905	3	Y	52	33	1	2	8	23
							57	9									
04	3180	X	2815	-0-	-365	-0-	79	1	2661	3	Y	68	69	1	1	8	21
							75	9									
05	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	86	1	3238	3	Y	40	42	1	1	8	18
							44	9									
06	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	81	1	2855	3	Y	10	24	1			4
							11	9									
07	3038	X	3032	-0-	-6	-0-	106	1	2878	3	Y	44	35	1	1	8	12
							48	9									
08	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	88	1	3107	3	Y	13	13	1	1	8	11
							14	9									
09	3270	X	2030	-0-	-1240	-0-	55	1	1965	3	Y	9	13	1			7
							10	9									
10	3379	X	2481	-0-	-898	-0-	59	1	2420	3	Y	2	7	1	2	8	-0-
							2	9									
11	3120	X	2461	-0-	-659	-0-	65	1	2394	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
12	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 383

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 4H RRCID -> 264755 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8479 - 13378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7502	X	5200	-0-	-2302	-0-	39 277	1 9	4884	3	Y	252	273	1			3
02	6776	X	5145	-0-	-1631	-0-	174 246	1 9	4725	3	Y	224	224	1			3
03	7502	X	5883	-0-	-1619	-0-	166 304	1 9	5413	3	Y	276	260	1			19
04	6810	X	5277	-0-	-1533	-0-	89 267	1 9	4921	3	Y	243	242	1			20
05	6820	X	5375	-0-	-1445	-0-	128 244	1 9	5003	3	Y	222	225	1			17
06	5700	X	5131	-0-	-569	-0-	90 179	1 9	4862	3	Y	163	165	1			15
07	5890	X	4069	-0-	-1821	-0-	77 185	1 9	3807	3	Y	168	160	1			23
08	5890	X	4970	-0-	-920	-0-	93 201	1 9	4676	3	Y	183	169	1			37
09	5280	X	5222	-0-	-58	-0-	110 295	1 9	4817	3	Y	268	289	1			16
10	5363	X	4465	-0-	-898	-0-	68 300	1 9	4097	3	Y	273	253	1			36
11	5130	X	4109	-0-	-1021	-0-	74 289	1 9	3746	3	Y	263	247	1			52
12	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					Y	NO RPT					52

TOTAL GAS PROD: 54,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,535

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 265479 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 9785 PERF.10108 - 15149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	114 4	1 9	2934	3	Y	4	4	8			-0-
02	2996	X	2784	-0-	-212	-0-	85 6	1 9	2693	3	Y	5	5	8			-0-
03	3317	X	2866	-0-	-451	-0-	75 2	1 9	2789	3	Y	2	2	8			-0-
04	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	92 2	1 9	3118	3	Y	2	2	8			-0-
05	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	81 2	1 9	3038	3	Y	2	2	8			-0-
06	2970	X	2250	-0-	-720	-0-	62 1	1 9	2187	3	Y	1	1	8			-0-
07	3317	X	1912	-0-	-1405	-0-	67 8	1 9	1837	3	Y	7	7	8			-0-
08	3317	X	2315	-0-	-1002	-0-	63 4	1 9	2248	3	Y	4	4	8			-0-
09	3210	X	2359	-0-	-851	-0-	64 1	1 9	2294	3	Y	1	1	8			-0-
10	3131	X	1784	-0-	-1347	-0-	42 1	1 9	1741	3	Y	1	1	8			-0-
11	2250	X	1098	-0-	-1152	-0-	29 2	1 9	1067	3	Y	2	2	8			-0-
12	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER-HUNTER 1377 GU WELL #: 2H RRCID -> 265554 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10105 - 14962

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	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	143	1	3674	3	N	13					45
							14	9									
02	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	85	1	2709	3	N	-0-					45
03	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	94	1	3494	3	N	-0-					45
04	3720	X	3464	-0-	-256	-0-	100	1	3364	3	N	-0-					45
05	3844	X	3509	-0-	-335	-0-	91	1	3418	3	N	-0-	32	1			13
06	3720	X	3038	-0-	-682	-0-	84	1	2954	3	N	-0-					13
07	3596	X	3093	-0-	-503	-0-	109	1	2984	3	N	-0-					13
08	3596	X	2522	-0-	-1074	-0-	69	1	2453	3	N	-0-					13
09	3450	X	1766	-0-	-1684	-0-	48	1	1705	3	N	12					25
							13	9									
10	3503	X	3078	-0-	-425	-0-	73	1	3005	3	N	-0-					25
11	3030	X	2392	-0-	-638	-0-	63	1	2329	3	N	-0-					25
12	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 33,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	14	1	1780	3	Y	103	110	1			5
							113	9									
02	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	50	1	1370	3	Y	269	233	1			41
							296	9									
03	1426	N	1290	-0-	-136	-0-	35	1	1141	3	Y	104	128	1			17
							114	9									
04	1860	N	1639	-0-	-221	-0-	22	1	1244	3	Y	339	316	1			40
							373	9									
05	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	31	1	1206	3	Y	182	188	1			34
							200	9									
06	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	23	1	1243	3	Y	317	318	1			33
							349	9									
07	1705	N	1567	-0-	-138	-0-	29	1	1369	3	Y	154	166	1			21
							169	9									
08	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	22	1	1104	3	Y	45	53	1			13
							50	9									
09	1620	N	1335	-0-	-285	-0-	28	1	1242	3	Y	59	67	1			5
							65	9									
10	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	23	1	1412	3	Y	121	110	1			16
							133	9									
11	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	36	1	1759	3	Y	285	251	1			50
							314	9									
12	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 17,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,978

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

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	930	N	717	-0-	-213	-0-	5	1	605	3	Y	97	100	1			1
							107	9									
02	942	N	942	-0-	-0-	-0-	26	1	708	3	Y	189	164	1			26
							208	9									
03	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	24	1	780	3	Y	195	202	1	1	8	18
							215	9									
04	690	N	602	-0-	-88	-0-	9	1	510	3	Y	75	83	1			10
							83	9									
05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	12	1	459	3	Y	71	71	1			10
							78	9									
06	990	N	566	-0-	-424	-0-	9	1	454	3	Y	94	94	1	3	8	7
							103	9									
07	760	N	760	-0-	-0-	-0-	14	1	698	3	Y	44	46	1			5
							48	9									
08	742	N	742	-0-	-0-	-0-	14	1	671	3	Y	52	47	1			10
							57	9									
09	603	N	603	-0-	-0-	-0-	13	1	569	3	Y	19	28	1			1
							21	9									
10	680	N	680	-0-	-0-	-0-	11	1	614	3	Y	50	46	1			5
							55	9									
11	761	N	761	-0-	-0-	-0-	14	1	659	3	Y	80	72	1			13
							88	9									
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 7,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 966

GATES 07-DR WELL #: 21H RRCID -> 266090 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8321 - 12418

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	9519	X	9519	-0-	-0-	-0-	74	1	9282	3	Y	148	151	1			9
							163	9									
02	8935	X	8935	-0-	-0-	-0-	304	1	8264	3	Y	334	291	1			52
							367	9									
03	8954	X	8954	-0-	-0-	-0-	255	1	8318	3	Y	346	361	1			37
							381	9									
04	9210	X	5919	-0-	-3291	-0-	98	1	5459	3	Y	329	327	1			39
							362	9									
05	9517	X	5278	-0-	-4239	-0-	122	1	4795	3	Y	328	320	1			47
							361	9									
06	9570	X	5588	-0-	-3982	-0-	94	1	5134	3	Y	327	342	1			32
							360	9									
07	9889	X	5261	-0-	-4628	-0-	102	1	5041	3	Y	107	119	1			20
							118	9									
08	8959	X	5761	-0-	-3198	-0-	109	1	5494	3	Y	144	131	1			33
							158	9									
09	5910	X	4712	-0-	-1198	-0-	102	1	4465	3	Y	132	152	1			13
							145	9									
10	5766	X	4355	-0-	-1411	-0-	70	1	4175	3	Y	100	94	1			19
							110	9									
11	5580	X	4968	-0-	-612	-0-	94	1	4736	3	Y	125	115	1			29
							138	9									
12	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					Y	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 69,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,420

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	(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	3711	-0-		-195		-0-	137	1	3504	3	N	64	1	8			180
									70	9									
02	3052	X	2805	-0-		-247		-0-	85	1	2716	3	N	4	174	1	1	8	9
									4	9									
03	3707	X	3707	-0-		-0-		-0-	95	1	3542	3	N	64					73
									70	9									
04	3600	X	3366	-0-		-234		-0-	96	1	3227	3	N	39					112
									43	9									
05	3720	X	3282	-0-		-438		-0-	83	1	3138	3	N	55	113	1	2	8	52
									61	9									
06	3600	X	2095	-0-		-1505		-0-	56	1	1994	3	N	41					93
									45	9									
07	3720	X	1664	-0-		-2056		-0-	58	1	1584	3	N	20	1	8			112
									22	9									
08	3720	X	2043	-0-		-1677		-0-	55	1	1935	3	N	48	94	1	1	8	65
									53	9									
09	3360	X	1916	-0-		-1444		-0-	52	1	1834	3	N	27					92
									30	9									
10	3286	X	2156	-0-		-1130		-0-	50	1	2062	3	N	40					132
									44	9									
11	2184	X	2184	-0-		-0-		-0-	56	1	2086	3	N	38					170
									42	9									
12	2046	X	NO RPT	-0-		-2046		-0-					N	NO RPT					170

TOTAL GAS PROD: 28,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 440

GATES 07-DR WELL #: 22H RRCID -> 266148 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8517 - 13927

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	(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	4890	-0-		-6146		-0-	37	1	4714	3	Y	126	132	1			10
									139	9									
02	12457	X	12457	-0-		-0-		-0-	411	1	11171	3	Y	795	685	1	1	8	119
									875	9									
03	12658	X	12658	-0-		-0-		-0-	351	1	11481	3	Y	751	790	1			80
									826	9									
04	10926	X	10926	-0-		-0-		-0-	182	1	10121	3	Y	566	570	1	1	8	75
									623	9									
05	11934	X	11934	-0-		-0-		-0-	283	1	11101	3	Y	500	496	1			79
									550	9									
06	13350	X	11452	-0-		-1898		-0-	194	1	10534	3	Y	658	672	1			65
									724	9									
07	13795	X	11440	-0-		-2355		-0-	221	1	11001	3	Y	198	227	1			36
									218	9									
08	12648	X	11840	-0-		-808		-0-	224	1	11309	3	Y	279	251	1	1	8	63
									307	9									
09	11550	X	10231	-0-		-1319		-0-	224	1	9812	3	Y	177	218	1			22
									195	9									
10	11935	X	9573	-0-		-2362		-0-	154	1	9203	3	Y	196	183	1			35
									216	9									
11	11460	X	10176	-0-		-1284		-0-	193	1	9732	3	Y	228	210	1			53
									251	9									
12	11842	X	NO RPT	-0-		-11842		-0-					Y	NO RPT					53

TOTAL GAS PROD: 117,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,474

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11969	X	11969	-0-	-0-	-0-	115	1	10882	3	Y	884	848	1			147
							972	9									
02	10986	X	10986	-0-	-0-	-0-	390	1	9808	3	Y	716	794	1			69
							788	9									
03	11767	X	11767	-0-	-0-	-0-	344	1	10566	3	Y	779	770	1			78
							857	9									
04	11467	X	11467	-0-	-0-	-0-	220	1	10464	3	Y	712	723	1			67
							783	9									
05	10827	X	10827	-0-	-0-	-0-	266	1	9861	3	Y	636	618	1			85
							700	9									
06	10299	X	10299	-0-	-0-	-0-	189	1	9339	3	Y	701	690	1			96
							771	9									
07	10595	X	10595	-0-	-0-	-0-	212	1	9846	3	Y	488	520	1			64
							537	9									
08	10764	X	10764	-0-	-0-	-0-	211	1	9981	3	Y	520	481	1			103
							572	9									
09	12880	X	12880	-0-	-0-	-0-	296	1	12093	3	Y	446	477	1			72
							491	9									
10	15800	X	15800	-0-	-0-	-0-	270	1	14944	3	Y	533	518	1			87
							586	9									
11	13981	X	13981	-0-	-0-	-0-	275	1	13241	3	Y	423	407	1			103
							465	9									
12	10106	X	NO RPT	-0-	-10106	-0-					Y	NO RPT					103

TOTAL GAS PROD: 131,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,838

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	14	1	1768	3	Y	123	123	1			4
							135	9									
02	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	60	1	1632	3	Y	88	89	1			3
							97	9									
03	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	57	1	1866	3	Y	85	80	1			8
							94	9									
04	1830	N	1724	-0-	-106	-0-	29	1	1617	3	Y	71	72	1			7
							78	9									
05	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	32	1	1260	3	Y	62	56	1			13
							68	9									
06	1830	N	1201	-0-	-629	-0-	22	1	1134	3	Y	41	45	1			9
							45	9									
07	1767	N	1473	-0-	-294	-0-	29	1	1392	3	Y	47	46	1			10
							52	9									
08	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	25	1	1283	3	Y	41	39	1			12
							45	9									
09	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	36	1	1596	3	Y	37	44	1			5
							41	9									
10	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	27	1	1584	3	Y	71	64	1			12
							78	9									
11	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	25	1	1248	3	Y	65	61	1			16
							72	9									
12	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 17,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 731

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

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	7750	X	6008	-0-	-1742	-0-		57	1	5438	3	Y	466	441	1			98
								513	9									
02	7000	X	5532	-0-	-1468	-0-		196	1	4939	3	Y	361	403	1			56
								397	9									
03	7688	X	6341	-0-	-1347	-0-		184	1	5647	3	Y	464	454	1			66
								510	9									
04	7020	X	5979	-0-	-1041	-0-		114	1	5418	3	Y	406	413	1			59
								447	9									
05	6524	X	6524	-0-	-0-	-0-		160	1	5927	3	Y	397	383	1			73
								437	9									
06	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-		116	1	5759	3	Y	477	464	1			86
								525	9									
07	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-		134	1	6196	3	Y	329	369	1			46
								362	9									
08	6626	X	6626	-0-	-0-	-0-		129	1	6105	3	Y	356	318	1			84
								392	9									
09	7975	X	7975	-0-	-0-	-0-		178	1	7272	3	Y	477	471	1			90
								525	9									
10	11114	X	11114	-0-	-0-	-0-		184	1	10201	3	Y	663	630	1			123
								729	9									
11	9871	X	9871	-0-	-0-	-0-		193	1	9308	3	Y	336	348	1			111
								370	9									
12	7750	X	NO RPT	-0-	-7750	-0-						Y	NO RPT					111

TOTAL GAS PROD: 79,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,732

KILLAM GONZALEZ A WELL #: 20H RRCID -> 266786 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 10074 - 14362

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	12183	X	8826	-0-	-3357	-0-		326	1	8359	3	Y	128	183	1	2	8	52
								141	9									
02	9156	X	8643	-0-	-513	-0-		258	1	8217	3	Y	153	135	1	6	8	64
								168	9									
03	10137	X	9391	-0-	-746	-0-		242	1	9000	3	Y	135	128	1	2	8	69
								149	9									
04	8969	X	8969	-0-	-0-	-0-		253	1	8551	3	Y	150	133	1	2	8	84
								165	9									
05	8835	X	8772	-0-	-63	-0-		223	1	8430	3	Y	108	161	1	2	8	29
								119	9									
06	9270	X	8138	-0-	-1132	-0-		219	1	7747	3	Y	156	88	1			97
								172	9									
07	9579	X	8275	-0-	-1304	-0-		290	1	7899	3	Y	78	127	1	4	8	44
								86	9									
08	9393	X	8202	-0-	-1191	-0-		221	1	7843	3	Y	125	70	1	3	8	96
								138	9									
09	8970	X	7638	-0-	-1332	-0-		207	1	7347	3	Y	76	2	8			170
								84	9									
10	8773	X	7967	-0-	-806	-0-		188	1	7729	3	Y	45	144	1	1	8	70
								50	9									
11	8130	X	7180	-0-	-950	-0-		186	1	6894	3	Y	91					161
								100	9									
12	8277	X	NO RPT	-0-	-8277	-0-						Y	NO RPT					161

TOTAL GAS PROD: 92,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,245

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. (I) GAS LIFT(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	5669	-0-	-190	-0-	55	1	5178	3	Y	396	419	1			61
							436	9									
02	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	200	1	5024	3	Y	417	381	1			97
							459	9									
03	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	174	1	5353	3	Y	439	456	1			80
							483	9									
04	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	107	1	5073	3	Y	431	456	1			55
							474	9									
05	5673	X	5393	-0-	-280	-0-	133	1	4937	3	Y	294	302	1			47
							323	9									
06	6090	X	5315	-0-	-775	-0-	96	1	4756	3	Y	421	376	1			92
							463	9									
07	6293	X	5043	-0-	-1250	-0-	100	1	4635	3	Y	280	320	1			52
							308	9									
08	6014	X	4743	-0-	-1271	-0-	92	1	4373	3	Y	253	235	1			70
							278	9									
09	5640	X	4528	-0-	-1112	-0-	100	1	4085	3	Y	312	312	1			70
							343	9									
10	5487	X	4404	-0-	-1083	-0-	73	1	4044	3	Y	261	268	1			63
							287	9									
11	5310	X	4578	-0-	-732	-0-	87	1	4192	3	Y	272	253	1			82
							299	9									
12	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					Y	NO RPT					82

TOTAL GAS PROD: 57,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,776

COTULLA WELL #: 8H RRCID -> 267434 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8476 - 13706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9393	X	8474	-0-	-919	-0-	81	1	7710	3	Y	621	588	1			107
							683	9									
02	8775	X	8775	-0-	-0-	-0-	312	1	7848	3	Y	559	608	1			58
							615	9									
03	9272	X	9272	-0-	-0-	-0-	273	1	8376	3	Y	566	560	1			64
							623	9									
04	8490	X	8380	-0-	-110	-0-	161	1	7657	3	Y	511	521	1			54
							562	9									
05	8773	X	8601	-0-	-172	-0-	211	1	7849	3	Y	492	474	1			72
							541	9									
06	9390	X	8259	-0-	-1131	-0-	151	1	7475	3	Y	575	562	1			85
							633	9									
07	9703	X	7723	-0-	-1980	-0-	154	1	7153	3	Y	378	365	1			98
							416	9									
08	9269	X	8164	-0-	-1105	-0-	160	1	7595	3	Y	372	348	1			122
							409	9									
09	8635	X	8635	-0-	-0-	-0-	198	1	8093	3	Y	313	337	1			98
							344	9									
10	9838	X	9838	-0-	-0-	-0-	166	1	9217	3	Y	414	398	1			114
							455	9									
11	9179	X	9179	-0-	-0-	-0-	180	1	8656	3	Y	312	301	1			125
							343	9									
12	8928	X	NO RPT	-0-	-8928	-0-					Y	NO RPT					125

TOTAL GAS PROD: 95,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,113

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	18631	X	17354	-0-	-1277	-0-	128	1	16169	3	Y	961	986	1			107
							1057	9									
02	16828	X	13061	-0-	-3767	-0-	432	1	11743	3	Y	805	818	1	1	8	93
							886	9									
03	19011	X	19011	-0-	-0-	-0-	527	1	17199	3	Y	1168	1122	1			139
							1285	9									
04	17520	X	16897	-0-	-623	-0-	277	1	15371	3	Y	1135	1133	1	1	8	140
							1249	9									
05	18019	X	18019	-0-	-0-	-0-	417	1	16355	3	Y	1134	1067	1	1	8	206
							1247	9									
06	18406	X	18406	-0-	-0-	-0-	308	1	16757	3	Y	1219	1200	1			225
							1341	9									
07	18975	X	18975	-0-	-0-	-0-	353	1	17563	3	Y	963	1056	1	1	8	131
							1059	9									
08	18941	X	18589	-0-	-352	-0-	344	1	17254	3	Y	901	840	1	2	8	190
							991	9									
09	18330	X	16650	-0-	-1680	-0-	354	1	15541	3	Y	686	821	1			55
							755	9									
10	18941	X	18557	-0-	-384	-0-	295	1	17574	3	Y	625	587	1			93
							688	9									
11	18330	X	5631	-0-	-12699	-0-	106	1	5329	3	Y	178	212	1			59
							196	9									
12	18941	X	NO RPT	-0-	-18941	-0-					Y	NO RPT					59

TOTAL GAS PROD: 181,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,775

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	7192	X	6480	-0-	-712	-0-	243	1	6237	3	Y	-0-	7	1			-0-
02	6384	X	5808	-0-	-576	-0-	177	1	5630	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	7068	X	6267	-0-	-801	-0-	164	1	6103	3	Y	-0-					-0-
04	6390	X	6043	-0-	-347	-0-	174	1	5868	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	6603	X	6200	-0-	-403	-0-	160	1	6040	3	Y	-0-					-0-
06	6270	X	5845	-0-	-425	-0-	161	1	5681	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
07	6417	X	5985	-0-	-432	-0-	212	1	5773	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	6262	X	5964	-0-	-298	-0-	163	1	5797	3	Y	4	2	1			2
							4	9									
09	6030	X	5509	-0-	-521	-0-	150	1	5347	3	Y	11					13
							12	9									
10	6200	X	5797	-0-	-403	-0-	137	1	5631	3	Y	26	26	1			13
							29	9									
11	5850	X	5463	-0-	-387	-0-	142	1	5264	3	Y	52					65
							57	9									
12	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					Y	NO RPT					65

TOTAL GAS PROD: 65,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7409	X	1462	-0-	-5947		-0-		13 190	1 9	1259	3	Y	173	152	1			26
02	6244	X	1295	-0-	-4949		-0-		43 183	1 9	1069	3	Y	166	174	1			18
03	2356	X	1280	-0-	-1076		-0-		35 158	1 9	1087	3	Y	144	142	1			20
04	1410	X	1028	-0-	-382		-0-		21 23	1 9	984	3	Y	21	32	1			9
05	1457	X	1011	-0-	-446		-0-		18 327	1 9	666	3	Y	297	266	1			40
06	1410	X	616	-0-	-794		-0-		9 152	1 9	455	3	Y	138	151	1			27
07	1426	X	976	-0-	-450		-0-		19 91	1 9	866	3	Y	83	81	1			29
08	1271	X	831	-0-	-440		-0-		16 50	1 9	765	3	Y	45	47	1			27
09	1054	X	1054	-0-	-0-		-0-		24 36	1 9	994	3	Y	33	37	1			23
10	1670	X	1670	-0-	-0-		-0-		25 262	1 9	1383	3	Y	238	207	1			54
11	1399	X	1399	-0-	-0-		-0-		28 44	1 9	1327	3	Y	40	57	1			37
12	1085	X	NO RPT	-0-	-1085		-0-						Y	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 12,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,378

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	3417	-0-	-861		-0-		34 198	1 9	3185	3	Y	180	173	1			29
02	3668	X	3013	-0-	-655		-0-		111 123	1 9	2779	3	Y	112	130	1			11
03	3875	X	2191	-0-	-1684		-0-		63 199	1 9	1929	3	Y	181	175	1			17
04	3480	X	1774	-0-	-1706		-0-		34 149	1 9	1591	3	Y	135	139	1			13
05	3410	X	746	-0-	-2664		-0-		17 78	1 9	651	3	Y	71	74	1			10
06	3300	X	2228	-0-	-1072		-0-		41 147	1 9	2040	3	Y	134	126	1			18
07	3348	X	1792	-0-	-1556		-0-		35 130	1 9	1627	3	Y	118	121	1			15
08	2201	X	1652	-0-	-549		-0-		31 136	1 9	1485	3	Y	124	115	1			24
09	2615	X	2615	-0-	-0-		-0-		60 106	1 9	2449	3	Y	96	106	1			14
10	3034	X	3034	-0-	-0-		-0-		52 117	1 9	2865	3	Y	106	105	1			15
11	2288	X	2288	-0-	-0-		-0-		45 91	1 9	2152	3	Y	83	80	1			18
12	2697	X	NO RPT	-0-	-2697		-0-						Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 24,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,340

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	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17267	X	15616	-0-	-1651	-0-	582	1	14933	3	Y	92	88	1			51
							101	9									
02	15596	X	14284	-0-	-1312	-0-	432	1	13741	3	Y	101	115	1	3	8	34
							111	9									
03	17267	X	15838	-0-	-1429	-0-	410	1	15283	3	Y	132	112	1			54
							145	9									
04	15900	X	14856	-0-	-1044	-0-	424	1	14324	3	Y	98	136	1	2	8	14
							108	9									
05	15810	X	15188	-0-	-622	-0-	389	1	14659	3	Y	127	92	1			49
							140	9									
06	15330	X	14493	-0-	-837	-0-	396	1	13989	3	Y	98	131	1			16
							108	9									
07	15841	X	14182	-0-	-1659	-0-	498	1	13574	3	Y	100	71	1	4	8	41
							110	9									
08	15841	X	14694	-0-	-1147	-0-	400	1	14194	3	Y	91	83	1			49
							100	9									
09	14850	X	13551	-0-	-1299	-0-	369	1	13105	3	Y	70	78	1			41
							77	9									
10	15190	X	14559	-0-	-631	-0-	343	1	14115	3	Y	92	76	1			57
							101	9									
11	14573	X	14573	-0-	-0-	-0-	381	1	14078	3	Y	104	127	1	1	8	33
							114	9									
12	14694	X	NO RPT	-0-	-14694	-0-					Y	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 161,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,105

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	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10244	X	10244	-0-	-0-	-0-	103	1	9786	3	Y	323	328	1			31
							355	9									
02	10136	X	9469	-0-	-667	-0-	351	1	8812	3	Y	278	288	1			21
							306	9									
03	11222	X	10252	-0-	-970	-0-	312	1	9592	3	Y	316	299	1			38
							348	9									
04	10860	X	9534	-0-	-1326	-0-	190	1	9041	3	Y	275	278	1	2	8	33
							303	9									
05	10602	X	9605	-0-	-997	-0-	245	1	9082	3	Y	253	240	1			46
							278	9									
06	10140	X	9162	-0-	-978	-0-	177	1	8741	3	Y	222	221	1			47
							244	9									
07	10478	X	9613	-0-	-865	-0-	196	1	9114	3	Y	275	259	1			63
							303	9									
08	10261	X	9408	-0-	-853	-0-	189	1	8937	3	Y	256	241	1			78
							282	9									
09	9540	X	8773	-0-	-767	-0-	203	1	8292	3	Y	253	265	1			66
							278	9									
10	9610	X	8904	-0-	-706	-0-	153	1	8457	3	Y	267	268	1			65
							294	9									
11	9300	X	8560	-0-	-740	-0-	168	1	8084	3	Y	280	257	1	2	8	86
							308	9									
12	9610	X	NO RPT	-0-	-9610	-0-					Y	NO RPT					86

TOTAL GAS PROD: 103,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,998

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
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	7161	X	6440	-0-	-721	-0-	234 216	1 9	5990	3	Y	196	194	1			42
02	6468	X	5666	-0-	-802	-0-	168 147	1 9	5351	3	Y	134	164	1			12
03	7161	X	5632	-0-	-1529	-0-	143 162	1 9	5327	3	Y	147	95	1			64
04	6840	X	5400	-0-	-1440	-0-	150 187	1 9	5063	3	Y	170	179	1			55
05	6448	X	5912	-0-	-536	-0-	149 151	1 9	5612	3	Y	137	134	1			58
06	6240	X	5490	-0-	-750	-0-	149 74	1 9	5267	3	Y	67	108	1			17
07	6262	X	5503	-0-	-759	-0-	191 112	1 9	5200	3	Y	102	91	1			28
08	5642	X	5286	-0-	-356	-0-	144 30	1 9	5112	3	Y	27	29	1			26
09	5730	X	5394	-0-	-336	-0-	145 87	1 9	5162	3	Y	79	65	1			40
10	5921	X	5503	-0-	-418	-0-	128 119	1 9	5256	3	Y	108	88	1			60
11	5490	X	5040	-0-	-450	-0-	128 164	1 9	4748	3	Y	149	95	1			114
12	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					114

TOTAL GAS PROD: 61,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,316

GATES 07-DR WELL #: 58H RRCID -> 268868 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8587 - 12888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7781	X	5984	-0-	-1797	-0-	46 198	1 9	5740	3	Y	180	183	1			7
02	7028	X	5448	-0-	-1580	-0-	181 348	1 9	4919	3	Y	316	276	1			47
03	7781	X	5966	-0-	-1815	-0-	165 396	1 9	5405	3	Y	360	370	1			37
04	6480	X	5796	-0-	-684	-0-	95 435	1 9	5266	3	Y	395	386	1			46
05	6696	X	5621	-0-	-1075	-0-	128 468	1 9	5025	3	Y	425	410	1			61
06	5850	X	5165	-0-	-685	-0-	84 536	1 9	4545	3	Y	487	501	1			47
07	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	123 139	1 9	6155	3	Y	126	146	1			27
08	5983	X	4743	-0-	-1240	-0-	90 138	1 9	4515	3	Y	125	117	1			35
09	5790	X	4625	-0-	-1165	-0-	100 133	1 9	4392	3	Y	121	139	1			17
10	5611	X	4176	-0-	-1435	-0-	66 144	1 9	3966	3	Y	131	122	1			26
11	6210	X	4126	-0-	-2084	-0-	78 123	1 9	3925	3	Y	112	107	1			31
12	6417	X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					Y	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 58,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,778

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 59H RRCID -> 268879 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8630 - 11853

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3756	-0-	-1142	-0-	28	1	3538	3	Y	173	180	1			2
							190	9									
02	4424	X	4053	-0-	-371	-0-	130	1	3519	3	Y	367	319	1			50
							404	9									
03	4898	X	4342	-0-	-556	-0-	115	1	3769	3	Y	416	426	1			40
							458	9									
04	4590	X	3628	-0-	-962	-0-	59	1	3282	3	Y	261	267	1			34
							287	9									
05	4743	X	3989	-0-	-754	-0-	90	1	3541	3	Y	325	314	1			45
							358	9									
06	4350	X	3765	-0-	-585	-0-	62	1	3391	3	Y	284	302	1			27
							312	9									
07	4495	X	3850	-0-	-645	-0-	74	1	3693	3	Y	75	90	1			12
							83	9									
08	4340	X	3500	-0-	-840	-0-	66	1	3329	3	Y	95	86	1			21
							105	9									
09	3870	X	2690	-0-	-1180	-0-	58	1	2543	3	Y	81	95	1			7
							89	9									
10	3999	X	2880	-0-	-1119	-0-	46	1	2726	3	Y	98	91	1			14
							108	9									
11	3780	X	3167	-0-	-613	-0-	59	1	2998	3	Y	100	94	1			20
							110	9									
12	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 39,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,275

GATES 11-DR WELL #: 28H RRCID -> 268956 COMPL. DATE 12/31/2012 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8244 - 13187

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	9038	-0-	-4168	-0-	67	1	8451	3	Y	473	484	1			57
							520	9									
02	9835	X	9835	-0-	-0-	-0-	331	1	8984	3	Y	473	462	1	1	8	67
							520	9									
03	10075	X	9887	-0-	-188	-0-	276	1	9022	3	Y	535	531	1			71
							589	9									
04	10179	X	10179	-0-	-0-	-0-	173	1	9582	3	Y	385	390	1			66
							424	9									
05	9052	X	6475	-0-	-2577	-0-	153	1	6019	3	Y	275	321	1			20
							303	9									
06	10684	X	10684	-0-	-0-	-0-	187	1	10156	3	Y	310	288	1			42
							341	9									
07	14621	X	14621	-0-	-0-	-0-	283	1	14037	3	Y	274	276	1			40
							301	9									
08	11107	X	11107	-0-	-0-	-0-	211	1	10612	3	Y	258	249	1			49
							284	9									
09	10680	X	8341	-0-	-2339	-0-	179	1	7857	3	Y	277	309	1			17
							305	9									
10	11036	X	10237	-0-	-799	-0-	163	1	9721	3	Y	321	297	1			41
							353	9									
11	12780	X	12574	-0-	-206	-0-	240	1	12050	3	Y	258	247	1			52
							284	9									
12	13206	X	NO RPT	-0-	-13206	-0-					Y	NO RPT					52

TOTAL GAS PROD: 112,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,839

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 35H RRCID -> 268980 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8460 - 13041

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	4061	X	3204	-0-	-857	-0-		24	1	2992	3	Y	171	174	1			23
								188	9									
02	3668	X	2600	-0-	-1068	-0-		88	1	2380	3	Y	120	120	1			23
								132	9									
03	4557	X	2545	-0-	-2012	-0-		72	1	2350	3	Y	112	111	1			24
								123	9									
04	4410	X	2435	-0-	-1975	-0-		40	1	2241	3	Y	140	142	1			22
								154	9									
05	4557	X	2525	-0-	-2032	-0-		59	1	2298	3	Y	153	165	1			10
								168	9									
06	3090	X	1159	-0-	-1931	-0-		19	1	1004	3	Y	124	116	1			18
								136	9									
07	7529	X	7529	-0-	-0-	-0-		144	1	7203	3	Y	165	160	1			23
								182	9									
08	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-		107	1	5374	3	Y	143	140	1			26
								157	9									
09	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-		116	1	5100	3	Y	125	144	1			7
								138	9									
10	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-		70	1	4191	3	Y	95	90	1			12
								105	9									
11	7260	X	3295	-0-	-3965	-0-		62	1	3138	3	Y	86	82	1			16
								95	9									
12	7502	X	NO RPT	-0-	-7502	-0-						Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 40,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,434

PALAFOX 1029 WELL #: 58H RRCID -> 269117 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9586 - 14320

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	17887	X	13149	-0-	-4738	-0-		493	1	12653	3	Y	3	3	8			-0-
								3	9									
02	16072	X	11567	-0-	-4505	-0-		352	1	11212	3	Y	3	3	8			-0-
								3	9									
03	17298	X	15016	-0-	-2282	-0-		392	1	14622	3	Y	2	2	8			-0-
								2	9									
04	16740	X	12404	-0-	-4336	-0-		356	1	12035	3	Y	12	6	1	3	8	3
								13	9									
05	15872	X	12885	-0-	-2987	-0-		332	1	12540	3	Y	12	7	1	1	8	7
								13	9									
06	14520	X	11441	-0-	-3079	-0-		315	1	11104	3	Y	20	10	1	2	8	15
								22	9									
07	15004	X	10980	-0-	-4024	-0-		388	1	10586	3	Y	5	5	8			15
								6	9									
08	15004	X	8973	-0-	-6031	-0-		245	1	8719	3	Y	8	16	1	5	8	2
								9	9									
09	12480	X	8183	-0-	-4297	-0-		224	1	7958	3	Y	1					3
								1	9									
10	13121	X	13121	-0-	-0-	-0-		311	1	12787	3	Y	21	9	8			15
								23	9									
11	11430	X	11103	-0-	-327	-0-		292	1	10798	3	Y	12	14	1	1	8	12
								13	9									
12	10974	X	NO RPT	-0-	-10974	-0-						Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 128,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LONG, A. G. HEIRS WELL #: 7H RRCID -> 269268 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 9731 PERF.10139 - 14992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11241	X	11241	-0-	-0-	-0-	413	1	10584	3	Y	222	309	1			37
							244	9									
02	10024	X	6770	-0-	-3254	-0-	204	1	6490	3	Y	69	84	1			22
							76	9									
03	11935	X	9732	-0-	-2203	-0-	251	1	9345	3	Y	124	119	1			27
							136	9									
04	11550	X	5487	-0-	-6063	-0-	155	1	5240	3	Y	84	108	1			3
							92	9									
05	11935	X	7894	-0-	-4041	-0-	202	1	7603	3	Y	81	83	1			1
							89	9									
06	10890	X	5914	-0-	-4976	-0-	161	1	5687	3	Y	60	59	1			2
							66	9									
07	9734	X	5917	-0-	-3817	-0-	207	1	5658	3	Y	47	38	1			11
							52	9									
08	9734	X	5958	-0-	-3776	-0-	162	1	5768	3	Y	25	27	1			9
							28	9									
09	7650	X	5612	-0-	-2038	-0-	153	1	5446	3	Y	12	21	1			-0-
							13	9									
10	7905	X	6931	-0-	-974	-0-	164	1	6767	3	Y	-0-					-0-
11	7031	X	7031	-0-	-0-	-0-	185	1	6846	3	Y	-0-					-0-
12	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 724

GATES 07-DR WELL #: 40H RRCID -> 269454 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8816 - 13821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16306	X	13149	-0-	-3157	-0-	96	1	12107	3	Y	860	886	1			35
							946	9									
02	14728	X	11144	-0-	-3584	-0-	365	1	9910	3	Y	790	800	1	1	8	24
							869	9									
03	14818	X	11964	-0-	-2854	-0-	330	1	10766	3	Y	789	774	1			39
							868	9									
04	13988	X	13988	-0-	-0-	-0-	228	1	12663	3	Y	997	1005	1	1	8	30
							1097	9									
05	14427	X	14427	-0-	-0-	-0-	335	1	13135	3	Y	870	833	1	1	8	66
							957	9									
06	13221	X	13221	-0-	-0-	-0-	224	1	12194	3	Y	730	717	1			79
							803	9									
07	14446	X	13965	-0-	-481	-0-	256	1	12809	3	Y	818	778	1	1	8	118
							900	9									
08	14446	X	13363	-0-	-1083	-0-	241	1	12139	3	Y	894	831	1	2	8	179
							983	9									
09	13980	X	12047	-0-	-1933	-0-	251	1	10994	3	Y	729	856	1	1	8	51
							802	9									
10	14415	X	11257	-0-	-3158	-0-	173	1	10348	3	Y	669	627	1			93
							736	9									
11	13500	X	11507	-0-	-1993	-0-	212	1	10618	3	Y	615	582	1			126
							677	9									
12	13950	X	NO RPT	-0-	-13950	-0-					Y	NO RPT					126

TOTAL GAS PROD: 140,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,761

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
KILLAM GONZALEZ A WELL #: 23H RRCID -> 269670 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10946 - 15529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	4819	-0-	-389	-0-	387	1	4406	3	Y	24	29	1			29
							26	9									
02	4704	X	4254	-0-	-450	-0-	34	1	4203	3	Y	15	18	1			26
							17	9									
03	4867	X	4582	-0-	-285	-0-	240	1	4316	3	Y	24	35	1			15
							26	9									
04	4680	X	4131	-0-	-549	-0-	160	1	3962	3	Y	8					23
							9	9									
05	4836	X	4700	-0-	-136	-0-	4621	3	79	9	Y	72	23	1			72
06	4650	X	4166	-0-	-484	-0-	187	1	3940	3	Y	35	55	1			52
							39	9									
07	4712	X	4422	-0-	-290	-0-	277	1	4130	3	Y	14	37	1			29
							15	9									
08	4588	X	4336	-0-	-252	-0-	267	1	4024	3	Y	41	44	1			26
							45	9									
09	4560	X	4092	-0-	-468	-0-	289	1	3726	3	Y	70	72	1			24
							77	9									
10	4712	X	4444	-0-	-268	-0-	276	1	4077	3	Y	83	14	1			93
							91	9									
11	4290	X	4004	-0-	-286	-0-	290	1	3305	3	Y	372	435	1			30
							409	9									
12	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					Y	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 47,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 758

GATES 07-DR WELL #: 25H RRCID -> 269837 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 8234 PERF. 8583 - 15004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15717	X	15404	-0-	-313	-0-	115	1	14482	3	Y	734	753	1			17
							807	9									
02	14196	X	14086	-0-	-110	-0-	474	1	12875	3	Y	670	673	1			14
							737	9									
03	15717	X	15316	-0-	-401	-0-	431	1	14065	3	Y	745	721	1			38
							820	9									
04	15210	X	14397	-0-	-813	-0-	242	1	13403	3	Y	684	685	1	1	8	36
							752	9									
05	15717	X	14776	-0-	-941	-0-	350	1	13731	3	Y	632	600	1	1	8	67
							695	9									
06	15856	X	15856	-0-	-0-	-0-	276	1	15029	3	Y	501	518	1			50
							551	9									
07	15593	X	14627	-0-	-966	-0-	275	1	13734	3	Y	562	533	1	1	8	78
							618	9									
08	15314	X	14751	-0-	-563	-0-	275	1	13791	3	Y	623	572	1	1	8	128
							685	9									
09	15210	X	14119	-0-	-1091	-0-	300	1	13153	3	Y	605	690	1			43
							666	9									
10	15717	X	14358	-0-	-1359	-0-	225	1	13441	3	Y	629	585	1			87
							692	9									
11	15210	X	13619	-0-	-1591	-0-	253	1	12718	3	Y	589	556	1			120
							648	9									
12	14756	X	NO RPT	-0-	-14756	-0-					Y	NO RPT					120

TOTAL GAS PROD: 161,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,974

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LONG, A. G. HEIRS WELL #: 5H RRCID -> 269907 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 9750 PERF.10278 - 15056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5394	X	4896	-0-	-498	-0-	181	1	4630	3	Y	77	92	1			12
							85	9									
02	4872	X	4431	-0-	-441	-0-	133	1	4247	3	Y	46	44	1			14
							51	9									
03	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	160	1	5978	3	Y	13	22	1			5
							14	9									
04	5160	X	3472	-0-	-1688	-0-	100	1	3370	3	Y	2	7	1			-0-
							2	9									
05	4960	X	4757	-0-	-203	-0-	123	1	4622	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
06	5940	X	5244	-0-	-696	-0-	144	1	5068	3	Y	29	27	1			2
							32	9									
07	6138	X	5695	-0-	-443	-0-	201	1	5470	3	Y	22	18	1			6
							24	9									
08	6138	X	5292	-0-	-846	-0-	144	1	5124	3	Y	22	20	1			8
							24	9									
09	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	150	1	5344	3	Y	18	24	1			2
							20	9									
10	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	133	1	5476	3	Y	6	5	1			3
							7	9									
11	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	161	1	5966	3	Y	-0-	3	1			-0-
12	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 246

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	10106	X	5372	-0-	-4734	-0-	40	1	4999	3	Y	303	310	1			48
							333	9									
02	9324	X	3998	-0-	-5326	-0-	131	1	3548	3	Y	290	289	1	1	8	48
							319	9									
03	10323	X	2773	-0-	-7550	-0-	69	1	2254	3	Y	409	406	1			51
							450	9									
04	9990	X	5749	-0-	-4241	-0-	91	1	5046	3	Y	556	555	1	1	8	51
							612	9									
05	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	137	1	5354	3	Y	372	397	1			26
							409	9									
06	5190	X	2452	-0-	-2738	-0-	39	1	2168	3	Y	223	215	1			34
							245	9									
07	5952	X	4505	-0-	-1447	-0-	84	1	4178	3	Y	221	219	1			36
							243	9									
08	5952	X	3019	-0-	-2933	-0-	53	1	2670	3	Y	269	253	1			52
							296	9									
09	5760	X	2496	-0-	-3264	-0-	52	1	2261	3	Y	166	203	1			15
							183	9									
10	5890	X	135	-0-	-5755	-0-	30	3	105	9	Y	95	92	1			18
11	4350	X	1545	-0-	-2805	-0-	28	1	1383	3	Y	122	112	1			28
							134	9									
12	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					Y	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 37,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,026

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 79H RRCID -> 269911 COMPL. DATE 12/31/2012 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8516 - 13375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	3703	-0-	-513	-0-	28	1	3534	3	Y	128	127	1			23
							141	9									
02	4032	X	3738	-0-	-294	-0-	125	1	3398	3	Y	195	189	1	1	8	28
							215	9									
03	4464	X	4463	-0-	-1	-0-	126	1	4127	3	Y	191	190	1			29
							210	9									
04	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	73	1	4070	3	Y	197	198	1			28
							217	9									
05	3689	X	3602	-0-	-87	-0-	86	1	3364	3	Y	138	157	1			9
							152	9									
06	4320	X	3653	-0-	-667	-0-	62	1	3354	3	Y	215	196	1			28
							237	9									
07	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	147	1	7308	3	Y	160	163	1			25
							176	9									
08	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	103	1	5174	3	Y	169	162	1			32
							186	9									
09	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	107	1	4688	3	Y	159	181	1			10
							175	9									
10	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	91	1	5367	3	Y	167	155	1			22
							184	9									
11	5400	X	3462	-0-	-1938	-0-	64	1	3215	3	Y	166	156	1			32
							183	9									
12	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 50,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,885

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	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	149	1	3818	3	Y	52	84	1			11
							57	9									
02	4536	X	2701	-0-	-1835	-0-	81	1	2574	3	Y	42	41	1			12
							46	9									
03	5022	X	2490	-0-	-2532	-0-	65	1	2418	3	Y	6	14	1			4
							7	9									
04	6965	X	6965	-0-	-0-	-0-	200	1	6752	3	Y	12	15	1			1
							13	9									
05	11752	X	11752	-0-	-0-	-0-	303	1	11449	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	9332	X	9332	-0-	-0-	-0-	256	1	9044	3	Y	29	26	1			3
							32	9									
07	9045	X	9045	-0-	-0-	-0-	318	1	8661	3	Y	60	46	1			17
							66	9									
08	8533	X	8533	-0-	-0-	-0-	231	1	8218	3	Y	76	64	1			29
							84	9									
09	12803	X	12803	-0-	-0-	-0-	350	1	12438	3	Y	14	38	1			5
							15	9									
10	11178	X	11178	-0-	-0-	-0-	265	1	10913	3	Y	-0-	5	1			-0-
11	13752	X	13752	-0-	-0-	-0-	362	1	13390	3	Y	-0-					-0-
12	9207	X	NO RPT	-0-	-9207	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 291

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 80H RRCID -> 269914 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8552 - 12796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7037	X	6708	-0-	-329	-0-	50	1	6331	3	Y	297	306	1			61
							327	9									
02	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	216	1	5859	3	Y	358	357	1	1	8	61
							394	9									
03	6805	X	6805	-0-	-0-	-0-	194	1	6326	3	Y	259	258	1			62
							285	9									
04	6685	X	6685	-0-	-0-	-0-	113	1	6242	3	Y	300	300	1			62
							330	9									
05	6696	X	6529	-0-	-167	-0-	154	1	6056	3	Y	290	313	1			39
							319	9									
06	6930	X	6417	-0-	-513	-0-	112	1	6052	3	Y	230	223	1			46
							253	9									
07	7161	X	5786	-0-	-1375	-0-	110	1	5480	3	Y	178	189	1			35
							196	9									
08	6913	X	2538	-0-	-4375	-0-	46	1	2297	3	Y	177	176	1			36
							195	9									
09	6690	X	3042	-0-	-3648	-0-	64	1	2790	3	Y	171	195	1			12
							188	9									
10	6634	X	3817	-0-	-2817	-0-	60	1	3574	3	Y	166	155	1			23
							183	9									
11	6420	X	5924	-0-	-496	-0-	111	1	5586	3	Y	206	189	1			40
							227	9									
12	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					Y	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 60,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,632

GATES 11-DR WELL #: 36H RRCID -> 269915 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8587 - 13486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	45	1	5622	3	Y	181	191	1			45
							199	9									
02	5684	X	5072	-0-	-612	-0-	173	1	4689	3	Y	191	197	1	1	8	38
							210	9									
03	6293	X	5531	-0-	-762	-0-	159	1	5179	3	Y	175	175	1			38
							193	9									
04	6090	X	5502	-0-	-588	-0-	94	1	5186	3	Y	202	203	1			37
							222	9									
05	5859	X	4805	-0-	-1054	-0-	114	1	4461	3	Y	209	200	1			46
							230	9									
06	5670	X	4372	-0-	-1298	-0-	75	1	4065	3	Y	211	210	1			47
							232	9									
07	6907	X	6907	-0-	-0-	-0-	133	1	6649	3	Y	114	141	1			20
							125	9									
08	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	111	1	5553	3	Y	120	118	1			22
							132	9									
09	5490	X	5218	-0-	-272	-0-	114	1	4982	3	Y	111	126	1			7
							122	9									
10	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	89	1	5271	3	Y	122	114	1			15
							134	9									
11	6690	X	5787	-0-	-903	-0-	110	1	5521	3	Y	142	131	1			26
							156	9									
12	6913	X	NO RPT	-0-	-6913	-0-					Y	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 60,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,778

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 37H RRCID -> 269919 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 8213 PERF.11868 - 13909

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	7626	X	6638	-0-	-988	-0-	48	1	6037	3	Y	503	508	1			24
							553	9									
02	5880	X	5704	-0-	-176	-0-	184	1	4984	3	Y	487	492	1			19
							536	9									
03	6510	X	5974	-0-	-536	-0-	158	1	5170	3	Y	587	573	1			33
							646	9									
04	6420	X	5123	-0-	-1297	-0-	78	1	4353	3	Y	629	636	1	1	8	25
							692	9									
05	6634	X	4857	-0-	-1777	-0-	102	1	3989	3	Y	696	663	1	1	8	57
							766	9									
06	6420	X	4064	-0-	-2356	-0-	63	1	3463	3	Y	489	485	1			61
							538	9									
07	6324	X	4515	-0-	-1809	-0-	77	1	3808	3	Y	573	544	1	1	8	89
							630	9									
08	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	110	1	5570	3	Y	973	872	1	2	8	188
							1070	9									
09	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	116	1	5093	3	Y	646	785	1			49
							711	9									
10	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	86	1	5116	3	Y	548	518	1			79
							603	9									
11	6540	X	5302	-0-	-1238	-0-	97	1	4860	3	Y	314	319	1			74
							345	9									
12	6758	X	NO RPT	-0-	-6758	-0-					Y	NO RPT					74

TOTAL GAS PROD: 60,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,445

GATES 07-DR WELL #: 38H RRCID -> 269921 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 8625 - 14051

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	22940	X	21726	-0-	-1214	-0-	163	1	20452	3	Y	1010	1042	1			45
							1111	9									
02	20720	X	19949	-0-	-771	-0-	674	1	18298	3	Y	888	901	1	1	8	31
							977	9									
03	22940	X	21246	-0-	-1694	-0-	598	1	19518	3	Y	1027	1005	1			53
							1130	9									
04	22200	X	21281	-0-	-919	-0-	358	1	19861	3	Y	965	981	1	1	8	36
							1062	9									
05	21731	X	21317	-0-	-414	-0-	509	1	19943	3	Y	786	756	1	1	8	65
							865	9									
06	21360	X	19919	-0-	-1441	-0-	347	1	18897	3	Y	614	607	1			72
							675	9									
07	22072	X	20538	-0-	-1534	-0-	391	1	19391	3	Y	687	654	1	1	8	104
							756	9									
08	21979	X	19937	-0-	-2042	-0-	371	1	18665	3	Y	819	756	1	1	8	166
							901	9									
09	21270	X	18751	-0-	-2519	-0-	399	1	17497	3	Y	777	887	1	1	8	55
							855	9									
10	21328	X	18722	-0-	-2606	-0-	294	1	17511	3	Y	834	775	1			114
							917	9									
11	19920	X	17677	-0-	-2243	-0-	328	1	16491	3	Y	780	736	1	1	8	157
							858	9									
12	20553	X	NO RPT	-0-	-20553	-0-					Y	NO RPT					157

TOTAL GAS PROD: 221,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,187

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
DAWSON 360 G.U. WELL #: 5H RRCID -> 269924 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 9763 PERF.10049 - 14130

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	12586	X	11422	-0-	-1164	-0-	425	1	10891	3	Y	96	81	1	7	8	52
							106	9									
02	11368	X	9845	-0-	-1523	-0-	297	1	9463	3	Y	77	94	1	2	8	33
							85	9									
03	12586	X	11940	-0-	-646	-0-	309	1	11513	3	Y	107	86	1	7	8	47
							118	9									
04	11762	X	11762	-0-	-0-	-0-	334	1	11268	3	Y	145	167	1	3	8	22
							160	9									
05	11501	X	11217	-0-	-284	-0-	288	1	10850	3	Y	72	54	1	5	8	35
							79	9									
06	11550	X	10596	-0-	-954	-0-	289	1	10219	3	Y	80	95	1	2	8	18
							88	9									
07	12152	X	11059	-0-	-1093	-0-	388	1	10586	3	Y	77	55	1	3	8	37
							85	9									
08	12152	X	11040	-0-	-1112	-0-	299	1	10630	3	Y	101	78	1	7	8	53
							111	9									
09	11760	X	9431	-0-	-2329	-0-	257	1	9129	3	Y	41	55	1	3	8	36
							45	9									
10	11428	X	11428	-0-	-0-	-0-	270	1	11103	3	Y	50	41	1	6	8	39
							55	9									
11	10710	X	9633	-0-	-1077	-0-	252	1	9327	3	Y	49	59	1	6	8	23
							54	9									
12	11067	X	NO RPT	-0-	-11067	-0-					Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 119,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 895

DAWSON 360 G.U. WELL #: 6H RRCID -> 269925 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9768 PERF.10177 - 14318

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	13485	X	12149	-0-	-1336	-0-	453	1	11606	3	Y	82	81	1			38
							90	9									
02	12180	X	11147	-0-	-1033	-0-	337	1	10710	3	Y	91	104	1	3	8	22
							100	9									
03	13485	X	12363	-0-	-1122	-0-	320	1	11912	3	Y	119	101	1			40
							131	9									
04	12540	X	11447	-0-	-1093	-0-	325	1	10991	3	Y	119	150	1	3	8	6
							131	9									
05	12834	X	11544	-0-	-1290	-0-	295	1	11130	3	Y	108	80	1			34
							119	9									
06	11970	X	10982	-0-	-988	-0-	300	1	10597	3	Y	77	107	1			4
							85	9									
07	12369	X	11297	-0-	-1072	-0-	396	1	10809	3	Y	84	60	1	4	8	24
							92	9									
08	12369	X	11124	-0-	-1245	-0-	302	1	10732	3	Y	82	73	1			33
							90	9									
09	11460	X	10602	-0-	-858	-0-	288	1	10239	3	Y	68	73	1			28
							75	9									
10	11532	X	11072	-0-	-460	-0-	259	1	10685	3	Y	116	88	1			56
							128	9									
11	11169	X	11169	-0-	-0-	-0-	292	1	10777	3	Y	91	124	1	1	8	22
							100	9									
12	11284	X	NO RPT	-0-	-11284	-0-					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 124,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,037

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 72H RRCID -> 269986 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8792 - 12629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	38	1	4814	3	Y	185	191	1			6
							204	9									
02	5040	X	4500	-0-	-540	-0-	154	1	4169	3	Y	161	157	1			10
							177	9									
03	5580	X	4688	-0-	-892	-0-	133	1	4349	3	Y	187	186	1			11
							206	9									
04	5400	X	3740	-0-	-1660	-0-	63	1	3489	3	Y	171	172	1			10
							188	9									
05	5456	X	3555	-0-	-1901	-0-	84	1	3313	3	Y	144	138	1			16
							158	9									
06	4890	X	3852	-0-	-1038	-0-	67	1	3616	3	Y	154	148	1			22
							169	9									
07	4991	X	2988	-0-	-2003	-0-	57	1	2832	3	Y	90	96	1			16
							99	9									
08	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	101	1	5059	3	Y	116	106	1			26
							128	9									
09	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	120	1	5246	3	Y	116	132	1			10
							128	9									
10	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	97	1	5724	3	Y	200	183	1			27
							220	9									
11	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	120	1	6033	3	Y	169	162	1			34
							186	9									
12	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: 51,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,693

GATES 07-DR WELL #: 74H RRCID -> 269987 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8838 - 13654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7484	X	7484	-0-	-0-	-0-	57	1	7156	3	Y	246	253	1			6
							271	9									
02	7364	X	6687	-0-	-677	-0-	229	1	6228	3	Y	209	206	1			9
							230	9									
03	8153	X	6725	-0-	-1428	-0-	193	1	6292	3	Y	218	216	1			11
							240	9									
04	7890	X	4941	-0-	-2949	-0-	84	1	4666	3	Y	174	177	1			8
							191	9									
05	7471	X	4426	-0-	-3045	-0-	106	1	4143	3	Y	161	154	1			15
							177	9									
06	7230	X	5260	-0-	-1970	-0-	90	1	4938	3	Y	211	199	1			27
							232	9									
07	7409	X	5315	-0-	-2094	-0-	102	1	5028	3	Y	168	171	1			24
							185	9									
08	6727	X	-0-	-0-	-6727	-0-					Y	39	49	1			14
09	5250	X	26	-0-	-5224	-0-	1	1	24	3	Y	1	12	1			3
							1	9									
10	5425	X	28	-0-	-5397	-0-	21	3	7	9	Y	6	6	1			3
11	5250	X	197	-0-	-5053	-0-	2	1	109	3	Y	78	66	1			15
							86	9									
12	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 41,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,511

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 77H RRCID -> 270271 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8682 - 13263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7901	-0-	-35	-0-	59	1	7446	3	Y	360	367	1			10
							396	9									
02	7168	X	6739	-0-	-429	-0-	225	1	6120	3	Y	358	351	1			17
							394	9									
03	8371	X	8371	-0-	-0-	-0-	234	1	7632	3	Y	459	453	1			23
							505	9									
04	7650	X	7514	-0-	-136	-0-	123	1	6830	3	Y	510	514	1			19
							561	9									
05	7905	X	7588	-0-	-317	-0-	177	1	6924	3	Y	443	421	1			41
							487	9									
06	8100	X	7114	-0-	-986	-0-	118	1	6432	3	Y	513	488	1			66
							564	9									
07	8370	X	7844	-0-	-526	-0-	140	1	6974	3	Y	664	637	1	1	8	92
							730	9									
08	8370	X	6717	-0-	-1653	-0-	113	1	5726	3	Y	798	725	1	1	8	164
							878	9									
09	7500	X	5741	-0-	-1759	-0-	116	1	5077	3	Y	498	618	1			44
							548	9									
10	7595	X	5122	-0-	-2473	-0-	78	1	4613	3	Y	392	373	1			63
							431	9									
11	7590	X	6191	-0-	-1399	-0-	112	1	5617	3	Y	420	392	1			91
							462	9									
12	7843	X	NO RPT	-0-	-7843	-0-					Y	NO RPT					91

TOTAL GAS PROD: 76,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,415

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 9H RRCID -> 270559 COMPL. DATE 03/06/2014 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	32333	X	30289	-0-	-2044	-0-	1110	1	28468	3	Y	646	640	1			138
							711	9									
02	29204	X	21836	-0-	-7368	-0-	650	1	20688	3	Y	453	489	1	5	8	97
							498	9									
03	35309	X	32989	-0-	-2320	-0-	837	1	31197	3	Y	868	772	1			193
							955	9									
04	34170	X	24431	-0-	-9739	-0-	684	1	23088	3	Y	599	704	1			88
							659	9									
05	35309	X	23309	-0-	-12000	-0-	592	1	22319	3	Y	362	325	1			125
							398	9									
06	31920	X	21418	-0-	-10502	-0-	579	1	20451	3	Y	353	365	1			113
							388	9									
07	32984	X	21821	-0-	-11163	-0-	757	1	20639	3	Y	386	384	1	16	8	99
							425	9									
08	32984	X	25463	-0-	-7521	-0-	690	1	24494	3	Y	254	293	1	7	8	53
							279	9									
09	24420	X	16958	-0-	-7462	-0-	462	1	16410	3	Y	78	117	1			14
							86	9									
10	23312	X	21383	-0-	-1929	-0-	499	1	20534	3	Y	318	264	1			68
							350	9									
11	24630	X	19942	-0-	-4688	-0-	520	1	19221	3	Y	183	233	1			18
							201	9									
12	25451	X	NO RPT	-0-	-25451	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 259,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,500

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

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	10013	X	5442	-0-	-4571	-0-	41	1	5129	3	Y	247	252	1			6
							272	9									
02	9044	X	5602	-0-	-3442	-0-	185	1	5034	3	Y	348	338	1			16
							383	9									
03	8711	X	5106	-0-	-3605	-0-	141	1	4610	3	Y	323	323	1			16
							355	9									
04	9832	X	9832	-0-	-0-	-0-	164	1	9087	3	Y	528	530	1			14
							581	9									
05	8711	X	7451	-0-	-1260	-0-	173	1	6796	3	Y	438	417	1			35
							482	9									
06	7178	X	7178	-0-	-0-	-0-	116	1	6296	3	Y	696	652	1			79
							766	9									
07	10168	X	7836	-0-	-2332	-0-	133	1	6665	3	Y	944	906	1	1	8	116
							1038	9									
08	10168	X	8660	-0-	-1508	-0-	155	1	7801	3	Y	640	622	1	1	8	133
							704	9									
09	9840	X	7024	-0-	-2816	-0-	148	1	6479	3	Y	361	468	1			26
							397	9									
10	7440	X	4318	-0-	-3122	-0-	63	1	3834	3	Y	383	358	1			51
							421	9									
11	8370	X	4865	-0-	-3505	-0-	90	1	4461	3	Y	285	276	1			60
							314	9									
12	8649	X	NO RPT	-0-	-8649	-0-					Y	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: 73,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,193

GATES 07-DR WELL #: 30H RRCID -> 270573 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8525 - 12987

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12679	X	11497	-0-	-1182	-0-	85	1	10704	3	Y	644	666	1			34
							708	9									
02	11452	X	10554	-0-	-898	-0-	349	1	9483	3	Y	656	663	1			27
							722	9									
03	12679	X	12105	-0-	-574	-0-	322	1	10504	3	Y	1163	1130	1			60
							1279	9									
04	12161	X	12161	-0-	-0-	-0-	188	1	10444	3	Y	1390	1402	1	1	8	47
							1529	9									
05	12090	X	11630	-0-	-460	-0-	264	1	10346	3	Y	927	892	1	1	8	81
							1020	9									
06	11700	X	11145	-0-	-555	-0-	187	1	10099	3	Y	781	767	1			95
							859	9									
07	12555	X	11248	-0-	-1307	-0-	207	1	10318	3	Y	657	643	1	1	8	108
							723	9									
08	12555	X	11024	-0-	-1531	-0-	202	1	10184	3	Y	580	558	1	1	8	129
							638	9									
09	13787	X	13787	-0-	-0-	-0-	291	1	12757	3	Y	672	749	1			52
							739	9									
10	15973	X	15973	-0-	-0-	-0-	249	1	14867	3	Y	779	721	1			110
							857	9									
11	15386	X	15386	-0-	-0-	-0-	283	1	14211	3	Y	811	756	1	1	8	164
							892	9									
12	12679	X	NO RPT	-0-	-12679	-0-					Y	NO RPT					164

TOTAL GAS PROD: 136,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,060

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 8H RRCID -> 270575 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 10135 PERF.10704 - 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	31837	X	23252	-0-	-8585	-0-	865	1	22166	3	Y	201	186	1			44
							221	9									
02	28756	X	26859	-0-	-1897	-0-	809	1	25749	3	Y	274	259	1	3	8	56
							301	9									
03	31837	X	29819	-0-	-2018	-0-	774	1	28826	3	Y	199	200	1			55
							219	9									
04	26695	X	26695	-0-	-0-	-0-	761	1	25714	3	Y	200	222	1			33
							220	9									
05	26956	X	26956	-0-	-0-	-0-	691	1	26070	3	Y	177	147	1			63
							195	9									
06	28860	X	25422	-0-	-3438	-0-	694	1	24483	3	Y	223	218	1			68
							245	9									
07	29822	X	20201	-0-	-9621	-0-	708	1	19320	3	Y	157	168	1	6	8	51
							173	9									
08	29822	X	24537	-0-	-5285	-0-	664	1	23578	3	Y	268	255	1	7	8	57
							295	9									
09	26700	X	18917	-0-	-7783	-0-	505	1	17947	3	Y	423	406	1			74
							465	9									
10	26970	X	21697	-0-	-5273	-0-	508	1	20908	3	Y	255	252	1			77
							281	9									
11	25410	X	20281	-0-	-5129	-0-	530	1	19585	3	Y	151	200	1			28
							166	9									
12	24552	X	NO RPT	-0-	-24552	-0-					Y	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 264,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,528

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	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6014	X	4241	-0-	-1773	-0-	32	1	4059	3	Y	136	140	1			8
							150	9									
02	4536	X	3631	-0-	-905	-0-	124	1	3374	3	Y	121	120	1			9
							133	9									
03	4774	X	4645	-0-	-129	-0-	133	1	4347	3	Y	150	148	1			11
							165	9									
04	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	70	1	3868	3	Y	159	160	1			10
							175	9									
05	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	125	1	4922	3	Y	191	180	1			21
							210	9									
06	4500	X	4369	-0-	-131	-0-	71	1	3912	3	Y	351	326	1			46
							386	9									
07	4650	X	3875	-0-	-775	-0-	72	1	3552	3	Y	228	239	1			35
							251	9									
08	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	100	1	5016	3	Y	150	148	1			37
							165	9									
09	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	120	1	5251	3	Y	155	178	1			14
							171	9									
10	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	90	1	5365	3	Y	308	280	1			42
							339	9									
11	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	110	1	5532	3	Y	317	296	1			63
							349	9									
12	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					Y	NO RPT					63

TOTAL GAS PROD: 52,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,266

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 31H RRCID -> 270587 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 8675 - 13876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	8881	-0-	-1783	-0-	66	1	8310	3	Y	459	471	1			26
							505	9									
02	10080	X	8112	-0-	-1968	-0-	275	1	7470	3	Y	334	340	1			20
							367	9									
03	11160	X	8897	-0-	-2263	-0-	250	1	8151	3	Y	451	440	1			31
							496	9									
04	10800	X	7544	-0-	-3256	-0-	127	1	7032	3	Y	350	359	1			22
							385	9									
05	10114	X	10114	-0-	-0-	-0-	242	1	9500	3	Y	338	325	1			35
							372	9									
06	9700	X	9700	-0-	-0-	-0-	170	1	9196	3	Y	304	298	1			41
							334	9									
07	10228	X	10228	-0-	-0-	-0-	194	1	9691	3	Y	312	299	1			54
							343	9									
08	9790	X	9790	-0-	-0-	-0-	184	1	9266	3	Y	309	293	1	1	8	69
							340	9									
09	9780	X	8670	-0-	-1110	-0-	187	1	8191	3	Y	265	310	1			24
							292	9									
10	10106	X	8721	-0-	-1385	-0-	140	1	8305	3	Y	251	235	1			40
							276	9									
11	9900	X	8343	-0-	-1557	-0-	158	1	7929	3	Y	233	220	1			53
							256	9									
12	10230	X	NO RPT	-0-	-10230	-0-					Y	NO RPT					53

TOTAL GAS PROD: 99,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,606

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	7006	X	6694	-0-	-312	-0-	51	1	6388	3	Y	232	239	1			5
							255	9									
02	7070	X	7070	-0-	-0-	-0-	244	1	6617	3	Y	190	187	1			8
							209	9									
03	8212	X	8212	-0-	-0-	-0-	237	1	7758	3	Y	197	196	1			9
							217	9									
04	7110	X	7042	-0-	-68	-0-	121	1	6684	3	Y	215	217	1			7
							237	9									
05	7347	X	6670	-0-	-677	-0-	161	1	6324	3	Y	168	159	1			16
							185	9									
06	7950	X	6617	-0-	-1333	-0-	116	1	6300	3	Y	183	175	1			24
							201	9									
07	8215	X	3271	-0-	-4944	-0-	60	1	3048	3	Y	148	151	1			21
							163	9									
08	8215	X	4405	-0-	-3810	-0-	82	1	4140	3	Y	166	153	1			34
							183	9									
09	7050	X	3596	-0-	-3454	-0-	77	1	3361	3	Y	144	168	1			10
							158	9									
10	6851	X	5141	-0-	-1710	-0-	80	1	4796	3	Y	241	221	1			30
							265	9									
11	6630	X	4602	-0-	-2028	-0-	84	1	4242	3	Y	251	233	1			48
							276	9									
12	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 63,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,135

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
DAWSON 360 G.U. WELL #: 7H RRCID -> 270626 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 9795 PERF.10119 - 14260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17236	X	16552	-0-		-684		-0-		616	1	15790	3	Y	133	121	1			66
										146	9									
02	15568	X	14496	-0-		-1072		-0-		437	1	13898	3	Y	146	163	1	5	8	44
										161	9									
03	17193	X	17193	-0-		-0-		-0-		444	1	16556	3	Y	175	151	1			68
										193	9									
04	16478	X	16478	-0-		-0-		-0-		468	1	15804	3	Y	187	233	1	4	8	18
										206	9									
05	16814	X	16814	-0-		-0-		-0-		430	1	16221	3	Y	148	111	1			55
										163	9									
06	16650	X	16457	-0-		-193		-0-		449	1	15842	3	Y	151	186	1			20
										166	9									
07	17205	X	16263	-0-		-942		-0-		569	1	15511	3	Y	166	116	1	7	8	63
										183	9									
08	17205	X	15913	-0-		-1292		-0-		431	1	15324	3	Y	144	132	1			75
										158	9									
09	16470	X	14699	-0-		-1771		-0-		398	1	14138	3	Y	148	148	1			75
										163	9									
10	17019	X	15590	-0-		-1429		-0-		364	1	15002	3	Y	204	160	1			119
										224	9									
11	16470	X	15211	-0-		-1259		-0-		398	1	14697	3	Y	105	178	1	1	8	45
										116	9									
12	16275	X	NO RPT	-0-		-16275		-0-						Y	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 175,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,707

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22562	X	22562	-0-		-0-		-0-		844	1	21643	3	Y	68	59	1	8	8	8
										75	9									
02	21980	X	19899	-0-		-2081		-0-		605	1	19229	3	Y	59	59	1	1	8	7
										65	9									
03	24335	X	21671	-0-		-2664		-0-		565	1	21048	3	Y	53	48	1	5	8	7
										58	9									
04	23550	X	19705	-0-		-3845		-0-		565	1	19082	3	Y	53	48	1	11	8	1
										58	9									
05	23002	X	20856	-0-		-2146		-0-		536	1	20221	3	Y	90	64	1	7	8	20
										99	9									
06	21840	X	19351	-0-		-2489		-0-		531	1	18735	3	Y	77	70	1	5	8	22
										85	9									
07	22041	X	20063	-0-		-1978		-0-		707	1	19283	3	Y	66	71	1	3	8	14
										73	9									
08	21669	X	20262	-0-		-1407		-0-		552	1	19594	3	Y	105	101	1	3	8	15
										116	9									
09	20190	X	17207	-0-		-2983		-0-		469	1	16661	3	Y	70	72	1	6	8	7
										77	9									
10	20863	X	20123	-0-		-740		-0-		475	1	19558	3	Y	82	68	1	8	8	13
										90	9									
11	19620	X	18821	-0-		-799		-0-		492	1	18186	3	Y	130	126	1	9	8	8
										143	9									
12	20274	X	NO RPT	-0-		-20274		-0-						Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 220,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 853

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER-HUNTER 1377 GU WELL #: 6H RRCID -> 270798 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 9751 PERF.10192 - 14432

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	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	172 151	1 9	4408	3	Y	137	136	1			29
02	4200	X	3592	-0-	-608	-0-	107 94	1 9	3391	3	Y	85	106	1			8
03	4650	X	4007	-0-	-643	-0-	99 218	1 9	3690	3	Y	198	123	1			83
04	4590	X	2518	-0-	-2072	-0-	72 22	1 9	2424	3	Y	20	80	1			23
05	4743	X	3969	-0-	-774	-0-	101 42	1 9	3826	3	Y	38	44	1			17
06	4590	X	3048	-0-	-1542	-0-	83 45	1 9	2920	3	Y	41	52	1			6
07	3999	X	3274	-0-	-725	-0-	114 41	1 9	3119	3	Y	37	35	1			8
08	3999	X	3457	-0-	-542	-0-	94 36	1 9	3327	3	Y	33	24	1			17
09	3840	X	2613	-0-	-1227	-0-	70 42	1 9	2501	3	Y	38	36	1			19
10	3968	X	3578	-0-	-390	-0-	81 151	1 9	3346	3	Y	137	96	1			60
11	3360	X	2994	-0-	-366	-0-	76 94	1 9	2824	3	Y	85	67	1			78
12	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					78

TOTAL GAS PROD: 37,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 849

GATES 07-DR WELL #: 27H RRCID -> 270842 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8654 - 14819

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	12291	X	12291	-0-	-0-	-0-	87 1276	1 9	10928	3	Y	1160	1163	1			25
02	10963	X	10963	-0-	-0-	-0-	353 1022	1 9	9588	3	Y	929	934	1	1	8	19
03	11878	X	11878	-0-	-0-	-0-	317 1218	1 9	10343	3	Y	1107	1070	1			56
04	11250	X	10968	-0-	-282	-0-	176 1016	1 9	9776	3	Y	924	928	1	1	8	51
05	11625	X	10888	-0-	-737	-0-	246 1004	1 9	9638	3	Y	913	866	1	1	8	97
06	11250	X	10132	-0-	-1118	-0-	168 840	1 9	9124	3	Y	764	788	1			73
07	11625	X	10014	-0-	-1611	-0-	186 540	1 9	9288	3	Y	491	488	1			76
08	11625	X	9932	-0-	-1693	-0-	179 724	1 9	9029	3	Y	658	597	1	1	8	136
09	10980	X	8992	-0-	-1988	-0-	190 469	1 9	8333	3	Y	426	525	1			37
10	10881	X	8778	-0-	-2103	-0-	139 408	1 9	8231	3	Y	371	351	1			57
11	10140	X	8479	-0-	-1661	-0-	158 382	1 9	7939	3	Y	347	328	1			76
12	10013	X	NO RPT	-0-	-10013	-0-					Y	NO RPT					76

TOTAL GAS PROD: 113,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,090

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10559	-0-	-601	-0-	390 179	1 9	9990	3	N	163	198	1	1	8	55
02	10388	X	9515	-0-	-873	-0-	285 171	1 9	9059	3	N	155	167	1	3	8	40
03	11501	X	7798	-0-	-3703	-0-	199 171	1 9	7428	3	N	155	159	1	1	8	35
04	11130	X	7285	-0-	-3845	-0-	204 186	1 9	6895	3	N	169	171	1			33
05	10695	X	7584	-0-	-3111	-0-	192 163	1 9	7229	3	N	148	158	1	2	8	21
06	10230	X	6702	-0-	-3528	-0-	182 91	1 9	6429	3	N	83	90	1			14
07	10540	X	7058	-0-	-3482	-0-	244 162	1 9	6652	3	N	147	127	1	2	8	32
08	7812	X	6459	-0-	-1353	-0-	173 127	1 9	6159	3	N	115	39	1	1	8	107
09	7350	X	6290	-0-	-1060	-0-	170 89	1 9	6031	3	N	81	154	1			34
10	7595	X	7358	-0-	-237	-0-	169 212	1 9	6977	3	N	193	168	1	2	8	57
11	7670	X	7670	-0-	-0-	-0-	199 100	1 9	7371	3	N	91	121	1	2	8	25
12	7068	X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					N	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 84,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,500

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 7H RRCID -> 270870 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF.10652 - 15800

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31030	X	31030	-0-	-0-	-0-	1147 463	1 9	29420	3	Y	421	368	1	1	8	83
02	26166	X	26166	-0-	-0-	-0-	787 331	1 9	25048	3	Y	301	314	1	3	8	67
03	26683	X	26683	-0-	-0-	-0-	692 195	1 9	25796	3	Y	177	192	1			52
04	30030	X	23677	-0-	-6353	-0-	676 165	1 9	22836	3	Y	150	176	1			26
05	31031	X	24111	-0-	-6920	-0-	614 332	1 9	23165	3	Y	302	233	1			95
06	30030	X	23844	-0-	-6186	-0-	650 250	1 9	22944	3	Y	227	246	1			76
07	28985	X	20730	-0-	-8255	-0-	725 238	1 9	19767	3	Y	216	220	1	9	8	63
08	26691	X	22247	-0-	-4444	-0-	601 284	1 9	21362	3	Y	258	258	1	7	8	56
09	23850	X	20516	-0-	-3334	-0-	557 160	1 9	19799	3	Y	145	168	1			33
10	24645	X	21833	-0-	-2812	-0-	513 176	1 9	21144	3	Y	160	148	1			45
11	23850	X	18463	-0-	-5387	-0-	483 133	1 9	17847	3	Y	121	147	1			19
12	22258	X	NO RPT	-0-	-22258	-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 259,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,478

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MEADOR 1451 WELL #: 1H RRCID -> 270931 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9900 - 14513

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	18259	X	13721	-0-	-4538	-0-	513	1	13160	3	Y	44	61	1	1	8	11
							48	9									
02	16408	X	15581	-0-	-827	-0-	467	1	14841	3	Y	248	216	1	6	8	37
							273	9									
03	18166	X	17849	-0-	-317	-0-	456	1	16985	3	Y	371	322	1	7	8	79
							408	9									
04	16920	X	15585	-0-	-1335	-0-	441	1	14910	3	Y	213	231	1	4	8	57
							234	9									
05	16523	X	15135	-0-	-1388	-0-	386	1	14543	3	Y	187	161	1	6	8	77
							206	9									
06	17280	X	14261	-0-	-3019	-0-	389	1	13733	3	Y	126	142	1	7	8	54
							139	9									
07	17856	X	14908	-0-	-2948	-0-	524	1	14293	3	Y	83	86	1	2	8	49
							91	9									
08	17856	X	13075	-0-	-4781	-0-	356	1	12653	3	Y	60	82	1	2	8	25
							66	9									
09	15600	X	12190	-0-	-3410	-0-	331	1	11783	3	Y	69	53	1	4	8	37
							76	9									
10	15128	X	13145	-0-	-1983	-0-	310	1	12787	3	Y	44	55	1	8	8	18
							48	9									
11	14430	X	12145	-0-	-2285	-0-	320	1	11813	3	Y	11	8	1	9	8	12
							12	9									
12	14911	X	NO RPT	-0-	-14911	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 157,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,456

COTULLA WELL #: 42H RRCID -> 270933 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8856 - 13821

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	9982	X	7366	-0-	-2616	-0-	72	1	6821	3	Y	430	441	1			59
							473	9									
02	7700	X	6167	-0-	-1533	-0-	218	1	5491	3	Y	416	383	1			92
							458	9									
03	8277	X	6751	-0-	-1526	-0-	197	1	6048	3	Y	460	474	1			78
							506	9									
04	7980	X	6030	-0-	-1950	-0-	114	1	5407	3	Y	463	485	1			56
							509	9									
05	7781	X	5639	-0-	-2142	-0-	137	1	5072	3	Y	391	388	1			59
							430	9									
06	7140	X	5872	-0-	-1268	-0-	105	1	5203	3	Y	513	462	1			110
							564	9									
07	6820	X	5185	-0-	-1635	-0-	103	1	4757	3	Y	295	351	1			54
							325	9									
08	6758	X	5323	-0-	-1435	-0-	103	1	4872	3	Y	316	289	1			81
							348	9									
09	6030	X	4857	-0-	-1173	-0-	109	1	4470	3	Y	253	276	1			58
							278	9									
10	6076	X	4983	-0-	-1093	-0-	84	1	4644	3	Y	232	237	1			53
							255	9									
11	5880	X	4942	-0-	-938	-0-	95	1	4564	3	Y	257	238	1			72
							283	9									
12	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					Y	NO RPT					72

TOTAL GAS PROD: 63,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,026

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 110H RRCID -> 271409 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 9919 - 15044

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15003	X	15003	-0-	-0-	-0-	110	1	13868	3	Y	932	946	1			38
							1025	9									
02	13181	X	13181	-0-	-0-	-0-	438	1	11893	3	Y	773	783	1	1	8	27
							850	9									
03	14570	X	14161	-0-	-409	-0-	394	1	12862	3	Y	823	807	1			43
							905	9									
04	14100	X	12966	-0-	-1134	-0-	214	1	11859	3	Y	812	823	1	1	8	31
							893	9									
05	14570	X	12681	-0-	-1889	-0-	297	1	11656	3	Y	662	635	1	1	8	57
							728	9									
06	14100	X	11950	-0-	-2150	-0-	205	1	11116	3	Y	572	561	1			68
							629	9									
07	14570	X	11781	-0-	-2789	-0-	219	1	10879	3	Y	621	592	1	1	8	96
							683	9									
08	14167	X	10758	-0-	-3409	-0-	196	1	9872	3	Y	627	592	1	1	8	130
							690	9									
09	12960	X	2233	-0-	-10727	-0-	45	1	1989	3	Y	181	287	1			24
							199	9									
10	12679	X	-0-	-0-	-12679	-0-					Y	-0-	14	1			10
11	11940	X	5	-0-	-11935	-0-	1	3	4	9	Y	4	3	1			11
12	11780	X	NO RPT	-0-	-11780	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 104,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,007

GATES 07-DR WELL #: 96H RRCID -> 271410 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8549 - 12690

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14359	-0-	-800	-0-	105	1	13225	3	Y	935	955	1			37
							1029	9									
02	13860	X	12908	-0-	-952	-0-	428	1	11620	3	Y	782	792	1	1	8	26
							860	9									
03	15345	X	13669	-0-	-1676	-0-	385	1	12572	3	Y	647	638	1			35
							712	9									
04	14850	X	13333	-0-	-1517	-0-	221	1	12251	3	Y	783	791	1	1	8	26
							861	9									
05	14353	X	13451	-0-	-902	-0-	312	1	12229	3	Y	827	790	1	1	8	62
							910	9									
06	13890	X	12533	-0-	-1357	-0-	214	1	11614	3	Y	641	632	1			71
							705	9									
07	14291	X	13117	-0-	-1174	-0-	242	1	12053	3	Y	747	709	1	1	8	108
							822	9									
08	13764	X	12978	-0-	-786	-0-	234	1	11743	3	Y	910	835	1	2	8	181
							1001	9									
09	13320	X	12232	-0-	-1088	-0-	252	1	11032	3	Y	862	984	1	1	8	58
							948	9									
10	13454	X	12176	-0-	-1278	-0-	184	1	10992	3	Y	909	846	1			121
							1000	9									
11	12690	X	11066	-0-	-1624	-0-	200	1	10016	3	Y	773	737	1	1	8	156
							850	9									
12	13113	X	NO RPT	-0-	-13113	-0-					Y	NO RPT					156

TOTAL GAS PROD: 141,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,816

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 97H RRCID -> 271411 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 8759 - 13505

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12183	X	11357	-0-	-826	-0-	83	1	10504	3	Y	700	721	1			32
							770	9									
02	11004	X	9753	-0-	-1251	-0-	324	1	8795	3	Y	576	586	1			22
							634	9									
03	12152	X	9319	-0-	-2833	-0-	259	1	8445	3	Y	559	550	1			31
							615	9									
04	11760	X	9338	-0-	-2422	-0-	154	1	8545	3	Y	581	588	1	1	8	23
							639	9									
05	11346	X	10199	-0-	-1147	-0-	240	1	9397	3	Y	511	489	1			45
							562	9									
06	10980	X	9116	-0-	-1864	-0-	157	1	8515	3	Y	404	398	1			51
							444	9									
07	10788	X	9898	-0-	-890	-0-	184	1	9196	3	Y	471	448	1			74
							518	9									
08	9641	X	9207	-0-	-434	-0-	171	1	8562	3	Y	431	411	1	1	8	93
							474	9									
09	9870	X	9362	-0-	-508	-0-	196	1	8591	3	Y	523	579	1			37
							575	9									
10	10199	X	9018	-0-	-1181	-0-	140	1	8288	3	Y	536	498	1			75
							590	9									
11	9570	X	9137	-0-	-433	-0-	166	1	8347	3	Y	567	529	1			113
							624	9									
12	9889	X	NO RPT	-0-	-9889	-0-					Y	NO RPT					113

TOTAL GAS PROD: 105,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,859

GATES 07-DR WELL #: 62H RRCID -> 271419 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8878 - 12979

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2125	-0-	-789	-0-	16	1	2047	3	Y	56	59	1			5
							62	9									
02	2632	X	1519	-0-	-1113	-0-	53	1	1441	3	Y	23	23	1			5
							25	9									
03	2759	X	1537	-0-	-1222	-0-	45	1	1463	3	Y	26	26	1			5
							29	9									
04	2670	X	1192	-0-	-1478	-0-	19	1	1041	3	Y	120	111	1			14
							132	9									
05	2759	X	1909	-0-	-850	-0-	45	1	1750	3	Y	104	98	1			20
							114	9									
06	2070	X	1904	-0-	-166	-0-	32	1	1709	3	Y	148	150	1			18
							163	9									
07	1832	X	1832	-0-	-0-	-0-	35	1	1742	3	Y	50	60	1			8
							55	9									
08	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	40	1	2029	3	Y	51	47	1			12
							56	9									
09	1890	X	1244	-0-	-646	-0-	27	1	1170	3	Y	43	51	1			4
							47	9									
10	1953	X	1155	-0-	-798	-0-	19	1	1103	3	Y	30	29	1			5
							33	9									
11	2070	X	1652	-0-	-418	-0-	32	1	1596	3	Y	22	22	1			5
							24	9									
12	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 18,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 673

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	6107	X	5182	-0-	-925	-0-	39	1	4906	3	Y	215	221	1			5
							237	9									
02	5516	X	4519	-0-	-997	-0-	153	1	4156	3	Y	191	188	1			8
							210	9									
03	6107	X	4996	-0-	-1111	-0-	142	1	4627	3	Y	206	203	1			11
							227	9									
04	5790	X	4968	-0-	-822	-0-	84	1	4669	3	Y	195	198	1			8
							215	9									
05	5642	X	4992	-0-	-650	-0-	119	1	4683	3	Y	173	163	1			18
							190	9									
06	5010	X	4429	-0-	-581	-0-	76	1	4121	3	Y	211	202	1			27
							232	9									
07	5146	X	4516	-0-	-630	-0-	84	1	4197	3	Y	214	212	1			29
							235	9									
08	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	98	1	4963	3	Y	248	227	1			50
							273	9									
09	4980	X	4931	-0-	-49	-0-	105	1	4603	3	Y	203	239	1			14
							223	9									
10	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	91	1	5376	3	Y	182	171	1			25
							200	9									
11	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	108	1	5436	3	Y	143	138	1			30
							157	9									
12	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					Y	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 55,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,181

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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	36	1	4518	3	Y	219	226	1			4
							241	9									
02	5992	X	4491	-0-	-1501	-0-	152	1	4135	3	Y	185	182	1			7
							204	9									
03	6634	X	4826	-0-	-1808	-0-	137	1	4460	3	Y	208	206	1			9
							229	9									
04	6420	X	4593	-0-	-1827	-0-	78	1	4311	3	Y	185	189	1			5
							204	9									
05	5611	X	3925	-0-	-1686	-0-	91	1	3569	3	Y	241	229	1			17
							265	9									
06	4800	X	4724	-0-	-76	-0-	80	1	4365	3	Y	254	243	1			28
							279	9									
07	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	106	1	5268	3	Y	243	241	1			30
							267	9									
08	4836	X	212	-0-	-4624	-0-	2	1	90	3	Y	109	114	1			25
							120	9									
09	4710	X	1331	-0-	-3379	-0-	28	1	1245	3	Y	53	73	1			5
							58	9									
10	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	78	1	4685	3	Y	168	152	1			21
							185	9									
11	5460	X	4712	-0-	-748	-0-	90	1	4481	3	Y	128	123	1			26
							141	9									
12	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					Y	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 44,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,993

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 46H RRCID -> 271455 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8950 - 13687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8339	X	7222	-0-	-1117	-0-	54	1	6748	3	Y	382	390	1			9
							420	9									
02	7532	X	6450	-0-	-1082	-0-	219	1	5941	3	Y	264	261	1			12
							290	9									
03	7812	X	6978	-0-	-834	-0-	198	1	6472	3	Y	280	279	1			13
							308	9									
04	7560	X	5768	-0-	-1792	-0-	96	1	5308	3	Y	331	332	1			12
							364	9									
05	7471	X	6322	-0-	-1149	-0-	151	1	5908	3	Y	239	228	1			23
							263	9									
06	6990	X	6387	-0-	-603	-0-	111	1	5979	3	Y	270	258	1			35
							297	9									
07	7671	X	7671	-0-	-0-	-0-	144	1	7198	3	Y	299	294	1			40
							329	9									
08	9543	X	9543	-0-	-0-	-0-	178	1	8980	3	Y	350	319	1	1	8	70
							385	9									
09	9899	X	9899	-0-	-0-	-0-	213	1	9349	3	Y	306	355	1			21
							337	9									
10	9993	X	9993	-0-	-0-	-0-	158	1	9435	3	Y	364	337	1			48
							400	9									
11	9833	X	9833	-0-	-0-	-0-	185	1	9255	3	Y	357	335	1			70
							393	9									
12	8339	X	NO RPT	-0-	-8339	-0-					Y	NO RPT					70

TOTAL GAS PROD: 86,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,442

GATES 07-DR WELL #: 32H RRCID -> 271551 COMPL. DATE 02/18/2015 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8552 - 13543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19220	X	17591	-0-	-1629	-0-	132	1	16608	3	Y	774	796	1			20
							851	9									
02	17360	X	15533	-0-	-1827	-0-	524	1	14242	3	Y	697	699	1	1	8	17
							767	9									
03	19220	X	16945	-0-	-2275	-0-	477	1	15586	3	Y	802	776	1			43
							882	9									
04	18570	X	16808	-0-	-1762	-0-	280	1	15530	3	Y	907	907	1	1	8	42
							998	9									
05	18352	X	16544	-0-	-1808	-0-	390	1	15307	3	Y	770	730	1	1	8	81
							847	9									
06	17010	X	14847	-0-	-2163	-0-	257	1	13961	3	Y	572	594	1			59
							629	9									
07	17360	X	15305	-0-	-2055	-0-	286	1	14262	3	Y	688	649	1	1	8	97
							757	9									
08	17360	X	16012	-0-	-1348	-0-	295	1	14783	3	Y	849	770	1	2	8	174
							934	9									
09	16800	X	15512	-0-	-1288	-0-	326	1	14287	3	Y	817	932	1	1	8	58
							899	9									
10	16554	X	15845	-0-	-709	-0-	246	1	14643	3	Y	869	808	1			119
							956	9									
11	15510	X	15214	-0-	-296	-0-	280	1	14021	3	Y	830	781	1	1	8	167
							913	9									
12	16027	X	NO RPT	-0-	-16027	-0-					Y	NO RPT					167

TOTAL GAS PROD: 176,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,575

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 33H RRCID -> 271552 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8700 - 12744

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14539	X	11826	-0-	-2713	-0-	88	1	11031	3	Y	643	651	1			13
							707	9									
02	12964	X	12254	-0-	-710	-0-	407	1	11057	3	Y	718	718	1	1	8	12
							790	9									
03	13640	X	11754	-0-	-1886	-0-	324	1	10574	3	Y	778	754	1			36
							856	9									
04	11760	X	11489	-0-	-271	-0-	185	1	10269	3	Y	941	940	1	1	8	36
							1035	9									
05	11880	X	11880	-0-	-0-	-0-	268	1	10515	3	Y	997	944	1	1	8	88
							1097	9									
06	13140	X	12646	-0-	-494	-0-	206	1	11260	3	Y	1073	1067	1			94
							1180	9									
07	13578	X	13448	-0-	-130	-0-	244	1	12112	3	Y	993	953	1	1	8	133
							1092	9									
08	12248	X	12248	-0-	-0-	-0-	224	1	11243	3	Y	710	688	1	1	8	154
							781	9									
09	12660	X	11114	-0-	-1546	-0-	235	1	10288	3	Y	537	649	1			42
							591	9									
10	13082	X	10065	-0-	-3017	-0-	159	1	9463	3	Y	403	384	1			61
							443	9									
11	13020	X	8684	-0-	-4336	-0-	163	1	8213	3	Y	280	276	1			65
							308	9									
12	13454	X	NO RPT	-0-	-13454	-0-					Y	NO RPT					65

TOTAL GAS PROD: 127,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,073

MEADOR 1451 WELL #: 3H RRCID -> 271560 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9921 - 15123

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21917	X	21210	-0-	-707	-0-	786	1	20164	3	Y	236	262	1	3	8	35
							260	9									
02	19796	X	19007	-0-	-789	-0-	575	1	18277	3	Y	141	146	1	4	8	26
							155	9									
03	21483	X	19958	-0-	-1525	-0-	518	1	19295	3	Y	132	124	1	3	8	31
							145	9									
04	20790	X	19176	-0-	-1614	-0-	550	1	18563	3	Y	57	69	1	1	8	18
							63	9									
05	21204	X	20246	-0-	-958	-0-	519	1	19573	3	Y	140	106	1			52
							154	9									
06	20520	X	19260	-0-	-1260	-0-	526	1	18563	3	Y	155	150	1			57
							171	9									
07	21049	X	20043	-0-	-1006	-0-	706	1	19246	3	Y	83	88	1	2	8	50
							91	9									
08	20005	X	20005	-0-	-0-	-0-	548	1	19446	3	Y	10	46	1			14
							11	9									
09	19590	X	19276	-0-	-314	-0-	525	1	18659	3	Y	84	59	1			39
							92	9									
10	20243	X	19080	-0-	-1163	-0-	452	1	18608	3	Y	18	43	1			14
							20	9									
11	19410	X	17357	-0-	-2053	-0-	455	1	16811	3	Y	83	43	1			54
							91	9									
12	20057	X	NO RPT	-0-	-20057	-0-					Y	NO RPT					54

TOTAL GAS PROD: 214,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,139

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	7161	X	6150	-0-	-1011	-0-	231	1	5912	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
02	6468	X	5567	-0-	-901	-0-	168	1	5329	3	Y	64	50	1			15
							70	9									
03	6820	X	6090	-0-	-730	-0-	157	1	5857	3	Y	69	67	1			17
							76	9									
04	6390	X	5700	-0-	-690	-0-	164	1	5536	3	Y	-0-	17	1			-0-
05	6386	X	5658	-0-	-728	-0-	146	1	5502	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
06	5970	X	5687	-0-	-283	-0-	155	1	5487	3	Y	41	38	1			3
							45	9									
07	6169	X	5727	-0-	-442	-0-	200	1	5464	3	Y	57	45	1			15
							63	9									
08	6076	X	5680	-0-	-396	-0-	154	1	5479	3	Y	43	41	1			17
							47	9									
09	5778	X	5778	-0-	-0-	-0-	158	1	5603	3	Y	15	29	1			3
							17	9									
10	5890	X	5715	-0-	-175	-0-	135	1	5580	3	Y	-0-	3	1			-0-
11	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	154	1	5695	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
12	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 306

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	10199	X	9309	-0-	-890	-0-	91	1	8620	3	Y	544	530	1			105
							598	9									
02	9212	X	7215	-0-	-1997	-0-	257	1	6453	3	Y	459	510	1			54
							505	9									
03	10199	X	8269	-0-	-1930	-0-	240	1	7380	3	Y	590	576	1			68
							649	9									
04	9780	X	9452	-0-	-328	-0-	183	1	8690	3	Y	526	533	1			61
							579	9									
05	9300	X	7985	-0-	-1315	-0-	203	1	7520	3	Y	238	253	1			46
							262	9									
06	9000	X	4493	-0-	-4507	-0-	85	1	4215	3	Y	175	185	1			36
							193	9									
07	9765	X	7003	-0-	-2762	-0-	142	1	6582	3	Y	254	259	1			31
							279	9									
08	9765	X	7866	-0-	-1899	-0-	156	1	7368	3	Y	311	283	1			59
							342	9									
09	9450	X	7284	-0-	-2166	-0-	167	1	6810	3	Y	279	295	1			43
							307	9									
10	8853	X	8853	-0-	-0-	-0-	152	1	8414	3	Y	261	262	1			42
							287	9									
11	8689	X	8689	-0-	-0-	-0-	172	1	8261	3	Y	233	221	1			54
							256	9									
12	7874	X	NO RPT	-0-	-7874	-0-					Y	NO RPT					54

TOTAL GAS PROD: 86,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,870

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 14H RRCID -> 271895 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8600 - 12481

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	5549	X	3230	-0-	-2319	-0-	32	1	3024	3	Y	158	155	1			36
							174	9									
02	4676	X	2779	-0-	-1897	-0-	102	1	2553	3	Y	113	128	1			21
							124	9									
03	5022	X	3532	-0-	-1490	-0-	105	1	3218	3	Y	190	184	1			27
							209	9									
04	4590	X	4346	-0-	-244	-0-	84	1	3983	3	Y	254	249	1			32
							279	9									
05	3937	X	3800	-0-	-137	-0-	92	1	3424	3	Y	258	247	1			43
							284	9									
06	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	72	1	3581	3	Y	310	301	1			52
							341	9									
07	4495	X	3944	-0-	-551	-0-	80	1	3711	3	Y	139	171	1			20
							153	9									
08	4495	X	3144	-0-	-1351	-0-	63	1	2995	3	Y	78	81	1			17
							86	9									
09	4350	X	3979	-0-	-371	-0-	89	1	3656	3	Y	213	198	1			32
							234	9									
10	4123	X	3983	-0-	-140	-0-	67	1	3722	3	Y	176	178	1			30
							194	9									
11	3990	X	2725	-0-	-1265	-0-	53	1	2572	3	Y	91	95	1			26
							100	9									
12	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 39,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,980

GATES 07-DR WELL #: 29H RRCID -> 271906 COMPL. DATE 01/11/2017 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8637 - 14372

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	8990	X	2332	-0-	-6658	-0-	17	1	2127	3	Y	171	176	1			8
							188	9									
02	9448	X	9448	-0-	-0-	-0-	309	1	8382	3	Y	688	594	1	1	8	101
							757	9									
03	9607	X	9607	-0-	-0-	-0-	263	1	8595	3	Y	681	712	1			70
							749	9									
04	8550	X	8005	-0-	-545	-0-	130	1	7183	3	Y	629	623	1	1	8	75
							692	9									
05	7555	X	7555	-0-	-0-	-0-	173	1	6766	3	Y	560	550	1			85
							616	9									
06	10110	X	7300	-0-	-2810	-0-	119	1	6456	3	Y	659	681	1			63
							725	9									
07	10447	X	6960	-0-	-3487	-0-	133	1	6599	3	Y	207	235	1			35
							228	9									
08	9610	X	6801	-0-	-2809	-0-	127	1	6440	3	Y	213	199	1			49
							234	9									
09	8010	X	6452	-0-	-1558	-0-	139	1	6095	3	Y	198	229	1			18
							218	9									
10	7564	X	5932	-0-	-1632	-0-	94	1	5626	3	Y	193	180	1			31
							212	9									
11	7290	X	4788	-0-	-2502	-0-	92	1	4582	3	Y	104	106	1			29
							114	9									
12	6975	X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					Y	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 75,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,303

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 61H RRCID -> 271960 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8623 - 13875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9579	X	7090	-0-	-2489	-0-	53	1	6708	3	Y	299	305	1			7
							329	9									
02	8652	X	7097	-0-	-1555	-0-	232	1	6293	3	Y	520	453	1			74
							572	9									
03	9579	X	8707	-0-	-872	-0-	240	1	7829	3	Y	580	599	1			55
							638	9									
04	9338	X	9338	-0-	-0-	-0-	156	1	8672	3	Y	464	465	1			54
							510	9									
05	8656	X	8656	-0-	-0-	-0-	203	1	7959	3	Y	449	440	1			63
							494	9									
06	8430	X	7707	-0-	-723	-0-	126	1	6886	3	Y	632	640	1			55
							695	9									
07	9641	X	7395	-0-	-2246	-0-	142	1	7040	3	Y	194	222	1			27
							213	9									
08	9641	X	6900	-0-	-2741	-0-	130	1	6521	3	Y	226	208	1			45
							249	9									
09	9330	X	6982	-0-	-2348	-0-	151	1	6609	3	Y	202	234	1			13
							222	9									
10	8649	X	6615	-0-	-2034	-0-	104	1	6285	3	Y	205	191	1			27
							226	9									
11	7710	X	6675	-0-	-1035	-0-	126	1	6331	3	Y	198	186	1			39
							218	9									
12	7409	X	NO RPT	-0-	-7409	-0-					Y	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: 83,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,969

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	13020	X	8116	-0-	-4904	-0-	62	1	7762	3	Y	265	275	1			5
							292	9									
02	11760	X	8728	-0-	-3032	-0-	286	1	7772	3	Y	609	528	1			86
							670	9									
03	13020	X	9026	-0-	-3994	-0-	255	1	8317	3	Y	413	455	1			44
							454	9									
04	10470	X	8252	-0-	-2218	-0-	137	1	7622	3	Y	448	441	1			51
							493	9									
05	10819	X	9169	-0-	-1650	-0-	219	1	8578	3	Y	338	338	1			51
							372	9									
06	9360	X	7095	-0-	-2265	-0-	120	1	6535	3	Y	400	413	1			38
							440	9									
07	9672	X	7734	-0-	-1938	-0-	150	1	7448	3	Y	124	143	1			19
							136	9									
08	9021	X	7658	-0-	-1363	-0-	147	1	7357	3	Y	140	129	1			30
							154	9									
09	8880	X	6998	-0-	-1882	-0-	153	1	6696	3	Y	135	154	1			11
							149	9									
10	9176	X	7097	-0-	-2079	-0-	113	1	6768	3	Y	196	181	1			26
							216	9									
11	7685	X	7685	-0-	-0-	-0-	145	1	7312	3	Y	207	191	1			42
							228	9									
12	7719	X	NO RPT	-0-	-7719	-0-					Y	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 87,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,275

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 83H RRCID -> 271964 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 8839 - 14574

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	17636	-0-	-344	-0-	132	1	16632	3	Y	793	812	1			16
							872	9									
02	16240	X	15943	-0-	-297	-0-	536	1	14558	3	Y	772	772	1	1	8	15
							849	9									
03	17980	X	17080	-0-	-900	-0-	481	1	15696	3	Y	821	796	1			40
							903	9									
04	17370	X	16267	-0-	-1103	-0-	272	1	15107	3	Y	807	810	1	1	8	36
							888	9									
05	17639	X	16006	-0-	-1633	-0-	380	1	14908	3	Y	653	619	1	1	8	69
							718	9									
06	17070	X	15133	-0-	-1937	-0-	261	1	14159	3	Y	648	648	1			69
							713	9									
07	17639	X	15623	-0-	-2016	-0-	293	1	14572	3	Y	689	654	1	1	8	103
							758	9									
08	17081	X	15014	-0-	-2067	-0-	279	1	13945	3	Y	718	664	1	1	8	156
							790	9									
09	16260	X	13859	-0-	-2401	-0-	294	1	12881	3	Y	622	725	1			53
							684	9									
10	15996	X	13006	-0-	-2990	-0-	203	1	12153	3	Y	591	553	1			91
							650	9									
11	15120	X	13169	-0-	-1951	-0-	245	1	12330	3	Y	540	511	1			120
							594	9									
12	15624	X	NO RPT	-0-	-15624	-0-					Y	NO RPT					120

TOTAL GAS PROD: 168,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,654

GATES 07-DR WELL #: 81H RRCID -> 271983 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8724 - 14458

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	12202	-0-	-3422	-0-	91	1	11498	3	Y	557	573	1			13
							613	9									
02	14112	X	10904	-0-	-3208	-0-	368	1	10004	3	Y	484	486	1			11
							532	9									
03	15624	X	12314	-0-	-3310	-0-	347	1	11348	3	Y	563	545	1			29
							619	9									
04	12360	X	11929	-0-	-431	-0-	201	1	11154	3	Y	522	525	1			26
							574	9									
05	12772	X	11939	-0-	-833	-0-	285	1	11167	3	Y	443	422	1			47
							487	9									
06	11910	X	11210	-0-	-700	-0-	195	1	10579	3	Y	396	406	1			37
							436	9									
07	12338	X	11759	-0-	-579	-0-	223	1	11099	3	Y	397	379	1			55
							437	9									
08	12338	X	11475	-0-	-863	-0-	214	1	10758	3	Y	457	418	1	1	8	93
							503	9									
09	11940	X	10528	-0-	-1412	-0-	224	1	9807	3	Y	452	515	1			30
							497	9									
10	11935	X	9792	-0-	-2143	-0-	153	1	9146	3	Y	448	418	1			60
							493	9									
11	11370	X	9264	-0-	-2106	-0-	173	1	8661	3	Y	391	373	1			78
							430	9									
12	11749	X	NO RPT	-0-	-11749	-0-					Y	NO RPT					78

TOTAL GAS PROD: 123,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,110

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	11073	X	11073	-0-	-0-	-0-	82	1	10366	3	Y	568	573	1			54
							625	9									
02	9864	X	9864	-0-	-0-	-0-	330	1	8972	3	Y	511	515	1			50
							562	9									
03	10493	X	10493	-0-	-0-	-0-	294	1	9607	3	Y	538	527	1			61
							592	9									
04	10710	X	9755	-0-	-955	-0-	165	1	9124	3	Y	424	434	1			51
							466	9									
05	11067	X	9534	-0-	-1533	-0-	227	1	8907	3	Y	364	350	1			65
							400	9									
06	10710	X	9574	-0-	-1136	-0-	166	1	9021	3	Y	352	353	1			64
							387	9									
07	10912	X	9253	-0-	-1659	-0-	177	1	8784	3	Y	265	254	1			75
							292	9									
08	10478	X	10266	-0-	-212	-0-	194	1	9721	3	Y	319	327	1	1	8	66
							351	9									
09	9750	X	6595	-0-	-3155	-0-	143	1	6255	3	Y	179	228	1			17
							197	9									
10	9889	X	7430	-0-	-2459	-0-	118	1	7011	3	Y	274	252	1			39
							301	9									
11	9930	X	8670	-0-	-1260	-0-	163	1	8175	3	Y	302	280	1			61
							332	9									
12	10261	X	NO RPT	-0-	-10261	-0-					Y	NO RPT					61

TOTAL GAS PROD: 102,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,096

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	11160	X	7730	-0-	-3430	-0-	56	1	7111	3	Y	512	529	1			58
							563	9									
02	9324	X	7411	-0-	-1913	-0-	245	1	6653	3	Y	466	472	1			52
							513	9									
03	10323	X	7091	-0-	-3232	-0-	195	1	6357	3	Y	490	481	1			61
							539	9									
04	9750	X	6906	-0-	-2844	-0-	114	1	6300	3	Y	447	450	1			58
							492	9									
05	8649	X	5775	-0-	-2874	-0-	137	1	5356	3	Y	256	255	1			59
							282	9									
06	7950	X	5581	-0-	-2369	-0-	97	1	5231	3	Y	230	235	1			54
							253	9									
07	8215	X	6051	-0-	-2164	-0-	114	1	5727	3	Y	191	193	1			52
							210	9									
08	7130	X	6351	-0-	-779	-0-	119	1	5986	3	Y	224	216	1			60
							246	9									
09	6900	X	5428	-0-	-1472	-0-	116	1	5099	3	Y	194	227	1			27
							213	9									
10	7327	X	7327	-0-	-0-	-0-	117	1	6935	3	Y	250	231	1			46
							275	9									
11	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	120	1	5995	3	Y	246	231	1			61
							271	9									
12	6355	X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					Y	NO RPT					61

TOTAL GAS PROD: 72,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,506

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 70H RRCID -> 271994 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8600 - 13557

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	7146	-0-	-2309	-0-	53	1	6691	3	Y	365	383	1			34
							402	9									
02	9156	X	6742	-0-	-2414	-0-	227	1	6167	3	Y	316	321	1			29
							348	9									
03	10137	X	7496	-0-	-2641	-0-	211	1	6909	3	Y	342	334	1			37
							376	9									
04	9810	X	7003	-0-	-2807	-0-	118	1	6545	3	Y	309	312	1			34
							340	9									
05	9021	X	7716	-0-	-1305	-0-	184	1	7207	3	Y	295	279	1			50
							325	9									
06	7260	X	6379	-0-	-881	-0-	109	1	5929	3	Y	310	307	1			53
							341	9									
07	7502	X	7053	-0-	-449	-0-	133	1	6626	3	Y	267	254	1			66
							294	9									
08	7502	X	7223	-0-	-279	-0-	136	1	6828	3	Y	235	250	1			51
							259	9									
09	7470	X	5662	-0-	-1808	-0-	123	1	5384	3	Y	141	179	1			13
							155	9									
10	8598	X	8598	-0-	-0-	-0-	136	1	8128	3	Y	304	276	1			41
							334	9									
11	8113	X	8113	-0-	-0-	-0-	152	1	7657	3	Y	276	261	1			56
							304	9									
12	7223	X	NO RPT	-0-	-7223	-0-					Y	NO RPT					56

TOTAL GAS PROD: 79,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,160

KILLAM-GONZALEZ A WELL #: 26H RRCID -> 272001 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 9792 PERF.10128 - 14301

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17010	X	17010	-0-	-0-	-0-	635	1	16274	3	Y	92	126	1			34
							101	9									
02	15932	X	14840	-0-	-1092	-0-	450	1	14325	3	Y	59	63	1			30
							65	9									
03	17639	X	16293	-0-	-1346	-0-	424	1	15804	3	Y	59	58	1			31
							65	9									
04	17070	X	15428	-0-	-1642	-0-	443	1	14965	3	Y	18	30	1			19
							20	9									
05	17019	X	15625	-0-	-1394	-0-	403	1	15198	3	Y	22	35	1			6
							24	9									
06	16470	X	14949	-0-	-1521	-0-	411	1	14518	3	Y	18	12	1			12
							20	9									
07	16430	X	14710	-0-	-1720	-0-	520	1	14169	3	Y	19	23	1			8
							21	9									
08	16306	X	14608	-0-	-1698	-0-	399	1	14181	3	Y	25	14	1			19
							28	9									
09	15420	X	13663	-0-	-1757	-0-	373	1	13248	3	Y	38					57
							42	9									
10	15624	X	13634	-0-	-1990	-0-	323	1	13305	3	Y	5	41	1			21
							6	9									
11	14940	X	12021	-0-	-2919	-0-	316	1	11685	3	Y	18					39
							20	9									
12	14725	X	NO RPT	-0-	-14725	-0-					Y	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: 162,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 373

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 34H RRCID -> 272025 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 9551 - 14932

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	10320	-0-	-778	-0-	77	1	9631	3	Y	556	566	1			12
							612	9									
02	10024	X	9302	-0-	-722	-0-	312	1	8482	3	Y	462	465	1			9
							508	9									
03	11098	X	10024	-0-	-1074	-0-	281	1	9162	3	Y	528	512	1			25
							581	9									
04	10710	X	9517	-0-	-1193	-0-	158	1	8776	3	Y	530	532	1			23
							583	9									
05	10447	X	9481	-0-	-966	-0-	219	1	8604	3	Y	598	566	1	1	8	54
							658	9									
06	9990	X	8837	-0-	-1153	-0-	148	1	8099	3	Y	536	542	1			48
							590	9									
07	10292	X	8938	-0-	-1354	-0-	163	1	8149	3	Y	569	541	1	1	8	75
							626	9									
08	10013	X	8502	-0-	-1511	-0-	154	1	7769	3	Y	526	492	1	1	8	108
							579	9									
09	9510	X	7512	-0-	-1998	-0-	159	1	6991	3	Y	329	411	1			26
							362	9									
10	9486	X	7324	-0-	-2162	-0-	115	1	6878	3	Y	301	284	1			43
							331	9									
11	8850	X	6935	-0-	-1915	-0-	130	1	6524	3	Y	255	243	1			55
							281	9									
12	8928	X	NO RPT	-0-	-8928	-0-					Y	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: 96,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,190

COTULLA WELL #: 52H RRCID -> 272367 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8725 - 12866

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	7607	-0-	-2375	-0-	71	1	6779	3	Y	688	705	1			98
							757	9									
02	9016	X	7113	-0-	-1903	-0-	247	1	6217	3	Y	590	551	1			137
							649	9									
03	9982	X	7394	-0-	-2588	-0-	212	1	6502	3	Y	618	645	1			110
							680	9									
04	9300	X	7059	-0-	-2241	-0-	133	1	6323	3	Y	548	588	1			70
							603	9									
05	7595	X	5835	-0-	-1760	-0-	132	1	4896	3	Y	734	702	1			102
							807	9									
06	8148	X	8148	-0-	-0-	-0-	152	1	7509	3	Y	443	437	1			108
							487	9									
07	9118	X	9118	-0-	-0-	-0-	170	1	7869	3	Y	981	949	1			140
							1079	9									
08	8521	X	8521	-0-	-0-	-0-	160	1	7588	3	Y	703	668	1			175
							773	9									
09	8160	X	6632	-0-	-1528	-0-	149	1	6067	3	Y	378	461	1			92
							416	9									
10	8432	X	7346	-0-	-1086	-0-	122	1	6769	3	Y	414	415	1			91
							455	9									
11	8820	X	7183	-0-	-1637	-0-	137	1	6580	3	Y	424	395	1			120
							466	9									
12	9114	X	NO RPT	-0-	-9114	-0-					Y	NO RPT					120

TOTAL GAS PROD: 81,956 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,521

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 40H RRCID -> 272368 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 8671 - 12751

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	6142	-0-	-616	-0-	60	1	5668	3	Y	376	393	1			51
							414	9									
02	5964	X	5940	-0-	-24	-0-	210	1	5286	3	Y	404	369	1			86
							444	9									
03	7290	X	7290	-0-	-0-	-0-	213	1	6543	3	Y	485	493	1			78
							534	9									
04	6150	X	6012	-0-	-138	-0-	114	1	5401	3	Y	452	478	1			52
							497	9									
05	6262	X	5159	-0-	-1103	-0-	123	1	4562	3	Y	431	426	1			57
							474	9									
06	6540	X	4322	-0-	-2218	-0-	75	1	3690	3	Y	506	460	1			103
							557	9									
07	6758	X	5256	-0-	-1502	-0-	104	1	4840	3	Y	284	339	1			48
							312	9									
08	6758	X	5662	-0-	-1096	-0-	111	1	5276	3	Y	250	234	1			64
							275	9									
09	6000	X	5064	-0-	-936	-0-	115	1	4717	3	Y	211	231	1			44
							232	9									
10	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	95	1	5271	3	Y	233	232	1			45
							256	9									
11	5490	X	5344	-0-	-146	-0-	104	1	4990	3	Y	227	213	1			59
							250	9									
12	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					Y	NO RPT					59

TOTAL GAS PROD: 61,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,859

COTULLA WELL #: 53H RRCID -> 272369 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 8384 PERF. 8657 - 12928

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	8012	-0-	-2404	-0-	77	1	7296	3	Y	581	604	1	1	8	84
							639	9									
02	7812	X	7102	-0-	-710	-0-	250	1	6291	3	Y	510	475	1	1	8	118
							561	9									
03	9610	X	7642	-0-	-1968	-0-	222	1	6828	3	Y	538	561	1	1	8	94
							592	9									
04	9300	X	7521	-0-	-1779	-0-	144	1	6825	3	Y	502	534	1			62
							552	9									
05	9610	X	8433	-0-	-1177	-0-	209	1	7747	3	Y	434	433	1			63
							477	9									
06	7740	X	6760	-0-	-980	-0-	120	1	5921	3	Y	654	582	1			135
							719	9									
07	7874	X	6467	-0-	-1407	-0-	129	1	5996	3	Y	311	386	1			60
							342	9									
08	7781	X	6153	-0-	-1628	-0-	122	1	5761	3	Y	245	232	1			73
							270	9									
09	8160	X	5854	-0-	-2306	-0-	133	1	5428	3	Y	266	278	1			61
							293	9									
10	8432	X	5751	-0-	-2681	-0-	97	1	5401	3	Y	230	236	1			55
							253	9									
11	6750	X	5419	-0-	-1331	-0-	105	1	5059	3	Y	232	217	1			70
							255	9									
12	6479	X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					Y	NO RPT					70

TOTAL GAS PROD: 75,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,503

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 68H RRCID -> 272391 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 9138 - 14654

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	12245	X	10391	-0-	-1854		-0-		77	1	9665	3	Y	590	591	1			60
									649	9									
02	10752	X	9936	-0-	-816		-0-		337	1	9156	3	Y	403	416	1			47
									443	9									
03	11904	X	11179	-0-	-725		-0-		320	1	10451	3	Y	371	369	1			49
									408	9									
04	11460	X	10519	-0-	-941		-0-		180	1	10008	3	Y	301	308	1			42
									331	9									
05	10726	X	10616	-0-	-110		-0-		256	1	10035	3	Y	295	281	1			56
									325	9									
06	10830	X	9324	-0-	-1506		-0-		164	1	8892	3	Y	244	249	1			51
									268	9									
07	11191	X	9247	-0-	-1944		-0-		178	1	8830	3	Y	217	205	1			63
									239	9									
08	11191	X	9582	-0-	-1609		-0-		182	1	9134	3	Y	242	249	1			56
									266	9									
09	10530	X	7979	-0-	-2551		-0-		169	1	7419	3	Y	355	382	1			29
									391	9									
10	10602	X	9096	-0-	-1506		-0-		143	1	8524	3	Y	390	361	1			58
									429	9									
11	9330	X	8178	-0-	-1152		-0-		151	1	7623	3	Y	367	347	1			78
									404	9									
12	9579	X	NO RPT	-0-	-9579		-0-						Y	NO RPT					78

TOTAL GAS PROD: 106,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,775

GATES 07-DR WELL #: 71H RRCID -> 272521 COMPL. DATE 04/14/2013 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8632 - 12834

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	9753	X	9753	-0-	-0-		-0-		72	1	9111	3	Y	518	514	1			53
									570	9									
02	8419	X	8419	-0-	-0-		-0-		283	1	7690	3	Y	405	411	1			47
									446	9									
03	8917	X	8917	-0-	-0-		-0-		252	1	8247	3	Y	380	376	1			51
									418	9									
04	9450	X	8028	-0-	-1422		-0-		135	1	7469	3	Y	385	386	1			50
									424	9									
05	9765	X	7342	-0-	-2423		-0-		174	1	6841	3	Y	297	286	1			61
									327	9									
06	9450	X	9036	-0-	-414		-0-		155	1	8443	3	Y	398	384	1			75
									438	9									
07	9331	X	8726	-0-	-605		-0-		166	1	8251	3	Y	281	270	1			86
									309	9									
08	8928	X	8679	-0-	-249		-0-		164	1	8270	3	Y	223	262	1			47
									245	9									
09	9030	X	7168	-0-	-1862		-0-		156	1	6847	3	Y	150	185	1			12
									165	9									
10	9331	X	5182	-0-	-4149		-0-		80	1	4764	3	Y	307	280	1			39
									338	9									
11	9030	X	4176	-0-	-4854		-0-		78	1	3913	3	Y	168	171	1			36
									185	9									
12	8711	X	NO RPT	-0-	-8711		-0-						Y	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 85,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,512

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 66H RRCID -> 272522 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 8495 - 13536

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	7626	X	5378	-0-	-2248	-0-	40 340	1 9	4998	3	Y	309	323	1			34
02	6888	X	4898	-0-	-1990	-0-	164 277	1 9	4457	3	Y	252	258	1			28
03	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	176 314	1 9	5753	3	Y	285	278	1			35
04	5190	X	5165	-0-	-25	-0-	86 306	1 9	4773	3	Y	278	279	1			34
05	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	135 285	1 9	5289	3	Y	259	246	1			47
06	6030	X	5673	-0-	-357	-0-	98 278	1 9	5297	3	Y	253	253	1			47
07	6231	X	5890	-0-	-341	-0-	112 198	1 9	5580	3	Y	180	204	1			23
08	6231	X	4937	-0-	-1294	-0-	91 234	1 9	4612	3	Y	213	195	1			41
09	5670	X	3804	-0-	-1866	-0-	80 195	1 9	3529	3	Y	177	207	1			11
10	5859	X	4621	-0-	-1238	-0-	72 245	1 9	4304	3	Y	223	206	1			28
11	5700	X	3537	-0-	-2163	-0-	65 213	1 9	3259	3	Y	194	185	1			37
12	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					Y	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 55,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,623

COTULLA WELL #: 41H RRCID -> 272738 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8656 - 13031

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	7192	X	5325	-0-	-1867	-0-	53 256	1 9	5016	3	Y	233	249	1			35
02	5824	X	4336	-0-	-1488	-0-	155 282	1 9	3899	3	Y	256	234	1			57
03	6603	X	4873	-0-	-1730	-0-	141 392	1 9	4340	3	Y	356	357	1			56
04	6390	X	4416	-0-	-1974	-0-	85 288	1 9	4043	3	Y	262	287	1			31
05	6603	X	4076	-0-	-2527	-0-	101 219	1 9	3756	3	Y	199	203	1			27
06	5160	X	3830	-0-	-1330	-0-	70 281	1 9	3479	3	Y	255	230	1			52
07	4867	X	4118	-0-	-749	-0-	83 175	1 9	3860	3	Y	159	185	1			26
08	4867	X	3940	-0-	-927	-0-	77 215	1 9	3648	3	Y	195	175	1	1	8	45
09	4410	X	3973	-0-	-437	-0-	90 198	1 9	3685	3	Y	180	188	1			37
10	4061	X	3393	-0-	-668	-0-	57 156	1 9	3180	3	Y	142	148	1			31
11	3990	X	3840	-0-	-150	-0-	74 178	1 9	3588	3	Y	162	150	1			43
12	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 46,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,399

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 54H RRCID -> 272739 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8673 - 13414

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	9468	-0-	-1320	-0-	90	1	8566	3	Y	738	757	1			101
							812	9									
02	10276	X	8566	-0-	-1710	-0-	308	1	7753	3	Y	459	448	1			112
							505	9									
03	11377	X	8892	-0-	-2485	-0-	267	1	8185	3	Y	400	440	1			72
							440	9									
04	11010	X	8922	-0-	-2088	-0-	174	1	8249	3	Y	454	474	1	1	8	51
							499	9									
05	9455	X	8830	-0-	-625	-0-	220	1	8152	3	Y	416	410	1			57
							458	9									
06	9298	X	9298	-0-	-0-	-0-	167	1	8249	3	Y	802	700	1			159
							882	9									
07	10773	X	10773	-0-	-0-	-0-	214	1	9941	3	Y	562	628	1			93
							618	9									
08	9948	X	9948	-0-	-0-	-0-	197	1	9314	3	Y	397	380	1			110
							437	9									
09	9300	X	9135	-0-	-165	-0-	209	1	8538	3	Y	353	382	1			81
							388	9									
10	9610	X	9205	-0-	-405	-0-	156	1	8641	3	Y	371	372	1			80
							408	9									
11	10440	X	8436	-0-	-2004	-0-	164	1	7902	3	Y	336	319	1			97
							370	9									
12	10788	X	NO RPT	-0-	-10788	-0-					Y	NO RPT					97

TOTAL GAS PROD: 101,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,288

GATES 07-DR WELL #: 100H RRCID -> 272751 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8916 - 14346

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	11093	-0-	-1679	-0-	81	1	10246	3	Y	696	707	1			34
							766	9									
02	11088	X	10658	-0-	-430	-0-	350	1	9491	3	Y	743	749	1	1	8	27
							817	9									
03	12501	X	12501	-0-	-0-	-0-	341	1	11147	3	Y	921	898	1			50
							1013	9									
04	10740	X	9986	-0-	-754	-0-	163	1	9041	3	Y	711	726	1	1	8	34
							782	9									
05	11098	X	10250	-0-	-848	-0-	236	1	9244	3	Y	700	671	1	1	8	62
							770	9									
06	12090	X	10101	-0-	-1989	-0-	170	1	9243	3	Y	625	611	1			76
							688	9									
07	12493	X	9924	-0-	-2569	-0-	180	1	9007	3	Y	670	638	1	1	8	107
							737	9									
08	12493	X	9831	-0-	-2662	-0-	177	1	8885	3	Y	699	657	1	1	8	148
							769	9									
09	10110	X	9232	-0-	-878	-0-	189	1	8272	3	Y	701	795	1	1	8	53
							771	9									
10	10447	X	9077	-0-	-1370	-0-	135	1	8065	3	Y	797	739	1			111
							877	9									
11	10110	X	8859	-0-	-1251	-0-	158	1	7921	3	Y	709	673	1	1	8	146
							780	9									
12	9920	X	NO RPT	-0-	-9920	-0-					Y	NO RPT					146

TOTAL GAS PROD: 111,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,972

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	DLQ G-10		4970	-0-	4970	4970	49	1	4623	3	Y	271	269	1			47
							298	9									
02	DLQ G-10		4736	-0-	4736	9706	171	1	4288	3	Y	252	276	1			23
							277	9									
03	DLQ G-10		5141	-0-	5141	14847	152	1	4668	3	Y	292	286	1			29
							321	9									
04	DLQ G-10		5070	-0-	5070	19917	98	1	4650	3	Y	293	295	1			27
							322	9									
05	23044	X	3127	-0-	-19917	-0-	75	1	2776	3	Y	251	243	1			35
							276	9									
06	5070	X	4025	-0-	-1045	-0-	75	1	3697	3	Y	230	231	1			34
							253	9									
07	5239	X	4486	-0-	-753	-0-	91	1	4220	3	Y	159	171	1			22
							175	9									
08	5239	X	4031	-0-	-1208	-0-	79	1	3764	3	Y	171	159	1			34
							188	9									
09	5070	X	3513	-0-	-1557	-0-	80	1	3266	3	Y	152	162	1			24
							167	9									
10	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	72	1	4007	3	Y	238	225	1			37
							262	9									
11	4350	X	4233	-0-	-117	-0-	82	1	3931	3	Y	200	190	1			47
							220	9									
12	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					Y	NO RPT					47

TOTAL GAS PROD: 47,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,509

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. (I) GAS LIFT(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	12842	-0-	-4146	-0-	95	1	12007	3	Y	673	692	1			38
							740	9									
02	13636	X	11413	-0-	-2223	-0-	382	1	10361	3	Y	609	618	1			29
							670	9									
03	14911	X	12337	-0-	-2574	-0-	344	1	11228	3	Y	695	682	1			42
							765	9									
04	13560	X	11628	-0-	-1932	-0-	194	1	10782	3	Y	593	604	1	1	8	30
							652	9									
05	17940	X	17940	-0-	-0-	-0-	429	1	16816	3	Y	632	605	1	1	8	56
							695	9									
06	17016	X	17016	-0-	-0-	-0-	298	1	16165	3	Y	503	494	1			65
							553	9									
07	17082	X	17082	-0-	-0-	-0-	323	1	16030	3	Y	663	625	1	1	8	102
							729	9									
08	12960	X	12960	-0-	-0-	-0-	237	1	11946	3	Y	706	657	1	1	8	150
							777	9									
09	16440	X	11864	-0-	-4576	-0-	250	1	10957	3	Y	597	698	1			49
							657	9									
10	16988	X	12359	-0-	-4629	-0-	193	1	11497	3	Y	608	568	1			89
							669	9									
11	16440	X	11532	-0-	-4908	-0-	215	1	10765	3	Y	502	481	1			110
							552	9									
12	16988	X	NO RPT	-0-	-16988	-0-					Y	NO RPT					110

TOTAL GAS PROD: 148,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,781

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 16H RRCID -> 272770 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8727 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9632	X	9632	-0-	-0-	-0-	97	1	9165	3	Y	336	315	1			51
							370	9									
02	8336	X	8336	-0-	-0-	-0-	310	1	7785	3	Y	219	251	1			19
							241	9									
03	9094	X	9094	-0-	-0-	-0-	278	1	8535	3	Y	255	252	1			22
							281	9									
04	8430	X	7229	-0-	-1201	-0-	144	1	6836	3	Y	226	229	1			19
							249	9									
05	8711	X	287	-0-	-8424	-0-	11	3	276	9	Y	251	239	1			31
06	8430	X	3783	-0-	-4647	-0-	71	1	3497	3	Y	195	200	1			26
							215	9									
07	8711	X	3847	-0-	-4864	-0-	78	1	3616	3	Y	139	144	1			21
							153	9									
08	8711	X	3984	-0-	-4727	-0-	79	1	3748	3	Y	143	133	1			31
							157	9									
09	7230	X	4678	-0-	-2552	-0-	108	1	4409	3	Y	146	151	1			26
							161	9									
10	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	90	1	5007	3	Y	146	145	1			27
							161	9									
11	3870	X	2626	-0-	-1244	-0-	51	1	2455	3	Y	109	106	1			30
							120	9									
12	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					Y	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 58,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,165

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	25296	X	21505	-0-	-3791	-0-	798	1	20457	3	Y	227	378	1			53
							250	9									
02	22260	X	19707	-0-	-2553	-0-	596	1	18972	3	Y	126	135	1			44
							139	9									
03	23746	X	22472	-0-	-1274	-0-	581	1	21638	3	Y	230	214	1			60
							253	9									
04	22980	X	21848	-0-	-1132	-0-	619	1	20913	3	Y	287	322	1			25
							316	9									
05	22692	X	21916	-0-	-776	-0-	557	1	21008	3	Y	319	319	1			25
							351	9									
06	21750	X	20637	-0-	-1113	-0-	563	1	19889	3	Y	168	171	1			22
							185	9									
07	22568	X	19883	-0-	-2685	-0-	698	1	19033	3	Y	138	113	1			47
							152	9									
08	22568	X	20456	-0-	-2112	-0-	556	1	19760	3	Y	127	116	1			58
							140	9									
09	21840	X	18148	-0-	-3692	-0-	490	1	17424	3	Y	213	230	1			41
							234	9									
10	21917	X	20294	-0-	-1623	-0-	473	1	19472	3	Y	317	185	1	1	8	172
							349	9									
11	20640	X	17723	-0-	-2917	-0-	455	1	16805	3	Y	421	308	1			285
							463	9									
12	20460	X	NO RPT	-0-	-20460	-0-					Y	NO RPT					285

TOTAL GAS PROD: 224,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,573

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	7319	X	7319	-0-	-0-	-0-	274	1	7016	3	Y	26	28	1			4
							29	9									
02	6272	X	6091	-0-	-181	-0-	186	1	5905	3	Y	-0-	4	1			-0-
03	7192	X	7192	-0-	-0-	-0-	188	1	7004	3	Y	-0-					-0-
04	7080	X	6644	-0-	-436	-0-	191	1	6453	3	Y	-0-					-0-
05	7316	X	6894	-0-	-422	-0-	178	1	6701	3	Y	14	13	1			1
							15	9									
06	7378	X	7378	-0-	-0-	-0-	201	1	7099	3	Y	71	66	1			6
							78	9									
07	7460	X	7460	-0-	-0-	-0-	261	1	7127	3	Y	65	51	1	1	8	19
							72	9									
08	8130	X	8130	-0-	-0-	-0-	221	1	7844	3	Y	59	53	1			25
							65	9									
09	7380	X	3318	-0-	-4062	-0-	91	1	3219	3	Y	7	27	1			5
							8	9									
10	7626	X	1726	-0-	-5900	-0-	41	1	1684	3	Y	1	5	1	1	8	-0-
							1	9									
11	7860	X	7743	-0-	-117	-0-	204	1	7538	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	8122	X	NO RPT	-0-	-8122	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 244

GATES 07-DR WELL #: 56H RRCID -> 272790 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8470 - 13726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15438	X	11887	-0-	-3551	-0-	89	1	11205	3	Y	539	545	1			25
							593	9									
02	13300	X	11848	-0-	-1452	-0-	401	1	10875	3	Y	520	526	1			19
							572	9									
03	14384	X	10728	-0-	-3656	-0-	301	1	9838	3	Y	535	524	1			30
							589	9									
04	13170	X	10512	-0-	-2658	-0-	176	1	9765	3	Y	519	527	1			22
							571	9									
05	12183	X	9305	-0-	-2878	-0-	222	1	8718	3	Y	332	321	1			33
							365	9									
06	12690	X	6491	-0-	-6199	-0-	111	1	6013	3	Y	334	324	1			43
							367	9									
07	13113	X	8959	-0-	-4154	-0-	166	1	8251	3	Y	493	461	1			75
							542	9									
08	10850	X	10268	-0-	-582	-0-	192	1	9668	3	Y	371	363	1	1	8	82
							408	9									
09	10500	X	9020	-0-	-1480	-0-	192	1	8412	3	Y	378	431	1			29
							416	9									
10	9844	X	9844	-0-	-0-	-0-	155	1	9248	3	Y	401	373	1			57
							441	9									
11	9930	X	8739	-0-	-1191	-0-	163	1	8216	3	Y	327	314	1			70
							360	9									
12	10261	X	NO RPT	-0-	-10261	-0-					Y	NO RPT					70

TOTAL GAS PROD: 107,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,749

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 58H RRCID -> 272794 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8609 - 13730

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	4464	X	3239	-0-	-1225		-0-		32 179	1 9	3028	3	Y	163	159	1			15
02	4032	X	3125	-0-	-907		-0-		115 123	1 9	2887	3	Y	112	120	1			7
03	4464	X	3996	-0-	-468		-0-		121 157	1 9	3718	3	Y	143	139	1			11
04	4812	X	4812	-0-	-0-		-0-		97 120	1 9	4595	3	Y	109	112	1			8
05	3224	X	3213	-0-	-11		-0-		81 134	1 9	2998	3	Y	122	116	1			14
06	3870	X	2956	-0-	-914		-0-		57 88	1 9	2811	3	Y	80	83	1			11
07	4898	X	2722	-0-	-2176		-0-		53 188	1 9	2481	3	Y	171	156	1			26
08	4898	X	2604	-0-	-2294		-0-		52 96	1 9	2456	3	Y	87	90	1			23
09	4740	X	2654	-0-	-2086		-0-		59 204	1 9	2391	3	Y	185	176	1			32
10	3224	X	2353	-0-	-871		-0-		37 275	1 9	2041	3	Y	250	244	1			38
11	2970	X	2184	-0-	-786		-0-		42 128	1 9	2014	3	Y	116	123	1			31
12	2728	X	NO RPT	-0-	-2728		-0-						Y	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 33,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,538

LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 14H RRCID -> 272798 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 10076 - 14892

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	19499	X	17317	-0-	-2182		-0-		631 510	1 9	16176	3	Y	464	518	1	5	8	90
02	16520	X	15090	-0-	-1430		-0-		447 435	1 9	14208	3	Y	395	406	1	6	8	73
03	18290	X	16650	-0-	-1640		-0-		423 477	1 9	15750	3	Y	434	380	1	3	8	124
04	17700	X	15780	-0-	-1920		-0-		441 450	1 9	14889	3	Y	409	463	1	5	8	65
05	17329	X	16105	-0-	-1224		-0-		405 409	1 9	15291	3	Y	372	407	1	3	8	27
06	16770	X	15371	-0-	-1399		-0-		413 378	1 9	14580	3	Y	344	315	1	5	8	51
07	16709	X	15297	-0-	-1412		-0-		528 364	1 9	14405	3	Y	331	288	1	7	8	87
08	16647	X	15708	-0-	-939		-0-		420 363	1 9	14925	3	Y	330	330	1	7	8	80
09	15780	X	15321	-0-	-459		-0-		411 283	1 9	14627	3	Y	257	259	1	4	8	74
10	18196	X	18196	-0-	-0-		-0-		424 305	1 9	17467	3	Y	277	313	1	4	8	34
11	19225	X	19225	-0-	-0-		-0-		496 375	1 9	18354	3	Y	341	289	1	2	8	84
12	15841	X	NO RPT	-0-	-15841		-0-						Y	NO RPT					84

TOTAL GAS PROD: 180,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,954

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 15H RRCID -> 272975 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 9650 PERF.10198 - 14594

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	15333	-0-	-725	-0-	559	1	14337	3	Y	397	442	1			81
							437	9									
02	14308	X	12665	-0-	-1643	-0-	374	1	11909	3	Y	347	359	1			69
							382	9									
03	18598	X	18598	-0-	-0-	-0-	471	1	17549	3	Y	525	446	1			148
							578	9									
04	16971	X	16971	-0-	-0-	-0-	476	1	16078	3	Y	379	459	1			68
							417	9									
05	15345	X	14832	-0-	-513	-0-	373	1	14086	3	Y	339	379	1			28
							373	9									
06	18000	X	14933	-0-	-3067	-0-	402	1	14181	3	Y	318	294	1			52
							350	9									
07	18600	X	14429	-0-	-4171	-0-	499	1	13600	3	Y	300	267	1			85
							330	9									
08	18600	X	14504	-0-	-4096	-0-	388	1	13789	3	Y	297	304	1			78
							327	9									
09	16980	X	13059	-0-	-3921	-0-	347	1	12337	3	Y	341	321	1			98
							375	9									
10	15730	X	15730	-0-	-0-	-0-	362	1	14904	3	Y	422	463	1			57
							464	9									
11	14940	X	13681	-0-	-1259	-0-	352	1	13001	3	Y	298	272	1			83
							328	9									
12	14508	X	NO RPT	-0-	-14508	-0-					Y	NO RPT					83

TOTAL GAS PROD: 164,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,963

GATES 11-DR WELL #: 159H RRCID -> 272984 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8585 - 13326

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6248	-0-	-3641	-0-	44	1	5602	3	Y	547	556	1			31
							602	9									
02	8932	X	6240	-0-	-2692	-0-	203	1	5512	3	Y	477	479	1	1	8	28
							525	9									
03	6903	X	6903	-0-	-0-	-0-	181	1	5896	3	Y	751	726	1			53
							826	9									
04	6060	X	5150	-0-	-910	-0-	77	1	4289	3	Y	713	715	1	1	8	50
							784	9									
05	6262	X	4500	-0-	-1762	-0-	99	1	3867	3	Y	485	462	1			73
							534	9									
06	6690	X	6620	-0-	-70	-0-	113	1	6175	3	Y	302	330	1			45
							332	9									
07	6913	X	5762	-0-	-1151	-0-	102	1	5040	3	Y	564	537	1	1	8	71
							620	9									
08	6913	X	5883	-0-	-1030	-0-	101	1	5071	3	Y	646	590	1	1	8	126
							711	9									
09	6630	X	5858	-0-	-772	-0-	118	1	5194	3	Y	496	590	1			32
							546	9									
10	6851	X	6624	-0-	-227	-0-	102	1	6112	3	Y	373	355	1			50
							410	9									
11	6630	X	6272	-0-	-358	-0-	114	1	5748	3	Y	373	351	1			72
							410	9									
12	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					Y	NO RPT					72

TOTAL GAS PROD: 66,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,727

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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 LIFT	(I) (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	1229	-0-		-6924		-0-	7 323	1 9	899	3	Y	294	309	1			23
02	7308	X	1697	-0-		-5611		-0-	51 255	1 9	1391	3	Y	232	233	1	1	8	21
03	1891	X	1891	-0-		-0-		-0-	43 450	1 9	1398	3	Y	409	396	1			34
04	1519	X	1519	-0-		-0-		-0-	15 670	1 9	834	3	Y	609	606	1	1	8	36
05	1240	X	-0-	-0-		-1240		-0-					Y	267	256	1			47
06	1830	X	-0-	-0-		-1830		-0-					Y	119	141	1			25
07	1891	X	1577	-0-		-314		-0-	26 277	1 9	1274	3	Y	252	242	1			35
08	1891	X	1652	-0-		-239		-0-	26 316	1 9	1310	3	Y	287	261	1	1	8	60
09	1530	X	1342	-0-		-188		-0-	25 199	1 9	1118	3	Y	181	224	1			17
10	1579	X	1579	-0-		-0-		-0-	20 272	1 9	1287	3	Y	247	229	1			35
11	1590	X	-0-	-0-		-1590		-0-					Y	207	198	1			44
12	1643	X	NO RPT	-0-		-1643		-0-					Y	NO RPT					44

TOTAL GAS PROD: 12,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,104

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	8122	X	5833	-0-		-2289		-0-	58 256	1 9	5519	3	Y	233	232	1			26
02	7140	X	5325	-0-		-1815		-0-	196 210	1 9	4919	3	Y	191	204	1			13
03	7626	X	6536	-0-		-1090		-0-	197 304	1 9	6035	3	Y	276	270	1			19
04	6900	X	5990	-0-		-910		-0-	116 374	1 9	5500	3	Y	340	342	1			17
05	6603	X	5524	-0-		-1079		-0-	140 187	1 9	5197	3	Y	170	164	1			23
06	6330	X	4633	-0-		-1697		-0-	89 145	1 9	4399	3	Y	132	134	1			21
07	6541	X	4902	-0-		-1639		-0-	99 215	1 9	4588	3	Y	195	181	1			35
08	6541	X	5166	-0-		-1375		-0-	104 149	1 9	4913	3	Y	135	132	1			38
09	6000	X	5279	-0-		-721		-0-	123 152	1 9	5004	3	Y	138	144	1			32
10	5518	X	4526	-0-		-992		-0-	77 185	1 9	4264	3	Y	168	167	1			33
11	5010	X	4205	-0-		-805		-0-	82 196	1 9	3927	3	Y	178	165	1			46
12	5456	X	NO RPT	-0-		-5456		-0-					Y	NO RPT					46

TOTAL GAS PROD: 57,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,156

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	4478	-0-	-234		-0-		46	1	4325	3	Y	97	96	1			9
									107	9									
02	3976	X	2766	-0-	-1210		-0-		101	1	2538	3	Y	115	119	1			5
									127	9									
03	4402	X	3553	-0-	-849		-0-		109	1	3352	3	Y	84	82	1			7
									92	9									
04	4320	X	2152	-0-	-2168		-0-		43	1	2044	3	Y	59	61	1			5
									65	9									
05	4464	X	3080	-0-	-1384		-0-		78	1	2885	3	Y	106	100	1			11
									117	9									
06	4320	X	3014	-0-	-1306		-0-		58	1	2862	3	Y	85	86	1			10
									94	9									
07	3565	X	3268	-0-	-297		-0-		66	1	3077	3	Y	114	107	1			17
									125	9									
08	3565	X	3267	-0-	-298		-0-		65	1	3095	3	Y	97	92	1			22
									107	9									
09	3202	X	3202	-0-	-0-		-0-		74	1	3005	3	Y	112	114	1			20
									123	9									
10	3328	X	3328	-0-	-0-		-0-		57	1	3150	3	Y	110	112	1			18
									121	9									
11	3150	X	2772	-0-	-378		-0-		54	1	2587	3	Y	119	110	1			27
									131	9									
12	3317	X	NO RPT	-0-	-3317		-0-						Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 34,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,098

COTULLA WELL #: 57H RRCID -> 273142 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8671 - 14517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10664	X	10152	-0-	-512		-0-		102	1	9688	3	Y	329	325	1	1	8	29
									362	9									
02	9632	X	9359	-0-	-273		-0-		346	1	8705	3	Y	280	292	1	1	8	16
									308	9									
03	10664	X	10202	-0-	-462		-0-		311	1	9561	3	Y	300	294	1			22
									330	9									
04	9810	X	8764	-0-	-1046		-0-		175	1	8306	3	Y	257	261	1	2	8	16
									283	9									
05	10137	X	8612	-0-	-1525		-0-		219	1	8127	3	Y	242	228	1			30
									266	9									
06	10020	X	7537	-0-	-2483		-0-		145	1	7170	3	Y	202	203	1			29
									222	9									
07	10354	X	8193	-0-	-2161		-0-		166	1	7722	3	Y	277	259	1			47
									305	9									
08	10199	X	7890	-0-	-2309		-0-		157	1	7423	3	Y	282	261	1	1	8	67
									310	9									
09	8760	X	7535	-0-	-1225		-0-		174	1	7100	3	Y	237	254	1			50
									261	9									
10	8618	X	7591	-0-	-1027		-0-		130	1	7210	3	Y	228	234	1			44
									251	9									
11	7920	X	7162	-0-	-758		-0-		141	1	6765	3	Y	233	218	1			59
									256	9									
12	8184	X	NO RPT	-0-	-8184		-0-						Y	NO RPT					59

TOTAL GAS PROD: 92,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,867

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 74H RRCID -> 273159 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8686 - 12715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5771	-0-	-1266	-0-	57 253	1 9	5461	3	Y	230	228	1			22
02	6328	X	5540	-0-	-788	-0-	204 217	1 9	5119	3	Y	197	209	1			10
03	6510	X	5992	-0-	-518	-0-	181 241	1 9	5570	3	Y	219	215	1			14
04	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	125 227	1 9	5937	3	Y	206	209	1			11
05	6231	X	4961	-0-	-1270	-0-	126 152	1 9	4683	3	Y	138	131	1			18
06	5940	X	3907	-0-	-2033	-0-	75 94	1 9	3738	3	Y	85	88	1			15
07	6510	X	4005	-0-	-2505	-0-	81 154	1 9	3770	3	Y	140	130	1			25
08	6510	X	4386	-0-	-2124	-0-	87 167	1 9	4132	3	Y	152	140	1			37
09	6300	X	4497	-0-	-1803	-0-	103 188	1 9	4206	3	Y	171	174	1			34
10	4960	X	3843	-0-	-1117	-0-	65 160	1 9	3618	3	Y	145	152	1			27
11	4230	X	3745	-0-	-485	-0-	73 163	1 9	3509	3	Y	148	139	1			36
12	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 52,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,831

COTULLA WELL #: 59H RRCID -> 273160 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8375 - 12696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9052	X	6308	-0-	-2744	-0-	63 223	1 9	6022	3	Y	203	207	1			25
02	8176	X	6278	-0-	-1898	-0-	232 217	1 9	5829	3	Y	197	208	1			14
03	9052	X	6955	-0-	-2097	-0-	212 245	1 9	6498	3	Y	223	220	1			17
04	8280	X	5592	-0-	-2688	-0-	111 199	1 9	5282	3	Y	181	185	1			13
05	8370	X	5098	-0-	-3272	-0-	129 175	1 9	4794	3	Y	159	151	1			21
06	6720	X	4820	-0-	-1900	-0-	91 220	1 9	4509	3	Y	200	195	1			26
07	6944	X	4600	-0-	-2344	-0-	92 226	1 9	4282	3	Y	205	195	1			36
08	6944	X	5536	-0-	-1408	-0-	111 165	1 9	5260	3	Y	150	146	1			40
09	5580	X	5191	-0-	-389	-0-	120 187	1 9	4884	3	Y	170	174	1			36
10	5084	X	5009	-0-	-75	-0-	85 189	1 9	4735	3	Y	172	175	1			33
11	5370	X	4719	-0-	-651	-0-	92 205	1 9	4422	3	Y	186	173	1			46
12	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					Y	NO RPT					46

TOTAL GAS PROD: 60,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,046

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	12772	X	1514	-0-	-11258	-0-	9	1	1189	3	Y	287	298	1			20
							316	9									
02	11284	X	4003	-0-	-7281	-0-	132	1	3584	3	Y	261	261	1	1	8	19
							287	9									
03	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	126	1	4099	3	Y	342	333	1			28
							376	9									
04	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	67	1	3733	3	Y	528	527	1			29
							581	9									
05	4185	X	2883	-0-	-1302	-0-	62	1	2417	3	Y	367	350	1			46
							404	9									
06	4440	X	3425	-0-	-1015	-0-	58	1	3139	3	Y	207	225	1			28
							228	9									
07	4588	X	4301	-0-	-287	-0-	79	1	3948	3	Y	249	243	1			34
							274	9									
08	4588	X	4099	-0-	-489	-0-	74	1	3727	3	Y	271	250	1			55
							298	9									
09	4380	X	3332	-0-	-1048	-0-	71	1	3093	3	Y	153	195	1			13
							168	9									
10	3534	X	3046	-0-	-488	-0-	47	1	2778	3	Y	201	186	1			28
							221	9									
11	4170	X	3899	-0-	-271	-0-	71	1	3611	3	Y	197	185	1			40
							217	9									
12	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 39,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,063

PALAFOX 1029 WELL #: 60H RRCID -> 273174 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 9096 PERF. 9642 - 15045

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	74121	X	69237	-0-	-4884	-0-	2599	1	66631	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
02	66220	X	60668	-0-	-5552	-0-	1849	1	58810	3	Y	8	3	1			6
							9	9									
03	71889	X	66757	-0-	-5132	-0-	1745	1	64999	3	Y	12	13	1			5
							13	9									
04	68550	X	59269	-0-	-9281	-0-	1704	1	57553	3	Y	11	10	1			6
							12	9									
05	70091	X	62855	-0-	-7236	-0-	1623	1	61220	3	Y	11	9	1			8
							12	9									
06	66990	X	58786	-0-	-8204	-0-	1619	1	57142	3	Y	23	13	1			18
							25	9									
07	67177	X	61062	-0-	-6115	-0-	2159	1	58877	3	Y	24					42
							26	9									
08	66743	X	59859	-0-	-6884	-0-	1638	1	58175	3	Y	42	79	1			5
							46	9									
09	70681	X	70681	-0-	-0-	-0-	1933	1	68733	3	Y	14					19
							15	9									
10	77824	X	77824	-0-	-0-	-0-	1845	1	75972	3	Y	6					25
							7	9									
11	77962	X	77962	-0-	-0-	-0-	2053	1	75897	3	Y	11	20	1			16
							12	9									
12	73036	X	NO RPT	-0-	-73036	-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 724,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX 1029 WELL #: 59H RRCID -> 273175 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 9113 PERF. 9497 - 14595

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	55552	X	52458	-0-	-3094	-0-	1966	1	50401	3	Y	83	133	1			15
							91	9									
02	50176	X	46662	-0-	-3514	-0-	1420	1	45159	3	Y	75	31	1			59
							83	9									
03	53940	X	52062	-0-	-1878	-0-	1359	1	50626	3	Y	70	97	1			32
							77	9									
04	51480	X	47097	-0-	-4383	-0-	1352	1	45669	3	Y	69	68	1			33
							76	9									
05	52762	X	49097	-0-	-3665	-0-	1266	1	47763	3	Y	62	52	1			43
							68	9									
06	50760	X	45440	-0-	-5320	-0-	1251	1	44164	3	Y	23	29	1			37
							25	9									
07	52049	X	47871	-0-	-4178	-0-	1690	1	46097	3	Y	76					113
							84	9									
08	52049	X	46261	-0-	-5788	-0-	1267	1	44987	3	Y	6	116	1			3
							7	9									
09	56454	X	56454	-0-	-0-	-0-	1544	1	54901	3	Y	8					11
							9	9									
10	52639	X	52639	-0-	-0-	-0-	1248	1	51384	3	Y	6					17
							7	9									
11	51657	X	51657	-0-	-0-	-0-	1360	1	50286	3	Y	10	18	1			9
							11	9									
12	56575	X	NO RPT	-0-	-56575	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 547,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 488

GATES 11-DR WELL #: 142H RRCID -> 273272 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 8516 - 12592

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	11005	X	8237	-0-	-2768	-0-	61	1	7721	3	Y	414	424	1			28
							455	9									
02	9940	X	6741	-0-	-3199	-0-	230	1	6237	3	Y	249	252	1	1	8	24
							274	9									
03	11005	X	8732	-0-	-2273	-0-	246	1	8049	3	Y	397	383	1			38
							437	9									
04	9870	X	7470	-0-	-2400	-0-	126	1	7004	3	Y	309	312	1			35
							340	9									
05	10199	X	7090	-0-	-3109	-0-	169	1	6622	3	Y	272	258	1			49
							299	9									
06	8460	X	7145	-0-	-1315	-0-	125	1	6777	3	Y	221	238	1			32
							243	9									
07	8742	X	7343	-0-	-1399	-0-	139	1	6949	3	Y	232	233	1			31
							255	9									
08	8742	X	7205	-0-	-1537	-0-	134	1	6748	3	Y	294	266	1	1	8	58
							323	9									
09	7470	X	6744	-0-	-726	-0-	143	1	6269	3	Y	302	341	1			19
							332	9									
10	7378	X	6517	-0-	-861	-0-	103	1	6089	3	Y	295	275	1			39
							325	9									
11	7140	X	5987	-0-	-1153	-0-	111	1	5559	3	Y	288	271	1			56
							317	9									
12	7347	X	NO RPT	-0-	-7347	-0-					Y	NO RPT					56

TOTAL GAS PROD: 79,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,273

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 41H RRCID -> 273362 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8947 - 14236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19995	X	18052	-0-	-1943	-0-	134	1	16834	3	Y	985	1007	1			44
							1084	9									
02	18060	X	17227	-0-	-833	-0-	575	1	15605	3	Y	952	961	1	1	8	34
							1047	9									
03	19995	X	19783	-0-	-212	-0-	550	1	17970	3	Y	1148	1121	1			61
							1263	9									
04	19751	X	19751	-0-	-0-	-0-	324	1	17961	3	Y	1333	1347	1	1	8	46
							1466	9									
05	18571	X	18571	-0-	-0-	-0-	428	1	16804	3	Y	1217	1163	1	1	8	99
							1339	9									
06	19140	X	17427	-0-	-1713	-0-	289	1	15709	3	Y	1299	1255	1			143
							1429	9									
07	20398	X	18098	-0-	-2300	-0-	323	1	16022	3	Y	1594	1504	1	2	8	231
							1753	9									
08	20398	X	17786	-0-	-2612	-0-	311	1	15582	3	Y	1721	1604	1	3	8	345
							1893	9									
09	19740	X	16330	-0-	-3410	-0-	333	1	14616	3	Y	1255	1508	1	1	8	91
							1381	9									
10	18569	X	16477	-0-	-2092	-0-	253	1	15082	3	Y	1038	982	1	1	8	146
							1142	9									
11	17520	X	14343	-0-	-3177	-0-	262	1	13156	3	Y	841	809	1	1	8	177
							925	9									
12	18104	X	NO RPT	-0-	-18104	-0-					Y	NO RPT					177

TOTAL GAS PROD: 193,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,383

MEADOR 1451 WELL #: 4H RRCID -> 273616 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 9884 - 16432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42532	X	38004	-0-	-4528	-0-	1420	1	36396	3	Y	171	200	1	2	8	18
							188	9									
02	37912	X	33386	-0-	-4526	-0-	1016	1	32323	3	Y	43	57	1	1	8	3
							47	9									
03	40331	X	36259	-0-	-4072	-0-	948	1	35309	3	Y	2	5	1			-0-
							2	9									
04	38430	X	33093	-0-	-5337	-0-	952	1	32141	3	Y	-0-					-0-
05	38409	X	34253	-0-	-4156	-0-	884	1	33363	3	Y	5	3	1			2
							6	9									
06	36780	X	32262	-0-	-4518	-0-	888	1	31366	3	Y	7	6	1			3
							8	9									
07	36952	X	33358	-0-	-3594	-0-	1180	1	32171	3	Y	6	6	1			3
							7	9									
08	36270	X	30768	-0-	-5502	-0-	843	1	29925	3	Y	-0-	3	1			-0-
09	35189	X	35189	-0-	-0-	-0-	960	1	34138	3	Y	83	50	1			33
							91	9									
10	34255	X	33536	-0-	-719	-0-	790	1	32535	3	Y	192	174	1			51
							211	9									
11	33964	X	33964	-0-	-0-	-0-	890	1	32897	3	Y	161	97	1			115
							177	9									
12	36363	X	NO RPT	-0-	-36363	-0-					Y	NO RPT					115

TOTAL GAS PROD: 374,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 670

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 26H RRCID -> 273859 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8502 - 12943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	8153	-0-	-1798	-0-	82	1	7830	3	Y	219	224	1			20
							241	9									
02	9184	X	7209	-0-	-1975	-0-	269	1	6755	3	Y	168	175	1			13
							185	9									
03	10168	X	8567	-0-	-1601	-0-	263	1	8062	3	Y	220	208	1			25
							242	9									
04	9840	X	7848	-0-	-1992	-0-	158	1	7511	3	Y	163	167	1			21
							179	9									
05	8742	X	7529	-0-	-1213	-0-	194	1	7192	3	Y	130	123	1			28
							143	9									
06	8280	X	7105	-0-	-1175	-0-	138	1	6857	3	Y	100	100	1			28
							110	9									
07	8556	X	7439	-0-	-1117	-0-	154	1	7140	3	Y	132	124	1			36
							145	9									
08	8556	X	7739	-0-	-817	-0-	157	1	7430	3	Y	138	129	1			45
							152	9									
09	7860	X	7118	-0-	-742	-0-	167	1	6802	3	Y	135	141	1			39
							149	9									
10	7533	X	6885	-0-	-648	-0-	119	1	6602	3	Y	149	148	1			40
							164	9									
11	7500	X	6557	-0-	-943	-0-	131	1	6287	3	Y	126	119	1			47
							139	9									
12	7750	X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					Y	NO RPT					47

TOTAL GAS PROD: 82,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,680

COTULLA WELL #: 25H RRCID -> 273860 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8651 - 12137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10881	X	7604	-0-	-3277	-0-	76	1	7224	3	Y	276	280	1			22
							304	9									
02	9520	X	6151	-0-	-3369	-0-	225	1	5656	3	Y	245	253	1			14
							270	9									
03	8395	X	8395	-0-	-0-	-0-	254	1	7798	3	Y	312	294	1			32
							343	9									
04	8412	X	8412	-0-	-0-	-0-	167	1	7958	3	Y	261	265	1			28
							287	9									
05	8437	X	8437	-0-	-0-	-0-	215	1	7971	3	Y	228	215	1			41
							251	9									
06	8130	X	7464	-0-	-666	-0-	144	1	7125	3	Y	177	179	1			39
							195	9									
07	8680	X	8008	-0-	-672	-0-	163	1	7566	3	Y	254	237	1			56
							279	9									
08	8680	X	8034	-0-	-646	-0-	161	1	7622	3	Y	228	215	1			69
							251	9									
09	8400	X	5130	-0-	-3270	-0-	118	1	4805	3	Y	188	203	1			54
							207	9									
10	8432	X	4603	-0-	-3829	-0-	77	1	4286	3	Y	218	216	1			56
							240	9									
11	7770	X	5309	-0-	-2461	-0-	103	1	4943	3	Y	239	219	1			76
							263	9									
12	8029	X	NO RPT	-0-	-8029	-0-					Y	NO RPT					76

TOTAL GAS PROD: 77,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,626

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 28H RRCID -> 273867 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8623 - 13879

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	13175	X	9065	-0-	-4110	-0-		90	1	8570	3	Y	368	370	1			34
								405	9									
02	11900	X	8178	-0-	-3722	-0-		300	1	7545	3	Y	303	314	1			23
								333	9									
03	9610	X	9228	-0-	-382	-0-		279	1	8556	3	Y	357	338	1			42
								393	9									
04	9300	X	8752	-0-	-548	-0-		173	1	8243	3	Y	305	310	1			37
								336	9									
05	9756	X	9756	-0-	-0-	-0-		247	1	9165	3	Y	313	295	1			55
								344	9									
06	8940	X	8611	-0-	-329	-0-		165	1	8181	3	Y	241	244	1			52
								265	9									
07	9238	X	8483	-0-	-755	-0-		173	1	8035	3	Y	250	239	1			63
								275	9									
08	9238	X	9004	-0-	-234	-0-		179	1	8496	3	Y	299	274	1			88
								329	9									
09	9450	X	8796	-0-	-654	-0-		202	1	8261	3	Y	303	314	1			77
								333	9									
10	9765	X	8860	-0-	-905	-0-		150	1	8337	3	Y	339	338	1			78
								373	9									
11	8700	X	7063	-0-	-1637	-0-		137	1	6579	3	Y	315	294	1			99
								347	9									
12	9083	X	NO RPT	-0-	-9083	-0-						Y	NO RPT					99

TOTAL GAS PROD: 95,796 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,393

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11036	X	8502	-0-	-2534	-0-		85	1	8109	3	Y	280	283	1			18
								308	9									
02	9744	X	7828	-0-	-1916	-0-		290	1	7286	3	Y	229	238	1			9
								252	9									
03	9145	X	8869	-0-	-276	-0-		270	1	8299	3	Y	273	258	1			24
								300	9									
04	8850	X	8308	-0-	-542	-0-		166	1	7866	3	Y	251	254	1			21
								276	9									
05	9145	X	8220	-0-	-925	-0-		210	1	7787	3	Y	203	192	1			32
								223	9									
06	8580	X	6727	-0-	-1853	-0-		131	1	6469	3	Y	115	119	1			28
								127	9									
07	8866	X	8648	-0-	-218	-0-		177	1	8215	3	Y	233	213	1			48
								256	9									
08	8866	X	8087	-0-	-779	-0-		163	1	7712	3	Y	193	183	1			58
								212	9									
09	8310	X	6811	-0-	-1499	-0-		157	1	6422	3	Y	211	217	1			52
								232	9									
10	8215	X	7199	-0-	-1016	-0-		124	1	6852	3	Y	203	205	1			50
								223	9									
11	8370	X	7058	-0-	-1312	-0-		139	1	6691	3	Y	207	192	1			65
								228	9									
12	8649	X	NO RPT	-0-	-8649	-0-						Y	NO RPT					65

TOTAL GAS PROD: 86,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,398

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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 (-)UNDERAGE	STATUS CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	CODE	EOM BALANCE
01	14012	X	12866	-0-	-1146		-0-		129	1		12247	3		Y	445	450	1		37
									490	9										
02	14196	X	11116	-0-	-3080		-0-		410	1		10309	3		Y	361	374	1		24
									397	9										
03	15717	X	12849	-0-	-2868		-0-		390	1		11965	3		Y	449	426	1		47
									494	9										
04	15210	X	11802	-0-	-3408		-0-		235	1		11178	3		Y	354	361	1		40
									389	9										
05	13330	X	11510	-0-	-1820		-0-		293	1		10891	3		Y	296	280	1		56
									326	9										
06	12450	X	10697	-0-	-1753		-0-		206	1		10220	3		Y	246	247	1		55
									271	9										
07	12834	X	11175	-0-	-1659		-0-		229	1		10610	3		Y	305	287	1		73
									336	9										
08	12834	X	10961	-0-	-1873		-0-		220	1		10409	3		Y	302	281	1		94
									332	9										
09	11790	X	9460	-0-	-2330		-0-		218	1		8913	3		Y	299	312	1		81
									329	9										
10	11501	X	9600	-0-	-1901		-0-		163	1		9059	3		Y	344	342	1		83
									378	9										
11	10800	X	9347	-0-	-1453		-0-		182	1		8771	3		Y	358	331	1		110
									394	9										
12	11160	X	NO RPT	-0-	-11160		-0-								Y	NO RPT				110

TOTAL GAS PROD: 121,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,759

GATES 07-DR WELL #: 63H RRCID -> 273895 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8624 - 13515

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	CODE	EOM BALANCE
01	10540	X	10540	-0-	-0-		-0-		79	1		9954	3		Y	461	486	1		9
									507	9										
02	9320	X	9320	-0-	-0-		-0-		314	1		8538	3		Y	425	427	1		7
									468	9										
03	9889	X	9773	-0-	-116		-0-		274	1		8960	3		Y	490	462	1		35
									539	9										
04	12569	X	12569	-0-	-0-		-0-		215	1		11902	3		Y	411	411	1		35
									452	9										
05	10230	X	9399	-0-	-831		-0-		223	1		8765	3		Y	374	383	1		26
									411	9										
06	9900	X	7442	-0-	-2458		-0-		129	1		7057	3		Y	233	235	1		24
									256	9										
07	10230	X	7497	-0-	-2733		-0-		142	1		7058	3		Y	270	256	1		38
									297	9										
08	10230	X	7742	-0-	-2488		-0-		143	1		7210	3		Y	354	320	1	1 8	71
									389	9										
09	9900	X	7688	-0-	-2212		-0-		163	1		7139	3		Y	351	399	1		23
									386	9										
10	9393	X	7389	-0-	-2004		-0-		115	1		6869	3		Y	368	343	1		48
									405	9										
11	7500	X	6622	-0-	-878		-0-		122	1		6118	3		Y	347	328	1		67
									382	9										
12	7936	X	NO RPT	-0-	-7936		-0-								Y	NO RPT				67

TOTAL GAS PROD: 95,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,084

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	10912	X	8259	-0-	-2653		-0-	62	1	7753	3	Y	404	424	1			14
								444	9									
02	9856	X	7517	-0-	-2339		-0-	254	1	6909	3	Y	322	324	1			12
								354	9									
03	9207	X	8464	-0-	-743		-0-	239	1	7808	3	Y	379	359	1			32
								417	9									
04	10810	X	10810	-0-	-0-		-0-	185	1	10261	3	Y	331	331	1			32
								364	9									
05	8246	X	6857	-0-	-1389		-0-	164	1	6440	3	Y	230	240	1			22
								253	9									
06	8190	X	6993	-0-	-1197		-0-	122	1	6665	3	Y	187	186	1			23
								206	9									
07	11160	X	8666	-0-	-2494		-0-	166	1	8221	3	Y	254	239	1			38
								279	9									
08	11160	X	6808	-0-	-4352		-0-	126	1	6351	3	Y	301	274	1	1	8	64
								331	9									
09	10800	X	6732	-0-	-4068		-0-	144	1	6292	3	Y	269	311	1			22
								296	9									
10	7223	X	7064	-0-	-159		-0-	110	1	6589	3	Y	332	307	1			47
								365	9									
11	8400	X	6636	-0-	-1764		-0-	122	1	6139	3	Y	341	318	1			70
								375	9									
12	8680	X	NO RPT	-0-	-8680		-0-					Y	NO RPT					70

TOTAL GAS PROD: 84,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,350

GATES 11-DR WELL #: 140H RRCID -> 273897 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8455 - 14096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17050	X	13897	-0-	-3153		-0-	102	1	12901	3	Y	813	823	1			52
								894	9									
02	14504	X	13053	-0-	-1451		-0-	427	1	11592	3	Y	940	935	1	3	8	54
								1034	9									
03	16058	X	13537	-0-	-2521		-0-	371	1	12117	3	Y	954	926	1			82
								1049	9									
04	13800	X	13454	-0-	-346		-0-	218	1	12075	3	Y	1055	1056	1	1	8	80
								1161	9									
05	13919	X	13056	-0-	-863		-0-	299	1	11721	3	Y	942	896	1	1	8	125
								1036	9									
06	13980	X	11701	-0-	-2279		-0-	201	1	10940	3	Y	509	557	1			77
								560	9									
07	14446	X	11982	-0-	-2464		-0-	220	1	10945	3	Y	743	716	1	1	8	103
								817	9									
08	13888	X	11503	-0-	-2385		-0-	205	1	10357	3	Y	855	780	1	2	8	176
								941	9									
09	13440	X	10590	-0-	-2850		-0-	218	1	9558	3	Y	740	860	1	1	8	55
								814	9									
10	13051	X	10696	-0-	-2355		-0-	162	1	9659	3	Y	795	740	1			110
								875	9									
11	11700	X	9968	-0-	-1732		-0-	175	1	8823	3	Y	882	817	1	1	8	174
								970	9									
12	11997	X	NO RPT	-0-	-11997		-0-					Y	NO RPT					174

TOTAL GAS PROD: 133,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,228

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	14291	X	9140	-0-	-5151	-0-	92	1	8747	3	Y	274	262	1			40
							301	9									
02	9380	X	8088	-0-	-1292	-0-	299	1	7504	3	Y	259	273	1			26
							285	9									
03	10199	X	9260	-0-	-939	-0-	284	1	8706	3	Y	245	240	1			31
							270	9									
04	9870	X	8322	-0-	-1548	-0-	166	1	7906	3	Y	227	235	1			23
							250	9									
05	10013	X	7968	-0-	-2045	-0-	205	1	7595	3	Y	153	153	1			23
							168	9									
06	8970	X	7738	-0-	-1232	-0-	150	1	7423	3	Y	150	151	1			22
							165	9									
07	9269	X	8438	-0-	-831	-0-	171	1	7940	3	Y	297	274	1			45
							327	9									
08	9269	X	7677	-0-	-1592	-0-	152	1	7219	3	Y	278	259	1			64
							306	9									
09	8310	X	7149	-0-	-1161	-0-	165	1	6729	3	Y	232	250	1			46
							255	9									
10	7998	X	7017	-0-	-981	-0-	118	1	6556	3	Y	312	307	1			51
							343	9									
11	8160	X	6519	-0-	-1641	-0-	126	1	6062	3	Y	301	282	1			70
							331	9									
12	8432	X	NO RPT	-0-	-8432	-0-					Y	NO RPT					70

TOTAL GAS PROD: 87,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,728

COTULLA WELL #: 63H RRCID -> 273899 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 8605 - 13861

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	7985	-0-	-3578	-0-	80	1	7595	3	Y	282	274	1	1	8	42
							310	9									
02	9856	X	7283	-0-	-2573	-0-	267	1	6713	3	Y	275	289	1			28
							303	9									
03	9269	X	7883	-0-	-1386	-0-	236	1	7236	3	Y	374	360	1			42
							411	9									
04	8040	X	6985	-0-	-1055	-0-	137	1	6515	3	Y	303	313	1	1	8	31
							333	9									
05	8308	X	7028	-0-	-1280	-0-	176	1	6544	3	Y	280	273	1			38
							308	9									
06	7800	X	6219	-0-	-1581	-0-	118	1	5853	3	Y	225	227	1			36
							248	9									
07	8060	X	6605	-0-	-1455	-0-	131	1	6055	3	Y	381	354	1			63
							419	9									
08	7874	X	6794	-0-	-1080	-0-	133	1	6290	3	Y	337	316	1			84
							371	9									
09	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	160	1	6549	3	Y	336	350	1			70
							370	9									
10	7397	X	7397	-0-	-0-	-0-	124	1	6891	3	Y	347	352	1			65
							382	9									
11	6840	X	6840	-0-	-0-	-0-	132	1	6336	3	Y	338	318	1			85
							372	9									
12	7316	X	NO RPT	-0-	-7316	-0-					Y	NO RPT					85

TOTAL GAS PROD: 78,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,478

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 48H RRCID -> 273903 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 8546 - 15300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15810	X	14914	-0-	-896	-0-		110	1	13838	3	Y	878	894	1			18
								966	9									
02	14333	X	14333	-0-	-0-	-0-		469	1	12745	3	Y	1017	1015	1	1	8	19
								1119	9									
03	15886	X	15886	-0-	-0-	-0-		432	1	14101	3	Y	1230	1214	1			35
								1353	9									
04	16573	X	16573	-0-	-0-	-0-		272	1	15060	3	Y	1128	1130	1	1	8	32
								1241	9									
05	16029	X	16029	-0-	-0-	-0-		375	1	14701	3	Y	866	823	1	1	8	74
								953	9									
06	15388	X	15388	-0-	-0-	-0-		255	1	13858	3	Y	1159	1119	1			114
								1275	9									
07	15810	X	15112	-0-	-698	-0-		284	1	14127	3	Y	637	654	1	1	8	96
								701	9									
08	15810	X	14579	-0-	-1231	-0-		271	1	13559	3	Y	681	633	1	1	8	143
								749	9									
09	15300	X	13190	-0-	-2110	-0-		277	1	12142	3	Y	701	794	1	1	8	49
								771	9									
10	15810	X	12577	-0-	-3233	-0-		195	1	11664	3	Y	653	611	1			91
								718	9									
11	15300	X	12002	-0-	-3298	-0-		220	1	11118	3	Y	604	571	1			124
								664	9									
12	15097	X	NO RPT	-0-	-15097	-0-						Y	NO RPT					124

TOTAL GAS PROD: 160,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,554

COTULLA WELL #: 64H RRCID -> 273919 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 8706 - 13827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6169	X	5905	-0-	-264	-0-		59	1	5608	3	Y	216	210	1			37
								238	9									
02	6104	X	5157	-0-	-947	-0-		187	1	4706	3	Y	240	250	1			27
								264	9									
03	6758	X	4911	-0-	-1847	-0-		147	1	4524	3	Y	218	214	1			31
								240	9									
04	6540	X	4664	-0-	-1876	-0-		91	1	4313	3	Y	236	241	1			26
								260	9									
05	5890	X	3354	-0-	-2536	-0-		83	1	3067	3	Y	185	182	1			29
								204	9									
06	5700	X	4808	-0-	-892	-0-		92	1	4544	3	Y	156	157	1			28
								172	9									
07	5704	X	5609	-0-	-95	-0-		114	1	5312	3	Y	166	161	1			33
								183	9									
08	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-		121	1	5736	3	Y	404	350	1			87
								444	9									
09	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-		152	1	6209	3	Y	302	328	1			61
								332	9									
10	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-		109	1	6043	3	Y	317	322	1			56
								349	9									
11	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-		118	1	5696	3	Y	324	303	1			77
								356	9									
12	6913	X	NO RPT	-0-	-6913	-0-						Y	NO RPT					77

TOTAL GAS PROD: 60,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,764

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 65H RRCID -> 273920 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8816 - 13254

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	10188	-0-	-2832	-0-	101	1	9611	3	Y	433	418	1			66
							476	9									
02	11480	X	8093	-0-	-3387	-0-	297	1	7455	3	Y	310	337	1	1	8	38
							341	9									
03	12307	X	10452	-0-	-1855	-0-	315	1	9663	3	Y	431	416	1			53
							474	9									
04	10920	X	9296	-0-	-1624	-0-	184	1	8721	3	Y	355	369	1	1	8	38
							391	9									
05	10757	X	10532	-0-	-225	-0-	267	1	9905	3	Y	327	319	1			46
							360	9									
06	10110	X	8715	-0-	-1395	-0-	167	1	8264	3	Y	258	263	1			41
							284	9									
07	10447	X	8677	-0-	-1770	-0-	176	1	8161	3	Y	309	296	1			54
							340	9									
08	10447	X	8363	-0-	-2084	-0-	167	1	7889	3	Y	279	262	1	1	8	70
							307	9									
09	10200	X	7853	-0-	-2347	-0-	178	1	7288	3	Y	352	353	1			69
							387	9									
10	10540	X	7788	-0-	-2752	-0-	131	1	7247	3	Y	373	377	1			65
							410	9									
11	8730	X	7302	-0-	-1428	-0-	140	1	6762	3	Y	364	343	1			86
							400	9									
12	8680	X	NO RPT	-0-	-8680	-0-					Y	NO RPT					86

TOTAL GAS PROD: 97,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,791

COTULLA WELL #: 66H RRCID -> 273921 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8799 - 12700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	7998	-0-	-1271	-0-	80	1	7585	3	Y	303	292	1			49
							333	9									
02	8372	X	7068	-0-	-1304	-0-	259	1	6515	3	Y	267	284	1			32
							294	9									
03	8742	X	8203	-0-	-539	-0-	241	1	7401	3	Y	510	487	1			55
							561	9									
04	8070	X	7378	-0-	-692	-0-	146	1	6923	3	Y	281	301	1			35
							309	9									
05	8339	X	7318	-0-	-1021	-0-	185	1	6859	3	Y	249	245	1			39
							274	9									
06	7950	X	6728	-0-	-1222	-0-	129	1	6365	3	Y	213	215	1			37
							234	9									
07	8215	X	6336	-0-	-1879	-0-	129	1	5974	3	Y	212	208	1			41
							233	9									
08	8215	X	5265	-0-	-2950	-0-	104	1	4938	3	Y	203	190	1			54
							223	9									
09	7380	X	4932	-0-	-2448	-0-	113	1	4602	3	Y	197	207	1			44
							217	9									
10	7316	X	4559	-0-	-2757	-0-	76	1	4222	3	Y	237	236	1			45
							261	9									
11	6720	X	4931	-0-	-1789	-0-	96	1	4603	3	Y	211	200	1			56
							232	9									
12	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					Y	NO RPT					56

TOTAL GAS PROD: 70,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,883

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 19H RRCID -> 274182 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 8575 - 13568

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	6521	-0-	-1849	-0-	65	1	6128	3	Y	298	289	1			54
							328	9									
02	7280	X	5103	-0-	-2177	-0-	183	1	4591	3	Y	299	321	1			32
							329	9									
03	7595	X	3586	-0-	-4009	-0-	102	1	3124	3	Y	327	322	1			37
							360	9									
04	6300	X	4761	-0-	-1539	-0-	90	1	4277	3	Y	358	358	1			37
							394	9									
05	6510	X	6035	-0-	-475	-0-	149	1	5553	3	Y	303	294	1			46
							333	9									
06	6300	X	5626	-0-	-674	-0-	103	1	5123	3	Y	364	354	1			56
							400	9									
07	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	114	1	5289	3	Y	231	232	1			55
							254	9									
08	5882	X	5882	-0-	-0-	-0-	116	1	5504	3	Y	238	222	1			71
							262	9									
09	5850	X	5087	-0-	-763	-0-	116	1	4745	3	Y	205	219	1			57
							226	9									
10	6557	X	6557	-0-	-0-	-0-	113	1	6249	3	Y	177	181	1			53
							195	9									
11	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	124	1	5994	3	Y	174	164	1			63
							191	9									
12	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					Y	NO RPT					63

TOTAL GAS PROD: 61,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,974

COTULLA WELL #: 18H RRCID -> 274183 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8576 - 13129

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	7074	-0-	-1141	-0-	68	1	6493	3	Y	466	452	1			83
							513	9									
02	7420	X	6527	-0-	-893	-0-	235	1	5903	3	Y	354	399	1			38
							389	9									
03	8029	X	6033	-0-	-1996	-0-	178	1	5461	3	Y	358	356	1			40
							394	9									
04	7770	X	5691	-0-	-2079	-0-	110	1	5249	3	Y	302	309	1			33
							332	9									
05	8029	X	5905	-0-	-2124	-0-	147	1	5441	3	Y	288	278	1			43
							317	9									
06	6990	X	5735	-0-	-1255	-0-	106	1	5247	3	Y	347	337	1			53
							382	9									
07	7223	X	5549	-0-	-1674	-0-	112	1	5178	3	Y	235	255	1			33
							259	9									
08	6045	X	5096	-0-	-949	-0-	100	1	4751	3	Y	223	210	1			46
							245	9									
09	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	134	1	5472	3	Y	235	243	1			38
							259	9									
10	7531	X	7531	-0-	-0-	-0-	128	1	7095	3	Y	280	272	1			46
							308	9									
11	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	122	1	5853	3	Y	169	170	1			45
							186	9									
12	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					Y	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 67,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,257

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	13516	X	10811	-0-	-2705		-0-	82	1 414 9	10315	3	Y	376	387	1			11
02	11956	X	9839	-0-	-2117		-0-	336	1 387 9	9116	3	Y	352	353	1			10
03	12834	X	10492	-0-	-2342		-0-	299	1 418 9	9775	3	Y	380	367	1			23
04	11430	X	9598	-0-	-1832		-0-	163	1 415 9	9020	3	Y	377	389	1			11
05	10819	X	9621	-0-	-1198		-0-	231	1 334 9	9056	3	Y	304	289	1			26
06	10530	X	9220	-0-	-1310		-0-	163	1 240 9	8817	3	Y	218	218	1			26
07	10881	X	9642	-0-	-1239		-0-	184	1 296 9	9162	3	Y	269	254	1			41
08	10478	X	9675	-0-	-803		-0-	182	1 327 9	9166	3	Y	297	273	1	1	8	64
09	9600	X	8562	-0-	-1038		-0-	184	1 323 9	8055	3	Y	294	335	1			23
10	9610	X	8100	-0-	-1510		-0-	130	1 270 9	7700	3	Y	245	231	1			37
11	9360	X	6482	-0-	-2878		-0-	123	1 208 9	6151	3	Y	189	183	1			43
12	9672	X	NO RPT	-0-	-9672		-0-					Y	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 102,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,301

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	5983	X	3760	-0-	-2223		-0-	29	1 103 9	3628	3	Y	94	97	1			3
02	4620	X	3200	-0-	-1420		-0-	111	1 89 9	3000	3	Y	81	81	1			3
03	4397	X	4397	-0-	-0-		-0-	128	1 97 9	4172	3	Y	88	86	1			5
04	3837	X	3837	-0-	-0-		-0-	66	1 95 9	3676	3	Y	86	90	1			1
05	3875	X	3154	-0-	-721		-0-	77	1 62 9	3015	3	Y	56	50	1			7
06	4260	X	2950	-0-	-1310		-0-	52	1 46 9	2852	3	Y	42	42	1			7
07	4402	X	3321	-0-	-1081		-0-	65	1 51 9	3205	3	Y	46	44	1			9
08	4402	X	3003	-0-	-1399		-0-	57	1 47 9	2899	3	Y	43	40	1			12
09	3840	X	2791	-0-	-1049		-0-	61	1 70 9	2660	3	Y	64	69	1			7
10	3162	X	2158	-0-	-1004		-0-	34	1 69 9	2055	3	Y	63	58	1			12
11	3210	X	2010	-0-	-1200		-0-	38	1 61 9	1911	3	Y	55	52	1			15
12	3317	X	NO RPT	-0-	-3317		-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 34,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 718

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 93H RRCID -> 274236 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 8502 - 12695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7657	X	6530	-0-	-1127	-0-	50	1	6317	3	Y	148	160	1			6
							163	9									
02	6916	X	6586	-0-	-330	-0-	229	1	6228	3	Y	117	118	1			5
							129	9									
03	7657	X	6846	-0-	-811	-0-	199	1	6498	3	Y	135	128	1			12
							149	9									
04	7380	X	5984	-0-	-1396	-0-	103	1	5717	3	Y	149	153	1			8
							164	9									
05	7626	X	5498	-0-	-2128	-0-	133	1	5232	3	Y	121	114	1			15
							133	9									
06	7050	X	5262	-0-	-1788	-0-	94	1	5072	3	Y	87	87	1			15
							96	9									
07	7285	X	5193	-0-	-2092	-0-	101	1	5023	3	Y	63	63	1			15
							69	9									
08	6851	X	5827	-0-	-1024	-0-	110	1	5578	3	Y	126	113	1			28
							139	9									
09	5970	X	5074	-0-	-896	-0-	110	1	4818	3	Y	133	149	1			12
							146	9									
10	5487	X	3921	-0-	-1566	-0-	61	1	3692	3	Y	153	142	1			23
							168	9									
11	5640	X	4437	-0-	-1203	-0-	83	1	4187	3	Y	152	143	1			32
							167	9									
12	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					Y	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 61,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,384

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. (I) GAS LIFT(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	5959	-0-	-3062	-0-	46	1	5745	3	Y	153	157	1			6
							168	9									
02	6300	X	5499	-0-	-801	-0-	191	1	5173	3	Y	123	124	1			5
							135	9									
03	6975	X	6646	-0-	-329	-0-	193	1	6300	3	Y	139	134	1			10
							153	9									
04	6330	X	5670	-0-	-660	-0-	98	1	5433	3	Y	126	133	1			3
							139	9									
05	5952	X	5357	-0-	-595	-0-	131	1	5121	3	Y	95	91	1			7
							105	9									
06	6420	X	4798	-0-	-1622	-0-	86	1	4636	3	Y	69	69	1			7
							76	9									
07	6634	X	4361	-0-	-2273	-0-	84	1	4199	3	Y	71	68	1			10
							78	9									
08	6634	X	5382	-0-	-1252	-0-	103	1	5195	3	Y	76	70	1			16
							84	9									
09	5670	X	5371	-0-	-299	-0-	118	1	5172	3	Y	74	84	1			6
							81	9									
10	5363	X	2860	-0-	-2503	-0-	45	1	2687	3	Y	116	106	1			16
							128	9									
11	5220	X	3319	-0-	-1901	-0-	63	1	3165	3	Y	83	81	1			18
							91	9									
12	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 55,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,125

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 101H RRCID -> 274244 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8911 - 14341

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9943	-0-	-1155	-0-	72	1	9083	3	Y	716	736	1			31
							788	9									
02	10024	X	8734	-0-	-1290	-0-	282	1	7662	3	Y	718	725	1	1	8	23
							790	9									
03	11098	X	9344	-0-	-1754	-0-	254	1	8287	3	Y	730	717	1			36
							803	9									
04	10590	X	9139	-0-	-1451	-0-	148	1	8190	3	Y	728	739	1	1	8	24
							801	9									
05	10478	X	8939	-0-	-1539	-0-	206	1	8092	3	Y	583	560	1	1	8	46
							641	9									
06	9630	X	8167	-0-	-1463	-0-	138	1	7445	3	Y	531	520	1			57
							584	9									
07	9672	X	9289	-0-	-383	-0-	171	1	8470	3	Y	589	560	1	1	8	85
							648	9									
08	9455	X	9111	-0-	-344	-0-	163	1	8237	3	Y	646	600	1	1	8	130
							711	9									
09	9150	X	6292	-0-	-2858	-0-	125	1	5503	3	Y	604	693	1			41
							664	9									
10	8928	X	7664	-0-	-1264	-0-	118	1	7006	3	Y	491	464	1			68
							540	9									
11	9000	X	7037	-0-	-1963	-0-	127	1	6360	3	Y	500	468	1			100
							550	9									
12	9300	X	NO RPT	-0-	-9300	-0-					Y	NO RPT					100

TOTAL GAS PROD: 93,659 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,836

GATES 07-DR WELL #: 51H RRCID -> 274245 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8649 - 13240

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	13423	-0-	-2325	-0-	101	1	12676	3	Y	587	602	1			11
							646	9									
02	14224	X	12278	-0-	-1946	-0-	416	1	11287	3	Y	523	515	1			19
							575	9									
03	15748	X	13258	-0-	-2490	-0-	375	1	12246	3	Y	579	575	1			23
							637	9									
04	14970	X	11982	-0-	-2988	-0-	202	1	11194	3	Y	533	539	1			17
							586	9									
05	13485	X	11696	-0-	-1789	-0-	279	1	10943	3	Y	431	410	1			38
							474	9									
06	13170	X	11183	-0-	-1987	-0-	194	1	10510	3	Y	435	419	1			54
							479	9									
07	13609	X	6844	-0-	-6765	-0-	130	1	6466	3	Y	225	244	1			35
							248	9									
08	13268	X	-0-	-0-	-13268	-0-					Y	-0-	24	1			11
09	11970	X	-0-	-0-	-11970	-0-					Y	-0-	4	1			7
10	11687	X	-0-	-0-	-11687	-0-					Y	-0-					7
11	11190	X	-0-	-0-	-11190	-0-					Y	-0-					7
12	6851	X	NO RPT	-0-	-6851	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 80,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,313

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 49H RRCID -> 274261 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8623 - 12922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15035	X	12181	-0-	-2854	-0-	92	1	11575	3	Y	467	481	1			11
							514	9									
02	11984	X	10565	-0-	-1419	-0-	361	1	9800	3	Y	367	362	1			16
							404	9									
03	13268	X	11817	-0-	-1451	-0-	337	1	11015	3	Y	423	420	1			19
							465	9									
04	12840	X	10334	-0-	-2506	-0-	175	1	9685	3	Y	431	436	1			14
							474	9									
05	12896	X	10206	-0-	-2690	-0-	245	1	9592	3	Y	335	319	1			30
							369	9									
06	11790	X	11762	-0-	-28	-0-	205	1	11132	3	Y	386	369	1			47
							425	9									
07	13899	X	13899	-0-	-0-	-0-	268	1	13360	3	Y	246	255	1			38
							271	9									
08	11811	X	-0-	-0-	-11811	-0-					Y	1	26	1			13
09	11760	X	-0-	-0-	-11760	-0-					Y	-0-	6	1			7
10	12152	X	-0-	-0-	-12152	-0-					Y	-0-					7
11	13440	X	-0-	-0-	-13440	-0-					Y	-0-					7
12	13888	X	NO RPT	-0-	-13888	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 80,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,656

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33139	X	29843	-0-	-3296	-0-	1114	1	28552	3	Y	161	149	1			32
							177	9									
02	29456	X	26694	-0-	-2762	-0-	809	1	25747	3	Y	125	130	1	1	8	26
							138	9									
03	32612	X	29333	-0-	-3279	-0-	765	1	28488	3	Y	73	79	1			20
							80	9									
04	31560	X	27251	-0-	-4309	-0-	781	1	26372	3	Y	89	97	1			12
							98	9									
05	30721	X	28639	-0-	-2082	-0-	736	1	27758	3	Y	132	104	1			40
							145	9									
06	28890	X	27259	-0-	-1631	-0-	748	1	26403	3	Y	98	105	1			33
							108	9									
07	29543	X	27286	-0-	-2257	-0-	962	1	26234	3	Y	82	89	1	3	8	23
							90	9									
08	29326	X	27074	-0-	-2252	-0-	739	1	26240	3	Y	86	90	1	2	8	17
							95	9									
09	27720	X	25626	-0-	-2094	-0-	697	1	24791	3	Y	125	122	1			20
							138	9									
10	29896	X	29896	-0-	-0-	-0-	703	1	28953	3	Y	218	186	1			52
							240	9									
11	31581	X	31581	-0-	-0-	-0-	826	1	30537	3	Y	198	228	1			22
							218	9									
12	27280	X	NO RPT	-0-	-27280	-0-					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 310,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,387

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10819	X	9294	-0-	-1525	-0-	69	1	8717	3	Y	462	470	1			15
							508	9									
02	9772	X	8703	-0-	-1069	-0-	293	1	7958	3	Y	411	412	1			14
							452	9									
03	10695	X	9358	-0-	-1337	-0-	264	1	8631	3	Y	421	408	1			27
							463	9									
04	9420	X	8423	-0-	-997	-0-	142	1	7876	3	Y	368	381	1			14
							405	9									
05	9393	X	8352	-0-	-1041	-0-	199	1	7805	3	Y	316	300	1			30
							348	9									
06	9330	X	7606	-0-	-1724	-0-	133	1	7243	3	Y	209	211	1			28
							230	9									
07	9641	X	8118	-0-	-1523	-0-	156	1	7730	3	Y	211	201	1			38
							232	9									
08	9362	X	7758	-0-	-1604	-0-	147	1	7390	3	Y	201	190	1			49
							221	9									
09	8430	X	6350	-0-	-2080	-0-	137	1	6026	3	Y	170	200	1			19
							187	9									
10	8339	X	7027	-0-	-1312	-0-	111	1	6626	3	Y	264	241	1			42
							290	9									
11	7860	X	6795	-0-	-1065	-0-	130	1	6478	3	Y	170	169	1			43
							187	9									
12	8122	X	NO RPT	-0-	-8122	-0-					Y	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 87,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,203

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 44H RRCID -> 274274 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10703 - 16410

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	116982	X	116982	-0-	-0-	-0-	4390	1	112572	3	Y	18	17	1			2
							20	9									
02	100503	X	100503	-0-	-0-	-0-	3063	1	97417	3	Y	21	20	1	1	8	2
							23	9									
03	112964	X	108669	-0-	-4295	-0-	2840	1	105805	3	Y	22	18	1			6
							24	9									
04	111120	X	98655	-0-	-12465	-0-	2837	1	95800	3	Y	16	18	1			4
							18	9									
05	114824	X	98648	-0-	-16176	-0-	2547	1	96082	3	Y	17	15	1			6
							19	9									
06	111120	X	87865	-0-	-23255	-0-	2420	1	85431	3	Y	13	13	1			6
							14	9									
07	111259	X	92556	-0-	-18703	-0-	3273	1	89270	3	Y	12	13	1			5
							13	9									
08	108655	X	92674	-0-	-15981	-0-	2537	1	90091	3	Y	42	34	1	1	8	12
							46	9									
09	98670	X	91062	-0-	-7608	-0-	2491	1	88564	3	Y	6	12	1			6
							7	9									
10	98642	X	92379	-0-	-6263	-0-	2190	1	90189	3	Y	-0-	6	1			-0-
11	89670	X	89531	-0-	-139	-0-	2358	1	87173	3	Y	-0-					-0-
12	94085	X	NO RPT	-0-	-94085	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,069,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 95H RRCID -> 274275 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8585 - 12490

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CODE	EOM BALANCE
01	8804	X	6607	-0-	-2197		-0-		50	1		6256	3		Y	274	283	1				6
									301	9												
02	7952	X	5844	-0-	-2108		-0-		198	1		5376	3		Y	245	246	1				5
									270	9												
03	8277	X	6238	-0-	-2039		-0-		176	1		5752	3		Y	282	272	1				15
									310	9												
04	7290	X	6034	-0-	-1256		-0-		102	1		5660	3		Y	247	257	1				5
									272	9												
05	7533	X	6042	-0-	-1491		-0-		145	1		5669	3		Y	207	197	1				15
									228	9												
06	6390	X	5477	-0-	-913		-0-		96	1		5219	3		Y	147	147	1				15
									162	9												
07	6479	X	6217	-0-	-262		-0-		118	1		5888	3		Y	192	181	1				26
									211	9												
08	6231	X	5739	-0-	-492		-0-		107	1		5365	3		Y	243	221	1				48
									267	9												
09	6030	X	4325	-0-	-1705		-0-		92	1		4046	3		Y	170	206	1				12
									187	9												
10	6045	X	4991	-0-	-1054		-0-		73	1		4395	3		Y	475	429	1				58
									523	9												
11	6030	X	5020	-0-	-1010		-0-		76	1		3774	3		Y	1064	937	1	1	8		184
									1170	9												
12	6231	X	NO RPT	-0-	-6231		-0-								Y	NO RPT						184

TOTAL GAS PROD: 62,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,546

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 (-)UNDERAGE	STATUS CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CODE	EOM BALANCE
01	11625	X	10435	-0-	-1190		-0-		77	1		9757	3		Y	546	557	1				36
									601	9												
02	10388	X	9279	-0-	-1109		-0-		313	1		8490	3		Y	433	435	1	1	8		33
									476	9												
03	11222	X	10169	-0-	-1053		-0-		283	1		9237	3		Y	590	572	1				51
									649	9												
04	10110	X	9131	-0-	-979		-0-		150	1		8312	3		Y	608	610	1	1	8		48
									669	9												
05	10447	X	8605	-0-	-1842		-0-		202	1		7930	3		Y	430	408	1				70
									473	9												
06	10110	X	7461	-0-	-2649		-0-		129	1		7040	3		Y	265	296	1				39
									292	9												
07	10261	X	8546	-0-	-1715		-0-		157	1		7824	3		Y	514	486	1				67
									565	9												
08	10168	X	8530	-0-	-1638		-0-		157	1		7887	3		Y	442	415	1	1	8		93
									486	9												
09	9120	X	7653	-0-	-1467		-0-		162	1		7100	3		Y	355	421	1				27
									391	9												
10	8618	X	6474	-0-	-2144		-0-		101	1		5977	3		Y	360	337	1				50
									396	9												
11	8280	X	7055	-0-	-1225		-0-		130	1		6495	3		Y	391	364	1				77
									430	9												
12	8556	X	NO RPT	-0-	-8556		-0-								Y	NO RPT						77

TOTAL GAS PROD: 93,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,934

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10106	X	9560	-0-	-546	-0-	72	1	9048	3	Y	400	419	1			11
							440	9									
02	8456	X	7972	-0-	-484	-0-	271	1	7360	3	Y	310	312	1			9
							341	9									
03	9362	X	9076	-0-	-286	-0-	255	1	8334	3	Y	443	418	1			34
							487	9									
04	10671	X	10671	-0-	-0-	-0-	182	1	10095	3	Y	358	359	1			33
							394	9									
05	11069	X	11069	-0-	-0-	-0-	266	1	10434	3	Y	335	343	1			25
							369	9									
06	9240	X	6624	-0-	-2616	-0-	116	1	6315	3	Y	175	179	1			21
							193	9									
07	10819	X	8042	-0-	-2777	-0-	152	1	7569	3	Y	292	272	1			41
							321	9									
08	10819	X	7568	-0-	-3251	-0-	141	1	7089	3	Y	307	283	1	1	8	64
							338	9									
09	10470	X	7275	-0-	-3195	-0-	155	1	6809	3	Y	283	326	1			21
							311	9									
10	10819	X	7163	-0-	-3656	-0-	112	1	6696	3	Y	323	299	1			45
							355	9									
11	7770	X	6862	-0-	-908	-0-	127	1	6390	3	Y	314	295	1			64
							345	9									
12	8029	X	NO RPT	-0-	-8029	-0-					Y	NO RPT					64

TOTAL GAS PROD: 91,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,540

GATES 07-DR WELL #: 47H RRCID -> 274442 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8672 - 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	20615	X	18181	-0-	-2434	-0-	134	1	16918	3	Y	1026	1048	1			23
							1129	9									
02	18620	X	17150	-0-	-1470	-0-	567	1	15397	3	Y	1078	1078	1	1	8	22
							1186	9									
03	20615	X	17754	-0-	-2861	-0-	491	1	16051	3	Y	1102	1093	1			31
							1212	9									
04	19500	X	17554	-0-	-1946	-0-	284	1	15760	3	Y	1373	1369	1	1	8	34
							1510	9									
05	19282	X	17592	-0-	-1690	-0-	402	1	15759	3	Y	1301	1236	1	1	8	98
							1431	9									
06	18390	X	16394	-0-	-1996	-0-	273	1	14886	3	Y	1123	1108	1			113
							1235	9									
07	19003	X	17012	-0-	-1991	-0-	307	1	15254	3	Y	1319	1255	1	1	8	176
							1451	9									
08	18135	X	16390	-0-	-1745	-0-	293	1	14675	3	Y	1293	1202	1	2	8	265
							1422	9									
09	17550	X	14757	-0-	-2793	-0-	312	1	13677	3	Y	698	903	1	1	8	59
							768	9									
10	17577	X	14536	-0-	-3041	-0-	228	1	13585	3	Y	657	619	1			97
							723	9									
11	16470	X	13546	-0-	-2924	-0-	250	1	12579	3	Y	652	612	1			137
							717	9									
12	17019	X	NO RPT	-0-	-17019	-0-					Y	NO RPT					137

TOTAL GAS PROD: 180,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,622

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 72H RRCID -> 274482 COMPL. DATE 01/26/2014 TOTAL DEPTH 8384 PERF. 8719 - 11480

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	5766	X	5211	-0-	-555	-0-		50	1	4769	3	Y	356	338	1			48
								392	9									
02	5208	X	4684	-0-	-524	-0-		166	1	4179	3	Y	308	327	1			29
								339	9									
03	5704	X	5140	-0-	-564	-0-		151	1	4631	3	Y	325	316	1			38
								358	9									
04	5520	X	4759	-0-	-761	-0-		91	1	4346	3	Y	293	305	1			26
								322	9									
05	5301	X	4342	-0-	-959	-0-		107	1	3976	3	Y	235	230	1			31
								259	9									
06	5040	X	3674	-0-	-1366	-0-		68	1	3357	3	Y	226	226	1			31
								249	9									
07	5177	X	4698	-0-	-479	-0-		93	1	4338	3	Y	243	234	1			40
								267	9									
08	5146	X	4466	-0-	-680	-0-		88	1	4157	3	Y	201	191	1			50
								221	9									
09	4770	X	4008	-0-	-762	-0-		89	1	3631	3	Y	262	263	1			49
								288	9									
10	4340	X	4086	-0-	-254	-0-		67	1	3708	3	Y	283	284	1			48
								311	9									
11	4560	X	3775	-0-	-785	-0-		71	1	3397	3	Y	279	262	1			65
								307	9									
12	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-						Y	NO RPT					65

TOTAL GAS PROD: 48,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,011

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8649	X	8341	-0-	-308	-0-		82	1	7747	3	Y	465	443	1			68
								512	9									
02	7728	X	7377	-0-	-351	-0-		266	1	6679	3	Y	393	418	1			43
								432	9									
03	8277	X	7900	-0-	-377	-0-		233	1	7168	3	Y	454	440	1			57
								499	9									
04	8070	X	7284	-0-	-786	-0-		141	1	6708	3	Y	395	409	1			43
								435	9									
05	8339	X	7551	-0-	-788	-0-		188	1	6970	3	Y	357	348	1			52
								393	9									
06	8070	X	7085	-0-	-985	-0-		134	1	6615	3	Y	305	308	1			49
								336	9									
07	8153	X	7408	-0-	-745	-0-		148	1	6863	3	Y	361	345	1			65
								397	9									
08	7905	X	7146	-0-	-759	-0-		140	1	6636	3	Y	336	314	1			87
								370	9									
09	7320	X	5837	-0-	-1483	-0-		131	1	5369	3	Y	306	324	1			69
								337	9									
10	7564	X	6027	-0-	-1537	-0-		100	1	5557	3	Y	336	339	1			66
								370	9									
11	7170	X	5712	-0-	-1458	-0-		108	1	5218	3	Y	351	327	1			90
								386	9									
12	7409	X	NO RPT	-0-	-7409	-0-						Y	NO RPT					90

TOTAL GAS PROD: 77,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,059

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 50H RRCID -> 274487 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8580 - 13091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13702	X	9813	-0-		-3889		-0-		74	1	9286	3	Y	412	425	1			8
										453	9									
02	10332	X	8815	-0-		-1517		-0-		299	1	8116	3	Y	364	358	1			14
										400	9									
03	11439	X	9353	-0-		-2086		-0-		265	1	8640	3	Y	407	406	1			15
										448	9									
04	10530	X	8272	-0-		-2258		-0-		140	1	7737	3	Y	359	364	1			10
										395	9									
05	10881	X	7424	-0-		-3457		-0-		177	1	6929	3	Y	289	274	1			25
										318	9									
06	10241	X	10241	-0-		-0-		-0-		178	1	9645	3	Y	380	360	1			45
										418	9									
07	9765	X	7940	-0-		-1825		-0-		152	1	7572	3	Y	196	213	1			28
										216	9									
08	9362	X	4	-0-		-9358		-0-		4	3			Y	-0-	20	1			8
09	10230	X	476	-0-		-9754		-0-		9	1	406	3	Y	55	57	1			6
										61	9									
10	10571	X	6840	-0-		-3731		-0-		109	1	6476	3	Y	232	209	1			29
										255	9									
11	10230	X	6745	-0-		-3485		-0-		128	1	6410	3	Y	188	179	1			38
										207	9									
12	7936	X	NO RPT	-0-		-7936		-0-						Y	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 75,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,882

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14818	X	14433	-0-		-385		-0-		110	1	13844	3	Y	435	445	1			9
										479	9									
02	13384	X	12288	-0-		-1096		-0-		421	1	11418	3	Y	408	400	1			17
										449	9									
03	14818	X	11145	-0-		-3673		-0-		317	1	10364	3	Y	422	419	1			20
										464	9									
04	13980	X	10458	-0-		-3522		-0-		178	1	9856	3	Y	385	390	1			15
										424	9									
05	14446	X	10295	-0-		-4151		-0-		247	1	9705	3	Y	312	296	1			31
										343	9									
06	13980	X	12307	-0-		-1673		-0-		215	1	11662	3	Y	391	371	1			51
										430	9									
07	15872	X	15872	-0-		-0-		-0-		308	1	15292	3	Y	247	258	1			40
										272	9									
08	13109	X	13109	-0-		-0-		-0-		252	1	12686	3	Y	155	154	1			41
										171	9									
09	12300	X	11897	-0-		-403		-0-		261	1	11430	3	Y	187	209	1			19
										206	9									
10	17530	X	17530	-0-		-0-		-0-		285	1	17022	3	Y	203	188	1			34
										223	9									
11	15360	X	13011	-0-		-2349		-0-		250	1	12561	3	Y	182	173	1			43
										200	9									
12	15872	X	NO RPT	-0-		-15872		-0-						Y	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 142,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,327

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 170H RRCID -> 274517 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8734 - 11430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10695	X	9419	-0-	-1276	-0-	71	1	8889	3	Y	417	428	1			10
							459	9									
02	9268	X	8069	-0-	-1199	-0-	274	1	7430	3	Y	332	327	1			15
							365	9									
03	10261	X	9105	-0-	-1156	-0-	256	1	8357	3	Y	447	443	1			19
							492	9									
04	9450	X	8629	-0-	-821	-0-	146	1	8085	3	Y	362	368	1			13
							398	9									
05	9765	X	7858	-0-	-1907	-0-	188	1	7355	3	Y	286	273	1			26
							315	9									
06	9604	X	9604	-0-	-0-	-0-	167	1	9032	3	Y	368	350	1			44
							405	9									
07	10672	X	10672	-0-	-0-	-0-	205	1	10224	3	Y	221	233	1			32
							243	9									
08	9114	X	9062	-0-	-52	-0-	172	1	8670	3	Y	200	189	1			43
							220	9									
09	9600	X	8416	-0-	-1184	-0-	183	1	8013	3	Y	200	228	1			15
							220	9									
10	9920	X	9143	-0-	-777	-0-	145	1	8658	3	Y	309	282	1			42
							340	9									
11	10320	X	7884	-0-	-2436	-0-	149	1	7507	3	Y	207	203	1			46
							228	9									
12	10664	X	NO RPT	-0-	-10664	-0-					Y	NO RPT					46

TOTAL GAS PROD: 97,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,349

GATES 07-DR WELL #: 26H RRCID -> 274526 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 8580 - 13025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7303	-0-	-3640	-0-	55	1	6893	3	Y	323	332	1			6
							355	9									
02	7616	X	6466	-0-	-1150	-0-	219	1	5941	3	Y	278	274	1			10
							306	9									
03	8184	X	6837	-0-	-1347	-0-	193	1	6305	3	Y	308	305	1			13
							339	9									
04	7920	X	6647	-0-	-1273	-0-	113	1	6241	3	Y	266	270	1			9
							293	9									
05	8153	X	6526	-0-	-1627	-0-	156	1	6119	3	Y	228	217	1			20
							251	9									
06	7286	X	7286	-0-	-0-	-0-	126	1	6876	3	Y	258	248	1			30
							284	9									
07	7556	X	7556	-0-	-0-	-0-	145	1	7235	3	Y	160	167	1			23
							176	9									
08	6882	X	6659	-0-	-223	-0-	126	1	6353	3	Y	164	153	1			34
							180	9									
09	7290	X	6307	-0-	-983	-0-	138	1	6037	3	Y	120	145	1			9
							132	9									
10	7533	X	6984	-0-	-549	-0-	112	1	6699	3	Y	157	145	1			21
							173	9									
11	7320	X	5818	-0-	-1502	-0-	111	1	5552	3	Y	141	134	1			28
							155	9									
12	7564	X	NO RPT	-0-	-7564	-0-					Y	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 74,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,403

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10075	X	8412	-0-	-1663	-0-	83	1	7915	3	Y	376	361	1			57
							414	9									
02	8820	X	7373	-0-	-1447	-0-	268	1	6740	3	Y	332	353	1			36
							365	9									
03	9765	X	7895	-0-	-1870	-0-	237	1	7273	3	Y	350	340	1			46
							385	9									
04	9450	X	6335	-0-	-3115	-0-	126	1	6009	3	Y	182	201	1			27
							200	9									
05	8742	X	7391	-0-	-1351	-0-	184	1	6833	3	Y	340	322	1			45
							374	9									
06	8130	X	7238	-0-	-892	-0-	136	1	6715	3	Y	352	344	1			53
							387	9									
07	8153	X	7154	-0-	-999	-0-	144	1	6693	3	Y	288	284	1			57
							317	9									
08	7905	X	7099	-0-	-806	-0-	141	1	6681	3	Y	252	239	1			70
							277	9									
09	7230	X	6566	-0-	-664	-0-	150	1	6126	3	Y	264	273	1			61
							290	9									
10	7471	X	6617	-0-	-854	-0-	112	1	6182	3	Y	294	295	1			60
							323	9									
11	7230	X	6245	-0-	-985	-0-	121	1	5816	3	Y	280	264	1			76
							308	9									
12	7161	X	NO RPT	-0-	-7161	-0-					Y	NO RPT					76

TOTAL GAS PROD: 78,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,310

GATES 07-DR WELL #: 169H RRCID -> 274597 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8749 - 13950

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	12307	X	9640	-0-	-2667	-0-	72	1	9086	3	Y	438	450	1			8
							482	9									
02	11116	X	8660	-0-	-2456	-0-	294	1	7986	3	Y	345	340	1			13
							380	9									
03	11780	X	9302	-0-	-2478	-0-	264	1	8618	3	Y	382	379	1			16
							420	9									
04	10530	X	8702	-0-	-1828	-0-	147	1	8178	3	Y	343	346	1			13
							377	9									
05	9858	X	8909	-0-	-949	-0-	214	1	8378	3	Y	288	274	1			27
							317	9									
06	10207	X	10207	-0-	-0-	-0-	178	1	9671	3	Y	325	312	1			40
							358	9									
07	11183	X	11183	-0-	-0-	-0-	215	1	10729	3	Y	217	224	1			33
							239	9									
08	9300	X	9232	-0-	-68	-0-	175	1	8795	3	Y	238	221	1			50
							262	9									
09	10200	X	8165	-0-	-2035	-0-	176	1	7733	3	Y	233	266	1			17
							256	9									
10	10540	X	8069	-0-	-2471	-0-	130	1	7715	3	Y	204	191	1			30
							224	9									
11	10830	X	7232	-0-	-3598	-0-	137	1	6894	3	Y	183	174	1			39
							201	9									
12	11191	X	NO RPT	-0-	-11191	-0-					Y	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: 99,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,196

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 131H RRCID -> 274598 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 8581 - 12584

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	25451	X	22206	-0-	-3245	-0-		168	1	21174	3	Y	785	804	1			32
								864	9									
02	22596	X	20176	-0-	-2420	-0-		690	1	18746	3	Y	673	674	1	2	8	29
								740	9									
03	25017	X	22285	-0-	-2732	-0-		640	1	20898	3	Y	679	669	1			39
								747	9									
04	23640	X	21020	-0-	-2620	-0-		360	1	19945	3	Y	650	652	1	1	8	36
								715	9									
05	23095	X	20937	-0-	-2158	-0-		505	1	19817	3	Y	559	532	1			63
								615	9									
06	21630	X	19434	-0-	-2196	-0-		342	1	18595	3	Y	452	473	1			42
								497	9									
07	22351	X	19900	-0-	-2451	-0-		381	1	18967	3	Y	502	476	1			68
								552	9									
08	22289	X	19549	-0-	-2740	-0-		368	1	18568	3	Y	557	511	1	1	8	113
								613	9									
09	21030	X	17404	-0-	-3626	-0-		375	1	16424	3	Y	550	626	1			37
								605	9									
10	20925	X	16965	-0-	-3960	-0-		269	1	16056	3	Y	582	541	1			78
								640	9									
11	19440	X	15261	-0-	-4179	-0-		287	1	14373	3	Y	546	516	1			108
								601	9									
12	19902	X	NO RPT	-0-	-19902	-0-						Y	NO RPT					108

TOTAL GAS PROD: 215,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,535

GATES 07-DR WELL #: 57H RRCID -> 274615 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8870 - 13231

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	8060	X	7371	-0-	-689	-0-		55	1	6942	3	Y	340	351	1			14
								374	9									
02	7252	X	7018	-0-	-234	-0-		226	1	6139	3	Y	594	593	1			15
								653	9									
03	7998	X	7117	-0-	-881	-0-		200	1	6535	3	Y	347	345	1			17
								382	9									
04	7500	X	7430	-0-	-70	-0-		125	1	6908	3	Y	361	367	1			11
								397	9									
05	8047	X	8047	-0-	-0-	-0-		191	1	7473	3	Y	348	333	1			26
								383	9									
06	7530	X	7137	-0-	-393	-0-		123	1	6706	3	Y	280	275	1			31
								308	9									
07	7781	X	7569	-0-	-212	-0-		143	1	7116	3	Y	282	272	1			41
								310	9									
08	7688	X	6979	-0-	-709	-0-		131	1	6575	3	Y	248	237	1			52
								273	9									
09	7800	X	6518	-0-	-1282	-0-		138	1	6072	3	Y	280	314	1			18
								308	9									
10	8060	X	6337	-0-	-1723	-0-		101	1	5969	3	Y	243	228	1			33
								267	9									
11	7320	X	5937	-0-	-1383	-0-		113	1	5668	3	Y	142	143	1			32
								156	9									
12	7564	X	NO RPT	-0-	-7564	-0-						Y	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 77,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,465

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 91H RRCID -> 274617 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 9032 - 12384

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	4340	X	2937	-0-	-1403	-0-	22	1	2814	3	Y	92	95	1			2
							101	9									
02	3052	X	3005	-0-	-47	-0-	103	1	2790	3	Y	102	102	1			2
							112	9									
03	3720	X	3522	-0-	-198	-0-	101	1	3298	3	Y	112	108	1			6
							123	9									
04	3600	X	3191	-0-	-409	-0-	55	1	3037	3	Y	90	93	1			3
							99	9									
05	3720	X	3288	-0-	-432	-0-	80	1	3129	3	Y	72	67	1			8
							79	9									
06	3420	X	2648	-0-	-772	-0-	46	1	2548	3	Y	49	49	1	1	8	7
							54	9									
07	3534	X	2794	-0-	-740	-0-	53	1	2673	3	Y	62	58	1			11
							68	9									
08	3534	X	2645	-0-	-889	-0-	50	1	2530	3	Y	59	57	1			13
							65	9									
09	3180	X	2724	-0-	-456	-0-	59	1	2589	3	Y	69	77	1			5
							76	9									
10	3286	X	2128	-0-	-1158	-0-	33	1	2003	3	Y	84	78	1			11
							92	9									
11	2700	X	1884	-0-	-816	-0-	36	1	1776	3	Y	65	62	1			14
							72	9									
12	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 30,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 856

GATES 11-DR WELL #: 147H RRCID -> 274877 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8569 - 15110

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	34193	X	29850	-0-	-4343	-0-	228	1	28738	3	Y	804	823	1			14
							884	9									
02	30268	X	27033	-0-	-3235	-0-	935	1	25384	3	Y	649	651	1	2	8	10
							714	9									
03	31837	X	29467	-0-	-2370	-0-	852	1	27838	3	Y	706	701	1	1	8	14
							777	9									
04	30090	X	27713	-0-	-2377	-0-	478	1	26485	3	Y	682	682	1	1	8	13
							750	9									
05	29853	X	27834	-0-	-2019	-0-	676	1	26525	3	Y	575	547	1			41
							633	9									
06	28950	X	25816	-0-	-3134	-0-	457	1	24872	3	Y	443	440	1			44
							487	9									
07	29915	X	26320	-0-	-3595	-0-	506	1	25228	3	Y	533	502	1	2	8	73
							586	9									
08	29481	X	25540	-0-	-3941	-0-	486	1	24379	3	Y	614	562	1	1	8	124
							675	9									
09	27720	X	24167	-0-	-3553	-0-	525	1	23006	3	Y	578	662	1			40
							636	9									
10	27838	X	24241	-0-	-3597	-0-	388	1	23189	3	Y	604	563	1			81
							664	9									
11	25830	X	23126	-0-	-2704	-0-	439	1	22050	3	Y	579	546	1			114
							637	9									
12	26319	X	NO RPT	-0-	-26319	-0-					Y	NO RPT					114

TOTAL GAS PROD: 291,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,767

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 69H RRCID -> 274892 COMPL. DATE 01/22/2015 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 8638 - 13071

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	13206	X	8158	-0-	-5048	-0-	80	1	7614	3	Y	422	402	1			60
							464	9									
02	9912	X	6957	-0-	-2955	-0-	250	1	6289	3	Y	380	400	1			40
							418	9									
03	10974	X	6812	-0-	-4162	-0-	199	1	6108	3	Y	459	443	1			56
							505	9									
04	8940	X	6950	-0-	-1990	-0-	134	1	6363	3	Y	412	425	1			43
							453	9									
05	8370	X	7801	-0-	-569	-0-	194	1	7186	3	Y	383	371	1			55
							421	9									
06	7890	X	7094	-0-	-796	-0-	134	1	6638	3	Y	293	299	1			49
							322	9									
07	7688	X	5333	-0-	-2355	-0-	105	1	4855	3	Y	339	326	1			62
							373	9									
08	7192	X	6200	-0-	-992	-0-	120	1	5661	3	Y	381	349	1			94
							419	9									
09	7560	X	6677	-0-	-883	-0-	151	1	6165	3	Y	328	350	1			72
							361	9									
10	7812	X	7271	-0-	-541	-0-	122	1	6747	3	Y	365	367	1			70
							402	9									
11	7080	X	6956	-0-	-124	-0-	133	1	6398	3	Y	386	360	1			96
							425	9									
12	6913	X	NO RPT	-0-	-6913	-0-					Y	NO RPT					96

TOTAL GAS PROD: 76,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,148

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	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12772	X	12507	-0-	-265	-0-	93	1	11695	3	Y	654	678	1			27
							719	9									
02	11536	X	11481	-0-	-55	-0-	386	1	10489	3	Y	551	553	1	1	8	24
							606	9									
03	12772	X	12063	-0-	-709	-0-	325	1	10624	3	Y	1013	992	1			45
							1114	9									
04	12090	X	9136	-0-	-2954	-0-	141	1	7821	3	Y	1067	1068	1	1	8	43
							1174	9									
05	12493	X	11677	-0-	-816	-0-	274	1	10736	3	Y	606	577	1	1	8	71
							667	9									
06	12300	X	10805	-0-	-1495	-0-	187	1	10104	3	Y	467	492	1			46
							514	9									
07	12710	X	10903	-0-	-1807	-0-	205	1	10177	3	Y	474	452	1			68
							521	9									
08	12059	X	10512	-0-	-1547	-0-	196	1	9819	3	Y	452	422	1	1	8	97
							497	9									
09	11310	X	9515	-0-	-1795	-0-	205	1	8979	3	Y	301	371	1			27
							331	9									
10	11687	X	9579	-0-	-2108	-0-	151	1	9012	3	Y	378	350	1			55
							416	9									
11	10800	X	9197	-0-	-1603	-0-	173	1	8661	3	Y	330	314	1			71
							363	9									
12	10912	X	NO RPT	-0-	-10912	-0-					Y	NO RPT					71

TOTAL GAS PROD: 117,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,293

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	(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	9269	X	6264	-0-		-3005	-0-		47	1	5933	3	Y	258	267	1			17
									284	9									
02	8008	X	6008	-0-		-2000	-0-		204	1	5554	3	Y	227	228	1	1	8	15
									250	9									
03	8742	X	6716	-0-		-2026	-0-		191	1	6240	3	Y	259	256	1			18
									285	9									
04	8220	X	6285	-0-		-1935	-0-		106	1	5854	3	Y	295	297	1			16
									325	9									
05	8277	X	6314	-0-		-1963	-0-		152	1	5962	3	Y	182	174	1			24
									200	9									
06	6510	X	5997	-0-		-513	-0-		107	1	5741	3	Y	135	147	1			12
									149	9									
07	6921	X	6921	-0-		-0-	-0-		132	1	6587	3	Y	184	173	1			23
									202	9									
08	8913	X	8913	-0-		-0-	-0-		169	1	8518	3	Y	205	188	1			40
									226	9									
09	8692	X	8692	-0-		-0-	-0-		187	1	8220	3	Y	259	284	1			15
									285	9									
10	8601	X	8601	-0-		-0-	-0-		139	1	8230	3	Y	211	199	1			27
									232	9									
11	8640	X	5866	-0-		-2774	-0-		110	1	5533	3	Y	203	191	1			39
									223	9									
12	8990	X	NO RPT	-0-		-8990	-0-						Y	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: 76,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,418

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	(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	26629	X	21661	-0-		-4968	-0-		163	1	20628	3	Y	791	809	1			37
									870	9									
02	24714	X	24714	-0-		-0-	-0-		847	1	23000	3	Y	788	786	1	2	8	37
									867	9									
03	25513	X	21376	-0-		-4137	-0-		612	1	19992	3	Y	702	695	1			44
									772	9									
04	23340	X	19056	-0-		-4284	-0-		322	1	17880	3	Y	776	778	1	1	8	41
									854	9									
05	22599	X	20143	-0-		-2456	-0-		485	1	19019	3	Y	581	552	1	1	8	69
									639	9									
06	26490	X	17757	-0-		-8733	-0-		316	1	17132	3	Y	281	316	1	1	8	33
									309	9									
07	27373	X	18278	-0-		-9095	-0-		345	1	17197	3	Y	669	612	1	1	8	89
									736	9									
08	21390	X	17761	-0-		-3629	-0-		328	1	16573	3	Y	782	712	1	1	8	158
									860	9									
09	19500	X	16349	-0-		-3151	-0-		349	1	15320	3	Y	618	731	1			45
									680	9									
10	20150	X	15995	-0-		-4155	-0-		255	1	15157	3	Y	530	500	1			75
									583	9									
11	17760	X	15007	-0-		-2753	-0-		281	1	14106	3	Y	564	526	1			113
									620	9									
12	18290	X	NO RPT	-0-		-18290	-0-						Y	NO RPT					113

TOTAL GAS PROD: 208,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,082

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 67H RRCID -> 274932 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8836 - 14771

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	18538	X	15844	-0-		-2694	-0-	157 758	1 9	14929	3	Y	689	664	1			109
02	16408	X	14132	-0-		-2276	-0-	516 647	1 9	12969	3	Y	588	626	1			71
03	18011	X	15220	-0-		-2791	-0-	458 704	1 9	14058	3	Y	640	623	1			88
04	17280	X	13587	-0-		-3693	-0-	268 575	1 9	12744	3	Y	523	546	1			65
05	17019	X	13545	-0-		-3474	-0-	343 471	1 9	12731	3	Y	428	423	1			70
06	15330	X	12284	-0-		-3046	-0-	235 408	1 9	11641	3	Y	371	375	1			66
07	15655	X	13234	-0-		-2421	-0-	267 584	1 9	12383	3	Y	531	501	1			96
08	15221	X	14006	-0-		-1215	-0-	278 542	1 9	13186	3	Y	493	462	1			127
09	13590	X	12530	-0-		-1060	-0-	287 541	1 9	11702	3	Y	492	512	1			107
10	13547	X	11505	-0-		-2042	-0-	193 590	1 9	10722	3	Y	536	540	1			103
11	13560	X	10795	-0-		-2765	-0-	209 527	1 9	10059	3	Y	479	456	1			126
12	14012	X	NO RPT	-0-		-14012	-0-					Y	NO RPT					126

TOTAL GAS PROD: 146,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,770

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	(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	14446	X	13612	-0-		-834	-0-	103 444	1 9	13065	3	Y	404	413	1			7
02	13048	X	12385	-0-		-663	-0-	427 358	1 9	11600	3	Y	325	325	1	1	8	6
03	13950	X	13682	-0-		-268	-0-	395 392	1 9	12895	3	Y	356	352	1			10
04	13170	X	12764	-0-		-406	-0-	220 369	1 9	12175	3	Y	335	337	1			8
05	13609	X	13248	-0-		-361	-0-	321 323	1 9	12604	3	Y	294	279	1			23
06	13260	X	12654	-0-		-606	-0-	224 248	1 9	12182	3	Y	225	223	1			25
07	13702	X	13210	-0-		-492	-0-	255 295	1 9	12660	3	Y	268	253	1			40
08	13671	X	12658	-0-		-1013	-0-	239 338	1 9	12081	3	Y	307	284	1	1	8	62
09	12810	X	12244	-0-		-566	-0-	266 319	1 9	11659	3	Y	290	332	1			20
10	13237	X	9425	-0-		-3812	-0-	151 238	1 9	9036	3	Y	216	205	1			31
11	12780	X	9703	-0-		-3077	-0-	185 271	1 9	9247	3	Y	246	227	1			50
12	13206	X	NO RPT	-0-		-13206	-0-					Y	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 135,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,266

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	20832	X	16839	-0-		-3993		-0-	128 532	1 9	16179	3	Y	484	494	1			9
02	18284	X	15257	-0-		-3027		-0-	527 425	1 9	14305	3	Y	386	388	1	1	8	6
03	18786	X	16754	-0-		-2032		-0-	484 449	1 9	15821	3	Y	408	405	1			9
04	16680	X	15729	-0-		-951		-0-	271 413	1 9	15045	3	Y	375	377	1			7
05	16833	X	15655	-0-		-1178		-0-	380 352	1 9	14923	3	Y	320	304	1			23
06	16350	X	14486	-0-		-1864		-0-	258 261	1 9	13967	3	Y	237	236	1			24
07	16895	X	14886	-0-		-2009		-0-	287 314	1 9	14285	3	Y	285	270	1			39
08	16740	X	14513	-0-		-2227		-0-	275 362	1 9	13876	3	Y	329	301	1	1	8	66
09	16115	X	16115	-0-		-0-		-0-	351 394	1 9	15370	3	Y	358	401	1			23
10	15655	X	13984	-0-		-1671		-0-	224 373	1 9	13387	3	Y	339	317	1			45
11	14490	X	12918	-0-		-1572		-0-	245 349	1 9	12324	3	Y	317	299	1			63
12	16647	X	NO RPT	-0-		-16647		-0-					Y	NO RPT					63

TOTAL GAS PROD: 167,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,838

COTULLA WELL #: 68H RRCID -> 274935 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8667 - 13621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	11308	-0-		-2084		-0-	110 789	1 9	10409	3	Y	717	683	1			94
02	11564	X	10733	-0-		-831		-0-	383 722	1 9	9628	3	Y	656	691	1			59
03	12400	X	10801	-0-		-1599		-0-	319 695	1 9	9787	3	Y	632	617	1			74
04	11670	X	9774	-0-		-1896		-0-	190 567	1 9	9017	3	Y	515	538	1			51
05	11346	X	9246	-0-		-2100		-0-	230 462	1 9	8554	3	Y	420	415	1			56
06	11490	X	9637	-0-		-1853		-0-	180 526	1 9	8931	3	Y	478	469	1			65
07	11873	X	9747	-0-		-2126		-0-	192 628	1 9	8927	3	Y	571	544	1			92
08	10788	X	10005	-0-		-783		-0-	196 518	1 9	9291	3	Y	471	448	1			115
09	9780	X	8275	-0-		-1505		-0-	187 449	1 9	7639	3	Y	408	438	1			85
10	9951	X	8226	-0-		-1725		-0-	137 513	1 9	7576	3	Y	466	467	1			84
11	9690	X	8044	-0-		-1646		-0-	153 542	1 9	7349	3	Y	493	459	1			118
12	10013	X	NO RPT	-0-		-10013		-0-					Y	NO RPT					118

TOTAL GAS PROD: 105,796 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,827

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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 LIFT (I)(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	7863	-0-	-2832		-0-	58	1	7380	3	Y	386	395	1			19
								425	9									
02	8988	X	7576	-0-	-1412		-0-	258	1	6999	3	Y	290	291	1	1	8	17
								319	9									
03	8711	X	8104	-0-	-607		-0-	230	1	7499	3	Y	341	337	1			21
								375	9									
04	8430	X	7365	-0-	-1065		-0-	123	1	6817	3	Y	386	387	1			20
								425	9									
05	8370	X	7646	-0-	-724		-0-	183	1	7170	3	Y	266	253	1			33
								293	9									
06	8130	X	7206	-0-	-924		-0-	125	1	6852	3	Y	208	221	1			20
								229	9									
07	8401	X	7254	-0-	-1147		-0-	138	1	6855	3	Y	237	225	1			32
								261	9									
08	8091	X	7564	-0-	-527		-0-	142	1	7126	3	Y	269	247	1			54
								296	9									
09	7410	X	7287	-0-	-123		-0-	156	1	6831	3	Y	273	310	1			17
								300	9									
10	7657	X	7473	-0-	-184		-0-	118	1	7034	3	Y	292	271	1			38
								321	9									
11	7320	X	6921	-0-	-399		-0-	129	1	6486	3	Y	278	262	1			54
								306	9									
12	7564	X	NO RPT	-0-	-7564		-0-					Y	NO RPT					54

TOTAL GAS PROD: 82,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,226

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24831	X	19008	-0-	-5823		-0-	142	1	17829	3	Y	943	959	1			21
								1037	9									
02	22428	X	17078	-0-	-5350		-0-	568	1	15430	3	Y	982	982	1	1	8	20
								1080	9									
03	23777	X	18088	-0-	-5689		-0-	505	1	16496	3	Y	988	980	1			28
								1087	9									
04	21030	X	19160	-0-	-1870		-0-	323	1	17900	3	Y	852	856	1	1	8	23
								937	9									
05	24405	X	24405	-0-	-0-		-0-	586	1	22991	3	Y	753	714	1	1	8	61
								828	9									
06	28085	X	28085	-0-	-0-		-0-	497	1	27034	3	Y	504	506	1			59
								554	9									
07	29682	X	29682	-0-	-0-		-0-	574	1	28562	3	Y	496	483	1			72
								546	9									
08	29282	X	29282	-0-	-0-		-0-	561	1	28162	3	Y	508	471	1	1	8	108
								559	9									
09	24030	X	17470	-0-	-6560		-0-	376	1	16471	3	Y	566	633	1			41
								623	9									
10	24831	X	14502	-0-	-10329		-0-	228	1	13594	3	Y	618	573	1			86
								680	9									
11	24030	X	14793	-0-	-9237		-0-	277	1	13935	3	Y	528	504	1			110
								581	9									
12	24831	X	NO RPT	-0-	-24831		-0-					Y	NO RPT					110

TOTAL GAS PROD: 231,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,738

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27280	X	22909	-0-		-4371		-0-	169 1415	1 9	21325	3	Y	1286	1304	1			27
02	24640	X	20615	-0-		-4025		-0-	685 1338	1 9	18592	3	Y	1216	1218	1	1	8	24
03	24583	X	21669	-0-		-2914		-0-	597 1559	1 9	19513	3	Y	1417	1400	1			41
04	23790	X	18996	-0-		-4794		-0-	311 1432	1 9	17253	3	Y	1302	1305	1	1	8	37
05	23560	X	18542	-0-		-5018		-0-	431 1224	1 9	16887	3	Y	1113	1055	1	1	8	94
06	22170	X	16992	-0-		-5178		-0-	291 891	1 9	15810	3	Y	810	809	1			95
07	22816	X	17601	-0-		-5215		-0-	328 913	1 9	16360	3	Y	830	807	1	1	8	117
08	21669	X	16868	-0-		-4801		-0-	310 1013	1 9	15545	3	Y	921	846	1	2	8	190
09	18990	X	15407	-0-		-3583		-0-	327 728	1 9	14352	3	Y	662	799	1			53
10	18538	X	14234	-0-		-4304		-0-	223 660	1 9	13351	3	Y	600	564	1			89
11	17040	X	14424	-0-		-2616		-0-	269 663	1 9	13492	3	Y	603	566	1			126
12	17608	X	NO RPT	-0-		-17608		-0-					Y	NO RPT					126

TOTAL GAS PROD: 198,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,760

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	18910	X	14942	-0-		-3968		-0-	111 850	1 9	13981	3	Y	773	809	1			58
02	16912	X	13146	-0-		-3766		-0-	444 653	1 9	12049	3	Y	594	598	1			54
03	18724	X	15526	-0-		-3198		-0-	437 818	1 9	14271	3	Y	744	702	1			96
04	17100	X	13639	-0-		-3461		-0-	229 723	1 9	12687	3	Y	657	656	1	1	8	96
05	15562	X	13717	-0-		-1845		-0-	326 616	1 9	12775	3	Y	560	545	1			111
06	15030	X	12532	-0-		-2498		-0-	218 449	1 9	11865	3	Y	408	407	1			112
07	15531	X	13233	-0-		-2298		-0-	250 554	1 9	12429	3	Y	504	475	1			141
08	15531	X	12671	-0-		-2860		-0-	234 697	1 9	11740	3	Y	634	576	1	1	8	198
09	13650	X	11460	-0-		-2190		-0-	243 554	1 9	10663	3	Y	504	595	1			107
10	13702	X	11400	-0-		-2302		-0-	179 624	1 9	10597	3	Y	567	527	1			147
11	12810	X	10198	-0-		-2612		-0-	187 656	1 9	9355	3	Y	596	555	1			188
12	13237	X	NO RPT	-0-		-13237		-0-					Y	NO RPT					188

TOTAL GAS PROD: 142,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,541

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 42H RRCID -> 274956 COMPL. DATE 04/20/2016 TOTAL DEPTH 10092 PERF.10443 - 16755

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62264	X	62264	-0-	-0-	-0-	2331	1	59765	3	Y	153	131	1	9	8	22
							168	9									
02	55777	X	55777	-0-	-0-	-0-	1696	1	53949	3	Y	120	125	1	3	8	14
							132	9									
03	61721	X	60569	-0-	-1152	-0-	1579	1	58839	3	Y	137	118	1	2	8	31
							151	9									
04	60270	X	55649	-0-	-4621	-0-	1596	1	53906	3	Y	134	146	1	2	8	17
							147	9									
05	62279	X	55640	-0-	-6639	-0-	1433	1	54051	3	Y	142	124	1	4	8	31
							156	9									
06	60270	X	51986	-0-	-8284	-0-	1428	1	50418	3	Y	127	120	1	7	8	31
							140	9									
07	61752	X	53853	-0-	-7899	-0-	1900	1	51808	3	Y	132	138	1	4	8	21
							145	9									
08	60574	X	52785	-0-	-7789	-0-	1442	1	51198	3	Y	132	121	1	4	8	28
							145	9									
09	55650	X	49954	-0-	-5696	-0-	1362	1	48424	3	Y	153	144	1	5	8	32
							168	9									
10	55645	X	50689	-0-	-4956	-0-	1198	1	49326	3	Y	150	140	1	2	8	40
							165	9									
11	52110	X	48244	-0-	-3866	-0-	1266	1	46810	3	Y	153	167	1	1	8	25
							168	9									
12	53847	X	NO RPT	-0-	-53847	-0-					Y	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 597,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,533

GATES 07-DR WELL #: 88H RRCID -> 274959 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8540 - 14176

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	11645	-0-	-972	-0-	87	1	10973	3	Y	532	564	1			15
							585	9									
02	11396	X	10111	-0-	-1285	-0-	341	1	9262	3	Y	462	465	1			12
							508	9									
03	12617	X	11038	-0-	-1579	-0-	311	1	10156	3	Y	519	491	1			40
							571	9									
04	12210	X	10070	-0-	-2140	-0-	170	1	9429	3	Y	428	428	1			40
							471	9									
05	12617	X	10298	-0-	-2319	-0-	246	1	9643	3	Y	372	381	1			31
							409	9									
06	11280	X	9593	-0-	-1687	-0-	168	1	9115	3	Y	282	280	1			33
							310	9									
07	11191	X	10128	-0-	-1063	-0-	191	1	9556	3	Y	346	327	1			52
							381	9									
08	11036	X	9748	-0-	-1288	-0-	182	1	9145	3	Y	383	351	1	1	8	83
							421	9									
09	10080	X	8914	-0-	-1166	-0-	191	1	8361	3	Y	329	383	1			29
							362	9									
10	10292	X	8526	-0-	-1766	-0-	134	1	8022	3	Y	336	314	1			51
							370	9									
11	9810	X	6792	-0-	-3018	-0-	125	1	6270	3	Y	361	336	1			76
							397	9									
12	10137	X	NO RPT	-0-	-10137	-0-					Y	NO RPT					76

TOTAL GAS PROD: 106,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,350

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	9982	X	9010	-0-	-972	-0-	90	1	8572	3	Y	316	299	1			43
							348	9									
02	8820	X	8437	-0-	-383	-0-	313	1	7864	3	Y	236	272	1			7
							260	9									
03	12865	X	8975	-0-	-3890	-0-	273	1	8383	3	Y	290	277	1	1	8	19
							319	9									
04	12450	X	8339	-0-	-4111	-0-	167	1	7921	3	Y	228	231	1	1	8	15
							251	9									
05	12865	X	8056	-0-	-4809	-0-	206	1	7650	3	Y	182	170	1	1	8	26
							200	9									
06	9030	X	6888	-0-	-2142	-0-	133	1	6603	3	Y	138	145	1	2	8	17
							152	9									
07	9331	X	7337	-0-	-1994	-0-	151	1	6991	3	Y	177	165	1	1	8	28
							195	9									
08	8990	X	6527	-0-	-2463	-0-	131	1	6200	3	Y	178	165	1			41
							196	9									
09	8340	X	6350	-0-	-1990	-0-	147	1	5998	3	Y	186	189	1	2	8	36
							205	9									
10	8060	X	7613	-0-	-447	-0-	131	1	7272	3	Y	191	185	1	3	8	39
							210	9									
11	7110	X	5115	-0-	-1995	-0-	99	1	4785	3	Y	210	193	1	1	8	55
							231	9									
12	7347	X	NO RPT	-0-	-7347	-0-					Y	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: 82,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,332

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	11408	X	9704	-0-	-1704	-0-	98	1	9299	3	Y	279	259	1			39
							307	9									
02	10080	X	9208	-0-	-872	-0-	343	1	8634	3	Y	210	243	1			6
							231	9									
03	10912	X	9709	-0-	-1203	-0-	298	1	9161	3	Y	227	217	1			16
							250	9									
04	9660	X	9117	-0-	-543	-0-	184	1	8729	3	Y	185	190	1			11
							204	9									
05	9703	X	8903	-0-	-800	-0-	229	1	8501	3	Y	157	147	1			21
							173	9									
06	9870	X	7346	-0-	-2524	-0-	143	1	7074	3	Y	117	125	1			13
							129	9									
07	10199	X	7223	-0-	-2976	-0-	144	1	6695	3	Y	349	316	1			46
							384	9									
08	9703	X	6369	-0-	-3334	-0-	127	1	6030	3	Y	193	194	1			45
							212	9									
09	9120	X	6152	-0-	-2968	-0-	143	1	5838	3	Y	155	171	1			29
							171	9									
10	8897	X	6686	-0-	-2211	-0-	113	1	6251	3	Y	293	270	1			52
							322	9									
11	7350	X	6038	-0-	-1312	-0-	119	1	5752	3	Y	152	156	1			48
							167	9									
12	7223	X	NO RPT	-0-	-7223	-0-					Y	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 86,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,317

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17856	X	15064	-0-	-2792	-0-	150	1	14231	3	Y	621	573	1			97
							683	9									
02	16128	X	13237	-0-	-2891	-0-	480	1	12078	3	Y	617	703	1			11
							679	9									
03	17825	X	14924	-0-	-2901	-0-	445	1	13674	3	Y	732	698	1			45
							805	9									
04	15990	X	13833	-0-	-2157	-0-	272	1	12916	3	Y	586	597	1			34
							645	9									
05	15531	X	13781	-0-	-1750	-0-	346	1	12865	3	Y	518	486	1			66
							570	9									
06	14580	X	13029	-0-	-1551	-0-	244	1	12063	3	Y	656	656	1			66
							722	9									
07	14911	X	13674	-0-	-1237	-0-	269	1	12505	3	Y	818	767	1			117
							900	9									
08	14911	X	12418	-0-	-2493	-0-	250	1	11831	3	Y	306	338	1			85
							337	9									
09	13830	X	10273	-0-	-3557	-0-	238	1	9720	3	Y	286	313	1			58
							315	9									
10	13795	X	9278	-0-	-4517	-0-	157	1	8716	3	Y	368	352	1			74
							405	9									
11	13230	X	8770	-0-	-4460	-0-	171	1	8254	3	Y	314	299	1			89
							345	9									
12	13671	X	NO RPT	-0-	-13671	-0-					Y	NO RPT					89

TOTAL GAS PROD: 138,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,822

COTULLA WELL #: 47H RRCID -> 275068 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 8634 - 14570

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23219	X	18715	-0-	-4504	-0-	188	1	17820	3	Y	643	598	1			102
							707	9									
02	20608	X	16905	-0-	-3703	-0-	626	1	15737	3	Y	493	587	1			8
							542	9									
03	21173	X	18469	-0-	-2704	-0-	562	1	17257	3	Y	591	563	1			36
							650	9									
04	19440	X	17615	-0-	-1825	-0-	352	1	16739	3	Y	476	485	1			27
							524	9									
05	19282	X	17724	-0-	-1558	-0-	452	1	16797	3	Y	432	405	1			54
							475	9									
06	18120	X	16428	-0-	-1692	-0-	316	1	15641	3	Y	428	438	1			44
							471	9									
07	18724	X	17326	-0-	-1398	-0-	355	1	16461	3	Y	464	440	1			68
							510	9									
08	18476	X	16742	-0-	-1734	-0-	336	1	15905	3	Y	455	424	1			99
							501	9									
09	17610	X	15602	-0-	-2008	-0-	362	1	14777	3	Y	421	445	1			75
							463	9									
10	17732	X	15674	-0-	-2058	-0-	268	1	14871	3	Y	486	470	1			91
							535	9									
11	16770	X	14843	-0-	-1927	-0-	291	1	14033	3	Y	472	442	1			121
							519	9									
12	17329	X	NO RPT	-0-	-17329	-0-					Y	NO RPT					121

TOTAL GAS PROD: 186,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,361

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 44H RRCID -> 275251 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8700 - 13080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10261	X	7413	-0-	-2848	-0-	72	1	6831	3	Y	464	437	1			66
							510	9									
02	9268	X	7793	-0-	-1475	-0-	288	1	7249	3	Y	233	291	1			8
							256	9									
03	10137	X	8133	-0-	-2004	-0-	247	1	7582	3	Y	276	263	1			21
							304	9									
04	9810	X	7574	-0-	-2236	-0-	151	1	7163	3	Y	236	241	1			16
							260	9									
05	7533	X	7335	-0-	-198	-0-	186	1	6918	3	Y	210	197	1			29
							231	9									
06	8340	X	6311	-0-	-2029	-0-	122	1	6035	3	Y	140	151	1			18
							154	9									
07	8618	X	6168	-0-	-2450	-0-	126	1	5838	3	Y	185	174	1			29
							204	9									
08	8122	X	6524	-0-	-1598	-0-	130	1	6166	3	Y	207	189	1			47
							228	9									
09	7560	X	6280	-0-	-1280	-0-	144	1	5888	3	Y	225	230	1			42
							248	9									
10	7347	X	5975	-0-	-1372	-0-	102	1	5664	3	Y	190	191	1			41
							209	9									
11	6300	X	5634	-0-	-666	-0-	111	1	5336	3	Y	170	161	1			50
							187	9									
12	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					Y	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 75,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,536

LONG, A. G. HEIRS GU A WELL #: 18H RRCID -> 275318 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 9875 PERF.10084 - 15000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33604	X	32347	-0-	-1257	-0-	1201	1	30788	3	Y	325	267	1	6	8	52
							358	9									
02	30352	X	28434	-0-	-1918	-0-	861	1	27382	3	Y	174	38	1	8	8	180
							191	9									
03	33387	X	30481	-0-	-2906	-0-	791	1	29484	3	Y	187	317	1	5	8	45
							206	9									
04	31740	X	29163	-0-	-2577	-0-	833	1	28123	3	Y	188	181	1	9	8	43
							207	9									
05	32333	X	29547	-0-	-2786	-0-	758	1	28595	3	Y	176	153	1	3	8	63
							194	9									
06	31290	X	28038	-0-	-3252	-0-	768	1	27104	3	Y	151	148	1	1	8	65
							166	9									
07	31496	X	28412	-0-	-3084	-0-	997	1	27205	3	Y	191	174	1	6	8	76
							210	9									
08	30473	X	27890	-0-	-2583	-0-	760	1	27001	3	Y	117	138	1	6	8	49
							129	9									
09	29160	X	26755	-0-	-2405	-0-	727	1	25852	3	Y	160	112	1	2	8	95
							176	9									
10	32501	X	32501	-0-	-0-	-0-	767	1	31602	3	Y	120	163	1	5	8	47
							132	9									
11	35083	X	35083	-0-	-0-	-0-	920	1	34023	3	Y	127	4	8			170
							140	9									
12	28427	X	NO RPT	-0-	-28427	-0-					Y	NO RPT					170

TOTAL GAS PROD: 328,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,916

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	22072	X	20007	-0-	-2065	-0-	738	1	18913	3	Y	324	270	1	1	8	53
							356	9									
02	19404	X	16797	-0-	-2607	-0-	506	1	16106	3	Y	168	39	1			182
							185	9									
03	21328	X	18799	-0-	-2529	-0-	486	1	18089	3	Y	204	339	1			47
							224	9									
04	20190	X	17671	-0-	-2519	-0-	502	1	16957	3	Y	193	195	1			45
							212	9									
05	19995	X	17899	-0-	-2096	-0-	457	1	17234	3	Y	189	167	1			67
							208	9									
06	19350	X	17029	-0-	-2321	-0-	464	1	16394	3	Y	155	156	1			66
							171	9									
07	18786	X	17576	-0-	-1210	-0-	614	1	16746	3	Y	196	180	1	7	8	75
							216	9									
08	18786	X	17082	-0-	-1704	-0-	464	1	16490	3	Y	116	142	1			49
							128	9									
09	17670	X	16278	-0-	-1392	-0-	443	1	15758	3	Y	70	65	1			54
							77	9									
10	19435	X	19435	-0-	-0-	-0-	461	1	18974	3	Y	-0-	54	1			-0-
11	19005	X	19005	-0-	-0-	-0-	497	1	18374	3	Y	122					122
							134	9									
12	17577	X	NO RPT	-0-	-17577	-0-					Y	NO RPT					122

TOTAL GAS PROD: 197,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,737

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	21235	X	17335	-0-	-3900	-0-	129	1	16279	3	Y	843	864	1			30
							927	9									
02	19180	X	15664	-0-	-3516	-0-	529	1	14356	3	Y	708	710	1	1	8	27
							779	9									
03	20801	X	16959	-0-	-3842	-0-	478	1	15611	3	Y	791	783	1			35
							870	9									
04	19170	X	15283	-0-	-3887	-0-	256	1	14214	3	Y	739	740	1	1	8	33
							813	9									
05	18228	X	14524	-0-	-3704	-0-	345	1	13540	3	Y	581	551	1	1	8	62
							639	9									
06	16770	X	13391	-0-	-3379	-0-	232	1	12599	3	Y	509	502	1			69
							560	9									
07	17329	X	12751	-0-	-4578	-0-	238	1	11845	3	Y	607	588	1	1	8	87
							668	9									
08	16957	X	12381	-0-	-4576	-0-	227	1	11375	3	Y	708	640	1	1	8	154
							779	9									
09	15270	X	11544	-0-	-3726	-0-	242	1	10606	3	Y	633	731	1			56
							696	9									
10	14539	X	11175	-0-	-3364	-0-	173	1	10336	3	Y	605	567	1			94
							666	9									
11	13380	X	10606	-0-	-2774	-0-	195	1	9797	3	Y	558	528	1			124
							614	9									
12	12741	X	NO RPT	-0-	-12741	-0-					Y	NO RPT					124

TOTAL GAS PROD: 151,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,282

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	14992	-0-	-1934		-0-	112	1	14092	3	Y	716	734	1			19
								788	9									
02	15288	X	13584	-0-	-1704		-0-	457	1	12423	3	Y	640	643	1			16
								704	9									
03	16802	X	14713	-0-	-2089		-0-	414	1	13525	3	Y	704	698	1			22
								774	9									
04	15780	X	13540	-0-	-2240		-0-	227	1	12574	3	Y	672	674	1	1	8	19
								739	9									
05	15469	X	13456	-0-	-2013		-0-	319	1	12496	3	Y	583	553	1	1	8	48
								641	9									
06	14550	X	12877	-0-	-1673		-0-	223	1	12103	3	Y	501	495	1			54
								551	9									
07	15035	X	13517	-0-	-1518		-0-	255	1	12632	3	Y	573	547	1	1	8	79
								630	9									
08	14725	X	12823	-0-	-1902		-0-	236	1	11858	3	Y	663	605	1	1	8	136
								729	9									
09	13530	X	11901	-0-	-1629		-0-	251	1	10998	3	Y	593	685	1			44
								652	9									
10	13454	X	11620	-0-	-1834		-0-	182	1	10824	3	Y	558	523	1			79
								614	9									
11	13080	X	11083	-0-	-1997		-0-	205	1	10276	3	Y	547	514	1			112
								602	9									
12	13516	X	NO RPT	-0-	-13516		-0-					Y	NO RPT					112

TOTAL GAS PROD: 144,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,750

GATES 07-DR WELL #: 11H RRCID -> 275443 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8749 - 13400

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24738	X	21241	-0-	-3497		-0-	159	1	19965	3	Y	1015	1041	1			29
								1117	9									
02	22344	X	18752	-0-	-3592		-0-	633	1	17188	3	Y	846	849	1	1	8	25
								931	9									
03	24552	X	19778	-0-	-4774		-0-	557	1	18201	3	Y	927	917	1	1	8	34
								1020	9									
04	22800	X	18168	-0-	-4632		-0-	305	1	16895	3	Y	880	883	1	1	8	30
								968	9									
05	22196	X	18064	-0-	-4132		-0-	428	1	16799	3	Y	761	724	1	1	8	66
								837	9									
06	20550	X	16746	-0-	-3804		-0-	290	1	15745	3	Y	646	638	1	1	8	73
								711	9									
07	20770	X	20517	-0-	-253		-0-	384	1	19117	3	Y	924	870	1	2	8	125
								1016	9									
08	19778	X	19104	-0-	-674		-0-	354	1	17729	3	Y	928	859	1	2	8	192
								1021	9									
09	18180	X	17207	-0-	-973		-0-	365	1	16003	3	Y	763	897	1	1	8	57
								839	9									
10	18073	X	16792	-0-	-1281		-0-	262	1	15666	3	Y	785	733	1			109
								864	9									
11	19860	X	15829	-0-	-4031		-0-	293	1	14676	3	Y	782	733	1	1	8	157
								860	9									
12	20522	X	NO RPT	-0-	-20522		-0-					Y	NO RPT					157

TOTAL GAS PROD: 202,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,257

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. 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	14415	X	13853	-0-	-562	-0-		100	1	12632	3	Y	1019	1039	1			23
								1121	9									
02	13020	X	12765	-0-	-255	-0-		415	1	11258	3	Y	993	995	1	1	8	20
								1092	9									
03	14415	X	13874	-0-	-541	-0-		372	1	12137	3	Y	1241	1200	1			61
								1365	9									
04	13920	X	13314	-0-	-606	-0-		212	1	11773	3	Y	1208	1245	1	1	8	23
								1329	9									
05	13857	X	13348	-0-	-509	-0-		302	1	11862	3	Y	1076	1020	1	1	8	78
								1184	9									
06	13680	X	12606	-0-	-1074	-0-		209	1	11333	3	Y	967	952	1			93
								1064	9									
07	14136	X	13047	-0-	-1089	-0-		234	1	11610	3	Y	1094	1037	1	1	8	149
								1203	9									
08	13888	X	12628	-0-	-1260	-0-		224	1	11239	3	Y	1059	985	1	2	8	221
								1165	9									
09	13320	X	11716	-0-	-1604	-0-		240	1	10528	3	Y	862	1017	1	1	8	65
								948	9									
10	13361	X	11703	-0-	-1658	-0-		179	1	10615	3	Y	826	774	1			117
								909	9									
11	12630	X	10809	-0-	-1821	-0-		198	1	9890	3	Y	655	632	1			140
								721	9									
12	13051	X	NO RPT	-0-	-13051	-0-						Y	NO RPT					140

TOTAL GAS PROD: 139,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,000

GATES 07-DR WELL #: 108H RRCID -> 275445 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8650 - 12307

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	14508	X	14044	-0-	-464	-0-		105	1	13189	3	Y	682	700	1			16
								750	9									
02	13104	X	12883	-0-	-221	-0-		434	1	11775	3	Y	613	616	1			13
								674	9									
03	14508	X	13982	-0-	-526	-0-		393	1	12822	3	Y	697	675	1			35
								767	9									
04	14040	X	13326	-0-	-714	-0-		223	1	12385	3	Y	653	672	1	1	8	15
								718	9									
05	14291	X	13384	-0-	-907	-0-		318	1	12465	3	Y	546	519	1			42
								601	9									
06	13800	X	12419	-0-	-1381	-0-		215	1	11758	3	Y	405	405	1			42
								446	9									
07	14260	X	12877	-0-	-1383	-0-		242	1	12064	3	Y	519	489	1			72
								571	9									
08	13981	X	12500	-0-	-1481	-0-		232	1	11642	3	Y	569	522	1	1	8	118
								626	9									
09	13320	X	11789	-0-	-1531	-0-		250	1	10945	3	Y	540	620	1			38
								594	9									
10	13392	X	11764	-0-	-1628	-0-		184	1	10960	3	Y	564	525	1			77
								620	9									
11	12450	X	11251	-0-	-1199	-0-		209	1	10466	3	Y	524	496	1			105
								576	9									
12	12865	X	NO RPT	-0-	-12865	-0-						Y	NO RPT					105

TOTAL GAS PROD: 140,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,312

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

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	20181	X	17622	-0-	-2559	-0-	131	1	16486	3	Y	914	937	1			27
							1005	9									
02	18228	X	15551	-0-	-2677	-0-	523	1	14204	3	Y	749	753	1	1	8	22
							824	9									
03	20181	X	16587	-0-	-3594	-0-	466	1	15216	3	Y	823	816	1			29
							905	9									
04	19290	X	14428	-0-	-4862	-0-	242	1	13404	3	Y	711	713	1	1	8	26
							782	9									
05	18569	X	15354	-0-	-3215	-0-	364	1	14291	3	Y	635	602	1	1	8	58
							699	9									
06	17040	X	13345	-0-	-3695	-0-	232	1	12593	3	Y	473	471	1			60
							520	9									
07	17205	X	13919	-0-	-3286	-0-	261	1	12991	3	Y	606	576	1	1	8	89
							667	9									
08	16585	X	13149	-0-	-3436	-0-	242	1	12197	3	Y	645	594	1	1	8	139
							710	9									
09	14850	X	12253	-0-	-2597	-0-	258	1	11326	3	Y	608	698	1			49
							669	9									
10	15345	X	12569	-0-	-2776	-0-	195	1	11628	3	Y	678	630	1			97
							746	9									
11	13470	X	11391	-0-	-2079	-0-	209	1	10468	3	Y	649	611	1			135
							714	9									
12	13919	X	NO RPT	-0-	-13919	-0-					Y	NO RPT					135

TOTAL GAS PROD: 156,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,491

GATES 07-DR WELL #: 105H RRCID -> 275448 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8782 - 13215

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	11222	X	9617	-0-	-1605	-0-	73	1	9188	3	Y	324	333	1			9
							356	9									
02	9688	X	8669	-0-	-1019	-0-	296	1	8048	3	Y	295	296	1			8
							325	9									
03	10726	X	9516	-0-	-1210	-0-	273	1	8902	3	Y	310	299	1			19
							341	9									
04	10380	X	9558	-0-	-822	-0-	163	1	9067	3	Y	298	310	1			7
							328	9									
05	10230	X	9422	-0-	-808	-0-	227	1	8913	3	Y	256	243	1			20
							282	9									
06	9300	X	8541	-0-	-759	-0-	151	1	8186	3	Y	185	185	1			20
							204	9									
07	9889	X	8911	-0-	-978	-0-	171	1	8495	3	Y	223	211	1			32
							245	9									
08	9889	X	8514	-0-	-1375	-0-	161	1	8082	3	Y	246	226	1			52
							271	9									
09	9570	X	7438	-0-	-2132	-0-	161	1	7046	3	Y	210	245	1			17
							231	9									
10	9424	X	7298	-0-	-2126	-0-	117	1	6937	3	Y	222	206	1			33
							244	9									
11	8610	X	7431	-0-	-1179	-0-	139	1	7039	3	Y	230	215	1			48
							253	9									
12	8897	X	NO RPT	-0-	-8897	-0-					Y	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 94,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,799

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. (I) GAS LIFT(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	6488	-0-	-1510	-0-	49	1	6187	3	Y	229	235	1			4
							252	9									
02	6748	X	6027	-0-	-721	-0-	206	1	5586	3	Y	214	215	1			3
							235	9									
03	7471	X	6380	-0-	-1091	-0-	183	1	5985	3	Y	193	186	1			10
							212	9									
04	6960	X	6022	-0-	-938	-0-	103	1	5691	3	Y	207	213	1			4
							228	9									
05	6758	X	5966	-0-	-792	-0-	144	1	5651	3	Y	155	147	1			12
							171	9									
06	6450	X	5066	-0-	-1384	-0-	90	1	4865	3	Y	101	101	1			12
							111	9									
07	6665	X	5274	-0-	-1391	-0-	102	1	5036	3	Y	124	117	1			19
							136	9									
08	6386	X	5307	-0-	-1079	-0-	101	1	5049	3	Y	143	131	1			31
							157	9									
09	6030	X	5140	-0-	-890	-0-	111	1	4873	3	Y	142	161	1			12
							156	9									
10	5952	X	5722	-0-	-230	-0-	91	1	5446	3	Y	168	156	1			24
							185	9									
11	5130	X	4405	-0-	-725	-0-	83	1	4179	3	Y	130	126	1			28
							143	9									
12	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					Y	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 61,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,806

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. (I) GAS LIFT(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	9657	-0-	-1255	-0-	73	1	9214	3	Y	336	345	1			7
							370	9									
02	9856	X	8733	-0-	-1123	-0-	299	1	8126	3	Y	280	283	1			4
							308	9									
03	10912	X	9402	-0-	-1510	-0-	270	1	8811	3	Y	292	283	1			13
							321	9									
04	9960	X	7658	-0-	-2302	-0-	130	1	7225	3	Y	275	285	1			3
							303	9									
05	10044	X	8268	-0-	-1776	-0-	199	1	7813	3	Y	233	220	1			16
							256	9									
06	9360	X	6807	-0-	-2553	-0-	119	1	6520	3	Y	153	154	1			15
							168	9									
07	9672	X	7566	-0-	-2106	-0-	144	1	7199	3	Y	203	191	1			27
							223	9									
08	9393	X	7266	-0-	-2127	-0-	137	1	6874	3	Y	232	213	1			46
							255	9									
09	8010	X	6907	-0-	-1103	-0-	149	1	6519	3	Y	217	249	1			14
							239	9									
10	8277	X	7092	-0-	-1185	-0-	113	1	6731	3	Y	225	210	1			29
							248	9									
11	7320	X	6018	-0-	-1302	-0-	113	1	5657	3	Y	225	211	1			43
							248	9									
12	7564	X	NO RPT	-0-	-7564	-0-					Y	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 85,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,671

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	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18228	X	6495	-0-	-11733	-0-	48	1	6011	3	Y	396	403	1			7
							436	9									
02	13020	X	5122	-0-	-7898	-0-	171	1	4639	3	Y	284	286	1	1	8	4
							312	9									
03	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	137	1	4477	3	Y	350	346	1			8
							385	9									
04	6300	X	4756	-0-	-1544	-0-	79	1	4376	3	Y	274	276	1			6
							301	9									
05	6510	X	4459	-0-	-2051	-0-	104	1	4078	3	Y	252	239	1			19
							277	9									
06	6300	X	3909	-0-	-2391	-0-	67	1	3622	3	Y	200	198	1			21
							220	9									
07	5673	X	4033	-0-	-1640	-0-	74	1	3715	3	Y	222	211	1			32
							244	9									
08	4991	X	4047	-0-	-944	-0-	74	1	3694	3	Y	254	232	1			54
							279	9									
09	4770	X	3738	-0-	-1032	-0-	78	1	3403	3	Y	234	270	1			18
							257	9									
10	4464	X	3114	-0-	-1350	-0-	47	1	2772	3	Y	268	248	1			38
							295	9									
11	3930	X	3524	-0-	-406	-0-	63	1	3155	3	Y	278	259	1			57
							306	9									
12	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT					57

TOTAL GAS PROD: 48,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,012

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	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17577	X	14325	-0-	-3252	-0-	108	1	13675	3	Y	493	504	1			8
							542	9									
02	15876	X	12701	-0-	-3175	-0-	435	1	11814	3	Y	411	412	1	1	8	6
							452	9									
03	17329	X	13632	-0-	-3697	-0-	390	1	12745	3	Y	452	448	1			10
							497	9									
04	14850	X	12525	-0-	-2325	-0-	214	1	11868	3	Y	403	405	1			8
							443	9									
05	15004	X	12142	-0-	-2862	-0-	292	1	11467	3	Y	348	331	1			25
							383	9									
06	13860	X	11297	-0-	-2563	-0-	199	1	10815	3	Y	257	256	1			26
							283	9									
07	14074	X	11953	-0-	-2121	-0-	229	1	11379	3	Y	314	296	1			44
							345	9									
08	13640	X	9075	-0-	-4565	-0-	171	1	8583	3	Y	292	274	1	1	8	61
							321	9									
09	12540	X	9437	-0-	-3103	-0-	204	1	8929	3	Y	276	317	1			20
							304	9									
10	12152	X	9365	-0-	-2787	-0-	149	1	8878	3	Y	307	285	1			42
							338	9									
11	11580	X	8923	-0-	-2657	-0-	167	1	8423	3	Y	303	285	1			60
							333	9									
12	11966	X	NO RPT	-0-	-11966	-0-					Y	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: 125,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,856

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	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12090	X	4381	-0-	-7709		-0-		33	1	4137	3	Y	192	199	1			5
									211	9									
02	10696	X	2817	-0-	-7879		-0-		95	1	2594	3	Y	116	116	1			5
									128	9									
03	5456	X	4007	-0-	-1449		-0-		114	1	3710	3	Y	166	164	1			7
									183	9									
04	4230	X	3767	-0-	-463		-0-		64	1	3543	3	Y	145	145	1			7
									160	9									
05	4371	X	3778	-0-	-593		-0-		91	1	3552	3	Y	123	119	1			11
									135	9									
06	4230	X	3355	-0-	-875		-0-		58	1	3205	3	Y	84	85	1			10
									92	9									
07	3999	X	3408	-0-	-591		-0-		63	1	3166	3	Y	163	149	1			24
									179	9									
08	3999	X	1875	-0-	-2124		-0-		32	1	1634	3	Y	190	173	1			41
									209	9									
09	3780	X	1378	-0-	-2402		-0-		26	1	1143	3	Y	190	216	1			15
									209	9									
10	3782	X	1575	-0-	-2207		-0-		22	1	1307	3	Y	224	207	1			32
									246	9									
11	3360	X	2816	-0-	-544		-0-		50	1	2514	3	Y	229	214	1			47
									252	9									
12	3410	X	NO RPT	-0-	-3410		-0-						Y	NO RPT					47

TOTAL GAS PROD: 33,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,822

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	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11966	X	7411	-0-	-4555		-0-		56	1	7027	3	Y	298	305	1			7
									328	9									
02	10808	X	6740	-0-	-4068		-0-		228	1	6180	3	Y	302	300	1	1	8	8
									332	9									
03	14942	X	7483	-0-	-7459		-0-		208	1	6802	3	Y	430	426	1			12
									473	9									
04	14460	X	7075	-0-	-7385		-0-		118	1	6515	3	Y	402	404	1			10
									442	9									
05	14942	X	7102	-0-	-7840		-0-		168	1	6603	3	Y	301	288	1			23
									331	9									
06	7230	X	5634	-0-	-1596		-0-		99	1	5340	3	Y	177	181	1			19
									195	9									
07	7471	X	4923	-0-	-2548		-0-		93	1	4602	3	Y	207	197	1			29
									228	9									
08	7471	X	6096	-0-	-1375		-0-		113	1	5724	3	Y	235	216	1			48
									259	9									
09	7080	X	5775	-0-	-1305		-0-		122	1	5363	3	Y	264	295	1			17
									290	9									
10	7099	X	5627	-0-	-1472		-0-		88	1	5211	3	Y	298	276	1			39
									328	9									
11	5910	X	5128	-0-	-782		-0-		92	1	4623	3	Y	375	344	1			70
									413	9									
12	6107	X	NO RPT	-0-	-6107		-0-						Y	NO RPT					70

TOTAL GAS PROD: 68,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,289

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 152H RRCID -> 275467 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8561 - 13053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14911	X	11714	-0-	-3197	-0-	88	1	11158	3	Y	425	435	1			7
							468	9									
02	13328	X	10001	-0-	-3327	-0-	342	1	9275	3	Y	349	350	1	1	8	5
							384	9									
03	12927	X	10595	-0-	-2332	-0-	303	1	9886	3	Y	369	365	1			9
							406	9									
04	12420	X	9585	-0-	-2835	-0-	163	1	9041	3	Y	346	348	1			7
							381	9									
05	12834	X	8000	-0-	-4834	-0-	193	1	7553	3	Y	231	220	1			18
							254	9									
06	11340	X	6966	-0-	-4374	-0-	122	1	6656	3	Y	171	172	1			17
							188	9									
07	11067	X	7651	-0-	-3416	-0-	146	1	7252	3	Y	230	216	1			31
							253	9									
08	10602	X	7208	-0-	-3394	-0-	135	1	6788	3	Y	259	239	1			51
							285	9									
09	9600	X	6110	-0-	-3490	-0-	132	1	5772	3	Y	187	226	1			12
							206	9									
10	7998	X	6834	-0-	-1164	-0-	108	1	6445	3	Y	255	235	1			32
							281	9									
11	7912	X	7912	-0-	-0-	-0-	147	1	7427	3	Y	307	283	1			56
							338	9									
12	7657	X	NO RPT	-0-	-7657	-0-					Y	NO RPT					56

TOTAL GAS PROD: 92,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,129

GATES 11-DR WELL #: 151H RRCID -> 275468 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8591 - 13083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12398	X	12398	-0-	-0-	-0-	94	1	11813	3	Y	446	456	1			14
							491	9									
02	11032	X	9841	-0-	-1191	-0-	336	1	9124	3	Y	346	348	1	1	8	11
							381	9									
03	12214	X	10042	-0-	-2172	-0-	286	1	9339	3	Y	379	375	1			15
							417	9									
04	12000	X	9932	-0-	-2068	-0-	168	1	9322	3	Y	402	403	1			14
							442	9									
05	12400	X	9116	-0-	-3284	-0-	218	1	8566	3	Y	302	289	1			27
							332	9									
06	12000	X	8507	-0-	-3493	-0-	149	1	8119	3	Y	217	217	1			27
							239	9									
07	10881	X	8939	-0-	-1942	-0-	171	1	8476	3	Y	265	250	1			42
							292	9									
08	10261	X	8641	-0-	-1620	-0-	161	1	8146	3	Y	304	278	1	1	8	67
							334	9									
09	9930	X	8033	-0-	-1897	-0-	173	1	7567	3	Y	266	309	1			24
							293	9									
10	9114	X	8524	-0-	-590	-0-	135	1	8047	3	Y	311	288	1			47
							342	9									
11	8640	X	6939	-0-	-1701	-0-	131	1	6522	3	Y	260	248	1			59
							286	9									
12	8928	X	NO RPT	-0-	-8928	-0-					Y	NO RPT					59

TOTAL GAS PROD: 100,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,498

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

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	14663	X	7741	-0-	-6922	-0-	52	1	6583	3	Y	1005	1042	1			32
							1106	9									
02	11088	X	6353	-0-	-4735	-0-	190	1	5156	3	Y	915	917	1	1	8	29
							1007	9									
03	11315	X	7638	-0-	-3677	-0-	191	1	6238	3	Y	1099	1038	1			90
							1209	9									
04	9726	X	9726	-0-	-0-	-0-	155	1	8586	3	Y	895	895	1	1	8	89
							985	9									
05	9313	X	9313	-0-	-0-	-0-	214	1	8405	3	Y	631	661	1	1	8	58
							694	9									
06	8086	X	8086	-0-	-0-	-0-	138	1	7460	3	Y	444	443	1			59
							488	9									
07	10044	X	8648	-0-	-1396	-0-	161	1	7993	3	Y	449	429	1			79
							494	9									
08	10044	X	8472	-0-	-1572	-0-	155	1	7824	3	Y	448	416	1	1	8	110
							493	9									
09	9720	X	7525	-0-	-2195	-0-	157	1	6873	3	Y	450	512	1			48
							495	9									
10	9300	X	6552	-0-	-2748	-0-	94	1	5619	3	Y	763	697	1			114
							839	9									
11	8370	X	4519	-0-	-3851	-0-	71	1	3627	3	Y	746	699	1	1	8	160
							821	9									
12	8649	X	NO RPT	-0-	-8649	-0-					Y	NO RPT					160

TOTAL GAS PROD: 84,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,845

GATES 07-DR WELL #: 102H RRCID -> 275512 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8682 - 13115

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	8649	X	8465	-0-	-184	-0-	65	1	8140	3	Y	236	242	1			16
							260	9									
02	8036	X	6855	-0-	-1181	-0-	236	1	6417	3	Y	184	185	1			15
							202	9									
03	8897	X	7667	-0-	-1230	-0-	221	1	7213	3	Y	212	205	1			22
							233	9									
04	8610	X	6991	-0-	-1619	-0-	120	1	6638	3	Y	212	219	1			15
							233	9									
05	8463	X	5861	-0-	-2602	-0-	142	1	5575	3	Y	131	126	1			20
							144	9									
06	8190	X	6693	-0-	-1497	-0-	118	1	6437	3	Y	125	122	1			23
							138	9									
07	7657	X	6176	-0-	-1481	-0-	118	1	5901	3	Y	143	136	1			30
							157	9									
08	7657	X	5797	-0-	-1860	-0-	110	1	5510	3	Y	161	148	1			43
							177	9									
09	6990	X	5364	-0-	-1626	-0-	116	1	5071	3	Y	161	183	1			21
							177	9									
10	6913	X	5571	-0-	-1342	-0-	89	1	5299	3	Y	166	155	1			32
							183	9									
11	6690	X	4987	-0-	-1703	-0-	94	1	4719	3	Y	158	149	1			41
							174	9									
12	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					Y	NO RPT					41

TOTAL GAS PROD: 70,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,889

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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11315	X	8959	-0-	-2356	-0-	86	1	8172	3	Y	637	614	1			115
							701	9									
02	9044	X	8241	-0-	-803	-0-	295	1	7409	3	Y	488	547	1			56
							537	9									
03	10013	X	9305	-0-	-708	-0-	272	1	8349	3	Y	622	608	1			70
							684	9									
04	9300	X	8474	-0-	-826	-0-	163	1	7746	3	Y	514	525	1			59
							565	9									
05	9003	X	9003	-0-	-0-	-0-	223	1	8266	3	Y	467	453	1			73
							514	9									
06	10957	X	10957	-0-	-0-	-0-	208	1	10289	3	Y	418	423	1			68
							460	9									
07	10272	X	10272	-0-	-0-	-0-	210	1	9762	3	Y	273	264	1			77
							300	9									
08	9300	X	8962	-0-	-338	-0-	178	1	8447	3	Y	306	283	1			100
							337	9									
09	10950	X	7609	-0-	-3341	-0-	176	1	7181	3	Y	229	252	1			77
							252	9									
10	11315	X	10089	-0-	-1226	-0-	173	1	9591	3	Y	295	285	1			87
							325	9									
11	10950	X	8743	-0-	-2207	-0-	172	1	8289	3	Y	256	243	1			100
							282	9									
12	10261	X	NO RPT	-0-	-10261	-0-					Y	NO RPT					100

TOTAL GAS PROD: 100,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,505

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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21762	X	17152	-0-	-4610	-0-	129	1	16268	3	Y	686	701	1			14
							755	9									
02	17528	X	16823	-0-	-705	-0-	571	1	15492	3	Y	691	691	1	1	8	13
							760	9									
03	19251	X	18286	-0-	-965	-0-	519	1	16958	3	Y	735	726	1			22
							809	9									
04	16590	X	11357	-0-	-5233	-0-	192	1	10641	3	Y	476	481	1			17
							524	9									
05	17143	X	14077	-0-	-3066	-0-	332	1	13007	3	Y	671	634	1	1	8	53
							738	9									
06	18030	X	13328	-0-	-4702	-0-	231	1	12518	3	Y	526	523	1			56
							579	9									
07	18631	X	13891	-0-	-4740	-0-	260	1	12975	3	Y	596	574	1	1	8	77
							656	9									
08	18290	X	13447	-0-	-4843	-0-	248	1	12497	3	Y	638	589	1	1	8	125
							702	9									
09	13620	X	11864	-0-	-1756	-0-	251	1	11027	3	Y	533	625	1			33
							586	9									
10	14074	X	10861	-0-	-3213	-0-	171	1	10130	3	Y	509	477	1			65
							560	9									
11	13440	X	11345	-0-	-2095	-0-	212	1	10636	3	Y	452	429	1			88
							497	9									
12	13888	X	NO RPT	-0-	-13888	-0-					Y	NO RPT					88

TOTAL GAS PROD: 152,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,513

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7471	X	5447	-0-	-2024	-0-	54	1	5137	3	Y	233	233	1	1	8	10
							256	9									
02	6636	X	4899	-0-	-1737	-0-	179	1	4511	3	Y	190	197	1			3
							209	9									
03	6541	X	5289	-0-	-1252	-0-	160	1	4908	3	Y	201	197	1			7
							221	9									
04	6330	X	5144	-0-	-1186	-0-	102	1	4845	3	Y	179	182	1	1	8	3
							197	9									
05	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	138	1	5140	3	Y	176	166	1			13
							194	9									
06	5280	X	5268	-0-	-12	-0-	101	1	5013	3	Y	140	142	1			11
							154	9									
07	5425	X	5416	-0-	-9	-0-	110	1	5112	3	Y	176	165	1			22
							194	9									
08	5301	X	5066	-0-	-235	-0-	101	1	4775	3	Y	173	161	1			34
							190	9									
09	5310	X	3627	-0-	-1683	-0-	83	1	3382	3	Y	147	158	1			23
							162	9									
10	5487	X	2489	-0-	-2998	-0-	41	1	2260	3	Y	171	171	1			23
							188	9									
11	5280	X	3301	-0-	-1979	-0-	63	1	3014	3	Y	204	187	1	1	8	39
							224	9									
12	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					Y	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: 51,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,990

COTULLA WELL #: 75H RRCID -> 275646 COMPL. DATE 10/27/2013 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8530 - 14261

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18352	X	14056	-0-	-4296	-0-	139	1	13200	3	Y	652	659	1			134
							717	9									
02	16436	X	12694	-0-	-3742	-0-	460	1	11552	3	Y	620	637	1			117
							682	9									
03	18197	X	13031	-0-	-5166	-0-	389	1	11937	3	Y	641	631	1			127
							705	9									
04	16140	X	11670	-0-	-4470	-0-	226	1	10728	3	Y	651	766	1			12
							716	9									
05	16342	X	16342	-0-	-0-	-0-	412	1	15300	3	Y	573	541	1			44
							630	9									
06	13590	X	10882	-0-	-2708	-0-	206	1	10216	3	Y	418	426	1			36
							460	9									
07	14043	X	12238	-0-	-1805	-0-	245	1	11353	3	Y	582	544	1			74
							640	9									
08	13020	X	13002	-0-	-18	-0-	254	1	12005	3	Y	675	618	1			131
							743	9									
09	15810	X	12210	-0-	-3600	-0-	277	1	11322	3	Y	555	597	1			89
							611	9									
10	16337	X	12190	-0-	-4147	-0-	206	1	11398	3	Y	533	548	1			74
							586	9									
11	12570	X	11468	-0-	-1102	-0-	220	1	10610	3	Y	580	539	1			115
							638	9									
12	12989	X	NO RPT	-0-	-12989	-0-					Y	NO RPT					115

TOTAL GAS PROD: 139,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,480

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	11501	X	6747	-0-	-4754	-0-	67	1	6351	3	Y	299	296	1			21
							329	9									
02	10388	X	7726	-0-	-2662	-0-	287	1	7208	3	Y	210	223	1			8
							231	9									
03	11501	X	10373	-0-	-1128	-0-	317	1	9738	3	Y	289	281	1			16
							318	9									
04	8978	X	8978	-0-	-0-	-0-	180	1	8539	3	Y	235	239	1			12
							259	9									
05	9780	X	9780	-0-	-0-	-0-	251	1	9322	3	Y	188	178	1			22
							207	9									
06	10050	X	8673	-0-	-1377	-0-	168	1	8320	3	Y	168	168	1			22
							185	9									
07	10385	X	7218	-0-	-3167	-0-	148	1	6863	3	Y	188	177	1			33
							207	9									
08	10385	X	6403	-0-	-3982	-0-	128	1	6077	3	Y	180	169	1			44
							198	9									
09	9450	X	6178	-0-	-3272	-0-	143	1	5840	3	Y	177	185	1			36
							195	9									
10	9765	X	5582	-0-	-4183	-0-	95	1	5275	3	Y	193	194	1			35
							212	9									
11	8670	X	5139	-0-	-3531	-0-	100	1	4827	3	Y	193	181	1			47
							212	9									
12	7223	X	NO RPT	-0-	-7223	-0-					Y	NO RPT					47

TOTAL GAS PROD: 82,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,320

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	11811	X	9319	-0-	-2492	-0-	94	1	8916	3	Y	281	279	1			23
							309	9									
02	10668	X	8158	-0-	-2510	-0-	302	1	7603	3	Y	230	241	1			12
							253	9									
03	11811	X	7336	-0-	-4475	-0-	221	1	6788	3	Y	297	291	1			18
							327	9									
04	10800	X	6980	-0-	-3820	-0-	139	1	6600	3	Y	219	224	1			13
							241	9									
05	10106	X	7167	-0-	-2939	-0-	182	1	6759	3	Y	205	194	1			24
							226	9									
06	9030	X	7012	-0-	-2018	-0-	134	1	6613	3	Y	241	236	1			29
							265	9									
07	9021	X	6989	-0-	-2032	-0-	143	1	6622	3	Y	204	198	1			35
							224	9									
08	7393	X	7393	-0-	-0-	-0-	148	1	6985	3	Y	236	217	1			54
							260	9									
09	7797	X	7797	-0-	-0-	-0-	180	1	7360	3	Y	234	244	1			44
							257	9									
10	7254	X	7243	-0-	-11	-0-	124	1	6876	3	Y	221	227	1			38
							243	9									
11	7140	X	6799	-0-	-341	-0-	133	1	6394	3	Y	247	229	1			56
							272	9									
12	8060	X	NO RPT	-0-	-8060	-0-					Y	NO RPT					56

TOTAL GAS PROD: 82,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,615

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

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	12524	X	10082	-0-	-2442	-0-	101	1	9599	3	Y	347	348	1			13
							382	9									
02	11312	X	9063	-0-	-2249	-0-	335	1	8411	3	Y	288	298	1			3
							317	9									
03	9951	X	9925	-0-	-26	-0-	302	1	9273	3	Y	318	312	1			9
							350	9									
04	9750	X	9579	-0-	-171	-0-	191	1	9096	3	Y	265	271	1			3
							292	9									
05	10075	X	9520	-0-	-555	-0-	243	1	9011	3	Y	242	229	1			16
							266	9									
06	9750	X	8886	-0-	-864	-0-	172	1	8497	3	Y	197	197	1			16
							217	9									
07	10044	X	9375	-0-	-669	-0-	192	1	8904	3	Y	254	238	1			32
							279	9									
08	9920	X	9197	-0-	-723	-0-	184	1	8728	3	Y	259	240	1			51
							285	9									
09	9570	X	8362	-0-	-1208	-0-	193	1	7892	3	Y	252	263	1			40
							277	9									
10	9517	X	8838	-0-	-679	-0-	150	1	8336	3	Y	320	316	1			44
							352	9									
11	9060	X	8169	-0-	-891	-0-	159	1	7641	3	Y	335	311	1			68
							369	9									
12	9362	X	NO RPT	-0-	-9362	-0-					Y	NO RPT					68

TOTAL GAS PROD: 100,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,077

COTULLA WELL #: 33H RRCID -> 275659 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8589 - 13480

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	7324	-0-	-2286	-0-	73	1	6914	3	Y	306	309	1			17
							337	9									
02	8680	X	7296	-0-	-1384	-0-	267	1	6710	3	Y	290	298	1			9
							319	9									
03	9610	X	7512	-0-	-2098	-0-	227	1	6969	3	Y	287	284	1			12
							316	9									
04	8460	X	7021	-0-	-1439	-0-	139	1	6618	3	Y	240	245	1			7
							264	9									
05	7657	X	7223	-0-	-434	-0-	183	1	6790	3	Y	227	214	1			20
							250	9									
06	7830	X	6829	-0-	-1001	-0-	131	1	6497	3	Y	183	185	1			18
							201	9									
07	8091	X	7204	-0-	-887	-0-	147	1	6802	3	Y	232	217	1			33
							255	9									
08	7502	X	6917	-0-	-585	-0-	138	1	6523	3	Y	233	217	1			49
							256	9									
09	7020	X	6624	-0-	-396	-0-	152	1	6204	3	Y	244	252	1			41
							268	9									
10	7223	X	6240	-0-	-983	-0-	105	1	5829	3	Y	278	278	1			41
							306	9									
11	6960	X	5966	-0-	-994	-0-	115	1	5514	3	Y	306	284	1			63
							337	9									
12	7192	X	NO RPT	-0-	-7192	-0-					Y	NO RPT					63

TOTAL GAS PROD: 76,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,826

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	5348	-0-	-4479	-0-	54	1	5095	3	Y	181	182	1			13
							199	9									
02	8568	X	5288	-0-	-3280	-0-	195	1	4913	3	Y	164	172	1			5
							180	9									
03	9486	X	7025	-0-	-2461	-0-	214	1	6574	3	Y	215	210	1			10
							237	9									
04	8220	X	7123	-0-	-1097	-0-	143	1	6804	3	Y	160	164	1			6
							176	9									
05	7833	X	7833	-0-	-0-	-0-	200	1	7437	3	Y	178	167	1			17
							196	9									
06	7398	X	7398	-0-	-0-	-0-	144	1	7125	3	Y	117	120	1			14
							129	9									
07	7932	X	7932	-0-	-0-	-0-	164	1	7630	3	Y	125	119	1			20
							138	9									
08	7347	X	7260	-0-	-87	-0-	146	1	6934	3	Y	164	149	1			35
							180	9									
09	7590	X	7319	-0-	-271	-0-	170	1	6961	3	Y	171	175	1			31
							188	9									
10	7843	X	4231	-0-	-3612	-0-	72	1	4016	3	Y	130	138	1			23
							143	9									
11	7680	X	3195	-0-	-4485	-0-	62	1	3006	3	Y	115	111	1			27
							127	9									
12	7936	X	NO RPT	-0-	-7936	-0-					Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 69,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,720

MEADOR 1451 WELL #: 5H RRCID -> 275761 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 9883 - 15890

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28520	X	25347	-0-	-3173	-0-	951	1	24389	3	Y	6	19	1			-0-
							7	9									
02	25760	X	22562	-0-	-3198	-0-	685	1	21804	3	Y	66	57	1	2	8	7
							73	9									
03	27714	X	24681	-0-	-3033	-0-	642	1	23931	3	Y	98	86	1	2	8	17
							108	9									
04	26370	X	23133	-0-	-3237	-0-	655	1	22128	3	Y	318	270	1	6	8	59
							350	9									
05	26102	X	22888	-0-	-3214	-0-	583	1	22009	3	Y	269	227	1			101
							296	9									
06	24540	X	21712	-0-	-2828	-0-	590	1	20835	3	Y	261	268	1			94
							287	9									
07	24986	X	22587	-0-	-2399	-0-	788	1	21501	3	Y	271	235	1	6	8	124
							298	9									
08	24676	X	19813	-0-	-4863	-0-	534	1	18970	3	Y	281	313	1	10	8	82
							309	9									
09	23130	X	21412	-0-	-1718	-0-	585	1	20801	3	Y	24	67	1			39
							26	9									
10	22878	X	22005	-0-	-873	-0-	521	1	21477	3	Y	6	38	1			7
							7	9									
11	21870	X	18791	-0-	-3079	-0-	492	1	18203	3	Y	87	45	1			49
							96	9									
12	22599	X	NO RPT	-0-	-22599	-0-					Y	NO RPT					49

TOTAL GAS PROD: 244,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,687

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	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15252	X	12449	-0-	-2803		-0-	120	1	11394	3	Y	850	820	1			151
								935	9									
02	13776	X	10728	-0-	-3048		-0-	384	1	9654	3	Y	627	710	1			68
								690	9									
03	14353	X	11006	-0-	-3347		-0-	324	1	9942	3	Y	673	666	1			75
								740	9									
04	12600	X	10847	-0-	-1753		-0-	210	1	9955	3	Y	620	629	1			66
								682	9									
05	12462	X	11026	-0-	-1436		-0-	273	1	10142	3	Y	555	539	1			82
								611	9									
06	12060	X	9597	-0-	-2463		-0-	177	1	8786	3	Y	576	571	1			87
								634	9									
07	11873	X	11225	-0-	-648		-0-	227	1	10544	3	Y	413	396	1			104
								454	9									
08	11581	X	11581	-0-	-0-		-0-	232	1	10965	3	Y	349	333	1			120
								384	9									
09	10860	X	10169	-0-	-691		-0-	235	1	9607	3	Y	297	320	1			97
								327	9									
10	12597	X	12597	-0-	-0-		-0-	215	1	11947	3	Y	395	378	1			114
								435	9									
11	11220	X	10992	-0-	-228		-0-	217	1	10435	3	Y	309	297	1			126
								340	9									
12	11594	X	NO RPT	-0-	-11594		-0-					Y	NO RPT					126

TOTAL GAS PROD: 122,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,664

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	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7905	X	6714	-0-	-1191		-0-	67	1	6320	3	Y	297	300	1			53
								327	9									
02	7140	X	6378	-0-	-762		-0-	233	1	5849	3	Y	269	278	1			44
								296	9									
03	7905	X	6722	-0-	-1183		-0-	202	1	6205	3	Y	286	280	1			50
								315	9									
04	7350	X	4888	-0-	-2462		-0-	96	1	4580	3	Y	193	199	1			44
								212	9									
05	6975	X	5498	-0-	-1477		-0-	139	1	5152	3	Y	188	177	1			55
								207	9									
06	6840	X	5188	-0-	-1652		-0-	99	1	4920	3	Y	154	155	1			54
								169	9									
07	7068	X	5989	-0-	-1079		-0-	121	1	5631	3	Y	215	201	1			68
								237	9									
08	6727	X	4834	-0-	-1893		-0-	95	1	4512	3	Y	206	193	1			81
								227	9									
09	5310	X	4296	-0-	-1014		-0-	97	1	3966	3	Y	212	220	1			73
								233	9									
10	5487	X	4228	-0-	-1259		-0-	70	1	3904	3	Y	231	232	1			72
								254	9									
11	5790	X	4127	-0-	-1663		-0-	79	1	3783	3	Y	241	225	1			88
								265	9									
12	5983	X	NO RPT	-0-	-5983		-0-					Y	NO RPT					88

TOTAL GAS PROD: 58,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,492

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

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	17856	X	14550	-0-	-3306	-0-	107	1	13413	3	Y	936	956	1			28
							1030	9									
02	16128	X	12797	-0-	-3331	-0-	419	1	11389	3	Y	899	900	1	1	8	26
							989	9									
03	16957	X	13735	-0-	-3222	-0-	374	1	12221	3	Y	1036	1024	1			38
							1140	9									
04	15480	X	13607	-0-	-1873	-0-	222	1	12298	3	Y	988	989	1	1	8	36
							1087	9									
05	15097	X	13597	-0-	-1500	-0-	317	1	12425	3	Y	777	740	1	1	8	72
							855	9									
06	14070	X	13024	-0-	-1046	-0-	222	1	12076	3	Y	660	652	1			80
							726	9									
07	14371	X	14371	-0-	-0-	-0-	265	1	13208	3	Y	816	780	1	1	8	115
							898	9									
08	14074	X	14045	-0-	-29	-0-	255	1	12853	3	Y	852	786	1	2	8	179
							937	9									
09	13620	X	12472	-0-	-1148	-0-	260	1	11416	3	Y	724	845	1	1	8	57
							796	9									
10	13609	X	12441	-0-	-1168	-0-	193	1	11522	3	Y	660	620	1			97
							726	9									
11	13920	X	11893	-0-	-2027	-0-	219	1	10977	3	Y	634	598	1			133
							697	9									
12	14384	X	NO RPT	-0-	-14384	-0-					Y	NO RPT					133

TOTAL GAS PROD: 146,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,982

COTULLA WELL #: 34H RRCID -> 275988 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8959 - 13470

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	7440	X	6647	-0-	-793	-0-	68	1	6415	3	Y	149	151	1			7
							164	9									
02	6720	X	6124	-0-	-596	-0-	229	1	5745	3	Y	136	139	1			4
							150	9									
03	7440	X	6701	-0-	-739	-0-	205	1	6295	3	Y	183	180	1			7
							201	9									
04	7110	X	6256	-0-	-854	-0-	126	1	6001	3	Y	117	122	1			2
							129	9									
05	6913	X	6517	-0-	-396	-0-	168	1	6237	3	Y	102	96	1			8
							112	9									
06	6570	X	6179	-0-	-391	-0-	120	1	5960	3	Y	90	89	1			9
							99	9									
07	6789	X	6454	-0-	-335	-0-	131	1	6061	3	Y	238	216	1			31
							262	9									
08	6696	X	6306	-0-	-390	-0-	127	1	6029	3	Y	136	137	1			30
							150	9									
09	6300	X	5931	-0-	-369	-0-	139	1	5658	3	Y	122	132	1			20
							134	9									
10	6510	X	5648	-0-	-862	-0-	98	1	5423	3	Y	115	119	1			16
							127	9									
11	6240	X	5133	-0-	-1107	-0-	102	1	4903	3	Y	116	108	1			24
							128	9									
12	6448	X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					Y	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 67,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,504

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 (-)UNDERAGE	STATUS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20429	X	18186	-0-	-2243		-0-		137 798	1 9	17251	3	Y	725	741	1			18
02	18452	X	18132	-0-	-320		-0-		619 708	1 9	16805	3	Y	644	637	1	2	8	23
03	20429	X	18517	-0-	-1912		-0-		528 755	1 9	17234	3	Y	686	679	1			30
04	17970	X	17307	-0-	-663		-0-		294 714	1 9	16299	3	Y	649	651	1	1	8	27
05	18569	X	16919	-0-	-1650		-0-		406 598	1 9	15915	3	Y	544	516	1			55
06	19440	X	15728	-0-	-3712		-0-		276 473	1 9	14979	3	Y	430	445	1			40
07	20088	X	16230	-0-	-3858		-0-		310 534	1 9	15386	3	Y	485	460	1			65
08	18507	X	15696	-0-	-2811		-0-		293 662	1 9	14741	3	Y	602	547	1	1	8	119
09	17310	X	14620	-0-	-2690		-0-		312 625	1 9	13683	3	Y	568	651	1			36
10	16926	X	14541	-0-	-2385		-0-		230 623	1 9	13688	3	Y	566	528	1			74
11	15720	X	3911	-0-	-11809		-0-		69 362	1 9	3480	3	Y	329	332	1			71
12	16244	X	NO RPT	-0-	-16244		-0-						Y	NO RPT					71

TOTAL GAS PROD: 169,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,228

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 (-)UNDERAGE	STATUS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27652	X	21359	-0-	-6293		-0-		161 812	1 9	20386	3	Y	738	753	1			27
02	23408	X	13053	-0-	-10355		-0-		450 392	1 9	12211	3	Y	356	358	1	1	8	24
03	24149	X	21935	-0-	-2214		-0-		630 719	1 9	20586	3	Y	654	647	1			31
04	21870	X	18314	-0-	-3556		-0-		313 653	1 9	17348	3	Y	594	596	1	1	8	28
05	21359	X	18085	-0-	-3274		-0-		436 561	1 9	17088	3	Y	510	484	1			54
06	21240	X	16719	-0-	-4521		-0-		295 411	1 9	16013	3	Y	374	393	1			35
07	21948	X	16359	-0-	-5589		-0-		313 464	1 9	15582	3	Y	422	401	1			56
08	21948	X	15660	-0-	-6288		-0-		294 528	1 9	14838	3	Y	480	440	1	1	8	95
09	18300	X	13867	-0-	-4433		-0-		298 495	1 9	13074	3	Y	450	517	1			28
10	18073	X	14190	-0-	-3883		-0-		225 545	1 9	13420	3	Y	495	459	1			64
11	16710	X	6238	-0-	-10472		-0-		114 387	1 9	5737	3	Y	352	344	1			72
12	16368	X	NO RPT	-0-	-16368		-0-						Y	NO RPT					72

TOTAL GAS PROD: 175,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,425

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR GU HH WELL #: 121H RRCID -> 276078 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8566 - 14805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30690	X	26374	-0-	-4316	-0-	199 997	1 9	25178	3	Y	906	925	1			47
02	27720	X	14996	-0-	-12724	-0-	515 497	1 9	13984	3	Y	452	455	1	1	8	43
03	30163	X	21758	-0-	-8405	-0-	622 809	1 9	20327	3	Y	735	736	1			42
04	27690	X	21093	-0-	-6597	-0-	360 780	1 9	19953	3	Y	709	709	1	1	8	41
05	27063	X	20396	-0-	-6667	-0-	492 617	1 9	19287	3	Y	561	533	1			69
06	25530	X	19417	-0-	-6113	-0-	343 427	1 9	18647	3	Y	388	417	1			40
07	21933	X	21933	-0-	-0-	-0-	420 605	1 9	20908	3	Y	550	515	1	1	8	74
08	22658	X	22658	-0-	-0-	-0-	427 768	1 9	21463	3	Y	698	632	1	1	8	139
09	21090	X	20768	-0-	-322	-0-	447 718	1 9	19603	3	Y	653	748	1			44
10	21599	X	21599	-0-	-0-	-0-	344 762	1 9	20493	3	Y	693	644	1			93
11	21930	X	8886	-0-	-13044	-0-	169 201	1 9	8516	3	Y	183	222	1			54
12	22661	X	NO RPT	-0-	-22661	-0-					Y	NO RPT					54

TOTAL GAS PROD: 219,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,528

GATES 11-DR WELL #: 127H RRCID -> 276091 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 8405 - 13597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16554	X	11488	-0-	-5066	-0-	86 515	1 9	10887	3	Y	468	478	1			87
02	14952	X	12939	-0-	-2013	-0-	442 504	1 9	11993	3	Y	458	454	1	1	8	90
03	16523	X	13465	-0-	-3058	-0-	385 513	1 9	12567	3	Y	466	504	1			52
04	14580	X	12014	-0-	-2566	-0-	205 470	1 9	11339	3	Y	427	428	1			51
05	12117	X	12117	-0-	-0-	-0-	292 375	1 9	11450	3	Y	341	325	1			67
06	13860	X	11482	-0-	-2378	-0-	202 260	1 9	11020	3	Y	236	278	1			25
07	14322	X	11792	-0-	-2530	-0-	226 304	1 9	11262	3	Y	276	262	1			39
08	13454	X	12097	-0-	-1357	-0-	229 348	1 9	11520	3	Y	316	289	1	1	8	65
09	12000	X	11102	-0-	-898	-0-	239 365	1 9	10498	3	Y	332	374	1			23
10	12121	X	9561	-0-	-2560	-0-	152 370	1 9	9039	3	Y	336	313	1			46
11	11700	X	8254	-0-	-3446	-0-	154 347	1 9	7753	3	Y	315	298	1			63
12	12090	X	NO RPT	-0-	-12090	-0-					Y	NO RPT					63

TOTAL GAS PROD: 126,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,971

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

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	6447	-0-	-4899	-0-	47	1	5923	3	Y	434	437	1			14
							477	9									
02	10248	X	4538	-0-	-5710	-0-	152	1	4120	3	Y	242	243	1	1	8	12
							266	9									
03	11346	X	7322	-0-	-4024	-0-	205	1	6702	3	Y	377	373	1			16
							415	9									
04	10110	X	6270	-0-	-3840	-0-	104	1	5781	3	Y	350	351	1			15
							385	9									
05	7502	X	6215	-0-	-1287	-0-	147	1	5753	3	Y	286	271	1			30
							315	9									
06	7080	X	6393	-0-	-687	-0-	113	1	6079	3	Y	183	195	1			18
							201	9									
07	7316	X	6275	-0-	-1041	-0-	118	1	5918	3	Y	217	205	1			30
							239	9									
08	7316	X	6008	-0-	-1308	-0-	111	1	5614	3	Y	257	235	1			52
							283	9									
09	6390	X	5294	-0-	-1096	-0-	112	1	4926	3	Y	233	270	1			15
							256	9									
10	6603	X	5812	-0-	-791	-0-	92	1	5474	3	Y	224	210	1			29
							246	9									
11	6390	X	5462	-0-	-928	-0-	101	1	5076	3	Y	259	239	1			49
							285	9									
12	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					Y	NO RPT					49

TOTAL GAS PROD: 66,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,062

GATES 11-DR WELL #: 172H RRCID -> 276254 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8398 - 12824

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	19747	X	5178	-0-	-14569	-0-	37	1	4655	3	Y	442	455	1			8
							486	9									
02	17640	X	5130	-0-	-12510	-0-	169	1	4579	3	Y	347	348	1	1	8	6
							382	9									
03	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	155	1	5048	3	Y	359	357	1			8
							395	9									
04	5010	X	4890	-0-	-120	-0-	80	1	4443	3	Y	334	336	1			6
							367	9									
05	5177	X	4835	-0-	-342	-0-	113	1	4426	3	Y	269	257	1			18
							296	9									
06	5490	X	3828	-0-	-1662	-0-	65	1	3567	3	Y	178	179	1			17
							196	9									
07	5673	X	4659	-0-	-1014	-0-	87	1	4334	3	Y	216	204	1			29
							238	9									
08	5611	X	4050	-0-	-1561	-0-	74	1	3712	3	Y	240	220	1			49
							264	9									
09	4890	X	3927	-0-	-963	-0-	80	1	3497	3	Y	318	347	1			20
							350	9									
10	4836	X	4031	-0-	-805	-0-	61	1	3627	3	Y	312	291	1			41
							343	9									
11	4500	X	3719	-0-	-781	-0-	65	1	3251	3	Y	366	338	1			69
							403	9									
12	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					69

TOTAL GAS PROD: 49,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,381

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 171H RRCID -> 276255 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8385 - 12818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21266	X	7621	-0-	-13645	-0-	56	1	7071	3	Y	449	466	1			14
							494	9									
02	17192	X	6171	-0-	-11021	-0-	204	1	5531	3	Y	396	397	1	1	8	12
							436	9									
03	7285	X	7260	-0-	-25	-0-	202	1	6582	3	Y	433	435	1			10
							476	9									
04	7380	X	6613	-0-	-767	-0-	109	1	6061	3	Y	403	405	1			8
							443	9									
05	7626	X	6556	-0-	-1070	-0-	154	1	6032	3	Y	336	319	1			25
							370	9									
06	7380	X	6358	-0-	-1022	-0-	110	1	5958	3	Y	264	263	1			26
							290	9									
07	7254	X	6387	-0-	-867	-0-	118	1	5928	3	Y	310	293	1			43
							341	9									
08	7254	X	6243	-0-	-1011	-0-	114	1	5736	3	Y	357	327	1	1	8	72
							393	9									
09	6600	X	5867	-0-	-733	-0-	122	1	5370	3	Y	341	390	1			23
							375	9									
10	6572	X	5795	-0-	-777	-0-	89	1	5277	3	Y	390	362	1			51
							429	9									
11	6360	X	4810	-0-	-1550	-0-	87	1	4373	3	Y	318	306	1			63
							350	9									
12	6386	X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					Y	NO RPT					63

TOTAL GAS PROD: 69,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,997

GATES 11-DR WELL #: 183H RRCID -> 276256 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8307 - 12358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10664	X	8328	-0-	-2336	-0-	62	1	7774	3	Y	447	463	1			12
							492	9									
02	9632	X	8355	-0-	-1277	-0-	279	1	7583	3	Y	448	448	1	1	8	11
							493	9									
03	9737	X	9737	-0-	-0-	-0-	274	1	8948	3	Y	468	468	1			11
							515	9									
04	9554	X	9554	-0-	-0-	-0-	160	1	8871	3	Y	475	476	1			10
							523	9									
05	9362	X	9085	-0-	-277	-0-	215	1	8448	3	Y	384	365	1			29
							422	9									
06	9420	X	8541	-0-	-879	-0-	148	1	8095	3	Y	271	272	1			28
							298	9									
07	9858	X	9053	-0-	-805	-0-	171	1	8498	3	Y	349	328	1			49
							384	9									
08	9858	X	8861	-0-	-997	-0-	163	1	8263	3	Y	395	361	1	1	8	82
							435	9									
09	9540	X	8294	-0-	-1246	-0-	178	1	7801	3	Y	286	344	1			24
							315	9									
10	9083	X	8572	-0-	-511	-0-	138	1	8204	3	Y	209	200	1			33
							230	9									
11	8760	X	8400	-0-	-360	-0-	155	1	7805	3	Y	400	357	1			76
							440	9									
12	9052	X	NO RPT	-0-	-9052	-0-					Y	NO RPT					76

TOTAL GAS PROD: 96,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,132

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 126H RRCID -> 276257 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8423 - 12738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13361	X	11294	-0-	-2067	-0-	84	1	10629	3	Y	528	534	1			16
							581	9									
02	11536	X	7952	-0-	-3584	-0-	269	1	7295	3	Y	353	352	1	1	8	16
							388	9									
03	12369	X	9280	-0-	-3089	-0-	262	1	8564	3	Y	413	407	1			22
							454	9									
04	10920	X	9501	-0-	-1419	-0-	161	1	8904	3	Y	396	397	1			21
							436	9									
05	11284	X	9135	-0-	-2149	-0-	218	1	8552	3	Y	332	317	1			36
							365	9									
06	10920	X	7106	-0-	-3814	-0-	124	1	6739	3	Y	221	234	1			23
							243	9									
07	9827	X	8748	-0-	-1079	-0-	166	1	8251	3	Y	301	282	1			42
							331	9									
08	9827	X	8248	-0-	-1579	-0-	153	1	7745	3	Y	318	293	1	1	8	66
							350	9									
09	9510	X	7977	-0-	-1533	-0-	169	1	7395	3	Y	375	415	1			26
							413	9									
10	9145	X	5685	-0-	-3460	-0-	88	1	5228	3	Y	335	314	1			47
							369	9									
11	8460	X	5918	-0-	-2542	-0-	109	1	5454	3	Y	323	304	1			66
							355	9									
12	8742	X	NO RPT	-0-	-8742	-0-					Y	NO RPT					66

TOTAL GAS PROD: 90,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,895

GATES 11-DR WELL #: 129H RRCID -> 276328 COMPL. DATE 04/13/2015 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8622 - 12514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15469	X	13656	-0-	-1813	-0-	103	1	12968	3	Y	532	544	1			22
							585	9									
02	13636	X	13159	-0-	-477	-0-	449	1	12195	3	Y	468	469	1	1	8	20
							515	9									
03	14694	X	12781	-0-	-1913	-0-	365	1	11907	3	Y	463	458	1			25
							509	9									
04	13290	X	11723	-0-	-1567	-0-	199	1	11040	3	Y	440	442	1			23
							484	9									
05	13671	X	11776	-0-	-1895	-0-	282	1	11075	3	Y	381	360	1			44
							419	9									
06	14100	X	11024	-0-	-3076	-0-	193	1	10516	3	Y	286	301	1			29
							315	9									
07	14570	X	11200	-0-	-3370	-0-	214	1	10621	3	Y	332	313	1			48
							365	9									
08	12772	X	10827	-0-	-1945	-0-	203	1	10196	3	Y	389	355	1	1	8	81
							428	9									
09	11730	X	9695	-0-	-2035	-0-	207	1	9068	3	Y	382	434	1			29
							420	9									
10	11780	X	11297	-0-	-483	-0-	180	1	10671	3	Y	405	377	1			57
							446	9									
11	11010	X	10314	-0-	-696	-0-	193	1	9690	3	Y	392	369	1			80
							431	9									
12	11191	X	NO RPT	-0-	-11191	-0-					Y	NO RPT					80

TOTAL GAS PROD: 127,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,470

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23901	X	17465	-0-	-6436	-0-	132	1	16688	3	Y	586	599	1			29
							645	9									
02	21588	X	17281	-0-	-4307	-0-	594	1	16124	3	Y	512	513	1	1	8	27
							563	9									
03	23064	X	19196	-0-	-3868	-0-	552	1	18026	3	Y	562	554	1			35
							618	9									
04	20460	X	18147	-0-	-2313	-0-	311	1	17230	3	Y	551	552	1	1	8	33
							606	9									
05	18662	X	17695	-0-	-967	-0-	427	1	16753	3	Y	468	444	1			57
							515	9									
06	18570	X	16233	-0-	-2337	-0-	286	1	15575	3	Y	338	359	1			36
							372	9									
07	19189	X	16369	-0-	-2820	-0-	315	1	15627	3	Y	388	368	1			56
							427	9									
08	19189	X	15678	-0-	-3511	-0-	297	1	14923	3	Y	416	384	1	1	8	87
							458	9									
09	18150	X	14367	-0-	-3783	-0-	310	1	13611	3	Y	405	462	1			30
							446	9									
10	17701	X	16601	-0-	-1100	-0-	265	1	15851	3	Y	441	409	1			62
							485	9									
11	16230	X	13176	-0-	-3054	-0-	248	1	12476	3	Y	411	388	1			85
							452	9									
12	16368	X	NO RPT	-0-	-16368	-0-					Y	NO RPT					85

TOTAL GAS PROD: 182,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,078

GATES 11-DR GU EE WELL #: 128H RRCID -> 276352 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8700 - 13133

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	12125	-0-	-4367	-0-	92	1	11556	3	Y	434	444	1			23
							477	9									
02	12600	X	11192	-0-	-1408	-0-	384	1	10435	3	Y	339	339	1	1	8	22
							373	9									
03	13950	X	12566	-0-	-1384	-0-	360	1	11773	3	Y	394	388	1			28
							433	9									
04	13500	X	11626	-0-	-1874	-0-	199	1	11009	3	Y	380	382	1			26
							418	9									
05	12586	X	11660	-0-	-926	-0-	281	1	11028	3	Y	319	305	1			40
							351	9									
06	12150	X	10764	-0-	-1386	-0-	190	1	10314	3	Y	236	249	1			27
							260	9									
07	12555	X	10052	-0-	-2503	-0-	191	1	9558	3	Y	275	260	1			42
							303	9									
08	12555	X	8438	-0-	-4117	-0-	157	1	7974	3	Y	279	257	1	1	8	63
							307	9									
09	11640	X	7996	-0-	-3644	-0-	172	1	7539	3	Y	259	298	1			24
							285	9									
10	11656	X	5104	-0-	-6552	-0-	82	1	4842	3	Y	164	157	1			31
							180	9									
11	10770	X	1182	-0-	-9588	-0-	22	1	1066	3	Y	85	88	1			28
							94	9									
12	10044	X	NO RPT	-0-	-10044	-0-					Y	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 102,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,164

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	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17236	X	15975	-0-	-1261	-0-	120	1	15127	3	Y	662	676	1			14
							728	9									
02	15148	X	13886	-0-	-1262	-0-	469	1	12724	3	Y	630	620	1			24
							693	9									
03	16771	X	14767	-0-	-2004	-0-	415	1	13560	3	Y	720	715	1			29
							792	9									
04	16170	X	14536	-0-	-1634	-0-	243	1	13491	3	Y	729	736	1	1	8	21
							802	9									
05	16709	X	14288	-0-	-2421	-0-	338	1	13269	3	Y	619	586	1	1	8	53
							681	9									
06	15450	X	12991	-0-	-2459	-0-	222	1	12096	3	Y	612	590	1			75
							673	9									
07	15376	X	13796	-0-	-1580	-0-	259	1	12879	3	Y	598	591	1	1	8	81
							658	9									
08	15035	X	13975	-0-	-1060	-0-	259	1	12971	3	Y	677	620	1	1	8	137
							745	9									
09	14550	X	14364	-0-	-186	-0-	304	1	13330	3	Y	664	757	1			44
							730	9									
10	14291	X	11947	-0-	-2344	-0-	187	1	11175	3	Y	532	502	1			74
							585	9									
11	13530	X	11152	-0-	-2378	-0-	207	1	10366	3	Y	526	495	1			105
							579	9									
12	14849	X	NO RPT	-0-	-14849	-0-					Y	NO RPT					105

TOTAL GAS PROD: 151,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,969

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	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14167	X	12871	-0-	-1296	-0-	98	1	12396	3	Y	343	351	1			6
							377	9									
02	12796	X	12283	-0-	-513	-0-	411	1	11161	3	Y	646	562	1			90
							711	9									
03	14861	X	14861	-0-	-0-	-0-	417	1	13608	3	Y	760	778	1			72
							836	9									
04	13380	X	13129	-0-	-251	-0-	217	1	12009	3	Y	821	799	1	1	8	93
							903	9									
05	13733	X	12618	-0-	-1115	-0-	293	1	11502	3	Y	748	733	1	1	8	107
							823	9									
06	14370	X	12235	-0-	-2135	-0-	199	1	10828	3	Y	1098	1110	1			95
							1208	9									
07	14849	X	11918	-0-	-2931	-0-	226	1	11229	3	Y	421	458	1			58
							463	9									
08	14849	X	10478	-0-	-4371	-0-	197	1	9976	3	Y	277	273	1			62
							305	9									
09	13140	X	11279	-0-	-1861	-0-	244	1	10692	3	Y	312	352	1			22
							343	9									
10	12648	X	10613	-0-	-2035	-0-	169	1	10067	3	Y	343	319	1			46
							377	9									
11	12240	X	10223	-0-	-2017	-0-	193	1	9726	3	Y	276	266	1			56
							304	9									
12	11904	X	NO RPT	-0-	-11904	-0-					Y	NO RPT					56

TOTAL GAS PROD: 132,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,045

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	9723	-0-	-6862	-0-	73	1	9156	3	Y	449	459	1			20
							494	9									
02	14980	X	9729	-0-	-5251	-0-	329	1	8932	3	Y	425	426	1	1	8	18
							468	9									
03	14601	X	11734	-0-	-2867	-0-	332	1	10832	3	Y	518	509	1			27
							570	9									
04	12120	X	11192	-0-	-928	-0-	189	1	10457	3	Y	496	497	1			26
							546	9									
05	11335	X	11335	-0-	-0-	-0-	270	1	10588	3	Y	434	413	1			47
							477	9									
06	11370	X	9968	-0-	-1402	-0-	174	1	9486	3	Y	280	299	1			28
							308	9									
07	11749	X	10765	-0-	-984	-0-	205	1	10177	3	Y	348	328	1			48
							383	9									
08	11749	X	10044	-0-	-1705	-0-	188	1	9458	3	Y	362	334	1	1	8	75
							398	9									
09	11190	X	9572	-0-	-1618	-0-	203	1	8908	3	Y	419	466	1			28
							461	9									
10	11346	X	10666	-0-	-680	-0-	167	1	9979	3	Y	473	438	1			63
							520	9									
11	10410	X	8847	-0-	-1563	-0-	163	1	8226	3	Y	416	396	1			83
							458	9									
12	10757	X	NO RPT	-0-	-10757	-0-					Y	NO RPT					83

TOTAL GAS PROD: 113,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,620

GATES 11-DR WELL #: 139H RRCID -> 276381 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8384 - 12640

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	7902	-0-	-2328	-0-	59	1	7495	3	Y	316	322	1			18
							348	9									
02	7868	X	6409	-0-	-1459	-0-	218	1	5916	3	Y	250	250	1	1	8	17
							275	9									
03	8432	X	6908	-0-	-1524	-0-	195	1	6380	3	Y	303	298	1			22
							333	9									
04	7650	X	7279	-0-	-371	-0-	122	1	6771	3	Y	351	351	1			22
							386	9									
05	7905	X	6881	-0-	-1024	-0-	164	1	6428	3	Y	263	253	1			32
							289	9									
06	7650	X	6246	-0-	-1404	-0-	109	1	5919	3	Y	198	211	1			19
							218	9									
07	7533	X	7050	-0-	-483	-0-	133	1	6614	3	Y	275	257	1			37
							303	9									
08	7533	X	6980	-0-	-553	-0-	129	1	6496	3	Y	323	293	1	1	8	66
							355	9									
09	7290	X	6306	-0-	-984	-0-	133	1	5819	3	Y	322	365	1			23
							354	9									
10	6882	X	4983	-0-	-1899	-0-	79	1	4699	3	Y	186	180	1			29
							205	9									
11	6810	X	3251	-0-	-3559	-0-	58	1	2942	3	Y	228	210	1			47
							251	9									
12	7037	X	NO RPT	-0-	-7037	-0-					Y	NO RPT					47

TOTAL GAS PROD: 70,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,015

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 137H RRCID -> 276382 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 8461 - 14396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22444	X	17610	-0-	-4834		-0-	131	1	16527	3	Y	865	872	1			33
								952	9									
02	19768	X	14469	-0-	-5299		-0-	488	1	13240	3	Y	674	676	1	2	8	29
								741	9									
03	19871	X	12979	-0-	-6892		-0-	366	1	11967	3	Y	587	581	1			35
								646	9									
04	17040	X	14569	-0-	-2471		-0-	246	1	13664	3	Y	599	601	1	1	8	32
								659	9									
05	17608	X	15122	-0-	-2486		-0-	362	1	14203	3	Y	506	479	1			59
								557	9									
06	17040	X	13698	-0-	-3342		-0-	238	1	12968	3	Y	447	461	1			45
								492	9									
07	16027	X	13646	-0-	-2381		-0-	259	1	12921	3	Y	424	407	1			62
								466	9									
08	15066	X	12518	-0-	-2548		-0-	235	1	11802	3	Y	437	404	1	1	8	94
								481	9									
09	14640	X	12108	-0-	-2532		-0-	256	1	11234	3	Y	562	617	1			39
								618	9									
10	15128	X	12334	-0-	-2794		-0-	194	1	11581	3	Y	508	476	1			71
								559	9									
11	13710	X	11692	-0-	-2018		-0-	219	1	10952	3	Y	474	448	1			97
								521	9									
12	13640	X	NO RPT	-0-	-13640		-0-					Y	NO RPT					97

TOTAL GAS PROD: 150,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,083

GATES 11-DR WELL #: 182H RRCID -> 276383 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8312 - 13875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3808	-0-	-3570		-0-	27	1	3423	3	Y	325	328	1			12
								358	9									
02	5346	X	5346	-0-	-0-		-0-	176	1	4778	3	Y	356	356	1	1	8	11
								392	9									
03	5262	X	5262	-0-	-0-		-0-	146	1	4777	3	Y	308	304	1			15
								339	9									
04	3690	X	2938	-0-	-752		-0-	48	1	2662	3	Y	207	209	1			13
								228	9									
05	3813	X	2921	-0-	-892		-0-	67	1	2633	3	Y	201	191	1			23
								221	9									
06	5730	X	1824	-0-	-3906		-0-	32	1	1668	3	Y	113	125	1			11
								124	9									
07	5921	X	5202	-0-	-719		-0-	95	1	4758	3	Y	317	289	1			39
								349	9									
08	6616	X	6616	-0-	-0-		-0-	121	1	6126	3	Y	335	307	1	1	8	66
								369	9									
09	6062	X	6062	-0-	-0-		-0-	128	1	5596	3	Y	307	354	1			19
								338	9									
10	5312	X	5312	-0-	-0-		-0-	82	1	4889	3	Y	310	288	1			41
								341	9									
11	6390	X	4407	-0-	-1983		-0-	81	1	4064	3	Y	238	230	1			49
								262	9									
12	6603	X	NO RPT	-0-	-6603		-0-					Y	NO RPT					49

TOTAL GAS PROD: 49,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,017

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. GAS LIFT (I)(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	15835	-0-	-1246	-0-	120	1	15146	3	Y	517	527	1			21
							569	9									
02	14924	X	11637	-0-	-3287	-0-	401	1	10897	3	Y	308	311	1	1	8	17
							339	9									
03	16120	X	11255	-0-	-4865	-0-	324	1	10584	3	Y	315	310	1			22
							347	9									
04	15330	X	9724	-0-	-5606	-0-	167	1	9239	3	Y	289	290	1			21
							318	9									
05	15841	X	9778	-0-	-6063	-0-	236	1	9274	3	Y	244	233	1			32
							268	9									
06	15330	X	10221	-0-	-5109	-0-	180	1	9803	3	Y	216	227	1			21
							238	9									
07	12896	X	10423	-0-	-2473	-0-	200	1	9945	3	Y	253	239	1			35
							278	9									
08	11253	X	10230	-0-	-1023	-0-	194	1	9727	3	Y	281	258	1	1	8	57
							309	9									
09	10230	X	9615	-0-	-615	-0-	207	1	9086	3	Y	293	330	1			20
							322	9									
10	10571	X	9707	-0-	-864	-0-	154	1	9231	3	Y	293	274	1			39
							322	9									
11	10230	X	8492	-0-	-1738	-0-	160	1	8036	3	Y	269	254	1			54
							296	9									
12	10416	X	NO RPT	-0-	-10416	-0-					Y	NO RPT					54

TOTAL GAS PROD: 116,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,278

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17856	X	15099	-0-	-2757	-0-	114	1	14399	3	Y	533	546	1			26
							586	9									
02	16016	X	12422	-0-	-3594	-0-	428	1	11617	3	Y	343	347	1	1	8	21
							377	9									
03	17732	X	14305	-0-	-3427	-0-	411	1	13435	3	Y	417	410	1			28
							459	9									
04	17160	X	14479	-0-	-2681	-0-	248	1	13758	3	Y	430	433	1			25
							473	9									
05	16833	X	14191	-0-	-2642	-0-	343	1	13435	3	Y	375	355	1			45
							413	9									
06	14610	X	13546	-0-	-1064	-0-	239	1	12980	3	Y	297	313	1			29
							327	9									
07	14973	X	12655	-0-	-2318	-0-	242	1	12068	3	Y	314	298	1			45
							345	9									
08	14973	X	11381	-0-	-3592	-0-	214	1	10814	3	Y	321	297	1	1	8	68
							353	9									
09	14490	X	9498	-0-	-4992	-0-	204	1	8962	3	Y	302	347	1			23
							332	9									
10	14198	X	10932	-0-	-3266	-0-	175	1	10429	3	Y	298	279	1			42
							328	9									
11	13560	X	10056	-0-	-3504	-0-	190	1	9517	3	Y	317	296	1			63
							349	9									
12	12648	X	NO RPT	-0-	-12648	-0-					Y	NO RPT					63

TOTAL GAS PROD: 138,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,947

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 138H RRCID -> 276408 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8362 - 14813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22351	X	16244	-0-	-6107	-0-	122	1	15422	3	Y	636	648	1			26
							700	9									
02	19348	X	14654	-0-	-4694	-0-	500	1	13575	3	Y	526	528	1	1	8	23
							579	9									
03	20553	X	15620	-0-	-4933	-0-	447	1	14594	3	Y	526	519	1			30
							579	9									
04	18210	X	15285	-0-	-2925	-0-	258	1	14331	3	Y	633	633	1	1	8	29
							696	9									
05	17236	X	14602	-0-	-2634	-0-	350	1	13732	3	Y	473	450	1			52
							520	9									
06	15720	X	13692	-0-	-2028	-0-	241	1	13087	3	Y	331	349	1			34
							364	9									
07	16213	X	13754	-0-	-2459	-0-	263	1	13080	3	Y	374	355	1			53
							411	9									
08	15810	X	13342	-0-	-2468	-0-	251	1	12649	3	Y	402	370	1	1	8	84
							442	9									
09	15300	X	12729	-0-	-2571	-0-	273	1	11957	3	Y	454	507	1			31
							499	9									
10	14601	X	12236	-0-	-2365	-0-	193	1	11568	3	Y	432	404	1			59
							475	9									
11	13680	X	11966	-0-	-1714	-0-	225	1	11279	3	Y	420	395	1			84
							462	9									
12	13764	X	NO RPT	-0-	-13764	-0-					Y	NO RPT					84

TOTAL GAS PROD: 154,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,207

GATES 07-DR WELL #: 90H RRCID -> 276712 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8456 - 12168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22413	X	17684	-0-	-4729	-0-	133	1	16716	3	Y	759	777	1			16
							835	9									
02	19992	X	17417	-0-	-2575	-0-	588	1	15953	3	Y	796	797	1	1	8	14
							876	9									
03	20615	X	18541	-0-	-2074	-0-	526	1	17188	3	Y	752	727	1			39
							827	9									
04	18750	X	17540	-0-	-1210	-0-	298	1	16506	3	Y	669	692	1	1	8	15
							736	9									
05	18445	X	17264	-0-	-1181	-0-	415	1	16287	3	Y	511	486	1			40
							562	9									
06	18660	X	16013	-0-	-2647	-0-	282	1	15315	3	Y	378	377	1			41
							416	9									
07	19282	X	16626	-0-	-2656	-0-	318	1	15818	3	Y	445	420	1			66
							490	9									
08	18538	X	15971	-0-	-2567	-0-	302	1	15152	3	Y	470	435	1	1	8	100
							517	9									
09	17550	X	14532	-0-	-3018	-0-	313	1	13725	3	Y	449	514	1			35
							494	9									
10	17267	X	12478	-0-	-4789	-0-	196	1	11734	3	Y	498	463	1			70
							548	9									
11	16080	X	12656	-0-	-3424	-0-	237	1	11925	3	Y	449	426	1			93
							494	9									
12	16616	X	NO RPT	-0-	-16616	-0-					Y	NO RPT					93

TOTAL GAS PROD: 176,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,176

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 184H RRCID -> 276718 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8578 - 11815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9554	-0-	-2784	-0-	73	1	9125	3	Y	324	335	1			7
							356	9									
02	11116	X	8997	-0-	-2119	-0-	307	1	8347	3	Y	312	313	1			6
							343	9									
03	12307	X	9696	-0-	-2611	-0-	277	1	9045	3	Y	340	329	1			17
							374	9									
04	10800	X	8645	-0-	-2155	-0-	148	1	8201	3	Y	269	270	1			16
							296	9									
05	9796	X	9743	-0-	-53	-0-	235	1	9227	3	Y	255	243	1			28
							281	9									
06	9630	X	9504	-0-	-126	-0-	168	1	9132	3	Y	185	195	1			18
							204	9									
07	9951	X	9767	-0-	-184	-0-	188	1	9356	3	Y	203	193	1			28
							223	9									
08	9703	X	9524	-0-	-179	-0-	181	1	9062	3	Y	255	231	1			52
							281	9									
09	9510	X	8337	-0-	-1173	-0-	180	1	7886	3	Y	246	280	1			18
							271	9									
10	9827	X	7499	-0-	-2328	-0-	119	1	7102	3	Y	253	236	1			35
							278	9									
11	9510	X	5926	-0-	-3584	-0-	111	1	5575	3	Y	218	209	1			44
							240	9									
12	9765	X	NO RPT	-0-	-9765	-0-					Y	NO RPT					44

TOTAL GAS PROD: 97,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,860

GATES 07-DR WELL #: 185H RRCID -> 276720 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8476 - 12544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17298	X	14267	-0-	-3031	-0-	107	1	13483	3	Y	615	629	1			13
							677	9									
02	15204	X	12179	-0-	-3025	-0-	412	1	11189	3	Y	525	528	1			10
							578	9									
03	16399	X	13427	-0-	-2972	-0-	380	1	12405	3	Y	584	566	1			28
							642	9									
04	14670	X	12874	-0-	-1796	-0-	218	1	12069	3	Y	534	536	1			26
							587	9									
05	14260	X	12825	-0-	-1435	-0-	306	1	12000	3	Y	472	449	1			49
							519	9									
06	13800	X	11639	-0-	-2161	-0-	203	1	11066	3	Y	336	351	1			34
							370	9									
07	13485	X	12230	-0-	-1255	-0-	231	1	11552	3	Y	406	384	1			56
							447	9									
08	13423	X	11790	-0-	-1633	-0-	220	1	11062	3	Y	462	423	1	1	8	94
							508	9									
09	12870	X	11540	-0-	-1330	-0-	246	1	10785	3	Y	463	526	1			31
							509	9									
10	12834	X	11217	-0-	-1617	-0-	176	1	10518	3	Y	475	442	1			64
							523	9									
11	11850	X	10478	-0-	-1372	-0-	195	1	9786	3	Y	452	426	1			90
							497	9									
12	12245	X	NO RPT	-0-	-12245	-0-					Y	NO RPT					90

TOTAL GAS PROD: 134,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,324

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	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20026	X	16549	-0-		-3477		-0-		126	1	15872	3	Y	501	516	1			11
										551	9									
02	18088	X	14761	-0-		-3327		-0-		506	1	13753	3	Y	456	458	1			9
										502	9									
03	19623	X	15651	-0-		-3972		-0-		451	1	14716	3	Y	440	428	1			21
										484	9									
04	18150	X	14604	-0-		-3546		-0-		251	1	13920	3	Y	394	396	1			19
										433	9									
05	17701	X	14385	-0-		-3316		-0-		349	1	13674	3	Y	329	311	1			37
										362	9									
06	16020	X	13540	-0-		-2480		-0-		238	1	12991	3	Y	283	293	1			27
										311	9									
07	16337	X	13506	-0-		-2831		-0-		259	1	12949	3	Y	271	259	1			39
										298	9									
08	15655	X	12628	-0-		-3027		-0-		241	1	12142	3	Y	223	213	1			49
										245	9									
09	14610	X	12060	-0-		-2550		-0-		262	1	11487	3	Y	283	313	1			19
										311	9									
10	14384	X	11377	-0-		-3007		-0-		183	1	10857	3	Y	306	285	1			40
										337	9									
11	13530	X	9250	-0-		-4280		-0-		175	1	8770	3	Y	277	263	1			54
										305	9									
12	13516	X	NO RPT	-0-		-13516		-0-						Y	NO RPT					54

TOTAL GAS PROD: 148,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,763

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	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24862	X	20096	-0-		-4766		-0-		152	1	19127	3	Y	743	764	1			18
										817	9									
02	22456	X	18470	-0-		-3986		-0-		629	1	17078	3	Y	694	695	1	1	8	16
										763	9									
03	24180	X	19848	-0-		-4332		-0-		566	1	18487	3	Y	723	698	1			41
										795	9									
04	22170	X	18385	-0-		-3785		-0-		312	1	17293	3	Y	709	732	1	1	8	17
										780	9									
05	21359	X	17502	-0-		-3857		-0-		421	1	16518	3	Y	512	487	1			42
										563	9									
06	19800	X	16522	-0-		-3278		-0-		290	1	15799	3	Y	394	392	1			44
										433	9									
07	20460	X	16751	-0-		-3709		-0-		320	1	15897	3	Y	485	458	1			71
										534	9									
08	19840	X	16302	-0-		-3538		-0-		307	1	15411	3	Y	531	490	1	1	8	111
										584	9									
09	18390	X	15081	-0-		-3309		-0-		324	1	14219	3	Y	489	563	1			37
										538	9									
10	17515	X	13547	-0-		-3968		-0-		214	1	12782	3	Y	501	468	1			70
										551	9									
11	16530	X	13850	-0-		-2680		-0-		260	1	13067	3	Y	475	449	1			96
										523	9									
12	16740	X	NO RPT	-0-		-16740		-0-						Y	NO RPT					96

TOTAL GAS PROD: 186,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,256

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18228	X	12944	-0-	-5284	-0-	99	1	12430	3	Y	377	392	1			9
							415	9									
02	15764	X	12833	-0-	-2931	-0-	440	1	11944	3	Y	408	409	1			8
							449	9									
03	16833	X	13601	-0-	-3232	-0-	389	1	12705	3	Y	461	446	1			23
							507	9									
04	15450	X	11990	-0-	-3460	-0-	204	1	11333	3	Y	412	426	1			9
							453	9									
05	13857	X	12964	-0-	-893	-0-	308	1	12091	3	Y	514	487	1			36
							565	9									
06	13740	X	11798	-0-	-1942	-0-	206	1	11234	3	Y	325	328	1			33
							358	9									
07	14198	X	11819	-0-	-2379	-0-	224	1	11159	3	Y	396	374	1			55
							436	9									
08	13609	X	9116	-0-	-4493	-0-	168	1	8499	3	Y	408	376	1	1	8	86
							449	9									
09	12540	X	7964	-0-	-4576	-0-	167	1	7344	3	Y	412	468	1			30
							453	9									
10	12958	X	8034	-0-	-4924	-0-	125	1	7444	3	Y	423	394	1			59
							465	9									
11	11790	X	11051	-0-	-739	-0-	208	1	10446	3	Y	361	344	1			76
							397	9									
12	11811	X	NO RPT	-0-	-11811	-0-					Y	NO RPT					76

TOTAL GAS PROD: 124,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,497

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13919	X	10142	-0-	-3777	-0-	75	1	9453	3	Y	558	574	1			11
							614	9									
02	12572	X	10163	-0-	-2409	-0-	338	1	9181	3	Y	585	586	1			10
							644	9									
03	13423	X	11213	-0-	-2210	-0-	312	1	10194	3	Y	643	622	1			31
							707	9									
04	12390	X	10329	-0-	-2061	-0-	172	1	9530	3	Y	570	589	1	1	8	11
							627	9									
05	11873	X	10143	-0-	-1730	-0-	242	1	9501	3	Y	364	347	1			28
							400	9									
06	10890	X	9534	-0-	-1356	-0-	167	1	9103	3	Y	240	242	1			26
							264	9									
07	11253	X	9924	-0-	-1329	-0-	189	1	9423	3	Y	284	270	1			40
							312	9									
08	11222	X	9553	-0-	-1669	-0-	180	1	9029	3	Y	313	287	1	1	8	65
							344	9									
09	10320	X	8857	-0-	-1463	-0-	190	1	8331	3	Y	305	347	1			23
							336	9									
10	10137	X	8600	-0-	-1537	-0-	136	1	8125	3	Y	308	287	1			44
							339	9									
11	9600	X	7290	-0-	-2310	-0-	137	1	6869	3	Y	258	247	1			55
							284	9									
12	9920	X	NO RPT	-0-	-9920	-0-					Y	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: 105,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,428

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22413	X	18894	-0-	-3519	-0-	142	1	17881	3	Y	792	816	1			17
							871	9									
02	20244	X	16824	-0-	-3420	-0-	571	1	15502	3	Y	683	685	1	1	8	14
							751	9									
03	22413	X	17972	-0-	-4441	-0-	509	1	16635	3	Y	753	729	1			38
							828	9									
04	20760	X	16851	-0-	-3909	-0-	285	1	15809	3	Y	688	695	1	1	8	30
							757	9									
05	20460	X	16990	-0-	-3470	-0-	406	1	15931	3	Y	594	563	1	1	8	60
							653	9									
06	18270	X	16185	-0-	-2085	-0-	283	1	15425	3	Y	434	448	1			46
							477	9									
07	18631	X	16428	-0-	-2203	-0-	313	1	15554	3	Y	510	485	1			71
							561	9									
08	17980	X	17573	-0-	-407	-0-	331	1	16596	3	Y	587	537	1	1	8	120
							646	9									
09	17083	X	17083	-0-	-0-	-0-	367	1	16092	3	Y	567	647	1			40
							624	9									
10	16988	X	16291	-0-	-697	-0-	259	1	15407	3	Y	568	530	1			78
							625	9									
11	17010	X	10931	-0-	-6079	-0-	201	1	10074	3	Y	596	556	1			118
							656	9									
12	17639	X	NO RPT	-0-	-17639	-0-					Y	NO RPT					118

TOTAL GAS PROD: 182,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,772

APPLING WELL #: 7H RRCID -> 276848 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10849 - 16708

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	121303	X	119555	-0-	-1748	-0-	1576	1	117971	3	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
02	108612	X	105395	-0-	-3217	-0-	1490	1	103896	3	Y	8	8	8			-0-
							9	9									
03	120714	X	113471	-0-	-7243	-0-	1094	1	112373	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
04	116820	X	107534	-0-	-9286	-0-	1046	1	106482	3	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
05	120714	X	112368	-0-	-8346	-0-	1498	1	110863	3	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
06	115710	X	111552	-0-	-4158	-0-	1445	1	110104	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
07	116684	X	109703	-0-	-6981	-0-	959	1	108744	3	Y	-0-					-0-
08	113460	X	107001	-0-	-6459	-0-	699	1	106302	3	Y	-0-					-0-
09	111540	X	101170	-0-	-10370	-0-	740	1	100426	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
10	115258	X	102049	-0-	-13209	-0-	534	1	101515	3	Y	-0-					-0-
11	111540	X	96715	-0-	-14825	-0-	857	1	95852	3	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
12	109709	X	NO RPT	-0-	-109709	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,186,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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 (-)UNDERAGE	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12462	X	9606	-0-	-2856		-0-		74	1	9251	3	Y	255	268	1			5
									281	9									
02	11256	X	8908	-0-	-2348		-0-		298	1	8089	3	Y	474	413	1			66
									521	9									
03	12462	X	8683	-0-	-3779		-0-		242	1	7917	3	Y	476	495	1			47
									524	9									
04	10620	X	8390	-0-	-2230		-0-		136	1	7560	3	Y	631	608	1	1	8	69
									694	9									
05	10974	X	9110	-0-	-1864		-0-		214	1	8375	3	Y	474	471	1			72
									521	9									
06	9540	X	8699	-0-	-841		-0-		146	1	7906	3	Y	588	601	1			59
									647	9									
07	9858	X	8404	-0-	-1454		-0-		162	1	8032	3	Y	191	215	1			35
									210	9									
08	8680	X	7976	-0-	-704		-0-		151	1	7597	3	Y	207	192	1			50
									228	9									
09	8820	X	7687	-0-	-1133		-0-		167	1	7307	3	Y	194	223	1			21
									213	9									
10	9114	X	7038	-0-	-2076		-0-		112	1	6697	3	Y	208	193	1			36
									229	9									
11	8700	X	6585	-0-	-2115		-0-		126	1	6292	3	Y	152	147	1			41
									167	9									
12	8401	X	NO RPT	-0-	-8401		-0-						Y	NO RPT					41

TOTAL GAS PROD: 91,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,850

COTULLA WELL #: 77H RRCID -> 277022 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 8592 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11098	X	9819	-0-	-1279		-0-		96	1	9158	3	Y	514	500	1			94
									565	9									
02	9548	X	8298	-0-	-1250		-0-		297	1	7471	3	Y	482	528	1			48
									530	9									
03	10571	X	8499	-0-	-2072		-0-		251	1	7707	3	Y	492	486	1			54
									541	9									
04	10230	X	5835	-0-	-4395		-0-		111	1	5283	3	Y	401	415	1			40
									441	9									
05	10323	X	10301	-0-	-22		-0-		255	1	9486	3	Y	509	482	1			67
									560	9									
06	9510	X	9138	-0-	-372		-0-		174	1	8609	3	Y	323	341	1			49
									355	9									
07	9176	X	7704	-0-	-1472		-0-		157	1	7296	3	Y	228	220	1			57
									251	9									
08	8494	X	6470	-0-	-2024		-0-		128	1	6061	3	Y	255	235	1			77
									281	9									
09	9960	X	6763	-0-	-3197		-0-		157	1	6419	3	Y	170	192	1			55
									187	9									
10	10292	X	8416	-0-	-1876		-0-		145	1	8020	3	Y	228	219	1			64
									251	9									
11	9150	X	7091	-0-	-2059		-0-		141	1	6784	3	Y	151	150	1			65
									166	9									
12	7719	X	NO RPT	-0-	-7719		-0-						Y	NO RPT					65

TOTAL GAS PROD: 88,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,753

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 78H RRCID -> 277023 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8576 - 11725

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	5888	-0-	-2947	-0-	58	1	5523	3	Y	279	272	1			44
							307	9									
02	6216	X	5343	-0-	-873	-0-	193	1	4850	3	Y	273	296	1			21
							300	9									
03	6882	X	6229	-0-	-653	-0-	182	1	5604	3	Y	403	389	1			35
							443	9									
04	6360	X	6345	-0-	-15	-0-	124	1	5877	3	Y	313	321	1			27
							344	9									
05	5921	X	5346	-0-	-575	-0-	133	1	4946	3	Y	243	240	1			30
							267	9									
06	6030	X	4823	-0-	-1207	-0-	91	1	4511	3	Y	201	205	1			26
							221	9									
07	6572	X	3616	-0-	-2956	-0-	73	1	3393	3	Y	136	131	1			31
							150	9									
08	6572	X	3704	-0-	-2868	-0-	73	1	3473	3	Y	144	133	1			42
							158	9									
09	6360	X	3694	-0-	-2666	-0-	85	1	3454	3	Y	141	147	1			36
							155	9									
10	5332	X	4571	-0-	-761	-0-	79	1	4361	3	Y	119	121	1			34
							131	9									
11	4830	X	3979	-0-	-851	-0-	79	1	3781	3	Y	108	102	1			40
							119	9									
12	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 53,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,360

COTULLA WELL #: 38H RRCID -> 277025 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8284 - 12527

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12245	X	9567	-0-	-2678	-0-	95	1	9039	3	Y	394	399	1			76
							433	9									
02	11060	X	7985	-0-	-3075	-0-	292	1	7340	3	Y	321	333	1			64
							353	9									
03	11811	X	8472	-0-	-3339	-0-	255	1	7837	3	Y	345	375	1			34
							380	9									
04	10320	X	7885	-0-	-2435	-0-	156	1	7411	3	Y	289	317	1			6
							318	9									
05	10323	X	6045	-0-	-4278	-0-	152	1	5630	3	Y	239	225	1			20
							263	9									
06	9270	X	7593	-0-	-1677	-0-	145	1	7199	3	Y	226	225	1			21
							249	9									
07	8835	X	6986	-0-	-1849	-0-	141	1	6559	3	Y	260	245	1			36
							286	9									
08	8463	X	7450	-0-	-1013	-0-	148	1	7007	3	Y	268	249	1			55
							295	9									
09	7890	X	6681	-0-	-1209	-0-	153	1	6230	3	Y	271	282	1			44
							298	9									
10	7880	X	7880	-0-	-0-	-0-	135	1	7462	3	Y	257	263	1			38
							283	9									
11	7590	X	6984	-0-	-606	-0-	135	1	6493	3	Y	324	297	1			65
							356	9									
12	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					Y	NO RPT					65

TOTAL GAS PROD: 83,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,194

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	13516	X	11289	-0-	-2227		-0-	114	1	10791	3	Y	349	350	1			65
								384	9									
02	12208	X	9340	-0-	-2868		-0-	345	1	8684	3	Y	283	294	1			54
								311	9									
03	13516	X	11801	-0-	-1715		-0-	361	1	11091	3	Y	317	312	1			59
								349	9									
04	12690	X	9970	-0-	-2720		-0-	199	1	9477	3	Y	267	319	1			7
								294	9									
05	11284	X	10420	-0-	-864		-0-	266	1	9873	3	Y	255	241	1			21
								281	9									
06	11430	X	8977	-0-	-2453		-0-	173	1	8589	3	Y	195	197	1			19
								215	9									
07	11811	X	9410	-0-	-2401		-0-	193	1	8944	3	Y	248	233	1			34
								273	9									
08	11811	X	9443	-0-	-2368		-0-	188	1	8921	3	Y	304	277	1			61
								334	9									
09	10080	X	8705	-0-	-1375		-0-	201	1	8207	3	Y	270	286	1			45
								297	9									
10	10416	X	8565	-0-	-1851		-0-	147	1	8134	3	Y	258	264	1			39
								284	9									
11	9150	X	8723	-0-	-427		-0-	171	1	8233	3	Y	290	269	1			60
								319	9									
12	9455	X	NO RPT	-0-	-9455		-0-					Y	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: 106,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,036

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13091	X	13091	-0-	-0-		-0-	97	1	12207	3	Y	715	728	1			48
								787	9									
02	12180	X	11521	-0-	-659		-0-	386	1	10493	3	Y	584	585	1	2	8	45
								642	9									
03	13485	X	11800	-0-	-1685		-0-	325	1	10627	3	Y	771	747	1			69
								848	9									
04	13050	X	11423	-0-	-1627		-0-	185	1	10269	3	Y	881	881	1	1	8	68
								969	9									
05	13485	X	11583	-0-	-1902		-0-	271	1	10613	3	Y	635	604	1	1	8	98
								699	9									
06	12660	X	10435	-0-	-2225		-0-	180	1	9815	3	Y	400	438	1			60
								440	9									
07	12741	X	11042	-0-	-1699		-0-	204	1	10135	3	Y	639	614	1	1	8	84
								703	9									
08	11811	X	10729	-0-	-1082		-0-	194	1	9737	3	Y	725	663	1	1	8	145
								798	9									
09	11430	X	9812	-0-	-1618		-0-	203	1	8903	3	Y	642	743	1			44
								706	9									
10	11594	X	9581	-0-	-2013		-0-	143	1	8587	3	Y	774	716	1			102
								851	9									
11	10680	X	8550	-0-	-2130		-0-	149	1	7541	3	Y	782	731	1	1	8	152
								860	9									
12	11036	X	NO RPT	-0-	-11036		-0-					Y	NO RPT					152

TOTAL GAS PROD: 119,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,548

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WRIGHT, L. C. WELL #: 1H RRCID -> 278467 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10997 - 15020

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	68479	X	53295	-0-	-15184	-0-	2000	1 3 9	51292	3	N	3	18	1	1	8	14
02	60928	X	47488	-0-	-13440	-0-	1447	1 6 9	46035	3	N	5	2	8			17
03	65069	X	51310	-0-	-13759	-0-	1341	1	49969	3	N	-0-					17
04	56970	X	49301	-0-	-7669	-0-	1418	1 7 9	47876	3	N	6	1	8			22
05	55180	X	49201	-0-	-5979	-0-	1271	1 3 9	47927	3	N	3					25
06	51570	X	46294	-0-	-5276	-0-	1275	1 1 9	45018	3	N	1	1	8			25
07	52576	X	43094	-0-	-9482	-0-	1524	1 4 9	41566	3	N	4	1	8			28
08	51305	X	16492	-0-	-34813	-0-	452	1	16040	3	N	-0-					28
09	49290	X	35022	-0-	-14268	-0-	958	1 6 9	34058	3	N	5					33
10	49197	X	34505	-0-	-14692	-0-	818	1 4 9	33683	3	N	4	2	8			35
11	46290	X	35460	-0-	-10830	-0-	934	1 1 9	34525	3	N	1	1	8			35
12	43090	X	NO RPT	-0-	-43090	-0-					N	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 461,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

COTULLA WELL #: 37H RRCID -> 278510 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8514 - 12345

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	10750	-0-	-5122	-0-	107	1 435 9	10208	3	Y	395	403	1			75
02	12824	X	9897	-0-	-2927	-0-	360	1 490 9	9047	3	Y	445	455	1			65
03	13485	X	9533	-0-	-3952	-0-	283	1 546 9	8704	3	Y	496	546	1			15
04	12480	X	7315	-0-	-5165	-0-	140	1 541 9	6634	3	Y	492	499	1			8
05	12648	X	7412	-0-	-5236	-0-	184	1 405 9	6823	3	Y	368	349	1			27
06	10590	X	8264	-0-	-2326	-0-	157	1 322 9	7785	3	Y	293	296	1			24
07	10943	X	8454	-0-	-2489	-0-	170	1 372 9	7912	3	Y	338	321	1			41
08	9548	X	8718	-0-	-830	-0-	173	1 347 9	8198	3	Y	315	297	1			59
09	8250	X	7867	-0-	-383	-0-	180	1 331 9	7356	3	Y	301	316	1			44
10	8525	X	7092	-0-	-1433	-0-	120	1 342 9	6630	3	Y	311	316	1			39
11	8430	X	6813	-0-	-1617	-0-	132	1 344 9	6337	3	Y	313	294	1			58
12	8711	X	NO RPT	-0-	-8711	-0-					Y	NO RPT					58

TOTAL GAS PROD: 92,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,067

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWENS 1080 WELL #: 11H RRCID -> 278517 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 10357 PERF.10867 - 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	99200	X	87028	-0-	-12172	-0-	534	1	86490	3	Y	4	5	1	4	8	-0-
							4	9									
02	88508	X	75502	-0-	-13006	-0-	377	1	75123	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	94147	X	81691	-0-	-12456	-0-	352	1	81338	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	88890	X	76759	-0-	-12131	-0-	359	1	76397	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
05	87017	X	76815	-0-	-10202	-0-	322	1	76492	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	84210	X	76198	-0-	-8012	-0-	581	1	75616	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	83607	X	74857	-0-	-8750	-0-	670	1	74180	3	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
08	81685	X	72747	-0-	-8938	-0-	501	1	72239	3	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
09	76770	X	67611	-0-	-9159	-0-	498	1	67112	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	78740	X	67334	-0-	-11406	-0-	418	1	66915	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	76200	X	68372	-0-	-7828	-0-	537	1	67800	3	Y	32	2	8			30
							35	9									
12	74865	X	NO RPT	-0-	-74865	-0-					Y	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 824,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

OWENS 1080 WELL #: 12H RRCID -> 278518 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10859 - 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	84196	X	78488	-0-	-5708	-0-	481	1	78007	3	Y	-0-	24	1			-0-
02	76048	X	50224	-0-	-25824	-0-	250	1	49973	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	81499	X	74334	-0-	-7165	-0-	320	1	74014	3	Y	-0-					-0-
04	78870	X	70187	-0-	-8683	-0-	328	1	69859	3	Y	-0-					-0-
05	78492	X	68516	-0-	-9976	-0-	287	1	68229	3	Y	-0-					-0-
06	75960	X	68852	-0-	-7108	-0-	525	1	68327	3	Y	-0-					-0-
07	74338	X	68043	-0-	-6295	-0-	609	1	67434	3	Y	-0-					-0-
08	74338	X	66239	-0-	-8099	-0-	456	1	65783	3	Y	-0-					-0-
09	70200	X	59341	-0-	-10859	-0-	437	1	58904	3	Y	-0-					-0-
10	71145	X	60511	-0-	-10634	-0-	376	1	60135	3	Y	-0-					-0-
11	68850	X	62953	-0-	-5897	-0-	495	1	62425	3	Y	30					30
							33	9									
12	68045	X	NO RPT	-0-	-68045	-0-					Y	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 727,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWENS 1080 WELL #: 13H RRCID -> 278542 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	99262	X	87148	-0-	-12114	-0-	534	1	86612	3	Y	2	11	1			15
							2	9									
02	88760	X	76091	-0-	-12669	-0-	380	1	75711	3	Y	-0-					15
03	95573	X	81909	-0-	-13664	-0-	353	1	81556	3	Y	-0-					15
04	89250	X	77308	-0-	-11942	-0-	361	1	76947	3	Y	-0-					15
05	87141	X	77609	-0-	-9532	-0-	325	1	77284	3	Y	-0-					15
06	84330	X	77784	-0-	-6546	-0-	594	1	77190	3	Y	-0-					15
07	84258	X	77408	-0-	-6850	-0-	693	1	76715	3	Y	-0-					15
08	81902	X	75191	-0-	-6711	-0-	517	1	74674	3	Y	-0-					15
09	77790	X	69872	-0-	-7918	-0-	515	1	69357	3	Y	-0-					15
10	80383	X	69933	-0-	-10450	-0-	434	1	69499	3	Y	-0-					15
11	77790	X	70782	-0-	-7008	-0-	556	1	70193	3	Y	30					45
							33	9									
12	77407	X	NO RPT	-0-	-77407	-0-					Y	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 841,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

GATES 11-DR WELL #: 178H RRCID -> 278620 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8612 - 13045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42594	X	36593	-0-	-6001	-0-	276	1	34867	3	Y	1318	1348	1	1	8	33
							1450	9									
02	38472	X	33060	-0-	-5412	-0-	1131	1	30718	3	Y	1101	1103	1	3	8	28
							1211	9									
03	42594	X	35189	-0-	-7405	-0-	1007	1	32898	3	Y	1167	1168	1			27
							1284	9									
04	39090	X	32344	-0-	-6746	-0-	552	1	30628	3	Y	1058	1061	1	1	8	23
							1164	9									
05	37944	X	31640	-0-	-6304	-0-	763	1	29923	3	Y	867	824	1	1	8	65
							954	9									
06	35430	X	35170	-0-	-260	-0-	621	1	33762	3	Y	715	708	1			72
							787	9									
07	36611	X	32890	-0-	-3721	-0-	632	1	31421	3	Y	761	724	1	1	8	108
							837	9									
08	35185	X	31936	-0-	-3249	-0-	604	1	30351	3	Y	892	818	1	2	8	180
							981	9									
09	35160	X	34741	-0-	-419	-0-	753	1	33017	3	Y	883	1004	1	1	8	58
							971	9									
10	36332	X	33159	-0-	-3173	-0-	529	1	31553	3	Y	979	907	1	1	8	129
							1077	9									
11	35160	X	30243	-0-	-4917	-0-	570	1	28632	3	Y	946	890	1	1	8	184
							1041	9									
12	35898	X	NO RPT	-0-	-35898	-0-					Y	NO RPT					184

TOTAL GAS PROD: 366,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,687

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

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	34565	X	34384	-0-	-181	-0-	260	1	32814	3	Y	1191	1220	1			33
							1310	9									
02	35112	X	30794	-0-	-4318	-0-	1055	1	28658	3	Y	983	986	1	3	8	27
							1081	9									
03	38874	X	32648	-0-	-6226	-0-	936	1	30577	3	Y	1032	1036	1			23
							1135	9									
04	37620	X	30376	-0-	-7244	-0-	520	1	28810	3	Y	951	953	1	1	8	20
							1046	9									
05	38542	X	38542	-0-	-0-	-0-	932	1	36533	3	Y	979	928	1	1	8	70
							1077	9									
06	33405	X	33405	-0-	-0-	-0-	586	1	31875	3	Y	858	847	1			81
							944	9									
07	34100	X	33082	-0-	-1018	-0-	629	1	31327	3	Y	1024	967	1	1	8	137
							1126	9									
08	32643	X	32262	-0-	-381	-0-	607	1	30485	3	Y	1064	988	1	2	8	211
							1170	9									
09	37290	X	30750	-0-	-6540	-0-	664	1	29116	3	Y	882	1035	1	1	8	57
							970	9									
10	38533	X	29905	-0-	-8628	-0-	476	1	28418	3	Y	919	857	1			119
							1011	9									
11	33420	X	27571	-0-	-5849	-0-	519	1	26070	3	Y	893	839	1	1	8	172
							982	9									
12	33077	X	NO RPT	-0-	-33077	-0-					Y	NO RPT					172

TOTAL GAS PROD: 353,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,776

COTULLA WELL #: 48H RRCID -> 278739 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8768 - 13313

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	38502	X	32578	-0-	-5924	-0-	328	1	31172	3	Y	980	911	1			144
							1078	9									
02	34776	X	29420	-0-	-5356	-0-	1093	1	27473	3	Y	776	907	1			13
							854	9									
03	38502	X	31614	-0-	-6888	-0-	968	1	29722	3	Y	840	804	1			49
							924	9									
04	34860	X	29408	-0-	-5452	-0-	591	1	28060	3	Y	688	702	1			35
							757	9									
05	34410	X	29641	-0-	-4769	-0-	761	1	28236	3	Y	585	549	1			71
							644	9									
06	31530	X	27234	-0-	-4296	-0-	525	1	25984	3	Y	659	667	1			63
							725	9									
07	32581	X	28506	-0-	-4075	-0-	586	1	27186	3	Y	667	635	1			95
							734	9									
08	31620	X	27084	-0-	-4536	-0-	547	1	25887	3	Y	591	557	1			129
							650	9									
09	29400	X	25254	-0-	-4146	-0-	588	1	24014	3	Y	593	617	1			105
							652	9									
10	29636	X	25832	-0-	-3804	-0-	444	1	24614	3	Y	704	678	1			131
							774	9									
11	27600	X	24556	-0-	-3044	-0-	483	1	23270	3	Y	730	678	1			183
							803	9									
12	28520	X	NO RPT	-0-	-28520	-0-					Y	NO RPT					183

TOTAL GAS PROD: 311,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,813

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 80H RRCID -> 278741 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8504 - 12636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33604	X	24781	-0-	-8823	-0-	245	1	23281	3	Y	1141	1065	1			172
							1255	9									
02	30352	X	23574	-0-	-6778	-0-	868	1	21808	3	Y	816	848	1			140
							898	9									
03	30628	X	24999	-0-	-5629	-0-	756	1	23211	3	Y	938	895	1			183
							1032	9									
04	27780	X	22908	-0-	-4872	-0-	455	1	21633	3	Y	745	760	1			168
							820	9									
05	26598	X	21658	-0-	-4940	-0-	550	1	20425	3	Y	621	582	1			207
							683	9									
06	25260	X	20972	-0-	-4288	-0-	403	1	19953	3	Y	560	676	1			91
							616	9									
07	26102	X	20486	-0-	-5616	-0-	418	1	19384	3	Y	622	588	1			125
							684	9									
08	24986	X	20380	-0-	-4606	-0-	406	1	19245	3	Y	663	610	1			178
							729	9									
09	22920	X	20202	-0-	-2718	-0-	465	1	19002	3	Y	668	692	1			154
							735	9									
10	21669	X	20807	-0-	-862	-0-	354	1	19605	3	Y	771	745	1			180
							848	9									
11	20970	X	19998	-0-	-972	-0-	389	1	18748	3	Y	783	729	1			234
							861	9									
12	20863	X	NO RPT	-0-	-20863	-0-					Y	NO RPT					234

TOTAL GAS PROD: 240,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,328

COTULLA WELL #: 55H RRCID -> 278743 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8630 - 12762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30597	X	20940	-0-	-9657	-0-	214	1	20289	3	Y	397	371	1			73
							437	9									
02	27580	X	18025	-0-	-9555	-0-	677	1	17022	3	Y	296	361	1			8
							326	9									
03	28582	X	18800	-0-	-9782	-0-	570	1	17503	3	Y	661	626	1			43
							727	9									
04	25080	X	16083	-0-	-8997	-0-	310	1	14731	3	Y	947	950	1			40
							1042	9									
05	22816	X	21765	-0-	-1051	-0-	527	1	19553	3	Y	1532	1419	1			153
							1685	9									
06	20250	X	19803	-0-	-447	-0-	374	1	18516	3	Y	830	892	1			91
							913	9									
07	20169	X	20169	-0-	-0-	-0-	415	1	19266	3	Y	444	456	1			79
							488	9									
08	18786	X	17502	-0-	-1284	-0-	350	1	16599	3	Y	503	464	1			118
							553	9									
09	21060	X	17649	-0-	-3411	-0-	408	1	16666	3	Y	523	540	1			101
							575	9									
10	21762	X	19943	-0-	-1819	-0-	341	1	18925	3	Y	615	594	1			122
							677	9									
11	19800	X	18785	-0-	-1015	-0-	369	1	17786	3	Y	573	539	1			156
							630	9									
12	20181	X	NO RPT	-0-	-20181	-0-					Y	NO RPT					156

TOTAL GAS PROD: 209,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,321

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

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	30194	X	19810	-0-	-10384	-0-	197	1	18690	3	Y	839	779	1			128
							923	9									
02	21644	X	17793	-0-	-3851	-0-	651	1	16372	3	Y	700	802	1			26
							770	9									
03	20398	X	20360	-0-	-38	-0-	610	1	18720	3	Y	936	890	1			72
							1030	9									
04	20794	X	20794	-0-	-0-	-0-	411	1	19518	3	Y	786	799	1			59
							865	9									
05	20398	X	15290	-0-	-5108	-0-	388	1	14409	3	Y	448	425	1			82
							493	9									
06	19710	X	12869	-0-	-6841	-0-	247	1	12253	3	Y	335	373	1			44
							369	9									
07	21483	X	13897	-0-	-7586	-0-	280	1	13016	3	Y	546	505	1			85
							601	9									
08	21483	X	15926	-0-	-5557	-0-	317	1	15024	3	Y	532	494	1			123
							585	9									
09	20790	X	13809	-0-	-6981	-0-	318	1	12975	3	Y	469	500	1			92
							516	9									
10	15283	X	8333	-0-	-6950	-0-	141	1	7844	3	Y	316	334	1			74
							348	9									
11	15420	X	6727	-0-	-8693	-0-	129	1	6226	3	Y	338	316	1			96
							372	9									
12	15934	X	NO RPT	-0-	-15934	-0-					Y	NO RPT					96

TOTAL GAS PROD: 165,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,245

COTULLA WELL #: 56H RRCID -> 278746 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8883 - 13015

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	31341	X	25622	-0-	-5719	-0-	257	1	24389	3	Y	887	826	1			130
							976	9									
02	27244	X	21016	-0-	-6228	-0-	780	1	19614	3	Y	565	686	1			9
							622	9									
03	29729	X	23178	-0-	-6551	-0-	703	1	21587	3	Y	807	769	1			47
							888	9									
04	27090	X	25774	-0-	-1316	-0-	515	1	24463	3	Y	724	736	1			35
							796	9									
05	26660	X	25240	-0-	-1420	-0-	644	1	23912	3	Y	622	583	1			74
							684	9									
06	24810	X	22366	-0-	-2444	-0-	432	1	21370	3	Y	513	537	1			50
							564	9									
07	26629	X	24515	-0-	-2114	-0-	503	1	23342	3	Y	609	574	1			85
							670	9									
08	26629	X	22147	-0-	-4482	-0-	444	1	21029	3	Y	613	569	1			129
							674	9									
09	25770	X	18438	-0-	-7332	-0-	425	1	17352	3	Y	601	626	1			104
							661	9									
10	25234	X	18047	-0-	-7187	-0-	308	1	17076	3	Y	603	595	1			112
							663	9									
11	23730	X	16713	-0-	-7017	-0-	327	1	15748	3	Y	580	545	1			147
							638	9									
12	24521	X	NO RPT	-0-	-24521	-0-					Y	NO RPT					147

TOTAL GAS PROD: 243,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,124

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

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	43214	X	41128	-0-	-2086	-0-	311	1	39194	3	Y	1475	1510	1	1	8	67
							1623	9									
02	39032	X	21933	-0-	-17099	-0-	753	1	20446	3	Y	667	680	1	2	8	52
							734	9									
03	43849	X	43849	-0-	-0-	-0-	1260	1	41145	3	Y	1313	1287	1			78
							1444	9									
04	41820	X	39493	-0-	-2327	-0-	675	1	37453	3	Y	1241	1244	1	1	8	74
							1365	9									
05	41943	X	39321	-0-	-2622	-0-	949	1	37218	3	Y	1049	996	1	1	8	126
							1154	9									
06	42721	X	42721	-0-	-0-	-0-	756	1	41106	3	Y	781	827	1			80
							859	9									
07	43214	X	42231	-0-	-983	-0-	813	1	40441	3	Y	888	841	1	1	8	126
							977	9									
08	43214	X	40408	-0-	-2806	-0-	767	1	38559	3	Y	984	904	1	2	8	204
							1082	9									
09	41820	X	37773	-0-	-4047	-0-	819	1	35912	3	Y	947	1082	1	1	8	68
							1042	9									
10	43214	X	37718	-0-	-5496	-0-	604	1	35980	3	Y	1031	957	1	1	8	141
							1134	9									
11	41820	X	35850	-0-	-5970	-0-	680	1	34134	3	Y	942	890	1	1	8	192
							1036	9									
12	42222	X	NO RPT	-0-	-42222	-0-					Y	NO RPT					192

TOTAL GAS PROD: 422,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,318

GATES 11-DR WELL #: 162H RRCID -> 278839 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8736 - 15125

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	117382	X	117382	-0-	-0-	-0-	870	1	109842	3	Y	6064	6238	1	2	8	125
							6670	9									
02	101042	X	101042	-0-	-0-	-0-	3418	1	92803	3	Y	4383	4407	1	12	8	89
							4821	9									
03	102207	X	101646	-0-	-561	-0-	2890	1	94379	3	Y	3979	3979	1	1	8	88
							4377	9									
04	98910	X	83784	-0-	-15126	-0-	1419	1	78714	3	Y	3319	3337	1	3	8	67
							3651	9									
05	102207	X	88264	-0-	-13943	-0-	2127	1	83433	3	Y	2458	2337	1	2	8	186
							2704	9									
06	98910	X	74849	-0-	-24061	-0-	1318	1	71642	3	Y	1717	1727	1			176
							1889	9									
07	102207	X	69304	-0-	-32903	-0-	1324	1	65890	3	Y	1900	1805	1	2	8	269
							2090	9									
08	101649	X	69020	-0-	-32629	-0-	1303	1	65522	3	Y	1995	1842	1	4	8	418
							2195	9									
09	85410	X	59899	-0-	-25511	-0-	1295	1	56774	3	Y	1664	1952	1	1	8	129
							1830	9									
10	88257	X	55968	-0-	-32289	-0-	893	1	53237	3	Y	1671	1560	1	1	8	239
							1838	9									
11	74850	X	49640	-0-	-25210	-0-	936	1	46996	3	Y	1553	1468	1	1	8	323
							1708	9									
12	69316	X	NO RPT	-0-	-69316	-0-					Y	NO RPT					323

TOTAL GAS PROD: 870,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,703

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36983	X	32416	-0-	-4567	-0-	320	1	30390	3	Y	1551	1534	1			152
							1706	9									
02	31052	X	29286	-0-	-1766	-0-	1066	1	26788	3	Y	1302	1383	1			71
							1432	9									
03	34379	X	31185	-0-	-3194	-0-	935	1	28723	3	Y	1388	1361	1			98
							1527	9									
04	32220	X	29184	-0-	-3036	-0-	575	1	27325	3	Y	1167	1189	1			76
							1284	9									
05	33294	X	29300	-0-	-3994	-0-	739	1	27453	3	Y	1007	953	1			130
							1108	9									
06	31380	X	27600	-0-	-3780	-0-	527	1	26095	3	Y	889	889	1			130
							978	9									
07	32426	X	28102	-0-	-4324	-0-	571	1	26478	3	Y	957	909	1			178
							1053	9									
08	31186	X	27320	-0-	-3866	-0-	543	1	25699	3	Y	980	911	1			247
							1078	9									
09	29190	X	26607	-0-	-2583	-0-	609	1	24872	3	Y	1024	1057	1			214
							1126	9									
10	29295	X	26921	-0-	-2374	-0-	455	1	25234	3	Y	1120	1127	1			207
							1232	9									
11	27600	X	24829	-0-	-2771	-0-	479	1	23076	3	Y	1158	1081	1			284
							1274	9									
12	28117	X	NO RPT	-0-	-28117	-0-					Y	NO RPT					284

TOTAL GAS PROD: 312,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,543

COTULLA WELL #: 22H RRCID -> 278859 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8819 - 14520

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36983	X	30419	-0-	-6564	-0-	303	1	28749	3	Y	1243	1232	1			91
							1367	9									
02	33404	X	27502	-0-	-5902	-0-	1007	1	25299	3	Y	1087	1136	1			42
							1196	9									
03	36983	X	29354	-0-	-7629	-0-	885	1	27176	3	Y	1175	1152	1			65
							1293	9									
04	32910	X	27117	-0-	-5793	-0-	535	1	25440	3	Y	1038	1058	1			45
							1142	9									
05	31992	X	26673	-0-	-5319	-0-	673	1	24967	3	Y	939	888	1			96
							1033	9									
06	29460	X	24884	-0-	-4576	-0-	475	1	23512	3	Y	815	816	1			95
							897	9									
07	30442	X	24964	-0-	-5478	-0-	501	1	23260	3	Y	1094	1024	1			165
							1203	9									
08	29357	X	24371	-0-	-4986	-0-	481	1	22775	3	Y	1014	953	1			226
							1115	9									
09	27120	X	22954	-0-	-4166	-0-	524	1	21408	3	Y	929	984	1			171
							1022	9									
10	26660	X	22735	-0-	-3925	-0-	384	1	21308	3	Y	948	964	1			155
							1043	9									
11	24870	X	21377	-0-	-3493	-0-	413	1	19900	3	Y	967	906	1			216
							1064	9									
12	24955	X	NO RPT	-0-	-24955	-0-					Y	NO RPT					216

TOTAL GAS PROD: 282,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,249

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

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	100384	X	100384	-0-	-0-	-0-	751 4830	1 9	94803	3	Y	4391	4549	1	2	8	92
02	81497	X	81497	-0-	-0-	-0-	2781 3193	1 9	75523	3	Y	2903	2926	1	8	8	61
03	99138	X	75383	-0-	-23755	-0-	2157 2771	1 9	70455	3	Y	2519	2523	1			57
04	95940	X	67959	-0-	-27981	-0-	1170 1917	1 9	64872	3	Y	1743	1761	1	2	8	37
05	99138	X	59991	-0-	-39147	-0-	1458 1353	1 9	57180	3	Y	1230	1168	1	1	8	98
06	95940	X	48145	-0-	-47795	-0-	853 919	1 9	46373	3	Y	835	844	1			89
07	90241	X	44245	-0-	-45996	-0-	851 1042	1 9	42352	3	Y	947	897	1	1	8	138
08	75392	X	40381	-0-	-35011	-0-	767 1057	1 9	38557	3	Y	961	889	1	2	8	208
09	67950	X	33784	-0-	-34166	-0-	733 917	1 9	32134	3	Y	834	972	1	1	8	69
10	59985	X	30241	-0-	-29744	-0-	484 910	1 9	28847	3	Y	827	773	1			123
11	48150	X	26229	-0-	-21921	-0-	497 796	1 9	24936	3	Y	724	689	1	1	8	157
12	44237	X	NO RPT	-0-	-44237	-0-					Y	NO RPT					157

TOTAL GAS PROD: 608,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,914

COTULLA WELL #: 21H RRCID -> 278884 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8704 - 12283

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	42408	X	36225	-0-	-6183	-0-	359 1773	1 9	34093	3	Y	1612	1594	1			115
02	38304	X	33243	-0-	-5061	-0-	1213 1550	1 9	30480	3	Y	1409	1473	1			51
03	42408	X	35694	-0-	-6714	-0-	1073 1673	1 9	32948	3	Y	1521	1491	1			81
04	36960	X	33613	-0-	-3347	-0-	664 1421	1 9	31528	3	Y	1292	1315	1			58
05	36921	X	33569	-0-	-3352	-0-	848 1251	1 9	31470	3	Y	1137	1076	1			119
06	35674	X	35674	-0-	-0-	-0-	684 1148	1 9	33842	3	Y	1044	1041	1			122
07	36797	X	35948	-0-	-849	-0-	729 1368	1 9	33851	3	Y	1244	1173	1			193
08	35681	X	34477	-0-	-1204	-0-	685 1350	1 9	32442	3	Y	1227	1145	1			275
09	35670	X	32223	-0-	-3447	-0-	738 1345	1 9	30140	3	Y	1223	1273	1			225
10	36859	X	32168	-0-	-4691	-0-	544 1452	1 9	30172	3	Y	1320	1331	1			214
11	35670	X	30446	-0-	-5224	-0-	589 1519	1 9	28338	3	Y	1381	1288	1			307
12	35960	X	NO RPT	-0-	-35960	-0-					Y	NO RPT					307

TOTAL GAS PROD: 373,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,410

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47585	X	42268	-0-	-5317	-0-	320	1	40428	3	Y	1382	1414	1	1	8	24
							1520	9									
02	42784	X	38261	-0-	-4523	-0-	1314	1	35669	3	Y	1162	1165	1	3	8	18
							1278	9									
03	47368	X	40183	-0-	-7185	-0-	1154	1	37685	3	Y	1222	1215	1			25
							1344	9									
04	44070	X	37682	-0-	-6388	-0-	645	1	35783	3	Y	1140	1145	1	1	8	19
							1254	9									
05	43462	X	38563	-0-	-4899	-0-	932	1	36539	3	Y	993	940	1	1	8	71
							1092	9									
06	42398	X	42398	-0-	-0-	-0-	750	1	40748	3	Y	818	810	1			79
							900	9									
07	42346	X	40407	-0-	-1939	-0-	776	1	38633	3	Y	907	861	1	1	8	124
							998	9									
08	40176	X	38523	-0-	-1653	-0-	730	1	36670	3	Y	1021	939	1	2	8	204
							1123	9									
09	42390	X	41708	-0-	-682	-0-	906	1	39699	3	Y	1003	1141	1	1	8	65
							1103	9									
10	43803	X	39980	-0-	-3823	-0-	640	1	38247	3	Y	994	927	1	1	8	131
							1093	9									
11	42390	X	35580	-0-	-6810	-0-	675	1	33850	3	Y	959	902	1	1	8	187
							1055	9									
12	43090	X	NO RPT	-0-	-43090	-0-					Y	NO RPT					187

TOTAL GAS PROD: 435,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,601

GATES 11-DR WELL #: 175H RRCID -> 278923 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 8707 - 13140

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37789	X	29861	-0-	-7928	-0-	228	1	28758	3	Y	795	815	1			14
							875	9									
02	34132	X	26489	-0-	-7643	-0-	915	1	24841	3	Y	666	667	1	2	8	11
							733	9									
03	36673	X	27732	-0-	-8941	-0-	800	1	26140	3	Y	720	715	1			16
							792	9									
04	32790	X	26180	-0-	-6610	-0-	451	1	24997	3	Y	665	667	1	1	8	13
							732	9									
05	31775	X	28275	-0-	-3500	-0-	687	1	26930	3	Y	598	567	1	1	8	43
							658	9									
06	28890	X	24991	-0-	-3899	-0-	443	1	24039	3	Y	463	460	1			46
							509	9									
07	29326	X	25404	-0-	-3922	-0-	488	1	24287	3	Y	572	538	1	1	8	79
							629	9									
08	27745	X	24040	-0-	-3705	-0-	456	1	22939	3	Y	586	544	1	1	8	120
							645	9									
09	27360	X	24125	-0-	-3235	-0-	525	1	23009	3	Y	537	619	1			38
							591	9									
10	28272	X	22372	-0-	-5900	-0-	359	1	21422	3	Y	537	501	1			74
							591	9									
11	24990	X	20502	-0-	-4488	-0-	390	1	19544	3	Y	516	486	1			104
							568	9									
12	25389	X	NO RPT	-0-	-25389	-0-					Y	NO RPT					104

TOTAL GAS PROD: 279,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,655

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46903	X	41507	-0-	-5396	-0-	315	1	39795	3	Y	1270	1300	1	1	8	21
							1397	9									
02	42364	X	37586	-0-	-4778	-0-	1293	1	35120	3	Y	1066	1068	1	3	8	16
							1173	9									
03	46903	X	40093	-0-	-6810	-0-	1154	1	37694	3	Y	1132	1124	1			24
							1245	9									
04	43560	X	39376	-0-	-4184	-0-	677	1	37513	3	Y	1078	1081	1	1	8	20
							1186	9									
05	47524	X	47524	-0-	-0-	-0-	1155	1	45280	3	Y	990	938	1	1	8	71
							1089	9									
06	40890	X	40890	-0-	-0-	-0-	725	1	39420	3	Y	677	679	1			69
							745	9									
07	41602	X	40520	-0-	-1082	-0-	782	1	38903	3	Y	759	721	1	1	8	106
							835	9									
08	40703	X	38631	-0-	-2072	-0-	736	1	36970	3	Y	841	775	1	2	8	170
							925	9									
09	45990	X	38838	-0-	-7152	-0-	846	1	37088	3	Y	822	937	1	1	8	54
							904	9									
10	47523	X	36992	-0-	-10531	-0-	594	1	35428	3	Y	882	819	1			117
							970	9									
11	40890	X	34307	-0-	-6583	-0-	651	1	32703	3	Y	866	813	1	1	8	169
							953	9									
12	40517	X	NO RPT	-0-	-40517	-0-					Y	NO RPT					169

TOTAL GAS PROD: 436,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,383

GATES 11-DR WELL #: 192H RRCID -> 278926 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8474 - 11405

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12121	X	7700	-0-	-4421	-0-	58	1	7301	3	Y	310	317	1			10
							341	9									
02	10948	X	6126	-0-	-4822	-0-	211	1	5733	3	Y	165	167	1			8
							182	9									
03	12121	X	7295	-0-	-4826	-0-	209	1	6831	3	Y	232	232	1			8
							255	9									
04	10500	X	5041	-0-	-5459	-0-	85	1	4718	3	Y	216	218	1			6
							238	9									
05	9486	X	6400	-0-	-3086	-0-	154	1	6023	3	Y	203	192	1			17
							223	9									
06	7440	X	5543	-0-	-1897	-0-	98	1	5287	3	Y	144	148	1			13
							158	9									
07	7285	X	6102	-0-	-1183	-0-	116	1	5773	3	Y	194	182	1			25
							213	9									
08	7285	X	5204	-0-	-2081	-0-	97	1	4859	3	Y	225	207	1			43
							248	9									
09	6180	X	4993	-0-	-1187	-0-	106	1	4637	3	Y	227	258	1			12
							250	9									
10	6386	X	5485	-0-	-901	-0-	87	1	5167	3	Y	210	196	1			26
							231	9									
11	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	112	1	5594	3	Y	214	201	1			39
							235	9									
12	6107	X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					Y	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: 65,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,340

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39463	X	34226	-0-	-5237	-0-	260	1	32770	3	Y	1087	1113	1			22
							1196	9									
02	35644	X	30910	-0-	-4734	-0-	1061	1	28820	3	Y	935	936	1	3	8	18
							1029	9									
03	39463	X	32940	-0-	-6523	-0-	945	1	30876	3	Y	1017	1009	1			26
							1119	9									
04	36210	X	30973	-0-	-5237	-0-	529	1	29357	3	Y	988	990	1	1	8	23
							1087	9									
05	35619	X	30942	-0-	-4677	-0-	744	1	29182	3	Y	924	879	1	1	8	67
							1016	9									
06	33120	X	26997	-0-	-6123	-0-	473	1	25647	3	Y	797	786	1			78
							877	9									
07	34224	X	27917	-0-	-6307	-0-	530	1	26358	3	Y	935	883	1	1	8	129
							1029	9									
08	32953	X	28236	-0-	-4717	-0-	533	1	26731	3	Y	884	828	1	2	8	183
							972	9									
09	32211	X	32211	-0-	-0-	-0-	699	1	30645	3	Y	788	915	1	1	8	55
							867	9									
10	32539	X	32539	-0-	-0-	-0-	522	1	31086	3	Y	846	787	1			114
							931	9									
11	29460	X	29460	-0-	-0-	-0-	556	1	27880	3	Y	931	864	1	1	8	180
							1024	9									
12	33294	X	NO RPT	-0-	-33294	-0-					Y	NO RPT					180

TOTAL GAS PROD: 337,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,132

GATES 11-DR WELL #: 177H RRCID -> 278938 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8772 - 13015

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39215	X	32834	-0-	-6381	-0-	249	1	31388	3	Y	1088	1114	1			21
							1197	9									
02	35420	X	29926	-0-	-5494	-0-	1027	1	27899	3	Y	909	912	1	2	8	16
							1000	9									
03	39215	X	32214	-0-	-7001	-0-	926	1	30243	3	Y	950	945	1			21
							1045	9									
04	35970	X	32075	-0-	-3895	-0-	550	1	30520	3	Y	914	919	1	1	8	15
							1005	9									
05	38068	X	38068	-0-	-0-	-0-	923	1	36197	3	Y	862	815	1	1	8	61
							948	9									
06	33692	X	33692	-0-	-0-	-0-	597	1	32409	3	Y	624	623	1			62
							686	9									
07	33139	X	32693	-0-	-446	-0-	629	1	31318	3	Y	678	644	1	1	8	95
							746	9									
08	33139	X	32473	-0-	-666	-0-	617	1	30988	3	Y	789	724	1	1	8	159
							868	9									
09	36840	X	32601	-0-	-4239	-0-	707	1	31014	3	Y	800	906	1	1	8	52
							880	9									
10	38068	X	30551	-0-	-7517	-0-	489	1	29186	3	Y	796	743	1			105
							876	9									
11	33690	X	27988	-0-	-5702	-0-	530	1	26613	3	Y	768	723	1	1	8	149
							845	9									
12	33697	X	NO RPT	-0-	-33697	-0-					Y	NO RPT					149

TOTAL GAS PROD: 355,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,178

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	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29636	X	24699	-0-	-4937	-0-	190	1	23928	3	Y	528	539	1			16
							581	9									
02	26600	X	16899	-0-	-9701	-0-	588	1	15977	3	Y	304	304	1	1	8	15
							334	9									
03	31049	X	31049	-0-	-0-	-0-	905	1	29565	3	Y	526	518	1			23
							579	9									
04	27420	X	27420	-0-	-0-	-0-	477	1	26440	3	Y	457	459	1			21
							503	9									
05	26694	X	26694	-0-	-0-	-0-	653	1	25608	3	Y	394	374	1			41
							433	9									
06	30060	X	24174	-0-	-5886	-0-	430	1	23410	3	Y	304	315	1			30
							334	9									
07	31062	X	21959	-0-	-9103	-0-	425	1	21130	3	Y	367	348	1			49
							404	9									
08	31062	X	20365	-0-	-10697	-0-	388	1	19485	3	Y	447	406	1	1	8	89
							492	9									
09	27420	X	19005	-0-	-8415	-0-	413	1	18116	3	Y	433	493	1			29
							476	9									
10	26691	X	18143	-0-	-8548	-0-	292	1	17337	3	Y	467	435	1			61
							514	9									
11	24180	X	18394	-0-	-5786	-0-	350	1	17553	3	Y	446	420	1			87
							491	9									
12	21948	X	NO RPT	-0-	-21948	-0-					Y	NO RPT					87

TOTAL GAS PROD: 248,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,673

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	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47957	X	37901	-0-	-10056	-0-	291	1	36720	3	Y	809	826	1			25
							890	9									
02	40740	X	8364	-0-	-32376	-0-	291	1	7890	3	Y	166	177	1			14
							183	9									
03	43183	X	15644	-0-	-27539	-0-	451	1	14740	3	Y	412	408	1			18
							453	9									
04	39570	X	26724	-0-	-12846	-0-	460	1	25530	3	Y	667	663	1	1	8	21
							734	9									
05	39060	X	24486	-0-	-14574	-0-	593	1	23244	3	Y	590	560	1	1	8	50
							649	9									
06	36690	X	26249	-0-	-10441	-0-	466	1	25325	3	Y	416	428	1			38
							458	9									
07	27621	X	27129	-0-	-492	-0-	521	1	25934	3	Y	613	572	1	1	8	78
							674	9									
08	27621	X	26435	-0-	-1186	-0-	502	1	25208	3	Y	659	606	1	1	8	130
							725	9									
09	26730	X	24924	-0-	-1806	-0-	541	1	23711	3	Y	611	702	1			39
							672	9									
10	27852	X	27852	-0-	-0-	-0-	447	1	26662	3	Y	675	626	1			88
							743	9									
11	26250	X	26081	-0-	-169	-0-	494	1	24792	3	Y	723	672	1	1	8	138
							795	9									
12	27125	X	NO RPT	-0-	-27125	-0-					Y	NO RPT					138

TOTAL GAS PROD: 271,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,341

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 193H RRCID -> 278952 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8378 - 11695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24149	X	21703	-0-	-2446	-0-	166	1	20895	3	Y	584	595	1			19
							642	9									
02	21812	X	15153	-0-	-6659	-0-	524	1	14244	3	Y	350	350	1	1	8	18
							385	9									
03	27807	X	27807	-0-	-0-	-0-	804	1	26258	3	Y	677	663	1			32
							745	9									
04	21600	X	21266	-0-	-334	-0-	368	1	20382	3	Y	469	473	1			28
							516	9									
05	21700	X	21078	-0-	-622	-0-	513	1	20102	3	Y	421	399	1			50
							463	9									
06	26910	X	18475	-0-	-8435	-0-	327	1	17772	3	Y	342	356	1			36
							376	9									
07	27807	X	19971	-0-	-7836	-0-	386	1	19167	3	Y	380	362	1			54
							418	9									
08	27807	X	19857	-0-	-7950	-0-	378	1	18991	3	Y	444	406	1	1	8	91
							488	9									
09	21270	X	18204	-0-	-3066	-0-	396	1	17357	3	Y	410	471	1			30
							451	9									
10	21080	X	18888	-0-	-2192	-0-	304	1	18087	3	Y	452	420	1			62
							497	9									
11	19320	X	18278	-0-	-1042	-0-	342	1	17223	3	Y	648	588	1			122
							713	9									
12	19964	X	NO RPT	-0-	-19964	-0-					Y	NO RPT					122

TOTAL GAS PROD: 220,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,177

GATES 11-DR WELL #: 122H RRCID -> 278993 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8540 - 11065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31837	X	22872	-0-	-8965	-0-	175	1	22071	3	Y	569	580	1			17
							626	9									
02	27692	X	14494	-0-	-13198	-0-	503	1	13661	3	Y	300	300	1	1	8	16
							330	9									
03	29383	X	29383	-0-	-0-	-0-	854	1	27883	3	Y	587	577	1			26
							646	9									
04	23430	X	21189	-0-	-2241	-0-	366	1	20321	3	Y	456	461	1			21
							502	9									
05	23653	X	20197	-0-	-3456	-0-	491	1	19269	3	Y	397	376	1			42
							437	9									
06	28440	X	18618	-0-	-9822	-0-	331	1	17925	3	Y	329	341	1			30
							362	9									
07	29388	X	18278	-0-	-11110	-0-	352	1	17487	3	Y	399	377	1			52
							439	9									
08	29388	X	21518	-0-	-7870	-0-	410	1	20572	3	Y	487	443	1	1	8	95
							536	9									
09	21180	X	19469	-0-	-1711	-0-	424	1	18573	3	Y	429	497	1			27
							472	9									
10	20212	X	15970	-0-	-4242	-0-	257	1	15331	3	Y	347	328	1			46
							382	9									
11	20820	X	14271	-0-	-6549	-0-	271	1	13630	3	Y	336	317	1			65
							370	9									
12	21514	X	NO RPT	-0-	-21514	-0-					Y	NO RPT					65

TOTAL GAS PROD: 216,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,636

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JAMES TRUST A2555 WELL #: 1H RRCID -> 279004 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10064 PERF.10456 - 15490

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	55273	X	45620	-0-	-9653	-0-	1697	1	43509	3	Y	376	372	1			20
							414	9									
02	48496	X	41937	-0-	-6559	-0-	1270	1	40410	3	Y	234	221	1	1	8	32
							257	9									
03	52514	X	45010	-0-	-7504	-0-	1168	1	43516	3	Y	296	303	1			25
							326	9									
04	49380	X	42186	-0-	-7194	-0-	1206	1	40729	3	Y	228	231	1	1	8	21
							251	9									
05	48484	X	42644	-0-	-5840	-0-	1093	1	41229	3	Y	293	286	1			28
							322	9									
06	44940	X	39789	-0-	-5151	-0-	1088	1	38416	3	Y	259	244	1			43
							285	9									
07	46438	X	44539	-0-	-1899	-0-	1560	1	42542	3	Y	397	394	1	4	8	42
							437	9									
08	45012	X	42800	-0-	-2212	-0-	1161	1	41246	3	Y	357	364	1	4	8	31
							393	9									
09	42180	X	39206	-0-	-2974	-0-	1063	1	37802	3	Y	310	311	1	2	8	28
							341	9									
10	42656	X	36398	-0-	-6258	-0-	856	1	35255	3	Y	261	266	1			23
							287	9									
11	43110	X	36351	-0-	-6759	-0-	950	1	35119	3	Y	256	251	1	1	8	27
							282	9									
12	44547	X	NO RPT	-0-	-44547	-0-					Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 456,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,267

JAMES TRUST A2555 WELL #: 2H RRCID -> 279005 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10084 PERF.10459 - 15560

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		47674	-0-	47674	47674	1766	1	45267	3	Y	583	573	1			34
							641	9									
02	DLQ G-10		41811	-0-	41811	89485	1255	1	39925	3	Y	574	525	1	3	8	80
							631	9									
03	DLQ G-10		44823	-0-	44823	134308	1160	1	43233	3	Y	391	432	1			39
							430	9									
04	DLQ G-10		41890	-0-	41890	176198	1192	1	40246	3	Y	411	406	1	2	8	42
							452	9									
05	218337	X	42139	-0-	-176198	-0-	1076	1	40599	3	Y	422	420	1			44
							464	9									
06	46140	X	38995	-0-	-7145	-0-	1062	1	37481	3	Y	411	386	1			69
							452	9									
07	46283	X	44432	-0-	-1851	-0-	1555	1	42411	3	Y	424	441	1	4	8	48
							466	9									
08	44826	X	42062	-0-	-2764	-0-	1142	1	40554	3	Y	333	347	1	4	8	30
							366	9									
09	41880	X	38453	-0-	-3427	-0-	1043	1	37093	3	Y	288	290	1	2	8	26
							317	9									
10	42129	X	34553	-0-	-7576	-0-	812	1	33459	3	Y	256	260	1			22
							282	9									
11	42990	X	36975	-0-	-6015	-0-	966	1	35695	3	Y	285	277	1			30
							314	9									
12	44423	X	NO RPT	-0-	-44423	-0-					Y	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 453,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,378

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JAMES TRUST A2555 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	DLQ G-10		54980	-0-		54980	54980	2045	1	52427	3	Y	462	458	1			32
								508	9									
02	DLQ G-10		48150	-0-		48150	103130	1452	1	46182	3	Y	469	428	1	3	8	70
								516	9									
03	DLQ G-10		51687	-0-		51687	154817	1334	1	49695	3	Y	598	609	1			59
								658	9									
04	DLQ G-10		48654	-0-		48654	203471	1378	1	46547	3	Y	663	647	1	3	8	72
								729	9									
05	252606	X	49135	-0-		-203471	-0-	1253	1	47251	3	Y	574	580	1			66
								631	9									
06	53220	X	46423	-0-		-6797	-0-	1262	1	44557	3	Y	549	515	1			100
								604	9									
07	53320	X	53244	-0-		-76	-0-	1867	1	50924	3	Y	412	452	1	4	8	56
								453	9									
08	51677	X	50874	-0-		-803	-0-	1382	1	49097	3	Y	359	371	1	4	8	40
								395	9									
09	48660	X	47052	-0-		-1608	-0-	1277	1	45411	3	Y	331	331	1	2	8	38
								364	9									
10	49135	X	45120	-0-		-4015	-0-	1063	1	43790	3	Y	243	253	1			28
								267	9									
11	51540	X	44296	-0-		-7244	-0-	1158	1	42807	3	Y	301	291	1			38
								331	9									
12	53258	X	NO RPT	-0-		-53258	-0-					Y	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 539,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,961

JAMES TRUST A2555 WELL #: 5H RRCID -> 279012 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 10176 PERF.10558 - 15355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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		37811	-0-		37811	37811	1409	1	36137	3	Y	241	234	1			18
								265	9									
02	DLQ G-10		33194	-0-		33194	71005	1003	1	31913	3	Y	253	230	1	2	8	39
								278	9									
03	DLQ G-10		35294	-0-		35294	106299	916	1	34129	3	Y	226	240	1			25
								249	9									
04	DLQ G-10		33023	-0-		33023	139322	942	1	31832	3	Y	226	223	1	1	8	27
								249	9									
05	172762	X	33440	-0-		-139322	-0-	857	1	32326	3	Y	234	232	1			29
								257	9									
06	36600	X	31691	-0-		-4909	-0-	865	1	30520	3	Y	278	255	1			52
								306	9									
07	36766	X	35566	-0-		-1200	-0-	1243	1	33896	3	Y	388	389	1	4	8	47
								427	9									
08	36357	X	36357	-0-		-0-	-0-	986	1	35027	3	Y	313	323	1	4	8	33
								344	9									
09	33030	X	31933	-0-		-1097	-0-	865	1	30768	3	Y	273	276	1	1	8	29
								300	9									
10	33449	X	29910	-0-		-3539	-0-	701	1	28891	3	Y	289	287	1			31
								318	9									
11	35190	X	30014	-0-		-5176	-0-	779	1	28806	3	Y	390	376	1			45
								429	9									
12	36363	X	NO RPT	-0-		-36363	-0-					Y	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 368,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,111

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JAMES TRUST A2555 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	DLQ G-10		47682	-0-	47682	47682	1779 292	1 9	45611	3	Y	265	266	1			16
02	DLQ G-10		42375	-0-	42375	90057	1282 325	1 9	40768	3	Y	295	268	1	2	8	41
03	DLQ G-10		45202	-0-	45202	135259	1171 393	1 9	43638	3	Y	357	366	1			32
04	DLQ G-10		42529	-0-	42529	177788	1211 418	1 9	40900	3	Y	380	372	1	2	8	38
05	220666	X	42878	-0-	-177788	-0-	1098 363	1 9	41417	3	Y	330	333	1			35
06	46140	X	40322	-0-	-5818	-0-	1100 375	1 9	38847	3	Y	341	319	1			57
07	46903	X	44333	-0-	-2570	-0-	1552 442	1 9	42339	3	Y	402	411	1	4	8	44
08	46497	X	46497	-0-	-0-	-0-	1264 343	1 9	44890	3	Y	312	324	1	4	8	28
09	42540	X	41289	-0-	-1251	-0-	1121 318	1 9	39850	3	Y	289	289	1	2	8	26
10	42873	X	39317	-0-	-3556	-0-	923 360	1 9	38034	3	Y	327	324	1			29
11	45000	X	37694	-0-	-7306	-0-	984 350	1 9	36360	3	Y	318	315	1			32
12	46500	X	NO RPT	-0-	-46500	-0-					Y	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 470,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,616

GATES 07-DR WELL #: 8H RRCID -> 279040 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8186 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-

GATES 07-DR WELL #: 9H RRCID -> 279041 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 8290 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
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 45H RRCID -> 279087 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10609 - 16660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		92069	-0-	92069	92069	3442	1	88246	3	Y	346	317	1			54
							381	9									
02	DLQ G-10		79436	-0-	79436	171505	2410	1	76673	3	Y	321	329	1	8	8	38
							353	9									
03	DLQ G-10		84481	-0-	84481	255986	2199	1	81930	3	Y	320	282	1			76
							352	9									
04	DLQ G-10		85510	-0-	85510	341496	2450	1	82749	3	Y	283	315	1	4	8	40
							311	9									
05	436718	X	95222	-0-	-341496	-0-	2452	1	92510	3	Y	236	219	1			57
							260	9									
06	89100	X	84532	-0-	-4568	-0-	2323	1	81996	3	Y	194	197	1			54
							213	9									
07	88350	X	82203	-0-	-6147	-0-	2899	1	79067	3	Y	215	224	1	7	8	38
							237	9									
08	88350	X	78320	-0-	-10030	-0-	2138	1	75945	3	Y	215	196	1	6	8	51
							237	9									
09	92160	X	72055	-0-	-20105	-0-	1966	1	69889	3	Y	182	186	1			47
							200	9									
10	95232	X	72624	-0-	-22608	-0-	1717	1	70697	3	Y	191	180	1			58
							210	9									
11	84540	X	69278	-0-	-15262	-0-	1819	1	67257	3	Y	184	206	1			36
							202	9									
12	82212	X	NO RPT	-0-	-82212	-0-					Y	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 895,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,687

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 46H RRCID -> 279102 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10398 - 15817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		79646	-0-	79646	79646	2979	1	76380	3	Y	261	240	1			39
							287	9									
02	DLQ G-10		68373	-0-	68373	148019	2076	1	66038	3	Y	235	241	1	6	8	27
							259	9									
03	DLQ G-10		72314	-0-	72314	220333	1883	1	70159	3	Y	247	216	1			58
							272	9									
04	DLQ G-10		66821	-0-	66821	287154	1915	1	64661	3	Y	223	248	1	3	8	30
							245	9									
05	353218	X	66064	-0-	-287154	-0-	1700	1	64115	3	Y	226	204	1			52
							249	9									
06	77070	X	61866	-0-	-15204	-0-	1698	1	59928	3	Y	218	214	1			56
							240	9									
07	75702	X	61731	-0-	-13971	-0-	2174	1	59297	3	Y	236	245	1	8	8	39
							260	9									
08	72323	X	59470	-0-	-12853	-0-	1622	1	57599	3	Y	226	207	1	6	8	52
							249	9									
09	66810	X	55575	-0-	-11235	-0-	1514	1	53830	3	Y	210	211	1			51
							231	9									
10	66061	X	54964	-0-	-11097	-0-	1297	1	53416	3	Y	228	213	1			66
							251	9									
11	61860	X	55048	-0-	-6812	-0-	1444	1	53383	3	Y	201	229	1			38
							221	9									
12	61721	X	NO RPT	-0-	-61721	-0-					Y	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 701,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,511

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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-

GATES 07-DR WELL #: 52H RRCID -> 279123 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 8230 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 04/08/2016 TOTAL DEPTH 10104 PERF. 10455 - 16197

01	DLQ G-10	72305	-0-	72305	72305	2708 158	1 9	69439	3	Y	144	134	1	1	8	20
02	DLQ G-10	62962	-0-	62962	135267	1915 140	1 9	60907	3	Y	127	132	1	3	8	12
03	DLQ G-10	67139	-0-	67139	202406	1751 151	1 9	65237	3	Y	137	120	1			29
04	DLQ G-10	62393	-0-	62393	264799	1790 132	1 9	60471	3	Y	120	134	1	2	8	13
05	327439 X	62640	-0-	-264799	-0-	1614 154	1 9	60872	3	Y	140	124	1			29
06	69960 X	58653	-0-	-11307	-0-	1611 179	1 9	56863	3	Y	163	154	1			38
07	69719 X	58259	-0-	-11460	-0-	2054 190	1 9	56015	3	Y	173	179	1	6	8	26
08	67146 X	55861	-0-	-11285	-0-	1525 173	1 9	54163	3	Y	157	146	1	4	8	33
09	62400 X	52401	-0-	-9999	-0-	1430 124	1 9	50847	3	Y	113	121	1			25
10	62651 X	52264	-0-	-10387	-0-	1236 142	1 9	50886	3	Y	129	120	1			34
11	58650 X	50957	-0-	-7693	-0-	1339 138	1 9	49480	3	Y	125	140	1			19
12	58249 X	NO RPT	-0-	-58249	-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 655,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,528

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JAMES TRUST A2555 WELL #: 10H RRCID -> 279148 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 9996 PERF.10824 - 15465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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		45973	-0-		45973	45973	1710	1	43845	3	Y	380	375	1			24
								418	9									
02	DLQ G-10		41643	-0-		41643	87616	1254	1	39896	3	Y	448	405	1	3	8	64
								493	9									
03	DLQ G-10		42984	-0-		42984	130600	1109	1	41312	3	Y	512	528	1			48
								563	9									
04	DLQ G-10		39793	-0-		39793	170393	1130	1	38170	3	Y	448	448	1	2	8	46
								493	9									
05	210656	X	40263	-0-		-170393	-0-	1029	1	38799	3	Y	395	399	1			42
								435	9									
06	44610	X	37627	-0-		-6983	-0-	1025	1	36170	3	Y	393	368	1			67
								432	9									
07	46097	X	43377	-0-		-2720	-0-	1519	1	41432	3	Y	387	406	1	4	8	44
								426	9									
08	45833	X	45833	-0-		-0-	-0-	1246	1	44248	3	Y	308	320	1	4	8	28
								339	9									
09	39780	X	39385	-0-		-395	-0-	1069	1	38010	3	Y	278	281	1	1	8	24
								306	9									
10	40269	X	36750	-0-		-3519	-0-	864	1	35592	3	Y	267	266	1			25
								294	9									
11	44340	X	36074	-0-		-8266	-0-	941	1	34782	3	Y	319	311	1			33
								351	9									
12	45818	X	NO RPT	-0-		-45818	-0-					Y	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 449,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,135

GATES 11-DR WELL #: 200H RRCID -> 279206 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8461 - 14397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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		38876	-0-		38876	38876	294	1	37057	3	Y	1386	1419	1	1	8	25
								1525	9									
02	DLQ G-10		35092	-0-		35092	73968	1202	1	32654	3	Y	1124	1127	1	3	8	19
								1236	9									
03	DLQ G-10		37239	-0-		37239	111207	1067	1	34834	3	Y	1216	1210	1			25
								1338	9									
04	DLQ G-10		35111	-0-		35111	146318	600	1	33253	3	Y	1144	1148	1	1	8	20
								1258	9									
05	184849	X	38531	-0-		-146318	-0-	926	1	36316	3	Y	1172	1111	1	1	8	80
								1289	9									
06	37620	X	33891	-0-		-3729	-0-	597	1	32426	3	Y	789	792	1			77
								868	9									
07	38843	X	37230	-0-		-1613	-0-	711	1	35427	3	Y	993	936	1	1	8	133
								1092	9									
08	37231	X	35952	-0-		-1279	-0-	677	1	34033	3	Y	1129	1035	1	2	8	225
								1242	9									
09	37290	X	34115	-0-		-3175	-0-	734	1	32201	3	Y	1073	1228	1	1	8	69
								1180	9									
10	38533	X	33495	-0-		-5038	-0-	533	1	31768	3	Y	1085	1011	1	1	8	142
								1194	9									
11	36030	X	31505	-0-		-4525	-0-	593	1	29738	3	Y	1067	1001	1	1	8	207
								1174	9									
12	37231	X	NO RPT	-0-		-37231	-0-					Y	NO RPT					207

TOTAL GAS PROD: 391,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,178

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		36199	-0-	36199	36199	273	1	34476	3	Y	1318	1349	1	1	8	22
							1450	9									
02	DLQ G-10		32654	-0-	32654	68853	1118	1	30373	3	Y	1057	1061	1	3	8	15
							1163	9									
03	DLQ G-10		34839	-0-	34839	103692	998	1	32594	3	Y	1134	1126	1			23
							1247	9									
04	DLQ G-10		32392	-0-	32392	136084	553	1	30686	3	Y	1048	1051	1	1	8	19
							1153	9									
05	168974	X	32890	-0-	-136084	-0-	793	1	31117	3	Y	891	843	1	1	8	66
							980	9									
06	35040	X	30706	-0-	-4334	-0-	541	1	29409	3	Y	687	683	1			70
							756	9									
07	36146	X	31076	-0-	-5070	-0-	594	1	29565	3	Y	834	787	1	1	8	116
							917	9									
08	34844	X	28448	-0-	-6396	-0-	537	1	26931	3	Y	891	826	1	2	8	179
							980	9									
09	32400	X	24880	-0-	-7520	-0-	536	1	23490	3	Y	776	902	1	1	8	52
							854	9									
10	32891	X	30048	-0-	-2843	-0-	476	1	28433	3	Y	1035	952	1	1	8	134
							1139	9									
11	30720	X	28150	-0-	-2570	-0-	529	1	26541	3	Y	982	924	1	1	8	191
							1080	9									
12	31062	X	NO RPT	-0-	-31062	-0-					Y	NO RPT					191

TOTAL GAS PROD: 342,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,653

JAMES TRUST A2555 WELL #: 4H RRCID -> 279208 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 10151 PERF. 10519 - 15355

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		41762	-0-	41762	41762	1552	1	39795	3	Y	377	365	1	9	8	22
							415	9									
02	DLQ G-10		36611	-0-	36611	78373	1104	1	35109	3	Y	362	331	1	2	8	51
							398	9									
03	DLQ G-10		38775	-0-	38775	117148	1003	1	37385	3	Y	352	366	1	3	8	34
							387	9									
04	DLQ G-10		36328	-0-	36328	153476	1034	1	34908	3	Y	351	348	1	1	8	36
							386	9									
05	189260	X	35784	-0-	-153476	-0-	916	1	34542	3	Y	296	294	1	7	8	31
							326	9									
06	40410	X	34022	-0-	-6388	-0-	929	1	32810	3	Y	257	235	1	10	8	43
							283	9									
07	40548	X	39485	-0-	-1063	-0-	1382	1	37689	3	Y	376	374	1	4	8	41
							414	9									
08	38781	X	36491	-0-	-2290	-0-	989	1	35125	3	Y	343	349	1	4	8	31
							377	9									
09	36330	X	33427	-0-	-2903	-0-	907	1	32239	3	Y	255	259	1	1	8	26
							281	9									
10	35774	X	30200	-0-	-5574	-0-	712	1	29308	3	Y	164	166	1	7	8	17
							180	9									
11	38220	X	33964	-0-	-4256	-0-	887	1	32794	3	Y	257	241	1	5	8	28
							283	9									
12	39494	X	NO RPT	-0-	-39494	-0-					Y	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 396,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,390

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JAMES TRUST A2555 WELL #: 11H RRCID -> 279209 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 9988 PERF.10410 - 15230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		45754	-0-	45754	45754	1700	1	43600	3	Y	413	407	1			30
							454	9									
02	DLQ G-10		40448	-0-	40448	86202	1220	1	38821	3	Y	370	341	1	2	8	57
							407	9									
03	DLQ G-10		41601	-0-	41601	127803	1077	1	40115	3	Y	372	390	1			39
							409	9									
04	DLQ G-10		36659	-0-	36659	164462	1038	1	35053	3	Y	516	498	1	2	8	55
							568	9									
05	200984	X	36522	-0-	-164462	-0-	933	1	35182	3	Y	370	382	1			43
							407	9									
06	44280	X	33904	-0-	-10376	-0-	926	1	32699	3	Y	254	248	1			49
							279	9									
07	44795	X	38159	-0-	-6636	-0-	1335	1	36417	3	Y	370	371	1	4	8	44
							407	9									
08	41602	X	39932	-0-	-1670	-0-	1084	1	38494	3	Y	322	329	1	4	8	33
							354	9									
09	36660	X	33204	-0-	-3456	-0-	901	1	32052	3	Y	228	234	1	1	8	26
							251	9									
10	36518	X	31489	-0-	-5029	-0-	742	1	30550	3	Y	179	183	1			22
							197	9									
11	38640	X	32152	-0-	-6488	-0-	842	1	31111	3	Y	181	178	1			25
							199	9									
12	39928	X	NO RPT	-0-	-39928	-0-					Y	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 409,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,575

JAMES TRUST A413 WELL #: 8H RRCID -> 279242 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 10192 PERF.10561 - 14980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		51022	-0-	51022	51022	1904	1	48829	3	Y	263	266	1			19
							289	9									
02	DLQ G-10		44783	-0-	44783	95805	1354	1	43080	3	Y	317	287	1	2	8	47
							349	9									
03	DLQ G-10		47698	-0-	47698	143503	1240	1	46206	3	Y	229	252	1			24
							252	9									
04	DLQ G-10		44707	-0-	44707	188210	1279	1	43180	3	Y	225	223	1	1	8	25
							248	9									
05	233282	X	45072	-0-	-188210	-0-	1157	1	43661	3	Y	231	229	1			27
							254	9									
06	49380	X	42264	-0-	-7116	-0-	1157	1	40855	3	Y	229	214	1			42
							252	9									
07	49569	X	43573	-0-	-5996	-0-	1533	1	41810	3	Y	209	221	1	2	8	28
							230	9									
08	47709	X	43207	-0-	-4502	-0-	1177	1	41807	3	Y	203	207	1	2	8	22
							223	9									
09	44700	X	38829	-0-	-5871	-0-	1056	1	37532	3	Y	219	215	1	1	8	25
							241	9									
10	45074	X	35567	-0-	-9507	-0-	839	1	34535	3	Y	175	178	1			22
							193	9									
11	42270	X	36883	-0-	-5387	-0-	965	1	35690	3	Y	207	201	1			28
							228	9									
12	43586	X	NO RPT	-0-	-43586	-0-					Y	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 473,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,507

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JAMES TRUST A413 WELL #: 7H RRCID -> 279296 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 10211 PERF.10553 - 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	DLQ G-10		52009	-0-	52009	52009	1941	1	49770	3	Y	271	277	1			24
							298	9									
02	DLQ G-10		46351	-0-	46351	98360	1407	1	44749	3	Y	177	167	1	1	8	33
							195	9									
03	DLQ G-10		49716	-0-	49716	148076	1291	1	48095	3	Y	300	299	1			34
							330	9									
04	DLQ G-10		46703	-0-	46703	194779	1335	1	45085	3	Y	257	256	1	1	8	34
							283	9									
05	241875	X	47096	-0-	-194779	-0-	1210	1	45645	3	Y	219	222	1			31
							241	9									
06	50340	X	44145	-0-	-6195	-0-	1210	1	42715	3	Y	200	188	1			43
							220	9									
07	51305	X	45602	-0-	-5703	-0-	1604	1	43757	3	Y	219	227	1	2	8	33
							241	9									
08	49724	X	45209	-0-	-4515	-0-	1231	1	43708	3	Y	245	246	1	3	8	29
							270	9									
09	46710	X	41714	-0-	-4996	-0-	1135	1	40358	3	Y	201	204	1	1	8	25
							221	9									
10	47089	X	40764	-0-	-6325	-0-	961	1	39585	3	Y	198	198	1			25
							218	9									
11	44160	X	39567	-0-	-4593	-0-	1036	1	38297	3	Y	213	210	1			28
							234	9									
12	45601	X	NO RPT	-0-	-45601	-0-					Y	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 498,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,500

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 41H RRCID -> 279297 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 10088 PERF.10166 - 15916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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		107976	-0-	107976	107976	4046	1	103736	3	Y	176	162	1			26
							194	9									
02	DLQ G-10		92312	-0-	92312	200288	2809	1	89354	3	Y	135	142	1	3	8	16
							149	9									
03	DLQ G-10		95447	-0-	95447	295735	2491	1	92799	3	Y	143	126	1			33
							157	9									
04	DLQ G-10		87049	-0-	87049	382784	2499	1	84394	3	Y	142	155	1	2	8	18
							156	9									
05	468643	X	85859	-0-	-382784	-0-	2213	1	83489	3	Y	143	130	1			31
							157	9									
06	101580	X	78897	-0-	-22683	-0-	2169	1	76566	3	Y	147	143	1			35
							162	9									
07	102207	X	79062	-0-	-23145	-0-	2790	1	76094	3	Y	162	168	1	5	8	24
							178	9									
08	95449	X	76094	-0-	-19355	-0-	2079	1	73840	3	Y	159	146	1	4	8	33
							175	9									
09	87060	X	71113	-0-	-15947	-0-	1941	1	69004	3	Y	153	153	1			33
							168	9									
10	85870	X	71065	-0-	-14805	-0-	1680	1	69187	3	Y	180	166	1			47
							198	9									
11	78900	X	67519	-0-	-11381	-0-	1773	1	65544	3	Y	184	202	1			29
							202	9									
12	79050	X	NO RPT	-0-	-79050	-0-					Y	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 912,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,724

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 202H RRCID -> 279299 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 8034 PERF. N/A

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

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-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 43H RRCID -> 279363 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 10101 PERF. 10445 - 15916

01	111188	X	111188	-0-	-0-	-0-	4162	1	106715	3	Y	283	266	1							41
							311	9													
02	94244	X	94244	-0-	-0-	-0-	2865	1	91129	3	Y	227	238	1			6	8			24
							250	9													
03	100750	X	97093	-0-	-3657	-0-	2531	1	94298	3	Y	240	211	1							53
							264	9													
04	105270	X	88885	-0-	-16385	-0-	2549	1	86081	3	Y	232	255	1			3	8			27
							255	9													
05	108779	X	87840	-0-	-20939	-0-	2262	1	85326	3	Y	229	207	1							49
							252	9													
06	105270	X	80657	-0-	-24613	-0-	2215	1	78187	3	Y	232	226	1							55
							255	9													
07	104346	X	80524	-0-	-23822	-0-	2838	1	77401	3	Y	259	268	1			8	8			38
							285	9													
08	97092	X	76810	-0-	-20282	-0-	2096	1	74439	3	Y	250	230	1			7	8			51
							275	9													
09	88890	X	73089	-0-	-15801	-0-	1992	1	70811	3	Y	260	256	1							55
							286	9													
10	87854	X	72721	-0-	-15133	-0-	1716	1	70694	3	Y	283	263	1							75
							311	9													
11	80670	X	68820	-0-	-11850	-0-	1805	1	66722	3	Y	266	298	1							43
							293	9													
12	80538	X	NO RPT	-0-	-80538	-0-					Y	NO RPT									43

TOTAL GAS PROD: 931,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,761

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JAMES TRUST A413 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	87203	X	75985	-0-	-11218	-0-	2841	1	72855	3	Y	263	262	1			17
							289	9									
02	76216	X	66677	-0-	-9539	-0-	2024	1	64366	3	Y	261	238	1	2	8	38
							287	9									
03	82739	X	71042	-0-	-11697	-0-	1849	1	68897	3	Y	269	281	1			26
							296	9									
04	77910	X	66843	-0-	-11067	-0-	1914	1	64656	3	Y	248	246	1	1	8	27
							273	9									
05	78306	X	67401	-0-	-10905	-0-	1733	1	65365	3	Y	275	272	1			30
							303	9									
06	73530	X	63859	-0-	-9671	-0-	1752	1	61863	3	Y	222	212	1			40
							244	9									
07	73811	X	65361	-0-	-8450	-0-	2303	1	62803	3	Y	232	242	1	2	8	28
							255	9									
08	71052	X	65343	-0-	-5709	-0-	1783	1	63325	3	Y	214	219	1	2	8	21
							235	9									
09	66840	X	59914	-0-	-6926	-0-	1632	1	58020	3	Y	238	235	1	1	8	23
							262	9									
10	67394	X	59076	-0-	-8318	-0-	1396	1	57502	3	Y	162	167	1			18
							178	9									
11	63870	X	54913	-0-	-8957	-0-	1441	1	53259	3	Y	194	188	1			24
							213	9									
12	65348	X	NO RPT	-0-	-65348	-0-					Y	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 716,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,578

JAMES TRUST A413 WELL #: 9H RRCID -> 279455 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 10244 PERF.10594 - 15625

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	57466	-0-	-10083	-0-	2142	1	54914	3	Y	373	360	1			25
							410	9									
02	59416	X	50887	-0-	-8529	-0-	1547	1	49212	3	Y	116	119	1	1	8	21
							128	9									
03	63891	X	53397	-0-	-10494	-0-	1392	1	51872	3	Y	121	128	1			14
							133	9									
04	59550	X	49597	-0-	-9953	-0-	1422	1	48029	3	Y	133	130	1	1	8	16
							146	9									
05	58869	X	49999	-0-	-8870	-0-	1286	1	48519	3	Y	176	172	1			20
							194	9									
06	55620	X	46320	-0-	-9300	-0-	1271	1	44856	3	Y	175	163	1			32
							193	9									
07	56327	X	47970	-0-	-8357	-0-	1689	1	46068	3	Y	194	200	1	2	8	24
							213	9									
08	53382	X	49208	-0-	-4174	-0-	1341	1	47624	3	Y	221	220	1	3	8	22
							243	9									
09	49590	X	43766	-0-	-5824	-0-	1189	1	42269	3	Y	280	273	1	1	8	28
							308	9									
10	50003	X	40154	-0-	-9849	-0-	947	1	38992	3	Y	195	201	1			22
							215	9									
11	47610	X	40253	-0-	-7357	-0-	1054	1	38956	3	Y	221	217	1			26
							243	9									
12	49197	X	NO RPT	-0-	-49197	-0-					Y	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 529,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,205

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JAMES TRUST A413 WELL #: 12H RRCID -> 279457 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 10072 PERF.10468 - 15435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	66061	X	56207	-0-		-9854		-0-	2100	1	53840	3	Y	243	251	1			21
									267	9									
02	57652	X	49482	-0-		-8170		-0-	1503	1	47795	3	Y	167	157	1	1	8	30
									184	9									
03	61876	X	52296	-0-		-9580		-0-	1362	1	50752	3	Y	165	173	1			22
									182	9									
04	58560	X	48675	-0-		-9885		-0-	1395	1	47129	3	Y	137	137	1	1	8	21
									151	9									
05	57722	X	49006	-0-		-8716		-0-	1260	1	47527	3	Y	199	192	1			28
									219	9									
06	54390	X	46057	-0-		-8333		-0-	1262	1	44538	3	Y	234	215	1			47
									257	9									
07	54777	X	47640	-0-		-7137		-0-	1675	1	45684	3	Y	255	262	1	3	8	37
									281	9									
08	52297	X	48761	-0-		-3536		-0-	1325	1	47070	3	Y	333	328	1	4	8	38
									366	9									
09	48690	X	45485	-0-		-3205		-0-	1238	1	44017	3	Y	209	217	1	1	8	29
									230	9									
10	49011	X	44492	-0-		-4519		-0-	1051	1	43273	3	Y	153	158	1			24
									168	9									
11	47190	X	41569	-0-		-5621		-0-	1089	1	40256	3	Y	204	197	1			31
									224	9									
12	48763	X	NO RPT	-0-		-48763		-0-					Y	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 529,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,299

COTULLA WELL #: 20H RRCID -> 279604 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8701 - 13390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	5667	-0-		-657		-0-	56	1	5336	3	Y	250	240	1			19
									275	9									
02	5712	X	4249	-0-		-1463		-0-	155	1	3897	3	Y	179	189	1			9
									197	9									
03	6324	X	1703	-0-		-4621		-0-	48	1	1469	3	Y	169	168	1			10
									186	9									
04	5760	X	3736	-0-		-2024		-0-	73	1	3483	3	Y	164	166	1			8
									180	9									
05	5673	X	3824	-0-		-1849		-0-	96	1	3576	3	Y	138	130	1			16
									152	9									
06	5490	X	4285	-0-		-1205		-0-	82	1	4070	3	Y	121	121	1			16
									133	9									
07	4712	X	4018	-0-		-694		-0-	81	1	3762	3	Y	159	149	1			26
									175	9									
08	4152	X	4152	-0-		-0-		-0-	83	1	3906	3	Y	148	139	1			35
									163	9									
09	4290	X	3857	-0-		-433		-0-	88	1	3600	3	Y	154	160	1			29
									169	9									
10	4433	X	3696	-0-		-737		-0-	62	1	3460	3	Y	158	161	1			26
									174	9									
11	4290	X	3572	-0-		-718		-0-	68	1	3288	3	Y	196	180	1			42
									216	9									
12	4154	X	NO RPT	-0-		-4154		-0-					Y	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 42,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,836

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	115940	X	110728	-0-	-5212	-0-	8917	1 1 9	101810	3	Y	1					3
02	109928	X	96029	-0-	-13899	-0-	7027	1	89002	3	Y	-0-	3	1			-0-
03	121706	X	104157	-0-	-17549	-0-	8783	1	95374	3	Y	-0-					-0-
04	117780	X	96486	-0-	-21294	-0-	7226	1 7 9	89253	3	Y	6	1	1	3	8	2
05	117397	X	95707	-0-	-21690	-0-	7114	1 9 9	88584	3	Y	8	3	8			7
06	107160	X	87444	-0-	-19716	-0-	6888	1 7 9	80549	3	Y	6	7	1	2	8	4
07	106330	X	85979	-0-	-20351	-0-	5607	1 10 9	80362	3	Y	9	9	8			4
08	104160	X	80793	-0-	-23367	-0-	4271	1 8 9	76514	3	Y	7	2	1	7	8	2
09	96480	X	81501	-0-	-14979	-0-	4233	1	77268	3	Y	-0-					2
10	95697	X	79811	-0-	-15886	-0-	5362	1	74449	3	Y	-0-					2
11	87450	X	74058	-0-	-13392	-0-	5272	1	68786	3	Y	-0-					2
12	85994	X	NO RPT	-0-	-85994	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 992,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	103261	X	97966	-0-	-5295	-0-	7889	1 2 9	90075	3	Y	2	1	8			6
02	93268	X	84377	-0-	-8891	-0-	6174	1 2 9	78201	3	Y	2	3	1	1	8	4
03	103261	X	89209	-0-	-14052	-0-	7523	1	81686	3	Y	-0-					4
04	99930	X	83693	-0-	-16237	-0-	6268	1 7 9	77418	3	Y	6	2	1	3	8	5
05	103261	X	95764	-0-	-7497	-0-	7119	1 7 9	88638	3	Y	6	3	8			8
06	94800	X	89117	-0-	-5683	-0-	7020	1 6 9	82091	3	Y	5	6	1	2	8	5
07	93403	X	86507	-0-	-6896	-0-	5641	1 10 9	80856	3	Y	9	9	8			5
08	89218	X	78259	-0-	-10959	-0-	4137	1 7 9	74115	3	Y	6	1	1	6	8	4
09	92670	X	80748	-0-	-11922	-0-	4194	1	76554	3	Y	-0-					4
10	95759	X	81837	-0-	-13922	-0-	5498	1	76339	3	Y	-0-					4
11	89130	X	75362	-0-	-13768	-0-	5365	1	69997	3	Y	-0-					4
12	86521	X	NO RPT	-0-	-86521	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 942,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	113212	X	111215	-0-	-1997	-0-	8956	1	102256	3	Y	3	1	8			4
							3	9									
02	102256	X	96215	-0-	-6041	-0-	7040	1	89175	3	Y	-0-	4	1			-0-
03	113212	X	102668	-0-	-10544	-0-	8658	1	94010	3	Y	-0-					-0-
04	110223	X	110223	-0-	-0-	-0-	8255	1	101961	3	Y	6	2	1	3	8	1
							7	9									
05	113212	X	110004	-0-	-3208	-0-	8177	1	101819	3	Y	7	3	8			5
							8	9									
06	107640	X	101407	-0-	-6233	-0-	7988	1	93412	3	Y	6	6	1	2	8	3
							7	9									
07	113212	X	100784	-0-	-12428	-0-	6573	1	94201	3	Y	9	9	8			3
							10	9									
08	113212	X	93048	-0-	-20164	-0-	4919	1	88121	3	Y	7	1	1	7	8	2
							8	9									
09	109560	X	94031	-0-	-15529	-0-	4884	1	89139	3	Y	7	7	8			2
							8	9									
10	110019	X	95833	-0-	-14186	-0-	6438	1	89395	3	Y	-0-					2
11	101400	X	90529	-0-	-10871	-0-	6444	1	84072	3	Y	12	12	8			2
							13	9									
12	100781	X	NO RPT	-0-	-100781	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 1,105,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

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	132682	X	132682	-0-	-0-	-0-	1749	1	130932	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
02	117432	X	116563	-0-	-869	-0-	1648	1	114915	3	Y	-0-					1
03	130014	X	125171	-0-	-4843	-0-	1207	1	123964	3	Y	-0-					1
04	131247	X	131247	-0-	-0-	-0-	1277	1	129970	3	Y	-0-					1
05	140027	X	140027	-0-	-0-	-0-	1867	1	138160	3	Y	-0-					1
06	127605	X	127605	-0-	-0-	-0-	1652	1	125953	3	Y	-0-					1
07	130014	X	126376	-0-	-3638	-0-	1105	1	125271	3	Y	-0-					1
08	130014	X	121005	-0-	-9009	-0-	791	1	120214	3	Y	-0-					1
09	125820	X	112800	-0-	-13020	-0-	825	1	111975	3	Y	-0-					1
10	130014	X	112572	-0-	-17442	-0-	590	1	111982	3	Y	-0-					1
11	125820	X	105325	-0-	-20495	-0-	933	1	104392	3	Y	-0-					1
12	126387	X	NO RPT	-0-	-126387	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,351,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	334707	X	240412	-0-	-94295	-0-		19361	1	221039	3	Y	11	4	8			19
								12	9									
02	282856	X	204788	-0-	-78068	-0-		14984	1	189797	3	Y	6	16	1	3	8	6
								7	9									
03	290966	X	221320	-0-	-69646	-0-		18664	1	202656	3	Y	-0-					6
04	262110	X	247126	-0-	-14984	-0-		18509	1	228610	3	Y	6	5	1	3	8	4
								7	9									
05	256401	X	236432	-0-	-19969	-0-		17576	1	218849	3	Y	6	3	8			7
								7	9									
06	232650	X	210840	-0-	-21810	-0-		16609	1	194225	3	Y	5	8	1	2	8	2
								6	9									
07	255378	X	204568	-0-	-50810	-0-		13341	1	191217	3	Y	9	9	8			2
								10	9									
08	255378	X	181751	-0-	-73627	-0-		9608	1	172136	3	Y	6	2	1	6	8	-0-
								7	9									
09	247140	X	184500	-0-	-62640	-0-		9584	1	174916	3	Y	-0-					-0-
10	236437	X	175812	-0-	-60625	-0-		11811	1	164001	3	Y	-0-					-0-
11	210840	X	162676	-0-	-48164	-0-		11581	1	151095	3	Y	-0-					-0-
12	204569	X	NO RPT	-0-	-204569	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,270,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	360282	X	269063	-0-	-91219	-0-		21666	1	247358	3	Y	35	13	8			43
								39	9									
02	286720	X	229695	-0-	-57025	-0-		16804	1	212847	3	Y	40	44	1	21	8	18
								44	9									
03	317254	X	239555	-0-	-77699	-0-		20197	1	219311	3	Y	43	13	8			48
								47	9									
04	290070	X	250736	-0-	-39334	-0-		18778	1	231939	3	Y	17	29	1	8	8	28
								19	9									
05	287587	X	244391	-0-	-43196	-0-		18167	1	226217	3	Y	6	3	8			31
								7	9									
06	260370	X	224806	-0-	-35564	-0-		17710	1	207090	3	Y	5	25	1	2	8	9
								6	9									
07	259098	X	220923	-0-	-38175	-0-		14408	1	206497	3	Y	16	9	8			16
								18	9									
08	259098	X	199031	-0-	-60067	-0-		10521	1	188502	3	Y	7	10	1	7	8	6
								8	9									
09	250740	X	198005	-0-	-52735	-0-		10285	1	187720	3	Y	-0-					6
10	244404	X	195661	-0-	-48743	-0-		13144	1	182517	3	Y	-0-					6
11	224820	X	177955	-0-	-46865	-0-		12669	1	165286	3	Y	-0-					6
12	220937	X	NO RPT	-0-	-220937	-0-						Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 2,449,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

APPLING WELL #: 14H RRCID -> 280594 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 10317 PERF. N/A

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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						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
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	115940	X	114649	-0-	-1291	-0-	1511	1	113138	3	Y	-0-					10
02	116200	X	98977	-0-	-17223	-0-	1399	1	97578	3	Y	-0-					10
03	128650	X	106186	-0-	-22464	-0-	1024	1	105162	3	Y	-0-					10
04	124500	X	112684	-0-	-11816	-0-	1097	1	111587	3	Y	-0-					10
05	120208	X	120208	-0-	-0-	-0-	1602	1	118606	3	Y	-0-					10
06	110940	X	108941	-0-	-1999	-0-	1411	1	107530	3	Y	-0-					10
07	116436	X	107446	-0-	-8990	-0-	940	1	106506	3	Y	-0-					10
08	116436	X	101650	-0-	-14786	-0-	664	1	100986	3	Y	-0-					10
09	116340	X	93388	-0-	-22952	-0-	683	1	92705	3	Y	-0-					10
10	120218	X	93612	-0-	-26606	-0-	490	1	93122	3	Y	-0-					10
11	108930	X	90275	-0-	-18655	-0-	800	1	89475	3	Y	-0-					10
12	107446	X	NO RPT	-0-	-107446	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 1,148,016 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	137516	X	137516	-0-	-0-	-0-	1813	1	135703	3	Y	-0-					24
02	122906	X	122906	-0-	-0-	-0-	1738	1	121168	3	Y	-0-					24
03	145080	X	132725	-0-	-12355	-0-	1279	1	131446	3	Y	-0-					24
04	140400	X	139306	-0-	-1094	-0-	1356	1	137950	3	Y	-0-					24
05	154332	X	154332	-0-	-0-	-0-	2057	1	152275	3	Y	-0-					24
06	140045	X	140045	-0-	-0-	-0-	1813	1	138232	3	Y	-0-					24
07	143964	X	143121	-0-	-843	-0-	1252	1	141869	3	Y	-0-					24
08	143964	X	136440	-0-	-7524	-0-	892	1	135548	3	Y	-0-					24
09	149340	X	127056	-0-	-22284	-0-	929	1	126127	3	Y	-0-					24
10	154318	X	129119	-0-	-25199	-0-	676	1	128443	3	Y	-0-					24
11	140040	X	122853	-0-	-17187	-0-	1089	1	121764	3	Y	-0-					24
12	143127	X	NO RPT	-0-	-143127	-0-					Y	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 1,485,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 21H RRCID -> 280746 COMPL. DATE 10/17/2016 TOTAL DEPTH 9746 PERF.10070 - 15815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	150970	X	92343	-0-	-58627	-0-	3418 1293	1 9	87632	3	Y	1175	1193	1	14	8	123
02	136360	X	74133	-0-	-62227	-0-	2231 933	1 9	70969	3	Y	848	797	1	15	8	159
03	123566	X	74570	-0-	-48996	-0-	1926 892	1 9	71752	3	Y	811	917	1	4	8	49
04	119580	X	65681	-0-	-53899	-0-	1867 750	1 9	63064	3	Y	682	604	1	11	8	116
05	107167	X	62387	-0-	-44780	-0-	1594 666	1 9	60127	3	Y	605	593	1	9	8	119
06	89370	X	55929	-0-	-33441	-0-	1525 569	1 9	53835	3	Y	517	560	1	8	8	68
07	82088	X	53482	-0-	-28606	-0-	1873 539	1 9	51070	3	Y	490	495	1	20	8	43
08	74555	X	53749	-0-	-20806	-0-	1458 496	1 9	51795	3	Y	451	427	1	15	8	52
09	65670	X	48929	-0-	-16741	-0-	1326 457	1 9	47146	3	Y	415	315	1	9	8	143
10	62372	X	49566	-0-	-12806	-0-	1166 375	1 9	48025	3	Y	341	389	1	7	8	88
11	55920	X	44255	-0-	-11665	-0-	1158 305	1 9	42792	3	Y	277	253	1	7	8	105
12	53754	X	NO RPT	-0-	-53754	-0-					Y	NO RPT					105

TOTAL GAS PROD: 675,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,612

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	154194	X	98776	-0-	-55418	-0-	3655	1	93722	3	Y	1272	1290	1	16	8	131
							1399	9									
02	139272	X	81271	-0-	-58001	-0-	2446	1	77809	3	Y	924	867	1	17	8	171
							1016	9									
03	128836	X	82548	-0-	-46288	-0-	2133	1	79456	3	Y	872	992	1	2	8	49
							959	9									
04	124680	X	72318	-0-	-52362	-0-	2057	1	69472	3	Y	717	641	1	6	8	119
							789	9									
05	113305	X	68644	-0-	-44661	-0-	1755	1	66201	3	Y	625	622	1	1	8	121
							688	9									
06	95580	X	61274	-0-	-34306	-0-	1671	1	58995	3	Y	553	605	1	1	8	68
							608	9									
07	89993	X	58566	-0-	-31427	-0-	2050	1	55918	3	Y	544	548	1	22	8	42
							598	9									
08	82553	X	59005	-0-	-23548	-0-	1603	1	56925	3	Y	434	416	1	15	8	45
							477	9									
09	72330	X	54267	-0-	-18063	-0-	1476	1	52480	3	Y	283	229	1			99
							311	9									
10	68634	X	53223	-0-	-15411	-0-	1254	1	51641	3	Y	298	323	1	6	8	68
							328	9									
11	61260	X	47451	-0-	-13809	-0-	1239	1	45814	3	Y	362	308	1	2	8	120
							398	9									
12	58993	X	NO RPT	-0-	-58993	-0-					Y	NO RPT					120

TOTAL GAS PROD: 737,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,884

GATES 11-DR WELL #: 157H RRCID -> 280895 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8507 - 13353

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	114506	X	114506	-0-	-0-	-0-	851	1	107345	3	Y	5736	5937	1	2	8	121
							6310	9									
02	103952	X	103952	-0-	-0-	-0-	3525	1	95722	3	Y	4277	4298	1	12	8	88
							4705	9									
03	115320	X	91742	-0-	-23578	-0-	2599	1	84880	3	Y	3875	3875	1			88
							4263	9									
04	111600	X	84701	-0-	-26899	-0-	1440	1	79865	3	Y	3087	3107	1	3	8	65
							3396	9									
05	115320	X	81425	-0-	-33895	-0-	1967	1	77153	3	Y	2095	1993	1	2	8	165
							2305	9									
06	111390	X	72042	-0-	-39348	-0-	1277	1	69415	3	Y	1227	1254	1			138
							1350	9									
07	115103	X	64332	-0-	-50771	-0-	1237	1	61573	3	Y	1384	1313	1	1	8	208
							1522	9									
08	91729	X	61350	-0-	-30379	-0-	1165	1	58587	3	Y	1453	1341	1	3	8	317
							1598	9									
09	84690	X	50982	-0-	-33708	-0-	1106	1	48502	3	Y	1249	1456	1	1	8	109
							1374	9									
10	81437	X	47022	-0-	-34415	-0-	751	1	44822	3	Y	1317	1226	1	1	8	199
							1449	9									
11	72030	X	40081	-0-	-31949	-0-	756	1	37928	3	Y	1270	1195	1	1	8	273
							1397	9									
12	64325	X	NO RPT	-0-	-64325	-0-					Y	NO RPT					273

TOTAL GAS PROD: 812,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,970

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	115965	X	115965	-0-	-0-	-0-	861 6470	1 9	108634	3	Y	5882	6078	1	2	8	123
02	119522	X	119522	-0-	-0-	-0-	4047 5579	1 9	109896	3	Y	5072	5080	1	14	8	101
03	115320	X	112108	-0-	-3212	-0-	3179 5101	1 9	103828	3	Y	4637	4633	1			105
04	111600	X	95002	-0-	-16598	-0-	1604 4435	1 9	88963	3	Y	4032	4052	1	4	8	81
05	115320	X	92711	-0-	-22609	-0-	2226 3168	1 9	87317	3	Y	2880	2740	1	2	8	219
06	111600	X	83969	-0-	-27631	-0-	1480 2036	1 9	80453	3	Y	1851	1874	1			196
07	115320	X	77167	-0-	-38153	-0-	1475 2306	1 9	73386	3	Y	2096	1988	1	2	8	302
08	112096	X	70314	-0-	-41782	-0-	1322 2536	1 9	66456	3	Y	2305	2118	1	4	8	485
09	95010	X	62220	-0-	-32790	-0-	1334 2386	1 9	58500	3	Y	2169	2487	1	2	8	165
10	92721	X	59105	-0-	-33616	-0-	934 2430	1 9	55741	3	Y	2209	2058	1	1	8	315
11	83970	X	59751	-0-	-24219	-0-	1126 2141	1 9	56484	3	Y	1946	1850	1	1	8	410
12	77159	X	NO RPT	-0-	-77159	-0-					Y	NO RPT					410

TOTAL GAS PROD: 947,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 35,079

GATES 11-DR WELL #: 164HR RRCID -> 281067 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8515 - 12696

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	111919	X	111919	-0-	-0-	-0-	824 7084	1 9	104011	3	Y	6440	6635	1	3	8	135
02	110718	X	110718	-0-	-0-	-0-	3733 5606	1 9	101379	3	Y	5096	5112	1	14	8	105
03	103795	X	103795	-0-	-0-	-0-	2933 5078	1 9	95784	3	Y	4616	4615	1			106
04	89700	X	88143	-0-	-1557	-0-	1482 4453	1 9	82208	3	Y	4048	4071	1	4	8	79
05	92690	X	91537	-0-	-1153	-0-	2199 3099	1 9	86239	3	Y	2817	2681	1	2	8	213
06	89700	X	75848	-0-	-13852	-0-	1331 2148	1 9	72369	3	Y	1953	1966	1			200
07	92690	X	70680	-0-	-22010	-0-	1345 2401	1 9	66934	3	Y	2183	2072	1	2	8	309
08	92690	X	70593	-0-	-22097	-0-	1326 2587	1 9	66680	3	Y	2352	2166	1	4	8	491
09	88590	X	59887	-0-	-28703	-0-	1286 2231	1 9	56370	3	Y	2028	2363	1	1	8	155
10	91543	X	55918	-0-	-35625	-0-	884 2283	1 9	52751	3	Y	2075	1934	1	1	8	295
11	75840	X	50116	-0-	-25724	-0-	938 2088	1 9	47090	3	Y	1898	1797	1	1	8	395
12	70680	X	NO RPT	-0-	-70680	-0-					Y	NO RPT					395

TOTAL GAS PROD: 889,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 35,506

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. GAS LIFT (I)(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	9815	-0-	-4569	-0-	79	1	9256	2	N	436	568	1	1	8	963
							480	9									
02	12992	X	8463	-0-	-4529	-0-	76	1	7972	2	N	377	378	1			962
							415	9									
03	12028	X	9214	-0-	-2814	-0-	79	1	8687	2	N	407	366	1			1003
							448	9									
04	11640	X	10058	-0-	-1582	-0-	76	1	8699	2	N	1166	1208	1			961
							1283	9									
05	10230	X	9508	-0-	-722	-0-	79	1	8281	2	N	1044	1150	1	1	8	854
							1148	9									
06	9510	X	7879	-0-	-1631	-0-	76	1	7020	2	N	712	1013	1			553
							783	9									
07	9362	X	8075	-0-	-1287	-0-	79	1	6707	2	N	1172	1051	1			674
							1289	9									
08	11525	X	11525	-0-	-0-	-0-	79	1	9598	2	N	1680	1470	1			884
							1848	9									
09	13810	X	13810	-0-	-0-	-0-	76	1	11910	2	N	1658	1810	1	2	8	730
							1824	9									
10	13825	X	13825	-0-	-0-	-0-	79	1	11918	2	N	1662	1716	1	1	8	675
							1828	9									
11	11160	X	9943	-0-	-1217	-0-	76	1	8551	2	N	1196	1283	1	2	8	586
							1316	9									
12	14260	X	12893	-0-	-1367	-0-	79	1	11111	2	N	1548	1605	1			529
							1703	9									

TOTAL GAS PROD: 125,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,058

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. GAS LIFT (I)(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	7020	-0-	-2094	-0-	79	1	6623	2	N	289	358	1	1	8	683
							318	9									
02	8232	X	6208	-0-	-2024	-0-	71	1	5852	2	N	259	381	1			561
							285	9									
03	8959	X	6717	-0-	-2242	-0-	79	1	6342	2	N	269	375	1			455
							296	9									
04	10568	X	10568	-0-	-0-	-0-	76	1	9463	2	N	935	884	1			506
							1029	9									
05	7657	X	7091	-0-	-566	-0-	79	1	6132	2	N	800	813	1	1	8	492
							880	9									
06	6780	X	6365	-0-	-415	-0-	76	1	5687	2	N	547	708	1			331
							602	9									
07	6882	X	6129	-0-	-753	-0-	79	1	5306	2	N	676	699	1			308
							744	9									
08	6727	X	5960	-0-	-767	-0-	79	1	5023	2	N	780	775	1			313
							858	9									
09	8820	X	5653	-0-	-3167	-0-	76	1	4764	2	N	739	731	1	2	8	319
							813	9									
10	7099	X	5632	-0-	-1467	-0-	79	1	4818	2	N	668	700	1			287
							735	9									
11	6360	X	4788	-0-	-1572	-0-	76	1	4103	2	N	554	622	1	2	8	217
							609	9									
12	6138	X	5604	-0-	-534	-0-	79	1	4762	2	N	694	694	1			217
							763	9									

TOTAL GAS PROD: 77,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,210

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	3472	X	2429	-0-	-1043	-0-	255	1	1459	2	Y	562	443	1			145
							97	4	618	9							
02	3136	X	1957	-0-	-1179	-0-	194	1	1245	2	Y	349	443	1			51
							134	4	384	9							
03	3472	X	2705	-0-	-767	-0-	346	1	1565	2	Y	417	424	1			44
							335	4	459	9							
04	2790	X	2208	-0-	-582	-0-	236	1	1428	2	Y	413	346	1			111
							90	4	454	9							
05	2418	X	2265	-0-	-153	-0-	265	1	1035	2	Y	436	506	1			41
							485	4	480	9							
06	2610	X	2284	-0-	-326	-0-	329	1	1412	2	Y	395	410	1			26
							108	4	435	9							
07	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	349	1	1688	2	Y	462	377	1			111
							239	4	508	9							
08	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	368	1	1768	2	Y	553	481	1			183
							121	4	608	9							
09	2280	X	1966	-0-	-314	-0-	297	1	1245	2	Y	359	434	1			108
							29	4	395	9							
10	2790	X	2246	-0-	-544	-0-	298	1	1435	2	Y	331	406	1			33
							149	4	364	9							
11	2760	X	1990	-0-	-770	-0-	217	1	1128	2	Y	322	343	1			12
							291	4	354	9							
12	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 25,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,599

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	3100	X	2607	-0-	-493	-0-	271	1	1553	2	Y	618	499	1			160
							103	4	680	9							
02	2996	X	2163	-0-	-833	-0-	208	1	1335	2	Y	434	530	1			64
							143	4	477	9							
03	3317	X	2904	-0-	-413	-0-	342	1	1549	2	Y	619	618	1			65
							332	4	681	9							
04	3210	X	2451	-0-	-759	-0-	259	1	1568	2	Y	477	414	1			128
							99	4	525	9							
05	2604	X	2413	-0-	-191	-0-	283	1	1106	2	Y	460	545	1			43
							518	4	506	9							
06	2820	X	2454	-0-	-366	-0-	364	1	1561	2	Y	373	391	1			25
							119	4	410	9							
07	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	369	1	1783	2	Y	507	410	1			122
							253	4	558	9							
08	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	418	1	2010	2	Y	642	552	1			212
							137	4	706	9							
09	2460	X	1944	-0-	-516	-0-	280	1	1173	2	Y	422	507	1			127
							27	4	464	9							
10	2976	X	45	-0-	-2931	-0-	4	1	20	2	Y	17	142	1			2
							2	4	19	9							
11	3180	X	1902	-0-	-1278	-0-	195	1	1019	2	Y	386	374	1			14
							263	4	425	9							
12	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 25,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,955

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	209	1	1200	2	Y	650	528	1			168
							80	4	715	9							
02	2464	X	1466	-0-	-998	-0-	136	1	870	2	Y	334	453	1			49
							93	4	367	9							
03	2728	X	2213	-0-	-515	-0-	252	1	1142	2	Y	522	516	1			55
							245	4	574	9							
04	2640	X	1940	-0-	-700	-0-	203	1	1230	2	Y	390	340	1			105
							78	4	429	9							
05	2201	X	1850	-0-	-351	-0-	206	1	806	2	Y	418	484	1			39
							378	4	460	9							
06	2130	X	1898	-0-	-232	-0-	252	1	1083	2	Y	436	446	1			29
							83	4	480	9							
07	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	276	1	1333	2	Y	541	440	1			130
							189	4	595	9							
08	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	302	1	1450	2	Y	326	348	1			108
							99	4	359	9							
09	1950	X	1524	-0-	-426	-0-	216	1	906	2	Y	346	350	1			104
							21	4	381	9							
10	2387	X	1861	-0-	-526	-0-	225	1	1084	2	Y	400	464	1			40
							112	4	440	9							
11	2310	X	2176	-0-	-134	-0-	211	1	1099	2	Y	529	549	1			20
							284	4	582	9							
12	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 21,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,892

PROTEGE ENERGY III LLC 681493
CMWW A WELL #: 4301H RRCID -> 263906 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7611 - 12405

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10		3133	-0-	3133	3133	201	1	2450	3	Y	432	448	0			56
								7	4	475	9							
02	DLQ	G-10		2401	-0-	2401	5534	160	1	1867	3	Y	333	363	0			26
								8	4	366	9							
03	DLQ	G-10		2898	-0-	2898	8432	199	1	2304	3	Y	358	359	0			25
								1	4	394	9							
04	DLQ	G-10		2370	-0-	2370	10802	169	1	1816	3	Y	347	347	0			25
								3	4	382	9							
05		13053	X	2251	-0-	-10802	-0-	162	1	1698	3	Y	355	345	0			35
								391	9									
06		2100	X	1973	-0-	-127	-0-	130	1	1487	3	Y	322	319	0			38
								2	4	354	9							
07		2852	X	2078	-0-	-774	-0-	138	1	1600	3	Y	309	309	0			38
								340	9									
08		2852	X	1792	-0-	-1060	-0-	134	1	1427	3	Y	210	226	0			22
								231	9									
09		2370	X	74	-0-	-2296	-0-	7	1	66	3	Y	1	21	0			2
								1	9									
10		2943	N	2943	-0-	-0-	-0-	188	1	2462	3	Y	266	175	0	78	1	15
								293	9									
11		1740	N	1710	-0-	-30	-0-	93	1	1383	3	Y	213	216	0			12
								234	9									
*12		1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	83	1	1257	3	Y	277	271	0			18
								305	9									

TOTAL GAS PROD: 25,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,423

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 7312 PERF. 7661 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		948	-0-	948	948	46	1	563	3	Y	306	320	0			41
							2	4	337	9							
02	DLQ G-10		886	-0-	886	1834	47	1	548	3	Y	263	283	0			21
							2	4	289	9							
03	DLQ G-10		1210	-0-	1210	3044	71	1	823	3	Y	287	288	0			20
							316	9									
04	DLQ G-10		1460	-0-	1460	4504	103	1	1105	3	Y	227	231	0			16
							2	4	250	9							
05	3000	N	1468	-0-	-1532	2972	105	1	1098	3	Y	241	234	0			23
							265	9									
06	3000	N	1369	-0-	-1631	1341	92	1	1048	3	Y	207	206	0			24
							1	4	228	9							
07	2741	N	1400	-0-	-1341	-0-	95	1	1104	3	Y	183	185	0			22
							201	9									
08	806	N	754	-0-	-52	-0-	55	1	585	3	Y	104	115	0			11
							114	9									
09	780	N	13	-0-	-767	-0-	1	1	11	3	Y	1	11	0			1
							1	9									
10	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	299	197	0	88	1	15
11	720	N	275	-0-	-445	-0-	7	1	110	3	Y	144	152	0			7
							158	9									
*12	371	N	371	-0-	-0-	-0-	13	1	200	3	Y	144	138	0			13
							158	9									

TOTAL GAS PROD: 10,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,406

CMWW B WELL #: 3701H RRCID -> 264297 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 7455 - 11789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2681	-0-	2681	2681	572	1	1893	3	Y	196	264	1			214
							216	9									
02	DLQ G-10		2800	-0-	2800	5481	578	1	2012	3	Y	191	132	1			273
							210	9									
03	DLQ G-10		3372	-0-	3372	8853	797	1	2320	3	Y	232	298	1			207
							255	9									
04	DLQ G-10		3070	-0-	3070	11923	726	1	2190	3	Y	140	116	1			231
							154	9									
05	3000	N	913	-0-	-2087	9836	288	1	498	3	Y	115	130	1			216
							127	9									
06	10543	X	707	-0-	-9836	-0-	226	1	334	3	Y	134	167	1			183
							147	9									
07	3379	X	324	-0-	-3055	-0-	87	1	102	3	Y	123	152	1			154
							135	9									
08	3379	X	351	-0-	-3028	-0-	144	1	60	3	Y	134	132	1			156
							147	9									
09	3060	X	728	-0-	-2332	-0-	244	1	350	3	Y	122	74	1			204
							134	9									
10	899	X	696	-0-	-203	-0-	195	1	329	3	Y	156	114	1			246
							172	9									
11	849	X	849	-0-	-0-	-0-	203	1	503	3	Y	130	243	1			133
							143	9									
*12	1048	X	1048	-0-	-0-	-0-	258	1	644	3	Y	133	132	1			134
							146	9									

TOTAL GAS PROD: 17,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,806

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 6944 PERF. 7190 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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		1172	-0-	1172	1172		66	1	810	3	Y	267	281	0			36
								2	4	294	9							
02	DLQ G-10		1072	-0-	1072	2244		64	1	746	3	Y	235	254	0			17
								3	4	259	9							
03	DLQ G-10		1210	-0-	1210	3454		73	1	850	3	Y	261	260	0			18
								287	9									
04	DLQ G-10		1177	-0-	1177	4631		76	1	816	3	Y	258	258	0			18
								1	4	284	9							
05	3000	N	1250	-0-	-1750	2881		83	1	873	3	Y	267	259	0			26
								294	9									
06	3000	N	1239	-0-	-1761	1120		77	1	874	3	Y	261	257	0			30
								1	4	287	9							
07	2416	N	1296	-0-	-1120	-0-		80	1	928	3	Y	262	261	0			31
								288	9									
08	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-		70	1	740	3	Y	248	254	0			25
								273	9									
09	930	N	576	-0-	-354	-0-		41	1	380	3	Y	141	139	0			27
								155	9									
10	961	N	423	-0-	-538	-0-		19	1	255	3	Y	135	107	0	48	1	7
								149	9									
11	930	N	432	-0-	-498	-0-		17	1	254	3	Y	146	146	0			7
								161	9									
12	589	N	452	-0-	-137	-0-		18	1	271	3	Y	148	147	0			8
								163	9									

TOTAL GAS PROD: 11,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,629

CMWW A WELL #: 4401H RRCID -> 265720 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 7351 - 12745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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		3373	-0-	3373	3373		202	1	2468	3	Y	633	645	0			80
								7	4	696	9							
02	DLQ G-10		1615	-0-	1615	4988		81	1	941	3	Y	535	574	0			41
								4	4	589	9							
03	DLQ G-10		2263	-0-	2263	7251		131	1	1515	3	Y	560	560	0			41
								1	4	616	9							
04	DLQ G-10		2080	-0-	2080	9331		127	1	1368	3	Y	530	532	0			39
								2	4	583	9							
05	11424	X	2093	-0-	-9331	-0-		122	1	1279	3	Y	629	605	0			63
								692	9									
06	1879	X	1879	-0-	-0-	-0-		97	1	1109	3	Y	611	602	0			72
								1	4	672	9							
07	2038	X	2038	-0-	-0-	-0-		107	1	1243	3	Y	625	620	0			77
								688	9									
08	2029	X	2029	-0-	-0-	-0-		116	1	1228	3	Y	623	634	0			66
								685	9									
09	1863	X	1863	-0-	-0-	-0-		121	1	1126	3	Y	560	516	0			110
								616	9									
10	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-		92	1	1205	3	Y	601	468	0	210	1	33
								661	9									
11	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-		83	1	1232	3	Y	554	558	0			29
								609	9									
*12	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-		84	1	1273	3	Y	551	548	0			32
								606	9									

TOTAL GAS PROD: 25,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,012

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 04/14/2011 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7625 - 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	DLQ G-10		1712	-0-	1712	1712	89	1	1082	3	Y	489	515	0			63
							3	4	538	9							
02	DLQ G-10		1719	-0-	1719	3431	98	1	1140	3	Y	433	462	0			34
							5	4	476	9							
03	DLQ G-10		1592	-0-	1592	5023	88	1	1016	3	Y	444	445	0			33
							488	9									
04	DLQ G-10		1182	-0-	1182	6205	68	1	736	3	Y	343	350	0			26
							1	4	377	9							
05	3000	N	1327	-0-	-1673	4532	77	1	811	3	Y	399	384	0			41
							439	9									
06	3000	N	1202	-0-	-1798	2734	64	1	729	3	Y	371	367	0			45
							1	4	408	9							
07	3100	N	1213	-0-	-1887	847	64	1	744	3	Y	368	367	0			46
							405	9									
08	2095	N	1248	-0-	-847	-0-	70	1	745	3	Y	394	397	0			43
							433	9									
09	1200	N	1163	-0-	-37	-0-	75	1	697	3	Y	355	327	0			71
							391	9									
10	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	63	1	824	3	Y	422	324	0	145	1	24
							464	9									
11	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	55	1	812	3	Y	367	370	0			21
							404	9									
*12	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	71	1	1077	3	Y	468	461	0			28
							515	9									

TOTAL GAS PROD: 16,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,853

MORO CREEK WELL #: 3303H RRCID -> 265722 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7616 - 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	DLQ G-10		1494	-0-	1494	3348	88	1	979	3	Y	383	391	0			33
							6	4	421	9							
02	DLQ G-10		1250	-0-	1250	4598	74	1	798	3	Y	342	355	0			20
							2	4	376	9							
03	DLQ G-10		1257	-0-	1257	5855	74	1	765	3	Y	380	386	0			14
							418	9									
04	DLQ G-10		1289	-0-	1289	7144	85	1	829	3	Y	337	334	0			17
							4	4	371	9							
05	8532	X	1388	-0-	-7144	-0-	106	1	912	3	Y	334	331	0			20
							3	4	367	9							
06	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	263	1	2529	3	Y	392	389	0			23
							431	9									
07	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	214	1	1978	3	Y	340	348	0			15
							7	4	374	9							
08	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	111	1	916	3	Y	259	252	0			22
							2	4	285	9							
09	660	X	288	-0-	-372	-0-	14	1	110	3	Y	149	158	0			13
							164	9									
10	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-	13	0			-0-
11	660	X	323	-0-	-337	-0-	37	1	282	3	Y	3	2	0	1	1	-0-
							1	4	3	9							
12	682	X	96	-0-	-586	-0-	7	1	86	3	Y	3	2	0	1	1	-0-
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 14,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,922

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	DLQ G-10		2073	-0-	2073	4058	133	1	1488	3	Y	404	412	0			35
							8	4	444	9							
02	DLQ G-10		1832	-0-	1832	5890	117	1	1255	3	Y	416	426	0			25
							2	4	458	9							
03	DLQ G-10		1941	-0-	1941	7831	127	1	1310	3	Y	458	466	0			17
							504	9									
04	DLQ G-10		1363	-0-	1363	9194	99	1	962	3	Y	270	273	0			14
							5	4	297	9							
05	10424	X	1230	-0-	-9194	-0-	93	1	795	3	Y	309	305	0			18
							2	4	340	9							
06	1320	X	1217	-0-	-103	-0-	80	1	772	3	Y	332	330	0			20
							365	9									
07	1426	X	1143	-0-	-283	-0-	82	1	764	3	Y	267	275	0			12
							3	4	294	9							
08	1240	N	1173	-0-	-67	-0-	97	1	803	3	Y	246	237	0			21
							2	4	271	9							
09	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	119	1	965	3	Y	299	295	0			25
							329	9									
10	1147	N	231	-0-	-916	-0-	28	1	141	3	Y	56	75	0			6
							62	9									
11	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	50	34	0	15	1	7
12	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	97	66	0	36	1	2

TOTAL GAS PROD: 13,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,204

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	DLQ G-10		1852	-0-	1852	3509	123	1	1374	3	Y	315	326	0			27
							8	4	347	9							
02	DLQ G-10		1790	-0-	1790	5299	126	1	1352	3	Y	281	291	0			17
							3	4	309	9							
03	DLQ G-10		2211	-0-	2211	7510	168	1	1740	3	Y	275	282	0			10
							303	9									
04	DLQ G-10		1870	-0-	1870	9380	146	1	1420	3	Y	270	266	0			14
							7	4	297	9							
05	10983	X	1603	-0-	-9380	-0-	137	1	1179	3	Y	257	256	0			15
							4	4	283	9							
06	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	214	1	2060	3	Y	370	363	0			22
							407	9									
07	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	273	1	2531	3	Y	418	421	0			19
							9	4	460	9							
08	3100	N	4543	-0-	1443	1443	433	1	3583	3	Y	473	452	0			40
							7	4	520	9							
09	3000	N	3350	-0-	350	1793	292	1	2374	3	Y	621	608	0			53
							1	4	683	9							
10	1793	X	-0-	-0-	-1793	-0-					Y	144	180	0			17
11	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	-0-	12	0	5	1	-0-
12	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,424

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. (I) GAS LIFT(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		6052	-0-	6052	6052	382	1	4662	3	Y	904	946	0			113
							14	4	994	9							
02	DLQ G-10		5185	-0-	5185	11237	351	1	4092	3	Y	659	722	0			50
							17	4	725	9							
03	DLQ G-10		5356	-0-	5356	16593	374	1	4328	3	Y	593	600	0			43
							2	4	652	9							
04	DLQ G-10		5025	-0-	5025	21618	375	1	4043	3	Y	546	549	0			40
							6	4	601	9							
05	27392	X	5774	-0-	-21618	-0-	446	1	4677	3	Y	592	572	0			60
							651	9									
06	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	427	1	4878	3	Y	716	692	0			84
							6	4	788	9							
07	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	439	1	5092	3	Y	651	655	0			80
							716	9									
08	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	417	1	4430	3	Y	546	568	0			58
							601	9									
09	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	435	1	4062	3	Y	685	609	0			134
							754	9									
10	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	284	1	3729	3	Y	500	419	0	187	1	28
							550	9									
11	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	312	1	4634	3	Y	644	639	0			33
							1	4	708	9							
*12	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	273	1	4120	3	Y	618	615	0			36
							680	9									

TOTAL GAS PROD: 65,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,654

CMWW A WELL #: 4501H RRCID -> 269906 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7729 - 15476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		14666	-0-	14666	14666	923	1	11268	3	Y	2220	2307	0			272
							33	4	2442	9							
02	DLQ G-10		12281	-0-	12281	26947	816	1	9522	3	Y	1731	1879	0			124
							39	4	1904	9							
03	DLQ G-10		13690	-0-	13690	40637	920	1	10647	3	Y	1925	1917	0			132
							5	4	2118	9							
04	DLQ G-10		12192	-0-	12192	52829	875	1	9424	3	Y	1708	1722	0			118
							14	4	1879	9							
05	65257	X	12428	-0-	-52829	-0-	908	1	9526	3	Y	1813	1754	0			177
							1994	9									
06	12226	X	12226	-0-	-0-	-0-	832	1	9510	3	Y	1703	1684	0			196
							11	4	1873	9							
07	12303	X	12303	-0-	-0-	-0-	832	1	9653	3	Y	1653	1651	0			198
							1818	9									
08	12001	X	12001	-0-	-0-	-0-	878	1	9323	3	Y	1636	1665	0			169
							1800	9									
09	11250	X	8456	-0-	-2794	-0-	734	1	6852	3	Y	791	806	0			154
							870	9									
10	12191	X	12191	-0-	-0-	-0-	738	1	9680	3	Y	1612	1165	0	521	1	80
							1773	9									
11	11250	X	10780	-0-	-470	-0-	583	1	8659	3	Y	1397	1411	0			66
							1	4	1537	9							
12	11625	X	10555	-0-	-1070	-0-	560	1	8458	3	Y	1397	1389	0			74
							1537	9									

TOTAL GAS PROD: 143,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,586

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. (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		1566	-0-	1566	1566	89	1	1088	3	Y	351	368	0			46
							3	4	386	9							
02	DLQ G-10		1479	-0-	1479	3045	90	1	1045	3	Y	309	330	0			25
							4	4	340	9							
03	DLQ G-10		1529	-0-	1529	4574	92	1	1065	3	Y	338	339	0			24
							372	9									
04	DLQ G-10		1439	-0-	1439	6013	91	1	980	3	Y	333	333	0			24
							2	4	366	9							
05	3000	N	1468	-0-	-1532	4481	95	1	997	3	Y	342	332	0			34
							376	9									
06	3000	N	1421	-0-	-1579	2902	84	1	964	3	Y	338	332	0			40
							1	4	372	9							
07	3100	N	1451	-0-	-1649	1253	86	1	996	3	Y	335	334	0			41
							369	9									
08	2674	N	1421	-0-	-1253	-0-	90	1	956	3	Y	341	346	0			36
							375	9									
09	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	89	1	829	3	Y	315	289	0			62
							347	9									
10	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	75	1	981	3	Y	334	261	0	117	1	18
							367	9									
11	1140	N	1136	-0-	-4	-0-	50	1	739	3	Y	315	317	0			16
							347	9									
12	1178	N	1061	-0-	-117	-0-	43	1	655	3	Y	330	327	0			19
							363	9									

TOTAL GAS PROD: 16,659 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,981

CMWW A WELL #: 4303H RRCID -> 271335 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7520 - 15080

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		8583	-0-	8583	8583	584	1	7125	3	Y	775	814	0			97
							21	4	853	9							
02	DLQ G-10		7587	-0-	7587	16170	538	1	6277	3	Y	678	725	0			50
							26	4	746	9							
03	DLQ G-10		8126	-0-	8126	24296	582	1	6732	3	Y	735	734	0			51
							3	4	809	9							
04	DLQ G-10		5483	-0-	5483	29779	424	1	4573	3	Y	435	455	0			31
							7	4	479	9							
05	36916	X	7137	-0-	-29779	-0-	555	1	5826	3	Y	687	650	0			68
							756	9									
06	7140	X	6742	-0-	-398	-0-	481	1	5496	3	Y	689	677	0			80
							7	4	758	9							
07	7533	X	6938	-0-	-595	-0-	489	1	5678	3	Y	701	696	0			85
							771	9									
08	7533	X	6816	-0-	-717	-0-	520	1	5525	3	Y	701	713	0			73
							771	9									
09	7111	X	7111	-0-	-0-	-0-	619	1	5771	3	Y	655	601	0			127
							721	9									
10	7130	X	6595	-0-	-535	-0-	413	1	5419	3	Y	694	542	0	243	1	36
							763	9									
11	6750	X	6403	-0-	-347	-0-	360	1	5346	3	Y	633	638	0			31
							1	4	696	9							
12	7347	X	6456	-0-	-891	-0-	358	1	5402	3	Y	633	629	0			35
							696	9									

TOTAL GAS PROD: 83,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,016

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	8197	-0-	8197	8197	530	1	6471	3	Y	1070	1122	0			133
							19	4	1177	9							
02		DLQ G-10	7257	-0-	7257	15454	492	1	5738	3	Y	913	979	0			67
							23	4	1004	9							
03		DLQ G-10	7218	-0-	7218	22672	484	1	5603	3	Y	1026	1021	0			72
							2	4	1129	9							
04		DLQ G-10	6556	-0-	6556	29228	471	1	5077	3	Y	909	916	0			65
							8	4	1000	9							
05	36625	X	7397	-0-	-29228	-0-	548	1	5746	3	Y	1003	968	0			100
							1103	9									
06	6360	X	6284	-0-	-76	-0-	421	1	4811	3	Y	951	939	0			112
							6	4	1046	9							
07	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	435	1	5049	3	Y	981	973	0			120
							1079	9									
08	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	463	1	4914	3	Y	970	988	0			102
							1067	9									
09	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	521	1	4860	3	Y	891	819	0			174
							980	9									
10	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	383	1	5015	3	Y	931	729	0	326	1	50
							1024	9									
11	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	332	1	4931	3	Y	874	879	0			45
							1	4	961	9							
*12	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	330	1	4983	3	Y	862	857	0			50
							948	9									

TOTAL GAS PROD: 81,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,381

CMWW A WELL #: 4306H RRCID -> 271568 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7787 - 15003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	9855	-0-	9855	9855	655	1	8000	3	Y	1069	1122	0			133
							24	4	1176	9							
02		DLQ G-10	8745	-0-	8745	18600	609	1	7104	3	Y	912	981	0			64
							29	4	1003	9							
03		DLQ G-10	9114	-0-	9114	27714	642	1	7428	3	Y	946	946	0			64
							3	4	1041	9							
04		DLQ G-10	9231	-0-	9231	36945	693	1	7464	3	Y	966	964	0			66
							11	4	1063	9							
05	47684	X	10739	-0-	-36945	-0-	830	1	8707	3	Y	1093	1053	0			106
							1202	9									
06	9953	X	9953	-0-	-0-	-0-	714	1	8158	3	Y	974	968	0			112
							10	4	1071	9							
07	9806	X	9806	-0-	-0-	-0-	696	1	8077	3	Y	939	939	0			112
							1033	9									
08	10148	X	10148	-0-	-0-	-0-	785	1	8340	3	Y	930	947	0			95
							1023	9									
09	7830	X	2671	-0-	-5159	-0-	233	1	2176	3	Y	238	286	0			47
							262	9									
10	8091	X	5187	-0-	-2904	-0-	330	1	4329	3	Y	480	347	0	155	1	25
							528	9									
11	7830	X	5766	-0-	-2064	-0-	325	1	4825	3	Y	559	557	0			27
							1	4	615	9							
12	8091	X	6145	-0-	-1946	-0-	340	1	5139	3	Y	605	596	0			36
							666	9									

TOTAL GAS PROD: 97,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,711

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. GAS LIFT	(I)(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		8379	-0-		8379	8379	559	1	6818	3	Y	893	937	0			112
								20	4	982	9							
02	DLQ G-10		7260	-0-		7260	15639	505	1	5893	3	Y	762	819	0			55
								24	4	838	9							
03	DLQ G-10		8212	-0-		8212	23851	579	1	6696	3	Y	849	847	0			57
								3	4	934	9							
04	DLQ G-10		8006	-0-		8006	31857	602	1	6482	3	Y	829	829	0			57
								10	4	912	9							
05	39880	X	8023	-0-		-31857	-0-	612	1	6423	3	Y	898	868	0			87
								988	9									
06	7353	X	7353	-0-		-0-	-0-	520	1	5938	3	Y	807	802	0			92
								7	4	888	9							
07	7604	X	7604	-0-		-0-	-0-	533	1	6185	3	Y	805	801	0			96
								886	9									
08	7512	X	7512	-0-		-0-	-0-	571	1	6060	3	Y	801	815	0			82
								881	9									
09	6930	X	3804	-0-		-3126	-0-	339	1	3166	3	Y	272	301	0			53
								299	9									
10	7231	X	7231	-0-		-0-	-0-	457	1	5997	3	Y	706	501	0	224	1	34
								777	9									
11	6930	X	6778	-0-		-152	-0-	377	1	5597	3	Y	730	731	0			33
								1	4	803	9							
12	7161	X	7119	-0-		-42	-0-	389	1	5879	3	Y	774	767	0			40
								851	9									

TOTAL GAS PROD: 87,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,126

CMWW A WELL #: 4308H RRCID -> 271664 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7820 - 15009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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		7477	-0-		7477	7477	500	1	6101	3	Y	780	810	0			98
								18	4	858	9							
02	DLQ G-10		6534	-0-		6534	14011	457	1	5329	3	Y	660	710	0			48
								22	4	726	9							
03	DLQ G-10		6797	-0-		6797	20808	481	1	5566	3	Y	680	681	0			47
								2	4	748	9							
04	DLQ G-10		6002	-0-		6002	26810	457	1	4926	3	Y	555	563	0			39
								8	4	611	9							
05	33956	X	7146	-0-		-26810	-0-	538	1	5640	3	Y	880	833	0			86
								968	9									
06	6681	X	6681	-0-		-0-	-0-	466	1	5323	3	Y	805	798	0			93
								6	4	886	9							
07	6826	X	6826	-0-		-0-	-0-	470	1	5455	3	Y	819	814	0			98
								901	9									
08	6530	X	6530	-0-		-0-	-0-	487	1	5167	3	Y	796	812	0			82
								876	9									
09	5850	X	4311	-0-		-1539	-0-	379	1	3537	3	Y	359	371	0			70
								395	9									
10	7292	X	7292	-0-		-0-	-0-	448	1	5874	3	Y	882	627	0	281	1	44
								970	9									
11	6567	X	6567	-0-		-0-	-0-	360	1	5345	3	Y	783	790	0			37
								1	4	861	9							
*12	6501	X	6501	-0-		-0-	-0-	350	1	5285	3	Y	787	782	0			42
								866	9									

TOTAL GAS PROD: 78,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,786

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1815	-0-	1815	1815		203	1	1251	3	Y	328	313	0	8	1	68
								361	9									
02	DLQ G-10		1633	-0-	1633	3448		193	1	1118	3	Y	293	306	0	8	1	47
								322	9									
03	DLQ G-10		1818	-0-	1818	5266		209	1	1203	3	Y	367	339	0	15	1	60
								2	4	404	9							
04	DLQ G-10		1724	-0-	1724	6990		205	1	1146	3	Y	337	331	0	15	1	51
								2	4	371	9							
05	3000	N	1766	-0-	-1234	5756		216	1	1168	3	Y	347	321	0	19	1	58
								382	9									
06	3000	N	1647	-0-	-1353	4403		208	1	1084	3	Y	323	310	0	15	1	56
								355	9									
07	3100	N	1627	-0-	-1473	2930		201	1	1089	3	Y	306	292	0	14	1	56
								337	9									
08	3100	N	1546	-0-	-1554	1376		187	1	1052	3	Y	279	270	0	17	1	48
								307	9									
09	2971	N	1595	-0-	-1376	-0-		198	1	1085	3	Y	284	265	0	15	1	52
								312	9									
10	542	N	542	-0-	-0-	-0-		64	1	339	3	Y	125	133	0	23	1	21
								1	4	138	9							
11	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-		156	1	719	3	Y	125	108	0	16	1	22
								4	4	138	9							
*12	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-		223	1	947	3	Y	304	270	0	7	1	49
								334	9									

TOTAL GAS PROD: 18,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,418

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1581	-0-	1581	1581		273	1	902	3	Y	369	472	1			401
								406	9									
02	DLQ G-10		1367	-0-	1367	2948		217	1	756	3	Y	358	260	1			499
								394	9									
03	DLQ G-10		1651	-0-	1651	4599		290	1	843	3	Y	471	564	1			406
								518	9									
04	DLQ G-10		1318	-0-	1318	5917		231	1	696	3	Y	355	312	1			449
								391	9									
05	3000	N	1448	-0-	-1552	4365		402	1	694	3	Y	320	215	1			554
								352	9									
06	3000	N	1171	-0-	-1829	2536		312	1	461	3	Y	362	434	1			482
								398	9									
07	3100	N	1154	-0-	-1946	590		375	1	438	3	Y	310	398	1			394
								341	9									
08	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-						Y	254	337	1			311
09	1170	N	860	-0-	-310	-0-		231	1	331	3	Y	271	147	1			435
								298	9									
10	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-		403	1	682	3	Y	298	241	1			492
								328	9									
11	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-		380	1	941	3	Y	355	486	1			361
								391	9									
*12	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-		489	1	1219	3	Y	328	361	1			328
								361	9									

TOTAL GAS PROD: 15,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,051

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	DLQ G-10		2163	-0-	2163	2163	143	1	1596	3	Y	377	393	0			33
							9	4	415	9							
02	DLQ G-10		2000	-0-	2000	4163	137	1	1475	3	Y	350	362	0			21
							3	4	385	9							
03	DLQ G-10		2239	-0-	2239	6402	161	1	1669	3	Y	372	379	0			14
							409	9									
04	DLQ G-10		1984	-0-	1984	8386	157	1	1535	3	Y	259	260	0			13
							7	4	285	9							
05	3000	N	1969	-0-	-1031	7355	178	1	1526	3	Y	236	235	0			14
							5	4	260	9							
06	3000	N	1832	-0-	-1168	6187	141	1	1353	3	Y	307	303	0			18
							338	9									
07	3100	N	3858	-0-	758	6945	346	1	3204	3	Y	270	276	0			12
							11	4	297	9							
08	3100	N	1346	-0-	-1754	5191	125	1	1034	3	Y	168	166	0			14
							2	4	185	9							
09	3000	N	1312	-0-	-1688	3503	121	1	981	3	Y	191	189	0			16
							210	9									
10	3955	X	452	-0-	-3503	-0-	63	1	325	3	Y	58	67	0			7
							64	9									
11	1800	X	1093	-0-	-707	-0-	89	1	670	3	Y	301	184	0	79	1	45
							3	4	331	9							
12	1860	X	332	-0-	-1528	-0-	18	1	222	3	Y	84	82	0	45	1	2
							92	9									

TOTAL GAS PROD: 20,580 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,973

CMWW A WELL #: 4310H RRCID -> 272350 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 6704 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-

CMWW A WELL #: 4314H RRCID -> 272510 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 6705 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
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
CMWW A WELL #: 4311H RRCID -> 272705 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 7355 - 14647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		9880	-0-	9880	9880	625	1	7624	3	Y	1462	1527	0			180
							23	4	1608	9							
02	DLQ G-10		8747	-0-	8747	18627	579	1	6754	3	Y	1260	1349	0			91
							28	4	1386	9							
03	DLQ G-10		9454	-0-	9454	28081	628	1	7262	3	Y	1419	1413	0			97
							3	4	1561	9							
04	DLQ G-10		8885	-0-	8885	36966	628	1	6762	3	Y	1350	1354	0			93
							10	4	1485	9							
05	46523	X	9557	-0-	-36966	-0-	695	1	7292	3	Y	1427	1381	0			139
							1570	9									
06	8919	X	8919	-0-	-0-	-0-	600	1	6851	3	Y	1327	1313	0			153
							8	4	1460	9							
07	8824	X	8824	-0-	-0-	-0-	586	1	6805	3	Y	1303	1300	0			156
							1433	9									
08	8664	X	8664	-0-	-0-	-0-	622	1	6603	3	Y	1308	1329	0			135
							1439	9									
09	8092	X	8092	-0-	-0-	-0-	658	1	6140	3	Y	1176	1084	0			227
							1294	9									
10	8454	X	8454	-0-	-0-	-0-	500	1	6551	3	Y	1275	994	0	445	1	63
							1403	9									
11	7908	X	7908	-0-	-0-	-0-	417	1	6194	3	Y	1178	1186	0			55
							1	4	1296	9							
*12	8289	X	8289	-0-	-0-	-0-	436	1	6579	3	Y	1158	1151	0			62
							1274	9									

TOTAL GAS PROD: 105,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,643

CMWW A WELL #: 4202H RRCID -> 273030 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7350 - 17726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		13610	-0-	13610	13610	871	1	10636	3	Y	1883	1961	0			231
							32	4	2071	9							
02	DLQ G-10		12162	-0-	12162	25772	815	1	9507	3	Y	1637	1751	0			117
							39	4	1801	9							
03	DLQ G-10		13503	-0-	13503	39275	914	1	10575	3	Y	1826	1817	0			126
							5	4	2009	9							
04	DLQ G-10		12651	-0-	12651	51926	907	1	9773	3	Y	1778	1781	0			123
							15	4	1956	9							
05	64039	X	12113	-0-	-51926	-0-	894	1	9378	3	Y	1674	1633	0			164
							1841	9									
06	12248	X	12248	-0-	-0-	-0-	835	1	9543	3	Y	1690	1659	0			195
							11	4	1859	9							
07	12453	X	12453	-0-	-0-	-0-	837	1	9714	3	Y	1729	1717	0			207
							1902	9									
08	11811	X	7015	-0-	-4796	-0-	512	1	5437	3	Y	969	1075	0			101
							1066	9									
09	11430	X	-0-	-0-	-11430	-0-					Y	-0-	98	0			3
10	16208	X	16208	-0-	-0-	-0-	918	1	12039	3	Y	2955	1944	0	870	1	144
							3251	9									
11	14736	X	14736	-0-	-0-	-0-	769	1	11414	3	Y	2319	2356	0			107
							2	4	2551	9							
12	11811	X	11603	-0-	-208	-0-	602	1	9086	3	Y	1741	1737	0			111
							1915	9									

TOTAL GAS PROD: 138,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,201

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
CMWW B WELL #: 3702H RRCID -> 273791 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 7335 - 11469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		310	-0-	310	310	28	1	94	3	Y	171	300	1			192
							188	9									
02	DLQ G-10		377	-0-	377	687	50	1	173	3	Y	140	126	1			206
							154	9									
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	687					Y	126	224	1			108
04	DLQ G-10		271	-0-	271	958	34	1	103	3	Y	122	88	1			142
							134	9									
05	1750	N	792	-0-	-958	-0-	183	1	315	3	Y	267	66	1			343
							294	9									
06	894	N	894	-0-	-0-	-0-	300	1	444	3	Y	136	269	1			210
							150	9									
07	990	N	990	-0-	-0-	-0-	361	1	422	3	Y	188	175	1			223
							207	9									
08	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	632	1	263	3	Y	220	190	1			253
							242	9									
09	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	361	1	517	3	Y	208	117	1			344
							229	9									
10	990	N	990	-0-	-0-	-0-	287	1	485	3	Y	198	195	1			347
							218	9									
11	981	N	981	-0-	-0-	-0-	222	1	550	3	Y	190	343	1			194
							209	9									
*12	996	N	996	-0-	-0-	-0-	221	1	552	3	Y	203	194	1			203
							223	9									

TOTAL GAS PROD: 8,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,169

CMWW A WELL #: 4503H RRCID -> 274099 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7446 - 18020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		12242	-0-	12242	12242	786	1	9598	3	Y	1664	1729	0			205
							28	4	1830	9							
02	DLQ G-10		10781	-0-	10781	23023	719	1	8380	3	Y	1498	1598	0			105
							34	4	1648	9							
03	DLQ G-10		10781	-0-	10781	33804	712	1	8244	3	Y	1655	1648	0			112
							4	4	1821	9							
04	DLQ G-10		9950	-0-	9950	43754	698	1	7525	3	Y	1559	1565	0			106
							12	4	1715	9							
05	54521	X	10767	-0-	-43754	-0-	775	1	8126	3	Y	1696	1639	0			163
							1866	9									
06	11092	X	11092	-0-	-0-	-0-	753	1	8601	3	Y	1571	1555	0			179
							10	4	1728	9							
07	11372	X	11372	-0-	-0-	-0-	759	1	8812	3	Y	1637	1622	0			194
							1801	9									
08	7223	X	6079	-0-	-1144	-0-	440	1	4670	3	Y	881	985	0			90
							969	9									
09	6990	X	400	-0-	-6590	-0-	37	1	343	3	Y	18	103	0			5
							20	9									
10	7223	X	3320	-0-	-3903	-0-	182	1	2391	3	Y	679	449	0	201	1	34
							747	9									
11	6990	X	3981	-0-	-3009	-0-	190	1	2819	3	Y	884	877	0			41
							972	9									
12	7223	X	6458	-0-	-765	-0-	327	1	4935	3	Y	1087	1066	0			62
							1196	9									

TOTAL GAS PROD: 97,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,829

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
CMWW A WELL #: 4502H RRCID -> 274155 COMPL. DATE 02/14/2014 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7362 - 17761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		13824	-0-	13824	13824	899	1	10969	3	Y	1748	1802	0			215
							33	4	1923	9							
02	DLQ G-10		12843	-0-	12843	26667	857	1	10000	3	Y	1768	1857	0			126
							41	4	1945	9							
03	DLQ G-10		13620	-0-	13620	40287	901	1	10428	3	Y	2079	2064	0			141
							4	4	2287	9							
04	DLQ G-10		12690	-0-	12690	52977	910	1	9805	3	Y	1782	1801	0			122
							15	4	1960	9							
05	65652	X	12675	-0-	-52977	-0-	961	1	10087	3	Y	1479	1458	0			143
							1627	9									
06	12764	X	12764	-0-	-0-	-0-	895	1	10227	3	Y	1482	1455	0			170
							12	4	1630	9							
07	13174	X	13174	-0-	-0-	-0-	913	1	10590	3	Y	1519	1508	0			181
							1671	9									
08	14376	X	14376	-0-	-0-	-0-	1084	1	11512	3	Y	1618	1634	0			165
							1780	9									
09	11250	X	5689	-0-	-5561	-0-	450	1	4202	3	Y	943	926	0			182
							1037	9									
10	11625	X	10947	-0-	-678	-0-	649	1	8507	3	Y	1628	1196	0	535	1	79
							1791	9									
11	11250	X	10655	-0-	-595	-0-	575	1	8543	3	Y	1396	1411	0			64
							1	4	1536	9							
12	11625	X	10299	-0-	-1326	-0-	561	1	8473	3	Y	1150	1153	0			61
							1265	9									

TOTAL GAS PROD: 143,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,592

CMWW A WELL #: 4405H RRCID -> 274158 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7558 - 15236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		9298	-0-	9298	9298	597	1	7287	3	Y	1265	1315	0			157
							22	4	1392	9							
02	DLQ G-10		8544	-0-	8544	17842	585	1	6824	3	Y	1006	1090	0			73
							28	4	1107	9							
03	DLQ G-10		8754	-0-	8754	26596	596	1	6900	3	Y	1141	1136	0			78
							3	4	1255	9							
04	DLQ G-10		8293	-0-	8293	34889	596	1	6424	3	Y	1148	1147	0			79
							10	4	1263	9							
05	43996	X	9107	-0-	-34889	-0-	670	1	7033	3	Y	1276	1231	0			124
							1404	9									
06	9307	X	9307	-0-	-0-	-0-	640	1	7315	3	Y	1221	1205	0			140
							9	4	1343	9							
07	9546	X	9546	-0-	-0-	-0-	667	1	7740	3	Y	1035	1052	0			123
							1139	9									
08	7471	X	5283	-0-	-2188	-0-	398	1	4221	3	Y	604	665	0			62
							664	9									
09	7230	X	-0-	-0-	-7230	-0-					Y	-0-	61	0			1
10	15798	X	15798	-0-	-0-	-0-	897	1	11757	3	Y	2858	1880	0	842	1	137
							3144	9									
11	11839	X	11839	-0-	-0-	-0-	616	1	9145	3	Y	1887	1939	0			85
							2	4	2076	9							
*12	8600	X	8600	-0-	-0-	-0-	449	1	6780	3	Y	1246	1251	0			80
							1371	9									

TOTAL GAS PROD: 104,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,687

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
CMWW A WELL #: 4406H RRCID -> 274305 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7426 - 14976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		9518	-0-	9518	9518	586	1	7151	3	Y	1600	1673	0			197
							21	4	1760	9							
02	DLQ G-10		8851	-0-	8851	18369	583	1	6798	3	Y	1311	1414	0			94
							28	4	1442	9							
03	DLQ G-10		9967	-0-	9967	28336	668	1	7730	3	Y	1424	1421	0			97
							3	4	1566	9							
04	DLQ G-10		9565	-0-	9565	37901	681	1	7335	3	Y	1398	1399	0			96
							11	4	1538	9							
05	47203	X	9302	-0-	-37901	-0-	690	1	7236	3	Y	1251	1226	0			121
							1376	9									
06	8581	X	8581	-0-	-0-	-0-	578	1	6600	3	Y	1268	1244	0			145
							8	4	1395	9							
07	8590	X	8590	-0-	-0-	-0-	571	1	6620	3	Y	1272	1266	0			151
							1399	9									
08	8153	X	4738	-0-	-3415	-0-	340	1	3605	3	Y	721	798	0			74
							793	9									
09	7890	X	-0-	-0-	-7890	-0-					Y	-0-	73	0			1
10	8153	X	3962	-0-	-4191	-0-	233	1	3060	3	Y	608	400	0	179	1	30
							669	9									
11	7890	X	4462	-0-	-3428	-0-	229	1	3406	3	Y	751	746	0			35
							1	4	826	9							
12	8153	X	3702	-0-	-4451	-0-	195	1	2942	3	Y	514	518	0			31
							565	9									

TOTAL GAS PROD: 81,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,118

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	DLQ G-10		4965	-0-	4965	4965	575	1	3534	3	Y	778	826	0	22	1	161
							856	9									
02	DLQ G-10		8641	-0-	8641	13606	1069	1	6182	3	Y	1264	1184	0	35	1	206
							1390	9									
03	DLQ G-10		9471	-0-	9471	23077	1179	1	6791	3	Y	1355	1260	0	80	1	221
							10	4	1491	9							
04	DLQ G-10		8496	-0-	8496	31573	1098	1	6134	3	Y	1141	1111	0	80	1	171
							9	4	1255	9							
05	38354	X	6781	-0-	-31573	-0-	870	1	4710	3	Y	1092	1004	0	79	1	180
							1201	9									
06	9487	X	9487	-0-	-0-	-0-	1317	1	6878	3	Y	1174	1059	0	93	1	202
							1	4	1291	9							
07	9579	X	9037	-0-	-542	-0-	1209	1	6532	3	Y	1178	1078	0	86	1	216
							1296	9									
08	9486	X	7802	-0-	-1684	-0-	982	1	5521	3	Y	1180	1100	0	93	1	203
							1	4	1298	9							
09	9480	X	5785	-0-	-3695	-0-	719	1	3929	3	Y	1034	987	0	60	1	190
							1137	9									
10	9796	X	6170	-0-	-3626	-0-	841	1	4440	3	Y	800	780	0	79	1	131
							9	4	880	9							
11	9480	X	6502	-0-	-2978	-0-	983	1	4523	3	Y	884	774	0	85	1	156
							24	4	972	9							
12	9052	X	7037	-0-	-2015	-0-	1122	1	4758	3	Y	1052	988	0	42	1	178
							1157	9									

TOTAL GAS PROD: 90,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,932

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
MORO CREEK WELL #: 2404H RRCID -> 276264 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7267 - 16854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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		17254	-0-	17254	17254	2002	1	12308	3	Y	2675	2418	0	59	1	555
							1	4	2943	9							
02	DLQ G-10		6181	-0-	6181	23435	752	1	4351	3	Y	980	1335	0	42	1	158
							1078	9									
03	DLQ G-10		9010	-0-	9010	32445	1121	1	6457	3	Y	1294	1184	0	57	1	211
							9	4	1423	9							
04	DLQ G-10		8813	-0-	8813	41258	1087	1	6074	3	Y	1494	1402	0	79	1	224
							9	4	1643	9							
05	50975	X	9717	-0-	-41258	-0-	1272	1	6887	3	Y	1416	1296	0	112	1	232
							1558	9									
06	8005	X	8005	-0-	-0-	-0-	1067	1	5571	3	Y	1242	1180	0	79	1	215
							1	4	1366	9							
07	9114	X	8801	-0-	-313	-0-	1155	1	6241	3	Y	1277	1177	0	81	1	234
							1405	9									
08	9703	X	9436	-0-	-267	-0-	1218	1	6849	3	Y	1243	1153	0	111	1	213
							2	4	1367	9							
09	9390	X	9238	-0-	-152	-0-	1238	1	6766	3	Y	1122	1028	0	96	1	211
							1234	9									
10	9703	X	3605	-0-	-6098	-0-	453	1	2388	3	Y	690	725	0	64	1	112
							5	4	759	9							
11	9120	X	4728	-0-	-4392	-0-	661	1	3041	3	Y	918	815	0	55	1	160
							16	4	1010	9							
12	9548	X	5610	-0-	-3938	-0-	862	1	3655	3	Y	994	962	0	28	1	164
							1093	9									

TOTAL GAS PROD: 100,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,345

CMWW B WELL #: 3602H RRCID -> 276282 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 7016 - 12087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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		1914	-0-	1914	1914	111	1	1376	3	Y	388	401	1			113
							427	9									
02	DLQ G-10		1614	-0-	1614	3528	108	1	1150	3	Y	324	309	1			128
							356	9									
03	DLQ G-10		1696	-0-	1696	5224	102	1	1291	3	Y	275	327	1			76
							303	9									
04	DLQ G-10		2356	-0-	2356	7580	157	1	1825	3	Y	340	309	1			107
							374	9									
05	10199	X	2619	-0-	-7580	-0-	194	1	2159	3	Y	242	254	1			95
							266	9									
06	2253	X	2253	-0-	-0-	-0-	180	1	1900	3	Y	157	169	1			83
							173	9									
07	2038	X	2038	-0-	-0-	-0-	165	1	1656	3	Y	197	184	1			96
							217	9									
08	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	182	1	1856	3	Y	321	306	1			111
							353	9									
09	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	168	1	1739	3	Y	270	231	1			150
							297	9									
10	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	165	1	1761	3	Y	294	311	1			133
							323	9									
11	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	148	1	1617	3	Y	310	256	1			187
							341	9									
12	1860	N	1615	-0-	-245	-0-	115	1	1168	3	Y	302	355	1			134
							332	9									

TOTAL GAS PROD: 25,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,420

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
MORO CREEK WELL #: 2406H RRCID -> 276346 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7396 - 15351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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		7341	-0-	7341	7341	825	1	5072	3	Y	1313	1309	0	41	1	272
							1444	9									
02	DLQ G-10		14368	-0-	14368	21709	1723	1	9966	3	Y	2435	2261	0	55	1	391
							2679	9									
03	DLQ G-10		12962	-0-	12962	34671	1567	1	9029	3	Y	2139	2052	0	130	1	348
							13	4	2353	9							
04	DLQ G-10		10353	-0-	10353	45024	1335	1	7457	3	Y	1409	1448	0	98	1	211
							11	4	1550	9							
05	54095	X	9071	-0-	-45024	-0-	1167	1	6318	3	Y	1442	1310	0	105	1	238
							1586	9									
06	13080	X	8627	-0-	-4453	-0-	1163	1	6070	3	Y	1266	1200	0	85	1	219
							1	4	1393	9							
07	11036	X	9923	-0-	-1113	-0-	1313	1	7095	3	Y	1377	1253	0	91	1	252
							1515	9									
08	11036	X	9490	-0-	-1546	-0-	1217	1	6848	3	Y	1294	1211	0	113	1	222
							2	4	1423	9							
09	10350	X	8887	-0-	-1463	-0-	1126	1	6152	3	Y	1463	1326	0	89	1	270
							1609	9									
10	9920	X	8363	-0-	-1557	-0-	1109	1	5853	3	Y	1263	1218	0	109	1	206
							12	4	1389	9							
11	9600	X	7763	-0-	-1837	-0-	1175	1	5405	3	Y	1049	967	0	103	1	185
							29	4	1154	9							
12	9920	X	7417	-0-	-2503	-0-	1232	1	5224	3	Y	874	856	0	50	1	153
							961	9									

TOTAL GAS PROD: 114,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,324

MORO CREEK WELL #: 2601H RRCID -> 276349 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7050 - 11632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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		2456	-0-	2456	2456	302	1	1857	3	Y	270	254	0	9	1	56
							297	9									
02	DLQ G-10		2030	-0-	2030	4486	265	1	1531	3	Y	213	222	0	11	1	36
							234	9									
03	DLQ G-10		2263	-0-	2263	6749	294	1	1696	3	Y	246	222	0	20	1	40
							2	4	271	9							
04	DLQ G-10		2326	-0-	2326	9075	314	1	1753	3	Y	233	216	0	22	1	35
							3	4	256	9							
05	3000	N	2337	-0-	-663	8412	324	1	1752	3	Y	237	205	0	29	1	38
							261	9									
06	3000	N	2140	-0-	-860	7552	302	1	1575	3	Y	239	214	0	22	1	41
							263	9									
07	3100	N	1937	-0-	-1163	6389	255	1	1376	3	Y	278	250	0	18	1	51
							306	9									
08	3100	N	1912	-0-	-1188	5201	254	1	1431	3	Y	206	199	0	23	1	35
							227	9									
09	3000	N	1284	-0-	-1716	3485	171	1	936	3	Y	161	151	0	15	1	30
							177	9									
10	3100	N	985	-0-	-2115	1370	128	1	676	3	Y	164	154	0	13	1	27
							1	4	180	9							
11	2435	N	1065	-0-	-1370	-0-	156	1	719	3	Y	169	153	0	13	1	30
							4	4	186	9							
12	1333	N	1157	-0-	-176	-0-	183	1	776	3	Y	180	173	0	7	1	30
							198	9									

TOTAL GAS PROD: 21,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,596

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
CMWW A WELL #: 4408H RRCID -> 276422 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7440 - 12649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6516	-0-	6516	6516	385	1	4701	3	Y	1287	1340	0			159
							14	4	1416	9							
02	DLQ G-10		6197	-0-	6197	12713	381	1	4448	3	Y	1227	1297	0			89
							18	4	1350	9							
03	DLQ G-10		7069	-0-	7069	19782	439	1	5079	3	Y	1408	1399	0			98
							2	4	1549	9							
04	DLQ G-10		7087	-0-	7087	26869	479	1	5164	3	Y	1305	1312	0			91
							8	4	1436	9							
05	34291	X	7422	-0-	-26869	-0-	515	1	5408	3	Y	1363	1320	0			134
							1499	9									
06	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	447	1	5102	3	Y	1169	1167	0			136
							6	4	1286	9							
07	6709	X	6709	-0-	-0-	-0-	443	1	5138	3	Y	1025	1037	0			124
							1128	9									
08	6007	X	6007	-0-	-0-	-0-	437	1	4636	3	Y	849	884	0			89
							934	9									
09	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	481	1	4488	3	Y	773	711	0			151
							850	9									
10	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	372	1	4873	3	Y	831	648	0	290	1	44
							914	9									
11	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	269	1	3995	3	Y	854	856	0			42
							1	4	939	9							
12	5208	X	4947	-0-	-261	-0-	235	1	3546	3	Y	1060	1044	0			58
							1166	9									

TOTAL GAS PROD: 75,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,151

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	DLQ G-10		2573	-0-	2573	2573	297	1	1826	3	Y	409	393	0	12	1	85
							450	9									
02	DLQ G-10		2038	-0-	2038	4611	259	1	1496	3	Y	257	289	0	10	1	43
							283	9									
03	DLQ G-10		2305	-0-	2305	6916	285	1	1641	3	Y	343	311	0	19	1	56
							2	4	377	9							
04	DLQ G-10		2394	-0-	2394	9310	300	1	1675	3	Y	378	356	0	21	1	57
							3	4	416	9							
05	3000	N	2359	-0-	-641	8669	308	1	1668	3	Y	348	321	0	27	1	57
							383	9									
06	3000	N	2277	-0-	-723	7946	302	1	1579	3	Y	360	333	0	22	1	62
							396	9									
07	10115	X	2169	-0-	-7946	-0-	277	1	1495	3	Y	361	337	0	20	1	66
							397	9									
08	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	333	1	1875	3	Y	292	278	0	30	1	50
							321	9									
09	2400	X	1404	-0-	-996	-0-	191	1	1044	3	Y	154	158	0	17	1	29
							169	9									
10	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-	24	0	5	1	-0-
11	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					Y	6	5	0			1
12	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,908

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
MORO CREEK WELL #: 3310H RRCID -> 277701 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7278 - 17283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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		20090	-0-		20090	20090	1370	1	15290	3	Y	3039	3200	0			264
								87	4	3343	9							
02	DLQ G-10		16757	-0-		16757	36847	1203	1	12925	3	Y	2367	2490	0			141
								25	4	2604	9							
03	DLQ G-10		17682	-0-		17682	54529	1305	1	13510	3	Y	2606	2650	0			97
								2867	9									
04	DLQ G-10		15965	-0-		15965	70494	1231	1	12003	3	Y	2430	2404	0			123
								58	4	2673	9							
05	86515	X	16021	-0-		-70494	-0-	1387	1	11909	3	Y	2444	2423	0			144
								37	4	2688	9							
06	15252	X	15252	-0-		-0-	-0-	1194	1	11468	3	Y	2354	2357	0			141
								1	4	2589	9							
07	15562	X	15122	-0-		-440	-0-	1214	1	11244	3	Y	2387	2421	0			107
								38	4	2626	9							
08	15757	X	15757	-0-		-0-	-0-	1419	1	11738	3	Y	2343	2250	0			200
								23	4	2577	9							
09	15060	X	10538	-0-		-4522	-0-	983	1	7998	3	Y	1413	1493	0			120
								3	4	1554	9							
10	15562	X	-0-	-0-		-15562	-0-					Y	-0-	120	0			-0-
11	15060	X	5459	-0-		-9601	-0-	558	1	4213	3	Y	607	361	0	155	1	91
								20	4	668	9							
12	15562	X	7536	-0-		-8026	-0-	454	1	5523	3	Y	1412	951	0	526	1	26
								6	4	1553	9							

TOTAL GAS PROD: 156,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,402

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	DLQ G-10		17470	-0-		17470	17470	1213	1	13538	3	Y	2402	2451	0			209
								77	4	2642	9							
02	DLQ G-10		14665	-0-		14665	32135	1057	1	11351	3	Y	2032	2120	0			121
								22	4	2235	9							
03	DLQ G-10		16153	-0-		16153	48288	1215	1	12576	3	Y	2147	2188	0			80
								2362	9									
04	DLQ G-10		14682	-0-		14682	62970	1158	1	11295	3	Y	1976	1956	0			100
								55	4	2174	9							
05	75851	X	12881	-0-		-62970	-0-	1158	1	9948	3	Y	1585	1592	0			93
								31	4	1744	9							
06	13320	X	13320	-0-		-0-	-0-	1041	1	9995	3	Y	2075	2044	0			124
								1	4	2283	9							
07	14322	X	12188	-0-		-2134	-0-	979	1	9070	3	Y	1916	1954	0			86
								31	4	2108	9							
08	14322	X	10751	-0-		-3571	-0-	953	1	7884	3	Y	1725	1664	0			147
								16	4	1898	9							
09	13860	X	9681	-0-		-4179	-0-	868	1	7061	3	Y	1590	1602	0			135
								3	4	1749	9							
10	13764	X	9821	-0-		-3943	-0-	1293	1	6629	3	Y	1726	1661	0			200
								1899	9									
11	13320	X	9439	-0-		-3881	-0-	882	1	6664	3	Y	1693	1147	0	492	1	254
								31	4	1862	9							
12	12183	X	10087	-0-		-2096	-0-	639	1	7773	3	Y	1515	1121	0	620	1	28
								8	4	1667	9							

TOTAL GAS PROD: 151,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,382

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
MORO CREEK WELL #: 3403H RRCID -> 277706 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7362 - 14943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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		18199	-0-	18199	18199	1278	1	14265	3	Y	2341	2451	0			204
							81	4	2575	9							
02	DLQ G-10		15176	-0-	15176	33375	1112	1	11945	3	Y	1905	1995	0			114
							23	4	2096	9							
03	DLQ G-10		14984	-0-	14984	48359	1122	1	11620	3	Y	2038	2076	0			76
							2242	9									
04	DLQ G-10		11603	-0-	11603	59962	906	1	8837	3	Y	1652	1644	0			84
							43	4	1817	9							
05	67169	X	7207	-0-	-59962	-0-	614	1	5275	3	Y	1184	1198	0			70
							16	4	1302	9							
06	13239	X	13239	-0-	-0-	-0-	1025	1	9846	3	Y	2152	2093	0			129
							1	4	2367	9							
07	13610	X	13610	-0-	-0-	-0-	1091	1	10107	3	Y	2161	2193	0			97
							35	4	2377	9							
08	13348	X	13348	-0-	-0-	-0-	1187	1	9819	3	Y	2111	2028	0			180
							20	4	2322	9							
09	12810	X	12503	-0-	-307	-0-	1135	1	9236	3	Y	1935	1950	0			165
							3	4	2129	9							
10	13237	X	12256	-0-	-981	-0-	1646	1	8437	3	Y	1975	1911	0			229
							2173	9									
11	12810	X	11313	-0-	-1497	-0-	1072	1	8098	3	Y	1914	1299	0	557	1	287
							38	4	2105	9							
12	13237	X	6665	-0-	-6572	-0-	419	1	5101	3	Y	1035	839	0	464	1	19
							6	4	1139	9							

TOTAL GAS PROD: 150,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,403

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	DLQ G-10		19390	-0-	19390	19390	1384	1	15447	3	Y	2246	2333	0			195
							88	4	2471	9							
02	DLQ G-10		16366	-0-	16366	35756	1211	1	13012	3	Y	1925	2005	0			115
							25	4	2118	9							
03	DLQ G-10		17622	-0-	17622	53378	1351	1	13984	3	Y	2079	2117	0			77
							2287	9									
04	DLQ G-10		16419	-0-	16419	69797	1311	1	12788	3	Y	2053	2026	0			104
							62	4	2258	9							
05	84259	X	14462	-0-	-69797	-0-	1287	1	11048	3	Y	1902	1894	0			112
							35	4	2092	9							
06	15210	X	14555	-0-	-655	-0-	1161	1	11151	3	Y	2038	2028	0			122
							1	4	2242	9							
07	15624	X	15067	-0-	-557	-0-	1245	1	11536	3	Y	2043	2073	0			92
							39	4	2247	9							
08	15624	X	14632	-0-	-992	-0-	1358	1	11237	3	Y	1832	1768	0			156
							22	4	2015	9							
09	15120	X	13938	-0-	-1182	-0-	1328	1	10804	3	Y	1638	1655	0			139
							4	4	1802	9							
10	15066	X	4156	-0-	-10910	-0-	598	1	3066	3	Y	447	534	0			52
							492	9									
11	14580	X	10910	-0-	-3670	-0-	1111	1	8395	3	Y	1241	775	0	332	1	186
							39	4	1365	9							
12	15066	X	9550	-0-	-5516	-0-	644	1	7831	3	Y	969	732	0	405	1	18
							9	4	1066	9							

TOTAL GAS PROD: 167,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,413

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
MORO CREEK WELL #: 3307H RRCID -> 277926 COMPL. DATE 02/23/2015 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7310 - 14663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	11771	-0-		11771	11771	807	1	9003	3	Y	1736	1762	0			151
								51	4	1910	9							
02		DLQ G-10	10398	-0-		10398	22169	744	1	7989	3	Y	1500	1561	0			90
								15	4	1650	9							
03		DLQ G-10	10809	-0-		10809	32978	800	1	8283	3	Y	1569	1601	0			58
								1726	9									
04		DLQ G-10	9785	-0-		9785	42763	776	1	7569	3	Y	1275	1268	0			65
								37	4	1403	9							
05	52531	X	9768	-0-		-42763	-0-	856	1	7347	3	Y	1402	1384	0			83
								23	4	1542	9							
06	9360	X	9313	-0-		-47	-0-	730	1	7015	3	Y	1425	1423	0			85
								1568	9									
07	9415	X	9415	-0-		-0-	-0-	759	1	7030	3	Y	1456	1476	0			65
								24	4	1602	9							
08	9505	X	9505	-0-		-0-	-0-	850	1	7031	3	Y	1464	1404	0			125
								14	4	1610	9							
09	8970	X	6383	-0-		-2587	-0-	591	1	4811	3	Y	890	939	0			76
								2	4	979	9							
10	9269	X	-0-	-0-		-9269	-0-					Y	-0-	76	0			-0-
11	8970	X	8125	-0-		-845	-0-	800	1	6047	3	Y	1136	676	0	290	1	170
								28	4	1250	9							
12	9269	X	6851	-0-		-2418	-0-	412	1	5006	3	Y	1298	930	0	514	1	24
								5	4	1428	9							

TOTAL GAS PROD: 102,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,151

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
BRISCOE RANCH EF WELL #: 1 RRCID -> 263850 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8257 - 13562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6894	X	6894	-0-		-0-	-0-	167	1	6369	2	Y	254	253	0			4
								79	4	279	9							
02	7885	X	7885	-0-		-0-	-0-	205	1	7286	2	Y	325	317	0	6	1	6
								36	4	358	9							
03	4402	X	4091	-0-		-311	-0-	135	1	3645	2	Y	272	272	0			6
								12	4	299	9							
04	4260	X	2468	-0-		-1792	-0-	80	1	2063	2	Y	286	281	0	6	1	5
								10	4	315	9							
05	4402	X	2613	-0-		-1789	-0-	90	1	2233	2	Y	254	238	0	15	1	6
								11	4	279	9							
06	4260	X	2297	-0-		-1963	-0-	94	1	1923	2	Y	245	244	0			7
								10	4	270	9							
07	2904	X	2904	-0-		-0-	-0-	101	1	2373	2	Y	375	374	0			8
								17	4	413	9							
08	2520	X	2520	-0-		-0-	-0-	89	1	2045	2	Y	335	336	0			7
								17	4	369	9							
09	2546	X	2546	-0-		-0-	-0-	90	1	2083	2	Y	324	325	0			6
								17	4	356	9							
10	2480	X	2389	-0-		-91	-0-	94	1	1898	2	Y	337	321	0	14	1	8
								26	4	371	9							
11	2477	X	2477	-0-		-0-	-0-	105	1	2052	2	Y	272	249	0	23	1	8
								21	4	299	9							
12	2480	N	1672	-0-		-808	-0-	65	1	1562	2	Y	38	45	0			1
								3	4	42	9							

TOTAL GAS PROD: 40,756 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,317

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10120	X	10120	-0-	-0-	-0-	252	1	9620	2	Y	128	128	0			2
							107	4	141	9							
02	8606	X	8606	-0-	-0-	-0-	231	1	8216	2	Y	114	111	0	3	1	2
							34	4	125	9							
03	9132	X	9132	-0-	-0-	-0-	316	1	8530	2	Y	245	242	0			5
							16	4	270	9							
04	4590	X	4325	-0-	-265	-0-	148	1	3793	2	Y	338	331	0	6	1	6
							12	4	372	9							
05	4743	X	1121	-0-	-3622	-0-	38	1	957	2	Y	109	106	0	6	1	3
							6	4	120	9							
06	4590	X	3590	-0-	-1000	-0-	148	1	3027	2	Y	364	357	0			10
							15	4	400	9							
07	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	146	1	3427	2	Y	362	364	0			8
							18	4	398	9							
08	3193	X	1315	-0-	-1878	-0-	38	1	861	2	Y	362	362	0			8
							18	4	398	9							
09	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	136	1	3119	2	Y	301	303	0			6
							15	4	331	9							
10	6923	X	6923	-0-	-0-	-0-	328	1	6587	2	Y	6	6	0	6	1	-0-
							1	4	7	9							
11	10003	X	10003	-0-	-0-	-0-	480	1	9395	2	Y	92	84	0	5	1	3
							27	4	101	9							
*12	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	178	1	4281	2	Y	139	139	0			3
							9	4	153	9							

TOTAL GAS PROD: 67,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,560

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11089	X	11089	-0-	-0-	-0-	270	1	10295	2	Y	362	358	0			6
							126	4	398	9							
02	9246	X	9246	-0-	-0-	-0-	240	1	8544	2	Y	382	374	0	7	1	7
							42	4	420	9							
03	6775	X	6775	-0-	-0-	-0-	229	1	6161	2	Y	335	335	0			7
							16	4	369	9							
04	6000	X	3958	-0-	-2042	-0-	135	1	3482	2	Y	300	294	0	8	1	5
							11	4	330	9							
05	6200	X	2292	-0-	-3908	-0-	85	1	2120	2	Y	75	73	0	5	1	2
							4	4	83	9							
06	7355	X	7355	-0-	-0-	-0-	330	1	6759	2	Y	233	229	0			6
							10	4	256	9							
07	7042	X	7042	-0-	-0-	-0-	275	1	6484	2	Y	242	243	0			5
							17	4	266	9							
08	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	247	1	5658	2	Y	218	218	0			5
							12	4	240	9							
09	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	205	1	4730	2	Y	166	168	0			3
							9	4	183	9							
10	3503	X	927	-0-	-2576	-0-	43	1	864	2	Y	17	16	0	4	1	-0-
							1	4	19	9							
11	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	180	1	3524	2	Y	116	106	0	7	1	3
							15	4	128	9							
*12	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	169	1	4078	2	Y	133	133	0			3
							9	4	146	9							

TOTAL GAS PROD: 68,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,579

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14963	X	14963	-0-	-0-	-0-	352	1	13438	2	Y	898	889	0			15
							185	4	988	9							
02	13097	X	13097	-0-	-0-	-0-	337	1	11993	2	Y	641	627	0	18	1	11
							62	4	705	9							
03	11803	X	11803	-0-	-0-	-0-	396	1	10662	2	Y	650	648	0			13
							30	4	715	9							
04	9674	X	9674	-0-	-0-	-0-	323	1	8309	2	Y	918	900	0	16	1	15
							32	4	1010	9							
05	7502	X	4693	-0-	-2809	-0-	131	1	3257	2	Y	1140	1062	0	66	1	27
							51	4	1254	9							
06	7260	X	4414	-0-	-2846	-0-	161	1	3295	2	Y	840	844	0			23
							34	4	924	9							
07	8649	X	5894	-0-	-2755	-0-	202	1	4766	2	Y	807	812	0			18
							38	4	888	9							
08	8649	X	8097	-0-	-552	-0-	332	1	7594	2	Y	148	163	0			3
							8	4	163	9							
09	9693	X	9693	-0-	-0-	-0-	403	1	9289	2	Y	1	4	0			-0-
							1	9									
10	11064	X	11064	-0-	-0-	-0-	521	1	10474	2	Y	57	55	0	1	1	1
							6	4	63	9							
11	9286	X	9286	-0-	-0-	-0-	447	1	8748	2	Y	62	56	0	5	1	2
							23	4	68	9							
*12	8964	X	8964	-0-	-0-	-0-	357	1	8592	2	Y	-0-	2	0			-0-
							15	4									

TOTAL GAS PROD: 111,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,162

BRISCOE RANCH EF WELL #: 17 RRCID -> 272388 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8625 - 13527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9089	X	9089	-0-	-0-	-0-	228	1	8716	2	Y	46	46	0			1
							94	4	51	9							
02	7665	X	7665	-0-	-0-	-0-	207	1	7376	2	Y	48	47	0	1	1	1
							29	4	53	9							
03	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	147	1	3948	2	Y	621	609	0			13
							22	4	683	9							
04	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	184	1	4744	2	Y	28	28	0	13	1	-0-
							3	4	31	9							
05	4402	X	2875	-0-	-1527	-0-	110	1	2740	2	Y	22	20	0	1	1	1
							1	4	24	9							
06	4260	X	3237	-0-	-1023	-0-	148	1	3043	2	Y	40	40	0			1
							2	4	44	9							
07	4030	X	2942	-0-	-1088	-0-	119	1	2798	2	Y	19	20	0			-0-
							4	4	21	9							
08	4030	X	2825	-0-	-1205	-0-	113	1	2577	2	Y	117	114	0			3
							6	4	129	9							
09	3900	X	3459	-0-	-441	-0-	136	1	3135	2	Y	163	163	0			3
							9	4	179	9							
10	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	207	1	4169	2	Y	53	51	0	4	1	1
							5	4	58	9							
11	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	250	1	4905	2	Y	50	46	0	4	1	1
							15	4	55	9							
*12	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	153	1	3681	2	Y	51	51	0			1
							7	4	56	9							

TOTAL GAS PROD: 55,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,258

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	7903	X	7903	-0-	-0-	-0-	198	1	7556	2	Y	61	61	0			1
							82	4	67	9							
02	8269	X	8269	-0-	-0-	-0-	223	1	7958	2	Y	51	50	0	1	1	1
							32	4	56	9							
03	10055	X	10055	-0-	-0-	-0-	354	1	9523	2	Y	149	147	0			3
							14	4	164	9							
04	7200	X	4340	-0-	-2860	-0-	161	1	4142	2	Y	31	30	0	3	1	1
							3	4	34	9							
05	7440	X	1968	-0-	-5472	-0-	75	1	1857	2	Y	32	30	0	2	1	1
							1	4	35	9							
06	7200	X	4231	-0-	-2969	-0-	195	1	3999	2	Y	32	32	0			1
							2	4	35	9							
07	4495	X	3694	-0-	-801	-0-	149	1	3503	2	Y	34	34	0			1
							5	4	37	9							
08	4495	X	3372	-0-	-1123	-0-	139	1	3180	2	Y	45	45	0			1
							3	4	50	9							
09	4350	X	4325	-0-	-25	-0-	177	1	4090	2	Y	50	50	0			1
							3	4	55	9							
10	7727	X	7727	-0-	-0-	-0-	362	1	7275	2	Y	75	72	0	2	1	2
							7	4	83	9							
11	10456	X	10456	-0-	-0-	-0-	502	1	9840	2	Y	78	72	0	6	1	2
							28	4	86	9							
*12	8273	X	8273	-0-	-0-	-0-	328	1	7894	2	Y	34	35	0			1
							14	4	37	9							

TOTAL GAS PROD: 74,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 672

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	15391	X	15391	-0-	-0-	-0-	378	1	14413	2	Y	391	392	0			7
							170	4	430	9							
02	11991	X	11991	-0-	-0-	-0-	316	1	11233	2	Y	355	348	0	8	1	6
							51	4	391	9							
03	9796	X	7033	-0-	-2763	-0-	217	1	5853	2	Y	847	836	0			17
							31	4	932	9							
04	9480	X	8645	-0-	-835	-0-	290	1	7463	2	Y	785	770	0	19	1	13
							28	4	864	9							
05	9796	X	7473	-0-	-2323	-0-	258	1	6425	2	Y	690	646	0	41	1	16
							31	4	759	9							
06	9480	X	4768	-0-	-4712	-0-	199	1	4077	2	Y	431	435	0			12
							18	4	474	9							
07	10075	X	5773	-0-	-4302	-0-	210	1	4943	2	Y	539	539	0			12
							27	4	593	9							
08	8928	X	5999	-0-	-2929	-0-	224	1	5122	2	Y	567	566	0			13
							29	4	624	9							
09	8640	X	6431	-0-	-2209	-0-	246	1	5676	2	Y	442	446	0			9
							23	4	486	9							
10	8658	X	8658	-0-	-0-	-0-	396	1	7951	2	Y	264	252	0	14	1	7
							21	4	290	9							
11	11862	X	11862	-0-	-0-	-0-	552	1	10811	2	Y	409	376	0	28	1	12
							49	4	450	9							
12	6634	X	6245	-0-	-389	-0-	231	1	5552	2	Y	406	408	0			10
							15	4	447	9							

TOTAL GAS PROD: 100,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,126

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9745	X	9745	-0-	-0-	-0-	241	1	9196	2	Y	184	182	0			3
							106	4	202	9							
02	10059	X	10059	-0-	-0-	-0-	265	1	9435	2	Y	287	281	0	4	1	5
							43	4	316	9							
03	10995	X	10995	-0-	-0-	-0-	380	1	10241	2	Y	322	320	0			7
							20	4	354	9							
04	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	170	1	4367	2	Y	210	207	0	7	1	3
							8	4	231	9							
05	7666	X	7666	-0-	-0-	-0-	293	1	7293	2	Y	70	67	0	4	1	2
							3	4	77	9							
06	7005	X	7005	-0-	-0-	-0-	322	1	6610	2	Y	63	63	0			2
							4	4	69	9							
07	6169	X	2860	-0-	-3309	-0-	116	1	2731	2	Y	9	11	0			-0-
							3	4	10	9							
08	6169	X	2012	-0-	-4157	-0-	82	1	1869	2	Y	53	52	0			1
							3	4	58	9							
09	5970	X	2079	-0-	-3891	-0-	82	1	1893	2	Y	90	89	0			2
							5	4	99	9							
10	6169	X	1943	-0-	-4226	-0-	87	1	1747	2	Y	93	89	0	4	1	2
							7	4	102	9							
11	5970	X	1990	-0-	-3980	-0-	93	1	1815	2	Y	67	61	0	6	1	2
							8	4	74	9							
12	2852	X	2214	-0-	-638	-0-	87	1	2091	2	Y	29	30	0			1
							4	4	32	9							

TOTAL GAS PROD: 63,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,477

BRISCOE RANCH EF WELL #: 21 RRCID -> 272611 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8436 - 13087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12066	X	12066	-0-	-0-	-0-	299	1	11415	2	Y	202	202	0			3
							130	4	222	9							
02	8676	X	8676	-0-	-0-	-0-	229	1	8168	2	Y	220	215	0	4	1	4
							37	4	242	9							
03	7595	X	6498	-0-	-1097	-0-	224	1	6031	2	Y	210	210	0			4
							12	4	231	9							
04	7350	X	4195	-0-	-3155	-0-	150	1	3850	2	Y	171	167	0	5	1	3
							7	4	188	9							
05	7595	X	5335	-0-	-2260	-0-	199	1	4952	2	Y	161	151	0	9	1	4
							7	4	177	9							
06	7350	X	4646	-0-	-2704	-0-	211	1	4326	2	Y	95	96	0			3
							4	4	105	9							
07	4030	X	3936	-0-	-94	-0-	157	1	3687	2	Y	77	78	0			2
							7	4	85	9							
08	4030	X	3668	-0-	-362	-0-	148	1	3378	2	Y	124	123	0			3
							6	4	136	9							
09	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	162	1	3735	2	Y	108	109	0			2
							6	4	119	9							
10	4030	X	2259	-0-	-1771	-0-	103	1	2080	2	Y	64	61	0	3	1	2
							6	4	70	9							
11	3900	X	1669	-0-	-2231	-0-	79	1	1552	2	Y	29	27	0	3	1	1
							6	4	32	9							
12	4030	X	2548	-0-	-1482	-0-	101	1	2404	2	Y	35	35	0			1
							4	4	39	9							

TOTAL GAS PROD: 59,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,496

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	14525	X	14525	-0-	-0-	-0-	346	1	13227	2	Y	707	707	0			12
							174	4	778	9							
02	15105	X	15105	-0-	-0-	-0-	387	1	13783	2	Y	784	767	0	15	1	14
							73	4	862	9							
03	16946	X	16946	-0-	-0-	-0-	557	1	15012	2	Y	1205	1194	0			25
							51	4	1326	9							
04	16194	X	16194	-0-	-0-	-0-	557	1	14319	2	Y	1160	1139	0	27	1	19
							42	4	1276	9							
05	15289	X	15289	-0-	-0-	-0-	556	1	13842	2	Y	778	732	0	46	1	19
							35	4	856	9							
06	14365	X	14365	-0-	-0-	-0-	636	1	13041	2	Y	602	604	0			17
							26	4	662	9							
07	16957	X	16508	-0-	-449	-0-	642	1	15130	2	Y	630	633	0			14
							43	4	693	9							
08	16957	X	14531	-0-	-2426	-0-	576	1	13185	2	Y	668	667	0			15
							35	4	735	9							
09	16200	X	15630	-0-	-570	-0-	617	1	14214	2	Y	694	695	0			14
							36	4	763	9							
10	16523	X	13915	-0-	-2608	-0-	622	1	12491	2	Y	682	651	0	28	1	17
							52	4	750	9							
11	15990	X	12243	-0-	-3747	-0-	550	1	10768	2	Y	776	713	0	58	1	22
							71	4	854	9							
12	16523	X	11976	-0-	-4547	-0-	444	1	10655	2	Y	772	775	0			19
							28	4	849	9							

TOTAL GAS PROD: 177,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,458

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	12268	X	12268	-0-	-0-	-0-	301	1	11495	2	Y	305	304	0			5
							136	4	336	9							
02	10587	X	10587	-0-	-0-	-0-	279	1	9926	2	Y	306	300	0	6	1	5
							45	4	337	9							
03	6200	X	4300	-0-	-1900	-0-	134	1	3613	2	Y	486	481	0			10
							18	4	535	9							
04	6000	X	4547	-0-	-1453	-0-	163	1	4184	2	Y	175	172	0	10	1	3
							7	4	193	9							
05	6200	X	3724	-0-	-2476	-0-	131	1	3264	2	Y	287	266	0	17	1	7
							13	4	316	9							
06	6000	X	5451	-0-	-549	-0-	229	1	4697	2	Y	460	454	0			13
							19	4	506	9							
07	5115	X	4069	-0-	-1046	-0-	130	1	3065	2	Y	764	760	0			17
							34	4	840	9							
08	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	152	1	3488	2	Y	936	932	0			21
							47	4	1030	9							
09	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	236	1	5445	2	Y	974	976	0			19
							51	4	1071	9							
10	6394	X	6394	-0-	-0-	-0-	252	1	5072	2	Y	910	868	0	38	1	23
							69	4	1001	9							
11	4950	X	4034	-0-	-916	-0-	177	1	3470	2	Y	326	300	0	40	1	9
							28	4	359	9							
12	5115	X	3464	-0-	-1651	-0-	136	1	3263	2	Y	54	62	0			1
							6	4	59	9							

TOTAL GAS PROD: 70,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,983

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12632	X	12632	-0-	-0-	-0-	306	1	11672	2	Y	463	458	0			8
							145	4	509	9							
02	11855	X	11855	-0-	-0-	-0-	308	1	10964	2	Y	481	472	0	9	1	8
							54	4	529	9							
03	8606	X	8606	-0-	-0-	-0-	304	1	8199	2	Y	84	90	0			2
							11	4	92	9							
04	4770	X	3629	-0-	-1141	-0-	129	1	3320	2	Y	158	155	0	2	1	3
							6	4	174	9							
05	4929	X	2767	-0-	-2162	-0-	97	1	2415	2	Y	223	208	0	13	1	5
							10	4	245	9							
06	4770	X	2854	-0-	-1916	-0-	125	1	2558	2	Y	150	151	0			4
							6	4	165	9							
07	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	142	1	3333	2	Y	157	158	0			3
							10	4	173	9							
08	3596	X	3457	-0-	-139	-0-	134	1	3078	2	Y	213	211	0			5
							11	4	234	9							
09	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	148	1	3410	2	Y	220	221	0			4
							11	4	242	9							
10	3596	X	2938	-0-	-658	-0-	125	1	2506	2	Y	261	249	0	10	1	6
							20	4	287	9							
11	3480	X	2917	-0-	-563	-0-	129	1	2519	2	Y	227	209	0	18	1	6
							19	4	250	9							
12	3596	X	1696	-0-	-1900	-0-	66	1	1597	2	Y	26	31	0			1
							4	4	29	9							

TOTAL GAS PROD: 60,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,663

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 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-	314	1	11985	2	Y	259	256	0			4
							139	4	285	9							
02	12217	X	12217	-0-	-0-	-0-	317	1	11274	2	Y	518	507	0	6	1	9
							56	4	570	9							
03	10112	X	10112	-0-	-0-	-0-	340	1	9150	2	Y	543	541	0			11
							25	4	597	9							
04	5310	X	5075	-0-	-235	-0-	182	1	4666	2	Y	199	195	0	12	1	3
							8	4	219	9							
05	5487	X	3573	-0-	-1914	-0-	132	1	3283	2	Y	138	130	0	8	1	3
							6	4	152	9							
06	5310	X	2669	-0-	-2641	-0-	119	1	2436	2	Y	100	100	0			3
							4	4	110	9							
07	4371	X	2876	-0-	-1495	-0-	112	1	2626	2	Y	119	119	0			3
							7	4	131	9							
08	4371	X	2225	-0-	-2146	-0-	88	1	1998	2	Y	121	121	0			3
							6	4	133	9							
09	4230	X	3170	-0-	-1060	-0-	126	1	2904	2	Y	122	123	0			2
							6	4	134	9							
10	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	183	1	3668	2	Y	103	97	0	5	1	3
							8	4	113	9							
11	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	152	1	2983	2	Y	77	71	0	7	1	2
							12	4	85	9							
*12	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	134	1	3221	2	Y	68	68	0			2
							6	4	75	9							

TOTAL GAS PROD: 65,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,367

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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9792	X	9792	-0-	-0-	-0-	239	1	9133	2	Y	282	281	0			5
							110	4	310	9							
02	9490	X	9490	-0-	-0-	-0-	248	1	8844	2	Y	324	317	0	6	1	6
							42	4	356	9							
03	7459	X	7459	-0-	-0-	-0-	253	1	6808	2	Y	346	345	0			7
							17	4	381	9							
04	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	202	1	5179	2	Y	276	270	0	8	1	5
							10	4	304	9							
05	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	202	1	5021	2	Y	544	504	0	32	1	13
							24	4	598	9							
06	4770	X	4206	-0-	-564	-0-	175	1	3584	2	Y	392	394	0			11
							16	4	431	9							
07	5456	X	5097	-0-	-359	-0-	191	1	4499	2	Y	353	356	0			8
							19	4	388	9							
08	5456	X	4923	-0-	-533	-0-	190	1	4349	2	Y	334	335	0			7
							17	4	367	9							
09	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	202	1	4660	2	Y	393	392	0			8
							21	4	432	9							
10	5456	X	4828	-0-	-628	-0-	203	1	4077	2	Y	466	445	0	17	1	12
							35	4	513	9							
11	4920	X	4522	-0-	-398	-0-	199	1	3904	2	Y	354	325	0	31	1	10
							30	4	389	9							
12	5456	X	5261	-0-	-195	-0-	188	1	4526	2	Y	484	482	0			12
							15	4	532	9							

TOTAL GAS PROD: 72,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,548

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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11231	X	11231	-0-	-0-	-0-	277	1	10560	2	Y	246	247	0			4
							123	4	271	9							
02	10206	X	10206	-0-	-0-	-0-	264	1	9414	2	Y	437	427	0	6	1	8
							47	4	481	9							
03	8990	X	8547	-0-	-443	-0-	303	1	8156	2	Y	71	78	0			1
							10	4	78	9							
04	8700	X	3690	-0-	-5010	-0-	129	1	3309	2	Y	222	217	0	2	1	4
							8	4	244	9							
05	8990	X	3296	-0-	-5694	-0-	116	1	2898	2	Y	246	230	0	14	1	6
							11	4	271	9							
06	8700	X	807	-0-	-7893	-0-	29	1	593	2	Y	162	164	0			4
							7	4	178	9							
07	3100	X	567	-0-	-2533	-0-	18	1	394	2	Y	136	137	0			3
							5	4	150	9							
08	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	213	1	4882	2	Y	92	93	0			2
							6	4	101	9							
09	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	217	1	5005	2	Y	154	153	0			3
							8	4	169	9							
10	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	212	1	4263	2	Y	182	173	0	7	1	5
							14	4	200	9							
11	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	230	1	4497	2	Y	133	123	0	11	1	4
							18	4	146	9							
*12	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	197	1	4730	2	Y	14	18	0			-0-
							8	4	15	9							

TOTAL GAS PROD: 63,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,095

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 LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		10334	-0-		10334	10334	251	1	9573	2	Y	356	356	0			6
								118	4	392	9							
02	T. A.		9830	-0-		9830	20164	260	1	9245	2	Y	258	253	0	7	1	4
								41	4	284	9							
03	T. A.		7340	-0-		7340	27504	258	1	6947	2	Y	114	116	0			2
								10	4	125	9							
04	32785	X	5281	-0-		-27504	-0-	184	1	4725	2	Y	327	321	0	3	1	5
								12	4	360	9							
05	6262	X	6262	-0-		-0-	-0-	237	1	5898	2	Y	111	106	0	7	1	3
								5	4	122	9							
06	5940	X	5838	-0-		-102	-0-	270	1	5542	2	Y	22	24	0			1
								2	4	24	9							
07	7750	X	6348	-0-		-1402	-0-	257	1	6055	2	Y	25	25	0			1
								8	4	28	9							
08	7347	X	5803	-0-		-1544	-0-	241	1	5522	2	Y	34	34	0			1
								3	4	37	9							
09	6060	X	6015	-0-		-45	-0-	248	1	5705	2	Y	54	54	0			1
								3	4	59	9							
10	6355	X	4927	-0-		-1428	-0-	232	1	4655	2	Y	34	32	0	2	1	1
								3	4	37	9							
11	6150	X	3477	-0-		-2673	-0-	166	1	3250	2	Y	46	43	0	3	1	1
								10	4	51	9							
12	6355	X	4434	-0-		-1921	-0-	175	1	4209	2	Y	38	38	0			1
								8	4	42	9							

TOTAL GAS PROD: 75,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,419

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 LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9617	X	9617	-0-		-0-	-0-	239	1	9132	2	Y	130	131	0			2
								103	4	143	9							
02	7000	X	4620	-0-		-2380	-0-	123	1	4344	2	Y	122	119	0	3	1	2
								19	4	134	9							
03	7750	X	5402	-0-		-2348	-0-	187	1	5044	2	Y	146	145	0			3
								10	4	161	9							
04	8355	X	8355	-0-		-0-	-0-	307	1	7885	2	Y	142	140	0	3	1	2
								7	4	156	9							
05	8007	X	8007	-0-		-0-	-0-	306	1	7626	2	Y	65	61	0	4	1	2
								3	4	72	9							
06	7500	X	2625	-0-		-4875	-0-	118	1	2424	2	Y	73	73	0			2
								3	4	80	9							
07	8370	X	2553	-0-		-5817	-0-	100	1	2351	2	Y	87	87	0			2
								6	4	96	9							
08	8370	X	5292	-0-		-3078	-0-	208	1	4778	2	Y	265	261	0			6
								14	4	292	9							
09	8100	X	7626	-0-		-474	-0-	302	1	6948	2	Y	326	326	0			6
								17	4	359	9							
10	7998	X	4640	-0-		-3358	-0-	216	1	4348	2	Y	64	60	0	8	1	2
								6	4	70	9							
11	5130	X	3735	-0-		-1395	-0-	180	1	3534	2	Y	11	11	0	2	1	-0-
								9	4	12	9							
12	7874	X	3046	-0-		-4828	-0-	121	1	2891	2	Y	26	25	0			1
								5	4	29	9							

TOTAL GAS PROD: 65,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,457

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11218	X	11218	-0-	-0-	-0-	273	1	10410	2	Y	371	374	0			6
							127	4	408	9							
02	10976	X	10653	-0-	-323	-0-	283	1	10093	2	Y	212	207	0	7	1	4
							44	4	233	9							
03	12930	X	12930	-0-	-0-	-0-	445	1	11984	2	Y	433	428	0			9
							25	4	476	9							
04	11760	X	7842	-0-	-3918	-0-	281	1	7229	2	Y	291	285	0	10	1	5
							12	4	320	9							
05	11904	X	5972	-0-	-5932	-0-	224	1	5567	2	Y	158	150	0	9	1	4
							7	4	174	9							
06	11760	X	5534	-0-	-6226	-0-	256	1	5245	2	Y	28	31	0			1
							2	4	31	9							
07	7719	X	5887	-0-	-1832	-0-	240	1	5631	2	Y	9	10	0			-0-
							6	4	10	9							
08	7719	X	4976	-0-	-2743	-0-	202	1	4625	2	Y	129	126	0			3
							7	4	142	9							
09	7470	X	4937	-0-	-2533	-0-	200	1	4600	2	Y	119	120	0			2
							6	4	131	9							
10	22518	X	22518	-0-	-0-	-0-	1039	1	20887	2	Y	501	478	0	13	1	12
							41	4	551	9							
11	7913	X	7913	-0-	-0-	-0-	379	1	7421	2	Y	83	76	0	17	1	2
							22	4	91	9							
*12	7629	X	7629	-0-	-0-	-0-	302	1	7256	2	Y	53	54	0			1
							13	4	58	9							

TOTAL GAS PROD: 108,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,387

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		6867	-0-	6867	6867	171	1	6509	2	Y	104	105	0			2
							73	4	114	9							
02	T. A.		5164	-0-	5164	12031	136	1	4857	2	Y	135	133	0	2	1	2
							22	4	149	9							
03	T. A.		6153	-0-	6153	18184	216	1	5833	2	Y	86	86	0			2
							9	4	95	9							
04	24406	X	6222	-0-	-18184	-0-	225	1	5783	2	Y	187	184	0	2	1	3
							8	4	206	9							
05	7204	X	7204	-0-	-0-	-0-	265	1	6595	2	Y	301	280	0	17	1	7
							13	4	331	9							
06	5790	X	4832	-0-	-958	-0-	216	1	4424	2	Y	168	170	0			5
							7	4	185	9							
07	6231	X	6197	-0-	-34	-0-	245	1	5779	2	Y	145	147	0			3
							13	4	160	9							
08	6553	X	6553	-0-	-0-	-0-	265	1	6062	2	Y	196	195	0			4
							10	4	216	9							
09	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	259	1	5961	2	Y	174	175	0			3
							9	4	191	9							
10	6231	X	5523	-0-	-708	-0-	261	1	5254	2	Y	5	4	0	4	1	-0-
							2	4	6	9							
11	6030	X	3867	-0-	-2163	-0-	186	1	3635	2	Y	33	30	0	2	1	1
							10	4	36	9							
12	6231	X	3757	-0-	-2474	-0-	150	1	3592	2	Y	8	9	0			-0-
							6	4	9	9							

TOTAL GAS PROD: 68,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,542

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		12769	-0-		12769	12769	315 140	1 4	12006 308	2 9	Y	280	282	0			5
02	T. A.		11810	-0-		11810	24579	312 50	1 4	11117 331	2 9	Y	301	295	0	6	1	5
03	T. A.		12097	-0-		12097	36676	367 58	1 4	9887 1785	2 9	Y	1623	1595	0			33
04	45049	X	8373	-0-		-36676	-0-	296 16	1 4	7601 460	2 9	Y	418	410	0	34	1	7
05	5621	X	5621	-0-		-0-	-0-	206 11	1 4	5128 276	2 9	Y	251	237	0	15	1	6
06	8760	X	3891	-0-		-4869	-0-	176 4	1 4	3612 99	2 9	Y	90	94	0			2
07	8587	X	4832	-0-		-3755	-0-	192 9	1 4	4511 120	2 9	Y	109	109	0			2
08	8587	X	4456	-0-		-4131	-0-	180 7	1 4	4119 150	2 9	Y	136	135	0			3
09	8310	X	4401	-0-		-3909	-0-	177 7	1 4	4062 155	2 9	Y	141	141	0			3
10	5611	X	3323	-0-		-2288	-0-	156 3	1 4	3127 37	2 9	Y	34	33	0	3	1	1
11	4680	X	2825	-0-		-1855	-0-	133 10	1 4	2614 68	2 9	Y	62	57	0	4	1	2
12	4836	X	2961	-0-		-1875	-0-	117 5	1 4	2822 17	2 9	Y	15	17	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 77,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,460

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10042	X	10042	-0-		-0-	-0-	245 113	1 4	9352 332	2 9	Y	302	300	0			5
02	12131	X	12131	-0-		-0-	-0-	318 53	1 4	11330 430	2 9	Y	391	383	0	6	1	7
03	7750	X	5087	-0-		-2663	-0-	173 11	1 4	4671 232	2 9	Y	211	214	0			4
04	7500	X	5084	-0-		-2416	-0-	184 6	1 4	4732 162	2 9	Y	147	144	0	5	1	2
05	7750	X	3969	-0-		-3781	-0-	141 12	1 4	3508 308	2 9	Y	280	259	0	16	1	7
06	7500	X	3085	-0-		-4415	-0-	143 1	1 4	2935 6	2 9	Y	5	12	0			-0-
07	4836	X	3713	-0-		-1123	-0-	151 4	1 4	3545 13	2 9	Y	12	12	0			-0-
08	9642	X	9642	-0-		-0-	-0-	395 10	1 4	9049 188	2 9	Y	171	167	0			4
09	8172	X	8172	-0-		-0-	-0-	336 4	1 4	7743 89	2 9	Y	81	83	0			2
10	3968	X	3720	-0-		-248	-0-	176 1	1 4	3543	2	Y	-0-	2	1			-0-
11	4680	X	2055	-0-		-2625	-0-	99 5	1 4	1930 21	2 9	Y	19	17	0	1	1	1
12	4836	X	3594	-0-		-1242	-0-	123 11	1 4	2936 524	2 9	Y	476	465	0			12

TOTAL GAS PROD: 70,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,095

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.		1702	-0-	1702	1702	57	1	1463	2	Y	160	157	0			3
							6	4	176	9							
05	T. A.		5341	-0-	5341	7043	184	1	4571	2	Y	513	474	0	30	1	12
							22	4	564	9							
06	T. A.		4991	-0-	4991	12034	224	1	4599	2	Y	146	154	0			4
							7	4	161	9							
07	23071	X	11037	-0-	-12034	-0-	444	1	10446	2	Y	119	120	0			3
							16	4	131	9							
08	6338	X	6338	-0-	-0-	-0-	262	1	5994	2	Y	71	72	0			2
							4	4	78	9							
09	5160	X	4244	-0-	-916	-0-	173	1	3993	2	Y	67	68	0			1
							4	4	74	9							
10	5580	X	3235	-0-	-2345	-0-	150	1	3005	2	Y	68	64	0	3	1	2
							5	4	75	9							
11	5400	X	2931	-0-	-2469	-0-	141	1	2770	2	Y	12	11	0	3	1	-0-
							7	4	13	9							
12	5580	X	3363	-0-	-2217	-0-	121	1	2914	2	Y	290	283	0			7
							9	4	319	9							

TOTAL GAS PROD: 43,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,446

BRISCOE RANCH EF WELL #: 25 RRCID -> 273794 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8334 - 12780

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10719	X	10719	-0-	-0-	-0-	261	1	9970	2	Y	334	333	0			6
							121	4	367	9							
02	9100	X	7921	-0-	-1179	-0-	206	1	7329	2	Y	318	311	0	7	1	6
							36	4	350	9							
03	10075	X	5462	-0-	-4613	-0-	174	1	4700	2	Y	516	511	0			11
							20	4	568	9							
04	9750	X	4083	-0-	-5667	-0-	136	1	3501	2	Y	393	386	0	12	1	6
							14	4	432	9							
05	10075	X	4064	-0-	-6011	-0-	145	1	3604	2	Y	275	258	0	16	1	7
							12	4	303	9							
06	9750	X	2732	-0-	-7018	-0-	121	1	2472	2	Y	122	126	0			3
							5	4	134	9							
07	4619	X	3496	-0-	-1123	-0-	135	1	3187	2	Y	149	149	0			3
							10	4	164	9							
08	4619	X	2545	-0-	-2074	-0-	103	1	2353	2	Y	77	78	0			2
							4	4	85	9							
09	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	214	1	4928	2	Y	44	45	0			1
							2	4	48	9							
10	4061	X	2086	-0-	-1975	-0-	96	1	1936	2	Y	45	43	0	2	1	1
							4	4	50	9							
11	3390	X	1889	-0-	-1501	-0-	90	1	1758	2	Y	32	29	0	3	1	1
							6	4	35	9							
12	4619	X	2143	-0-	-2476	-0-	75	1	1797	2	Y	241	236	0			6
							6	4	265	9							

TOTAL GAS PROD: 52,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,546

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	11319	X	11319	-0-	-0-	-0-	276	1	10540	2	Y	341	339	0			6
							128	4	375	9							
02	8129	X	8129	-0-	-0-	-0-	212	1	7542	2	Y	308	302	0	7	1	5
							36	4	339	9							
03	8779	X	8779	-0-	-0-	-0-	304	1	8208	2	Y	228	228	0			5
							16	4	251	9							
04	7500	X	6640	-0-	-860	-0-	241	1	6192	2	Y	181	178	0	5	1	3
							8	4	199	9							
05	8105	X	8105	-0-	-0-	-0-	293	1	7294	2	Y	453	419	0	26	1	11
							20	4	498	9							
06	7500	X	5492	-0-	-2008	-0-	235	1	4813	2	Y	389	389	0			11
							16	4	428	9							
07	11819	X	11819	-0-	-0-	-0-	466	1	10980	2	Y	316	320	0			7
							25	4	348	9							
08	12100	X	12100	-0-	-0-	-0-	493	1	11291	2	Y	274	275	0			6
							15	4	301	9							
09	7037	X	7037	-0-	-0-	-0-	270	1	6217	2	Y	477	474	0			9
							25	4	525	9							
10	7648	X	7648	-0-	-0-	-0-	340	1	6836	2	Y	401	382	0	18	1	10
							31	4	441	9							
11	8244	X	8244	-0-	-0-	-0-	371	1	7265	2	Y	510	468	0	37	1	15
							47	4	561	9							
*12	9186	X	9186	-0-	-0-	-0-	350	1	8416	2	Y	364	370	0			9
							20	4	400	9							

TOTAL GAS PROD: 104,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,242

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	15164	X	15164	-0-	-0-	-0-	364	1	13889	2	Y	665	657	0			11
							179	4	732	9							
02	13670	X	13670	-0-	-0-	-0-	352	1	12542	2	Y	647	633	0	14	1	11
							64	4	712	9							
03	10354	X	9991	-0-	-363	-0-	340	1	9175	2	Y	413	416	0			8
							22	4	454	9							
04	10020	X	6060	-0-	-3960	-0-	216	1	5558	2	Y	251	246	0	9	1	4
							10	4	276	9							
05	10354	X	6644	-0-	-3710	-0-	245	1	6080	2	Y	279	260	0	16	1	7
							12	4	307	9							
06	10020	X	8225	-0-	-1795	-0-	354	1	7254	2	Y	541	533	0			15
							22	4	595	9							
07	23861	X	23861	-0-	-0-	-0-	925	1	21785	2	Y	988	982	0			21
							64	4	1087	9							
08	22175	X	22175	-0-	-0-	-0-	887	1	20311	2	Y	847	849	0			19
							45	4	932	9							
09	10148	X	10148	-0-	-0-	-0-	387	1	8914	2	Y	735	739	0			15
							38	4	809	9							
10	17061	X	17061	-0-	-0-	-0-	774	1	15558	2	Y	618	591	0	27	1	15
							49	4	680	9							
11	10020	X	10020	-0-	-0-	-0-	470	1	9207	2	Y	277	254	0	30	1	8
							38	4	305	9							
12	6138	X	5020	-0-	-1118	-0-	196	1	4710	2	Y	95	101	0			2
							9	4	105	9							

TOTAL GAS PROD: 148,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,356

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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12101	X	12101	-0-	-0-	-0-	293	1	11196	2	Y	430	429	0			7
							139	4	473	9							
02	14768	X	14768	-0-	-0-	-0-	382	1	13610	2	Y	644	630	0	10	1	11
							68	4	708	9							
03	11707	X	11707	-0-	-0-	-0-	382	1	10308	2	Y	891	884	0			18
							37	4	980	9							
04	11100	X	11039	-0-	-61	-0-	385	1	9906	2	Y	657	644	0	20	1	11
							25	4	723	9							
05	11939	X	11939	-0-	-0-	-0-	446	1	11086	2	Y	355	336	0	21	1	9
							16	4	391	9							
06	11100	X	10133	-0-	-967	-0-	457	1	9366	2	Y	271	273	0			7
							12	4	298	9							
07	10602	X	8495	-0-	-2107	-0-	336	1	7915	2	Y	206	209	0			4
							17	4	227	9							
08	10602	X	9545	-0-	-1057	-0-	395	1	9041	2	Y	94	96	0			2
							6	4	103	9							
09	10260	X	7068	-0-	-3192	-0-	291	1	6695	2	Y	72	73	0			1
							3	4	79	9							
10	10602	X	7120	-0-	-3482	-0-	333	1	6693	2	Y	79	75	0	3	1	2
							7	4	87	9							
11	10140	X	9555	-0-	-585	-0-	458	1	8977	2	Y	85	79	0	6	1	2
							26	4	94	9							
*12	11180	X	11180	-0-	-0-	-0-	441	1	10592	2	Y	116	115	0			3
							19	4	128	9							

TOTAL GAS PROD: 124,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,900

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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9115	X	9115	-0-	-0-	-0-	228	1	8686	2	Y	95	95	0			2
							96	4	105	9							
02	8224	X	8224	-0-	-0-	-0-	223	1	7924	2	Y	43	42	0	2	1	1
							30	4	47	9							
03	5270	X	4315	-0-	-955	-0-	152	1	4072	2	Y	77	76	0			2
							6	4	85	9							
04	5100	X	1563	-0-	-3537	-0-	52	1	1345	2	Y	146	144	0	2	1	2
							5	4	161	9							
05	5270	X	2165	-0-	-3105	-0-	81	1	2015	2	Y	60	58	0	3	1	1
							3	4	66	9							
06	5100	X	1338	-0-	-3762	-0-	62	1	1268	2	Y	7	8	0			-0-
							8	9									
07	2356	X	1954	-0-	-402	-0-	80	1	1864	2	Y	7	7	0			-0-
							2	4	8	9							
08	2356	X	2095	-0-	-261	-0-	84	1	1917	2	Y	82	80	0			2
							4	4	90	9							
09	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	115	1	2649	2	Y	115	115	0			2
							6	4	127	9							
10	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	135	1	2714	2	Y	52	50	0	3	1	1
							4	4	57	9							
11	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	139	1	2722	2	Y	83	76	0	6	1	2
							11	4	91	9							
*12	2969	N	2969	-0-	-0-	-0-	116	1	2789	2	Y	53	54	0			1
							6	4	58	9							

TOTAL GAS PROD: 42,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 820

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	T. A.		10845	-0-		10845	10845	267	1	10193	2	Y	242	240	0			4
								119	4	266	9							
02	T. A.		10365	-0-		10365	21210	271	1	9652	2	Y	360	352	0	6	1	6
								46	4	396	9							
03	T. A.		11442	-0-		11442	32652	395	1	10657	2	Y	335	334	0			7
								21	4	369	9							
04	38753	X	6101	-0-		-32652	-0-	223	1	5734	2	Y	125	123	0	7	1	2
								6	4	138	9							
05	3293	X	3293	-0-		-0-	-0-	127	1	3156	2	Y	9	10	0	1	1	-0-
								10	9									
06	2880	X	2585	-0-		-295	-0-	119	1	2451	2	Y	13	13	0			-0-
								1	4	14	9							
07	5270	X	3575	-0-		-1695	-0-	143	1	3365	2	Y	55	54	0			1
								6	4	61	9							
08	5270	X	3452	-0-		-1818	-0-	140	1	3204	2	Y	94	93	0			2
								5	4	103	9							
09	5100	X	3105	-0-		-1995	-0-	125	1	2887	2	Y	81	81	0			2
								4	4	89	9							
10	3565	X	705	-0-		-2860	-0-	33	1	662	2	Y	8	8	0	2	1	-0-
								1	4	9	9							
11	3450	X	1030	-0-		-2420	-0-	50	1	977	2	Y	1	1	0			-0-
								2	4	1	9							
12	3565	X	1207	-0-		-2358	-0-	47	1	1138	2	Y	17	17	0			-0-
								3	4	19	9							

TOTAL GAS PROD: 57,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,340

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	11716	X	11716	-0-		-0-	-0-	288	1	10954	2	Y	313	311	0			5
								130	4	344	9							
02	11712	X	11712	-0-		-0-	-0-	306	1	10883	2	Y	428	419	0	7	1	7
								52	4	471	9							
03	12512	X	12512	-0-		-0-	-0-	419	1	11318	2	Y	675	668	0			14
								32	4	743	9							
04	8850	X	8674	-0-		-176	-0-	306	1	7872	2	Y	435	427	0	15	1	7
								17	4	479	9							
05	9145	X	7731	-0-		-1414	-0-	285	1	7093	2	Y	308	290	0	18	1	7
								14	4	339	9							
06	8850	X	7215	-0-		-1635	-0-	322	1	6611	2	Y	246	246	0			7
								11	4	271	9							
07	10106	X	8526	-0-		-1580	-0-	333	1	7850	2	Y	293	294	0			6
								21	4	322	9							
08	10106	X	7822	-0-		-2284	-0-	316	1	7220	2	Y	248	248	0			6
								13	4	273	9							
09	8670	X	8581	-0-		-89	-0-	349	1	8025	2	Y	180	182	0			4
								9	4	198	9							
10	8525	X	7106	-0-		-1419	-0-	328	1	6594	2	Y	155	148	0	7	1	4
								13	4	171	9							
11	8250	X	6916	-0-		-1334	-0-	330	1	6467	2	Y	90	82	0	9	1	3
								20	4	99	9							
12	8866	X	7418	-0-		-1448	-0-	296	1	7102	2	Y	7	10	0			-0-
								12	4	8	9							

TOTAL GAS PROD: 105,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,378

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	151173	X	98127	-0-	-53046	-0-	2112	1	80591	2	Y	12686	12571	0			211
							1469	4	13955	9										
02	93016	X	80373	-0-	-12643	-0-	1853	1	65941	2	Y	10947	10716	0	253	1	189
							537	4	12042	9										
03	102982	X	86682	-0-	-16300	-0-	2695	1	72644	2	Y	9977	9962	0			204
							368	4	10975	9										
04	99660	X	81782	-0-	-17878	-0-	2701	1	69410	2	Y	8523	8363	0	224	1	140
							296	4	9375	9										
05	102982	X	71035	-0-	-31947	-0-	2462	1	61290	2	Y	6360	5974	0	374	1	152
							287	4	6996	9										
06	94950	X	78524	-0-	-16426	-0-	3245	1	66541	2	Y	7656	7597	0			211
							316	4	8422	9										
07	88970	X	84710	-0-	-4260	-0-	3043	1	71657	2	Y	8710	8732	0			189
							429	4	9581	9										
08	86676	X	67307	-0-	-19369	-0-	2550	1	58384	2	Y	5536	5601	0			124
							283	4	6090	9										
09	81780	X	71967	-0-	-9813	-0-	2729	1	62876	2	Y	5524	5539	0			109
							286	4	6076	9										
10	84723	X	67827	-0-	-16896	-0-	2834	1	56954	2	Y	6837	6526	0	251	1	169
							518	4	7521	9										
11	81990	X	63409	-0-	-18581	-0-	2732	1	53521	2	Y	6064	5568	0	492	1	173
							486	4	6670	9										
12	84723	X	64374	-0-	-20349	-0-	2389	1	57412	2	Y	4018	4092	0			99
							153	4	4420	9										

TOTAL GAS PROD: 916,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 92,838

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. (I) GAS LIFT(L)	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	35700	-0-	35700	174345	738	1	28155	2	N	5666	5656	0			94
							574	4	6233	9							
02	205577	X	31232	-0-	-174345	-0-	702	1	25002	2	N	4824	4722	0	113	1	83
							222	4	5306	9							
03	28747	X	28747	-0-	-0-	-0-	883	1	23815	2	N	3563	3573	0			73
							130	4	3919	9							
04	84720	X	31627	-0-	-53093	-0-	1014	1	26057	2	N	4017	3942	0	82	1	66
							137	4	4419	9							
05	49817	X	27741	-0-	-22076	-0-	955	1	23772	2	N	2632	2480	0	155	1	63
							119	4	2895	9							
06	34560	X	27254	-0-	-7306	-0-	1112	1	22813	2	N	2917	2900	0			80
							120	4	3209	9							
07	34565	X	20360	-0-	-14205	-0-	695	1	16360	2	N	2884	2901	0			63
							133	4	3172	9							
08	32674	X	11775	-0-	-20899	-0-	391	1	8961	2	N	2106	2122	0			47
							106	4	2317	9							
09	31620	X	11361	-0-	-20259	-0-	395	1	9112	2	N	1609	1624	0			32
							84	4	1770	9							
10	28148	X	10105	-0-	-18043	-0-	413	1	8276	2	N	1205	1150	0	57	1	30
							90	4	1326	9							
11	27240	X	15252	-0-	-11988	-0-	656	1	12857	2	N	1474	1354	0	108	1	42
							118	4	1621	9							
12	20367	X	17349	-0-	-3018	-0-	618	1	14850	2	N	1666	1667	0			41
							48	4	1833	9							

TOTAL GAS PROD: 268,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,563

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. (I) GAS LIFT(L)	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	54027	-0-	54027	229388	1061	1	40494	2	N	10484	10451	0			175
							940	4	11532	9							
02	264229	X	34841	-0-	-229388	-0-	750	1	26720	2	N	6454	6317	0	200	1	112
							272	4	7099	9							
03	28225	X	28225	-0-	-0-	-0-	847	1	22826	2	N	4010	4040	0			82
							141	4	4411	9							
04	107970	X	43194	-0-	-64776	-0-	1391	1	35751	2	N	5335	5236	0	94	1	87
							183	4	5869	9							
05	61535	X	33411	-0-	-28124	-0-	1141	1	28409	2	N	3371	3178	0	199	1	81
							153	4	3708	9							
06	52290	X	35117	-0-	-17173	-0-	1446	1	29665	2	N	3510	3494	0			97
							145	4	3861	9							
07	44640	X	32060	-0-	-12580	-0-	1162	1	27357	2	N	3079	3109	0			67
							154	4	3387	9							
08	44640	X	16412	-0-	-28228	-0-	576	1	13188	2	N	2302	2318	0			51
							116	4	2532	9							
09	43200	X	23272	-0-	-19928	-0-	842	1	19399	2	N	2632	2631	0			52
							136	4	2895	9							
10	36301	X	22585	-0-	-13716	-0-	962	1	19335	2	N	1945	1856	0	93	1	48
							148	4	2140	9							
11	35130	X	27784	-0-	-7346	-0-	1212	1	23743	2	N	2392	2196	0	176	1	68
							198	4	2631	9							
12	32054	X	26221	-0-	-5833	-0-	960	1	23084	2	N	1919	1940	0			47
							66	4	2111	9							

TOTAL GAS PROD: 377,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 47,433

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	0	W	19078	-0-	19078	110988	433	1	16541	2	Y	1679	1655	0			28
							257	4	1847	9							
02	154551	X	43563	-0-	-110988	-0-	1015	1	36141	2	Y	5567	5450	0	49	1	96
							283	4	6124	9							
03	42771	X	42771	-0-	-0-	-0-	1345	1	36266	2	Y	4535	4538	0			93
							171	4	4989	9							
04	87690	X	52297	-0-	-35393	-0-	1719	1	44198	2	Y	5623	5519	0	105	1	92
							195	4	6185	9							
05	48236	X	43989	-0-	-4247	-0-	1518	1	37792	2	Y	4086	3840	0	240	1	98
							184	4	4495	9							
06	46680	X	37924	-0-	-8756	-0-	1570	1	32201	2	Y	3639	3637	0			100
							150	4	4003	9							
07	37649	X	37649	-0-	-0-	-0-	1365	1	32136	2	Y	3607	3629	0			78
							180	4	3968	9							
08	33542	X	21993	-0-	-11549	-0-	855	1	19581	2	Y	1352	1400	0			30
							70	4	1487	9							
09	32460	X	27806	-0-	-4654	-0-	989	1	22769	2	Y	3515	3475	0			70
							181	4	3867	9							
10	33542	X	24257	-0-	-9285	-0-	993	1	19958	2	Y	2813	2685	0	128	1	70
							212	4	3094	9							
11	32460	X	25205	-0-	-7255	-0-	1062	1	20815	2	Y	2827	2596	0	220	1	81
							218	4	3110	9							
12	33542	X	29222	-0-	-4320	-0-	1033	1	24816	2	Y	2991	2999	0			73
							83	4	3290	9							

TOTAL GAS PROD: 405,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 42,234

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	158193	X	94761	-0-	-63432	-0-	2044	1	77990	2	Y	12104	12075	0			202
							1413	4	13314	9							
02	142884	X	63749	-0-	-79135	-0-	1497	1	53301	2	Y	7768	7604	0	232	1	134
							406	4	8545	9							
03	158193	X	52930	-0-	-105263	-0-	1687	1	45477	2	Y	5064	5094	0			104
							196	4	5570	9							
04	153090	X	65243	-0-	-87847	-0-	2218	1	56997	2	Y	5308	5209	0	116	1	87
							189	4	5839	9							
05	158193	X	56731	-0-	-101462	-0-	1997	1	49727	2	Y	4373	4099	0	257	1	104
							197	4	4810	9							
06	153090	X	45756	-0-	-107334	-0-	1923	1	39448	2	Y	3841	3839	0			106
							160	4	4225	9							
07	54591	X	51968	-0-	-2623	-0-	1933	1	45508	2	Y	3926	3947	0			85
							208	4	4319	9							
08	54591	X	46581	-0-	-8010	-0-	1780	1	40756	2	Y	3514	3521	0			78
							180	4	3865	9							
09	53146	X	53146	-0-	-0-	-0-	2026	1	46671	2	Y	3863	3865	0			76
							200	4	4249	9							
10	54591	X	47086	-0-	-7505	-0-	1994	1	40063	2	Y	4277	4082	0	165	1	106
							324	4	4705	9							
11	50280	X	49385	-0-	-895	-0-	2134	1	41819	2	Y	4600	4224	0	351	1	131
							372	4	5060	9							
12	54591	X	49746	-0-	-4845	-0-	1777	1	42698	2	Y	4668	4684	0			115
							136	4	5135	9							

TOTAL GAS PROD: 677,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 63,306

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	T. A.		584	-0-	584	584	15	1	563	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	584					Y	-0-					-0-
03	T. A.		6850	-0-	6850	7434	239	1	6449	2	Y	137	134	0			3
							11	4	151	9							
04	20331	X	12897	-0-	-7434	-0-	456	1	11725	2	Y	629	618	0	4	1	10
							24	4	692	9							
05	9038	X	9038	-0-	-0-	-0-	298	1	7427	2	Y	1147	1063	0	67	1	27
							51	4	1262	9							
06	11904	X	11904	-0-	-0-	-0-	485	1	9954	2	Y	1284	1276	0			35
							53	4	1412	9							
07	16995	X	16995	-0-	-0-	-0-	623	1	14667	2	Y	1481	1484	0			32
							76	4	1629	9							
08	18558	X	18558	-0-	-0-	-0-	705	1	16139	2	Y	1489	1488	0			33
							76	4	1638	9							
09	11910	X	5598	-0-	-6312	-0-	212	1	4889	2	Y	432	456	0			9
							22	4	475	9							
10	12307	X	191	-0-	-12116	-0-	8	1	168	2	Y	13	13	0	9	1	-0-
							1	4	14	9							
11	11910	X	9301	-0-	-2609	-0-	369	1	7234	2	Y	1449	1330	0	78	1	41
							104	4	1594	9							
12	12307	X	11243	-0-	-1064	-0-	362	1	8703	2	Y	1943	1936	0			48
							41	4	2137	9							

TOTAL GAS PROD: 103,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,004

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	T. A.		20950	-0-	20950	20950	501	1	19103	2	N	997	1081	0			17
							249	4	1097	9							
02	T. A.		30301	-0-	30301	51251	819	1	29166	2	N	184	181	0	17	1	3
							114	4	202	9							
03	T. A.		11481	-0-	11481	62732	375	1	10122	2	N	862	847	0			18
							36	4	948	9							
04	91951	X	29219	-0-	-62732	-0-	1060	1	27248	2	N	796	782	0	19	1	13
							35	4	876	9							
05	30585	X	30585	-0-	-0-	-0-	1097	1	27311	2	N	1902	1760	0	110	1	45
							85	4	2092	9							
06	32460	X	29874	-0-	-2586	-0-	1302	1	26695	2	N	1644	1644	0			45
							69	4	1808	9							
07	35338	X	35338	-0-	-0-	-0-	1351	1	31822	2	N	1867	1871	0			41
							111	4	2054	9							
08	35107	X	35107	-0-	-0-	-0-	1353	1	30987	2	N	2403	2390	0			54
							124	4	2643	9							
09	29880	X	11767	-0-	-18113	-0-	455	1	10490	2	N	714	754	0			14
							37	4	785	9							
10	35340	X	3800	-0-	-31540	-0-	164	1	3297	2	N	288	275	0	20	1	7
							22	4	317	9							
11	34200	X	32804	-0-	-1396	-0-	1432	1	28054	2	N	2805	2576	0	156	1	80
							232	4	3086	9							
*12	40118	X	40118	-0-	-0-	-0-	1387	1	33339	2	N	4791	4753	0			118
							122	4	5270	9							

TOTAL GAS PROD: 311,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,253

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	187990	X	15185	-0-	-172805	-0-	313	1	11925	2	Y	2456	2487	0			41
							245	4	2702	9							
02	117712	X	32696	-0-	-85016	-0-	731	1	26043	2	Y	5170	5061	0	61	1	89
							235	4	5687	9							
03	30195	X	30195	-0-	-0-	-0-	922	1	24851	2	Y	3893	3902	0			80
							140	4	4282	9							
04	51912	X	51912	-0-	-0-	-0-	1729	1	44434	2	Y	5065	4971	0	91	1	83
							177	4	5572	9							
05	45737	X	45737	-0-	-0-	-0-	1618	1	40292	2	Y	3341	3147	0	197	1	80
							152	4	3675	9							
06	35040	X	34952	-0-	-88	-0-	1459	1	29929	2	Y	3122	3116	0			86
							130	4	3434	9							
07	44950	X	37738	-0-	-7212	-0-	1396	1	32868	2	Y	3015	3036	0			65
							157	4	3317	9							
08	44950	X	38344	-0-	-6606	-0-	1483	1	33951	2	Y	2527	2536	0			56
							130	4	2780	9							
09	43500	X	28372	-0-	-15128	-0-	1100	1	25337	2	Y	1680	1703	0			33
							87	4	1848	9							
10	44950	X	22369	-0-	-22581	-0-	992	1	19930	2	Y	1229	1173	0	59	1	30
							95	4	1352	9							
11	37110	X	22541	-0-	-14569	-0-	1014	1	19863	2	Y	1395	1280	0	105	1	40
							129	4	1535	9							
12	38347	X	23161	-0-	-15186	-0-	842	1	20243	2	Y	1833	1828	0			45
							60	4	2016	9							

TOTAL GAS PROD: 383,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,726

BRISCOE RANCH EF WELL #: 3801 RRCID -> 277754 COMPL. DATE 04/18/2017 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8245 - 18027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		26062	-0-	26062	26062	789	1	20277	2	Y	4408	4326	0	10	1	72
							147	4	4849	9							
05	107970	X	81908	-0-	-26062	-0-	2676	1	66623	2	Y	11018	10193	0	638	1	259
							489	4	12120	9							
06	61500	X	52680	-0-	-8820	-0-	2130	1	43669	2	Y	6031	6124	0			166
							247	4	6634	9							
07	63550	X	62682	-0-	-868	-0-	2203	1	51869	2	Y	7502	7505	0			163
							358	4	8252	9							
08	66553	X	66553	-0-	-0-	-0-	2396	1	54852	2	Y	8087	8069	0			181
							409	4	8896	9							
09	61500	X	57206	-0-	-4294	-0-	2004	1	46177	2	Y	7836	7862	0			155
							405	4	8620	9							
10	63550	X	48944	-0-	-14606	-0-	1903	1	38249	2	Y	7482	7142	0	310	1	185
							562	4	8230	9							
11	61500	X	48991	-0-	-12509	-0-	1994	1	39075	2	Y	6752	6199	0	545	1	193
							495	4	7427	9							
12	63550	X	59575	-0-	-3975	-0-	2043	1	49093	2	Y	7504	7513	0			184
							185	4	8254	9							

TOTAL GAS PROD: 504,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 66,620

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	192326	X	87034	-0-	-105292	-0-	1868	1	71273	2	Y	11439	11412	0			191
							1310	4	12583	9							
02	127568	X	64742	-0-	-62826	-0-	1521	1	54154	2	Y	7868	7702	0	221	1	136
							412	4	8655	9							
03	141236	X	49147	-0-	-92089	-0-	1557	1	41981	2	Y	4928	4963	0			101
							188	4	5421	9							
04	136680	X	75333	-0-	-61347	-0-	2580	1	66304	2	Y	5677	5571	0	114	1	93
							204	4	6245	9							
05	141236	X	65073	-0-	-76163	-0-	2306	1	57399	2	Y	4688	4394	0	275	1	112
							211	4	5157	9							
06	136680	X	51243	-0-	-85437	-0-	2164	1	44378	2	Y	4118	4117	0			113
							171	4	4530	9							
07	77841	X	57457	-0-	-20384	-0-	2148	1	50596	2	Y	4084	4108	0			89
							221	4	4492	9							
08	77841	X	46808	-0-	-31033	-0-	1796	1	41100	2	Y	3398	3411	0			76
							174	4	3738	9							
09	75330	X	44316	-0-	-31014	-0-	1696	1	39084	2	Y	3070	3085	0			61
							159	4	3377	9							
10	65069	X	36214	-0-	-28855	-0-	1566	1	31468	2	Y	2704	2581	0	117	1	67
							206	4	2974	9							
11	55590	X	36597	-0-	-18993	-0-	1617	1	31692	2	Y	2772	2545	0	215	1	79
							239	4	3049	9							
12	57443	X	42862	-0-	-14581	-0-	1576	1	37882	2	Y	2998	3003	0			74
							106	4	3298	9							

TOTAL GAS PROD: 656,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 57,744

SM ENERGY COMPANY 788997
BRISCOE G GU3 WELL #: 1H RRCID -> 249111 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 9749 - 11385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	1	1	119	2	Y	4	3	0			1
							4	9									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	N	9	-0-	-111	-0-	9	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	9	N	-0-	-0-	-9	-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: 133 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "B" WELL #: 1H RRCID -> 254481 COMPL. DATE 01/21/2010 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	7843	X	6605	-0-	-1238	-0-	290	1	5919	2	Y	360	318	0	43	1	73
							396	9									
02	7084	X	5830	-0-	-1254	-0-	276	1	5203	2	Y	319	260	0	74	1	58
							351	9									
03	7843	X	6637	-0-	-1206	-0-	309	1	5947	2	Y	346	265	0	77	1	62
							381	9									
04	6630	X	6014	-0-	-616	-0-	276	1	5428	2	Y	282	255	0	34	1	55
							310	9									
05	6696	X	6600	-0-	-96	-0-	280	1	5967	2	Y	321	127	0	164	1	85
							353	9									
06	6420	X	5501	-0-	-919	-0-	232	1	5015	2	Y	231	117	0	120	1	79
							254	9									
07	6634	X	6112	-0-	-522	-0-	271	1	5493	2	Y	316	283	0	53	1	59
							348	9									
08	6634	X	5935	-0-	-699	-0-	281	1	5335	2	Y	290	246	0	32	1	71
							319	9									
09	6390	X	5175	-0-	-1215	-0-	232	1	4675	2	Y	244	210	0	48	1	57
							268	9									
10	6603	X	5995	-0-	-608	-0-	273	1	5352	2	Y	336	254	0	57	1	82
							370	9									
11	5910	X	5522	-0-	-388	-0-	263	1	4920	2	Y	308	250	0	64	1	76
							339	9									
12	6107	X	5703	-0-	-404	-0-	311	1	4963	2	Y	390	301	0	71	1	94
							429	9									

TOTAL GAS PROD: 71,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,743

BRISCOE "G" WELL #: 2H RRCID -> 254485 COMPL. DATE 06/29/2013 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8223 - 13123

01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
BRISCOE G GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 255731 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 8069 - 12721

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6417	X	5201	-0-	-1216	-0-	226	1	4635	2	Y	309	280	0	37	1	63
							340	9									
02	5796	X	4795	-0-	-1001	-0-	223	1	4239	2	Y	303	241	0	70	1	55
							333	9									
03	6417	X	5036	-0-	-1381	-0-	230	1	4439	2	Y	334	255	0	74	1	60
							367	9									
04	5610	X	4635	-0-	-975	-0-	208	1	4102	2	Y	295	261	0	36	1	58
							325	9									
05	5487	X	4853	-0-	-634	-0-	204	1	4318	2	Y	301	126	0	153	1	80
							331	9									
06	5130	X	4566	-0-	-564	-0-	193	1	4105	2	Y	244	113	0	127	1	84
							268	9									
07	5301	X	4796	-0-	-505	-0-	208	1	4256	2	Y	302	279	0	51	1	56
							332	9									
08	5022	X	4563	-0-	-459	-0-	214	1	4044	2	Y	277	235	0	30	1	68
							305	9									
09	4680	X	3977	-0-	-703	-0-	177	1	3526	2	Y	249	210	0	49	1	58
							274	9									
10	4836	X	4444	-0-	-392	-0-	199	1	3908	2	Y	306	237	0	52	1	75
							337	9									
11	4650	X	4093	-0-	-557	-0-	191	1	3547	2	Y	323	250	0	68	1	80
							355	9									
12	4805	X	4344	-0-	-461	-0-	234	1	3735	2	Y	341	277	0	62	1	82
							375	9									

TOTAL GAS PROD: 55,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,584

GALVAN RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257818 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8971 - 13915

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

GALVAN RANCH WELL #: 4H RRCID -> 257867 COMPL. DATE 04/15/2012 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 9547 - 14566

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21297	X	16086	-0-	-5211	-0-	743	1	15343	2	Y	-0-					-0-
02	18675	X	18675	-0-	-0-	-0-	943	1	17732	2	Y	-0-					-0-
03	18598	X	18598	-0-	-0-	-0-	923	1	17675	2	Y	-0-					-0-
04	17820	X	17421	-0-	-399	-0-	839	1	16582	2	Y	-0-					-0-
05	20677	X	16787	-0-	-3890	-0-	756	1	16031	2	Y	-0-					-0-
06	20010	X	19252	-0-	-758	-0-	855	1	18397	2	Y	-0-					-0-
07	20677	X	17505	-0-	-3172	-0-	825	1	16680	2	Y	-0-					-0-
08	18600	X	17536	-0-	-1064	-0-	879	1	16657	2	Y	-0-					-0-
09	19260	X	16540	-0-	-2720	-0-	791	1	15749	2	Y	-0-					-0-
10	19902	X	8691	-0-	-11211	-0-	422	1	8269	2	Y	-0-					-0-
11	19260	X	-0-	-0-	-19260	-0-					Y	-0-					-0-
*12	21814	X	21814	-0-	-0-	-0-	1283	1	20531	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 188,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 257869 COMPL. DATE 02/26/2017 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8997 - 14001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28799	X	26031	-0-	-2768	-0-	1211	1	24820	2	Y	-0-					5
02	26068	X	18103	-0-	-7965	-0-	915	1	17188	2	Y	-0-					5
03	28861	X	28327	-0-	-534	-0-	1403	1	26924	2	Y	-0-	5	1			-0-
04	27930	X	25956	-0-	-1974	-0-	1250	1	24706	2	Y	-0-					-0-
05	26939	X	25989	-0-	-950	-0-	1170	1	24819	2	Y	-0-					-0-
06	27420	X	23970	-0-	-3450	-0-	1064	1	22906	2	Y	-0-					-0-
07	28334	X	24796	-0-	-3538	-0-	1168	1	23628	2	Y	-0-					-0-
08	28334	X	25125	-0-	-3209	-0-	1259	1	23866	2	Y	-0-					-0-
09	25950	X	23853	-0-	-2097	-0-	1141	1	22712	2	Y	-0-					-0-
10	25978	X	12516	-0-	-13462	-0-	605	1	11911	2	Y	-0-					-0-
11	24330	X	-0-	-0-	-24330	-0-					Y	-0-					-0-
*12	27367	X	27367	-0-	-0-	-0-	1610	1	25757	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 262,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 257946 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8972 - 14129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	13554	-0-	-1140	-0-	629	1	12925	2	Y	-0-					-0-
02	13276	X	13276	-0-	-0-	-0-	670	1	12606	2	Y	-0-					-0-
03	14539	X	13287	-0-	-1252	-0-	657	1	12630	2	Y	-0-					-0-
04	14070	X	12002	-0-	-2068	-0-	577	1	11425	2	Y	-0-					-0-
05	14694	X	13043	-0-	-1651	-0-	589	1	12454	2	Y	-0-					-0-
06	14220	X	12214	-0-	-2006	-0-	542	1	11672	2	Y	-0-					-0-
07	14694	X	11297	-0-	-3397	-0-	533	1	10764	2	Y	-0-					-0-
08	13299	X	9002	-0-	-4297	-0-	449	1	8553	2	Y	-0-					-0-
09	12630	X	7224	-0-	-5406	-0-	345	1	6879	2	Y	-0-					-0-
10	13051	X	3355	-0-	-9696	-0-	163	1	3192	2	Y	-0-					-0-
11	12210	X	-0-	-0-	-12210	-0-					Y	-0-					-0-
12	11284	X	10112	-0-	-1172	-0-	594	1	9518	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 118,366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE G GU2 WELL #: 5H RRCID -> 257949 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7877 - 12951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27763	X	6716	-0-	-21047	-0-	296 340	1 9	6080	2	Y	309	270	0	37	1	63
02	12124	X	5784	-0-	-6340	-0-	277 278	1 9	5229	2	Y	253	212	0	58	1	46
03	13423	X	6296	-0-	-7127	-0-	296 314	1 9	5686	2	Y	285	217	0	63	1	51
04	9570	X	5736	-0-	-3834	-0-	264 259	1 9	5213	2	Y	235	212	0	28	1	46
05	7254	X	5820	-0-	-1434	-0-	251 262	1 9	5307	2	Y	238	100	0	121	1	63
06	6510	X	5459	-0-	-1051	-0-	232 232	1 9	4995	2	Y	211	92	0	109	1	73
07	6417	X	5492	-0-	-925	-0-	246 256	1 9	4990	2	Y	233	223	0	40	1	43
08	6293	X	5440	-0-	-853	-0-	260 265	1 9	4915	2	Y	241	199	0	26	1	59
09	5730	X	4981	-0-	-749	-0-	230 224	1 9	4527	2	Y	204	175	0	40	1	48
10	5828	X	5277	-0-	-551	-0-	242 287	1 9	4748	2	Y	261	201	0	44	1	64
11	5460	X	5076	-0-	-384	-0-	243 315	1 9	4518	2	Y	286	219	0	60	1	71
12	5487	X	5052	-0-	-435	-0-	277 318	1 9	4457	2	Y	289	237	0	53	1	70

TOTAL GAS PROD: 67,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,045

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. GAS LIFT (I)(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	5391	-0-	-964	-0-	237 265	1 9	4889	2	Y	241	224	0	29	1	49
02	5740	X	4722	-0-	-1018	-0-	226 249	1 9	4247	2	Y	226	182	0	52	1	41
03	6975	X	4920	-0-	-2055	-0-	229 263	1 9	4428	2	Y	239	184	0	53	1	43
04	6750	X	4999	-0-	-1751	-0-	227 263	1 9	4509	2	Y	239	206	0	29	1	47
05	6975	X	5438	-0-	-1537	-0-	231 268	1 9	4939	2	Y	244	102	0	124	1	65
06	5220	X	4540	-0-	-680	-0-	195 191	1 9	4154	2	Y	174	89	0	90	1	60
07	5239	X	5207	-0-	-32	-0-	233 260	1 9	4714	2	Y	236	212	0	40	1	44
08	5425	X	5016	-0-	-409	-0-	237 256	1 9	4523	2	Y	233	194	0	26	1	57
09	5250	X	4756	-0-	-494	-0-	217 248	1 9	4291	2	Y	225	185	0	44	1	53
10	5425	X	4889	-0-	-536	-0-	224 285	1 9	4380	2	Y	259	205	0	44	1	63
11	5040	X	4960	-0-	-80	-0-	234 331	1 9	4395	2	Y	301	227	0	63	1	74
*12	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	294 321	1 9	4686	2	Y	292	243	0	53	1	70

TOTAL GAS PROD: 60,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,909

BRISCOE "G" WELL #: 4H RRCID -> 258147 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8119 - 13150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22221	X	6581	-0-	-15640	-0-	285 424	1 9	5872	2	Y	385	352	0	46	1	78
02	8652	X	5540	-0-	-3112	-0-	261 370	1 9	4909	2	Y	336	276	0	77	1	61
03	9579	X	5582	-0-	-3997	-0-	255 433	1 9	4894	2	Y	394	297	0	87	1	71
04	8070	X	5076	-0-	-2994	-0-	226 397	1 9	4453	2	Y	361	317	0	44	1	71
05	7192	X	5408	-0-	-1784	-0-	226 398	1 9	4784	2	Y	362	152	0	184	1	97
06	6360	X	5065	-0-	-1295	-0-	211 337	1 9	4517	2	Y	306	138	0	159	1	106
07	6138	X	5179	-0-	-959	-0-	225 389	1 9	4565	2	Y	354	334	0	60	1	66
08	5580	X	5014	-0-	-566	-0-	234 378	1 9	4402	2	Y	344	288	0	38	1	84
09	5220	X	4439	-0-	-781	-0-	199 300	1 9	3940	2	Y	273	240	0	53	1	64
10	5394	X	4790	-0-	-604	-0-	214 356	1 9	4220	2	Y	324	254	0	55	1	79
11	5070	X	4084	-0-	-986	-0-	192 307	1 9	3585	2	Y	279	231	0	58	1	69
*12	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	298 507	1 9	4810	2	Y	461	335	0	84	1	111

TOTAL GAS PROD: 62,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,179

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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	11129	X	10720	-0-	-409	-0-	496	1	10224	2	Y	-0-					-0-
02	10052	X	9928	-0-	-124	-0-	500	1	9428	2	Y	-0-					-0-
03	11067	X	10677	-0-	-390	-0-	530	1	10147	2	Y	-0-					-0-
04	10710	X	10497	-0-	-213	-0-	506	1	9991	2	Y	-0-					-0-
05	11005	X	10730	-0-	-275	-0-	482	1	10248	2	Y	-0-					-0-
06	10650	X	10619	-0-	-31	-0-	473	1	10146	2	Y	-0-					-0-
07	11005	X	10996	-0-	-9	-0-	517	1	10479	2	Y	-0-					-0-
08	11066	X	11066	-0-	-0-	-0-	554	1	10512	2	Y	-0-					-0-
09	10839	X	10839	-0-	-0-	-0-	519	1	10320	2	Y	-0-					-0-
10	11005	X	5834	-0-	-5171	-0-	282	1	5552	2	Y	-0-					-0-
11	10710	X	-0-	-0-	-10710	-0-					Y	-0-					-0-
*12	12788	X	12788	-0-	-0-	-0-	752	1	12036	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 114,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH WELL #: 17H RRCID -> 258267 COMPL. DATE 02/23/2017 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 9388 - 14450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22568	X	21658	-0-	-910	-0-	1003	1	20655	2	Y	-0-					237
02	20216	X	15051	-0-	-5165	-0-	762	1	14289	2	Y	-0-					237
03	24301	X	24301	-0-	-0-	-0-	1206	1	23095	2	Y	-0-					237
04	21930	X	21930	-0-	-0-	-0-	1059	1	20871	2	Y	-0-					237
05	22209	X	22209	-0-	-0-	-0-	998	1	21211	2	Y	-0-					237
06	22080	X	20847	-0-	-1233	-0-	924	1	19923	2	Y	-0-					237
07	24304	X	21781	-0-	-2523	-0-	1026	1	20755	2	Y	-0-					237
08	24304	X	21911	-0-	-2393	-0-	1098	1	20813	2	Y	-0-					237
09	21930	X	20757	-0-	-1173	-0-	991	1	19766	2	Y	-0-					237
10	22196	X	10902	-0-	-11294	-0-	527	1	10375	2	Y	-0-					237
*11	21210	X	-0-	-0-	-21210	-0-					Y	-0-					237
12	21917	X	18632	-0-	-3285	-0-	1094	1	17538	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 219,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN AMBROSIA D WELL #: 1H RRCID -> 258424 COMPL. DATE 02/11/2017 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 7356 - 12370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	3737	-0-	-1006	-0-	162 251	1 9	3324	2	Y	228	211	0	27	1	46
02	4284	X	2556	-0-	-1728	-0-	119 153	1 9	2284	2	Y	139	128	0	32	1	25
03	4743	X	4323	-0-	-420	-0-	198 349	1 9	3776	2	Y	317	215	0	70	1	57
04	3660	X	3620	-0-	-40	-0-	163 256	1 9	3201	2	Y	233	216	0	28	1	46
05	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	160 274	1 9	3397	2	Y	249	102	0	127	1	66
06	4170	X	3689	-0-	-481	-0-	153 273	1 9	3263	2	Y	248	100	0	129	1	85
07	4309	X	3757	-0-	-552	-0-	163 279	1 9	3315	2	Y	254	249	0	43	1	47
08	4309	X	2908	-0-	-1401	-0-	144 37	1 9	2727	2	Y	34	69	0	4	1	8
09	3720	X	2651	-0-	-1069	-0-	125 58	1 9	2468	2	Y	53	39	0	10	1	12
10	3844	X	165	-0-	-3679	-0-	5 13	1 9	147	2	Y	12	19	0	2	1	3
11	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	244 89	1 9	4559	2	Y	81	47	0	17	1	20
12	3751	X	2836	-0-	-915	-0-	154 213	1 9	2469	2	Y	194	132	0	35	1	47

TOTAL GAS PROD: 38,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,042

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	4434	-0-		-650		-0-	188	1	3877	2	Y	335	296	0	40	1	68
									369	9									
02	4592	X	3971	-0-		-621		-0-	185	1	3460	2	Y	296	242	0	68	1	54
									326	9									
03	4805	X	4466	-0-		-339		-0-	202	1	3886	2	Y	344	260	0	76	1	62
									378	9									
04	4650	X	4322	-0-		-328		-0-	194	1	3795	2	Y	303	269	0	37	1	59
									333	9									
05	4464	X	4319	-0-		-145		-0-	180	1	3813	2	Y	296	126	0	150	1	79
									326	9									
06	4320	X	3990	-0-		-330		-0-	167	1	3546	2	Y	252	113	0	131	1	87
									277	9									
07	4464	X	3902	-0-		-562		-0-	169	1	3419	2	Y	285	271	0	48	1	53
									314	9									
08	4464	X	3433	-0-		-1031		-0-	160	1	3031	2	Y	220	195	0	24	1	54
									242	9									
09	4320	X	3064	-0-		-1256		-0-	133	1	2685	2	Y	224	181	0	44	1	53
									246	9									
10	4309	X	382	-0-		-3927		-0-	18	1	350	2	Y	13	60	0	3	1	3
									14	9									
11	5449	X	5449	-0-		-0-		-0-	263	1	4925	2	Y	237	132	0	49	1	59
									261	9									
*12	3974	X	3974	-0-		-0-		-0-	214	1	3416	2	Y	313	239	0	57	1	76
									344	9									

TOTAL GAS PROD: 45,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,118

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	4026	-0-		-283		-0-	174	1	3544	2	Y	280	248	0	33	1	57
									308	9									
02	3892	X	3032	-0-		-860		-0-	143	1	2703	2	Y	169	156	0	39	1	31
									186	9									
03	4655	X	4655	-0-		-0-		-0-	215	1	4089	2	Y	319	222	0	71	1	57
									351	9									
04	4185	X	4185	-0-		-0-		-0-	187	1	3726	2	Y	247	226	0	30	1	48
									272	9									
05	4132	X	4132	-0-		-0-		-0-	173	1	3714	2	Y	223	99	0	113	1	59
									245	9									
06	4500	X	3813	-0-		-687		-0-	158	1	3428	2	Y	206	87	0	107	1	71
									227	9									
07	4650	X	3363	-0-		-1287		-0-	152	1	3051	2	Y	145	164	0	25	1	27
									160	9									
08	4650	X	3342	-0-		-1308		-0-	157	1	2987	2	Y	180	143	0	20	1	44
									198	9									
09	4170	X	3155	-0-		-1015		-0-	143	1	2806	2	Y	187	151	0	36	1	44
									206	9									
10	4123	X	-0-	-0-		-4123		-0-					Y	-0-	44	0			-0-
11	5382	X	5382	-0-		-0-		-0-	262	1	4887	2	Y	212	115	0	44	1	53
									233	9									
*12	3694	X	3694	-0-		-0-		-0-	202	1	3243	2	Y	226	183	0	41	1	55
									249	9									

TOTAL GAS PROD: 42,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,394

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	24025	X	22229	-0-	-1796	-0-	1022	1	20934	2	Y	248	217	0	30	1	50
							273	9									
02	21700	X	8631	-0-	-13069	-0-	430	1	8090	2	Y	101	110	0	23	1	18
							111	9									
03	23529	X	-0-	-0-	-23529	-0-					Y	-0-	18	0			-0-
04	22770	X	-0-	-0-	-22770	-0-					Y	-0-					-0-
05	22227	X	12069	-0-	-10158	-0-	542	1	11455	2	Y	65	15	0	33	1	17
							72	9									
06	21510	X	8957	-0-	-12553	-0-	394	1	8469	2	Y	85	29	0	44	1	29
							94	9									
07	10432	X	10432	-0-	-0-	-0-	483	1	9800	2	Y	135	116	0	23	1	25
							149	9									
08	12059	X	10332	-0-	-1727	-0-	514	1	9719	2	Y	90	83	0	10	1	22
							99	9									
09	11670	X	8916	-0-	-2754	-0-	424	1	8404	2	Y	80	68	0	15	1	19
							88	9									
10	12059	X	5114	-0-	-6945	-0-	244	1	4778	2	Y	84	68	0	14	1	21
							92	9									
11	10110	X	31	-0-	-10079	-0-	31	2			Y	-0-	21	0			-0-
12	10447	X	9937	-0-	-510	-0-	573	1	9182	2	Y	165	95	0	30	1	40
							182	9									

TOTAL GAS PROD: 96,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,053

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	21886	X	19641	-0-	-2245	-0-	900	1	18502	2	Y	217	188	0	26	1	44
							239	9									
02	19768	X	7738	-0-	-12030	-0-	384	1	7255	2	Y	90	97	0	21	1	16
							99	9									
03	20956	X	-0-	-0-	-20956	-0-					Y	-0-	16	0			-0-
04	20070	X	2246	-0-	-17824	-0-	105	1	2086	2	Y	50	34	0	6	1	10
							55	9									
05	20212	X	18903	-0-	-1309	-0-	840	1	17815	2	Y	225	60	0	115	1	60
							248	9									
06	19020	X	14690	-0-	-4330	-0-	646	1	13859	2	Y	168	82	0	88	1	58
							185	9									
07	16099	X	16099	-0-	-0-	-0-	748	1	15143	2	Y	189	180	0	32	1	35
							208	9									
08	18910	X	15796	-0-	-3114	-0-	780	1	14782	2	Y	213	173	0	23	1	52
							234	9									
09	18300	X	15082	-0-	-3218	-0-	713	1	14216	2	Y	139	131	0	27	1	33
							153	9									
10	18910	X	7876	-0-	-11034	-0-	377	1	7411	2	Y	80	79	0	14	1	20
							88	9									
11	15570	X	-0-	-0-	-15570	-0-					Y	-0-	20	0			-0-
12	16089	X	15795	-0-	-294	-0-	904	1	14485	2	Y	369	213	0	67	1	89
							406	9									

TOTAL GAS PROD: 133,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,740

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	6324	X	5595	-0-	-729	-0-	251 208	1 9	5136	2	Y	189	163	0	23	1	38
02	5712	X	5098	-0-	-614	-0-	246 194	1 9	4658	2	Y	176	142	0	40	1	32
03	6293	X	5826	-0-	-467	-0-	278 221	1 9	5327	2	Y	201	153	0	44	1	36
04	6090	X	5078	-0-	-1012	-0-	238 164	1 9	4676	2	Y	149	138	0	18	1	29
05	5642	X	5325	-0-	-317	-0-	231 169	1 9	4925	2	Y	154	64	0	78	1	41
06	5640	X	4455	-0-	-1185	-0-	194 117	1 9	4144	2	Y	106	55	0	55	1	37
07	5828	X	4926	-0-	-902	-0-	225 143	1 9	4558	2	Y	130	121	0	22	1	24
08	5828	X	4867	-0-	-961	-0-	236 151	1 9	4480	2	Y	137	113	0	15	1	33
09	5160	X	3554	-0-	-1606	-0-	167 118	1 9	3269	2	Y	107	94	0	21	1	25
10	5332	X	138	-0-	-5194	-0-	2 4	1 9	132	2	Y	4	27	0	1	1	1
11	6939	X	6939	-0-	-0-	-0-	344 223	1 9	6372	2	Y	203	112	0	42	1	50
*12	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	291 169	1 9	4631	2	Y	154	139	0	28	1	37

TOTAL GAS PROD: 56,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,710

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	21049	X	19453	-0-	-1596	-0-	897 152	1 9	18404	2	Y	138	120	0	17	1	28
02	18452	X	17460	-0-	-992	-0-	873 123	1 9	16464	2	Y	112	94	0	26	1	20
03	20336	X	19352	-0-	-984	-0-	953 128	1 9	18271	2	Y	116	90	0	25	1	21
04	19680	X	18677	-0-	-1003	-0-	895 111	1 9	17671	2	Y	101	90	0	12	1	20
05	19995	X	16809	-0-	-3186	-0-	755 91	1 9	15963	2	Y	83	39	0	42	1	22
06	18840	X	16266	-0-	-2574	-0-	719 57	1 9	15490	2	Y	52	29	0	27	1	18
07	19344	X	19082	-0-	-262	-0-	899	1	18183	2	Y	-0-	18	0			-0-
08	19344	X	18438	-0-	-906	-0-	925	1	17513	2	Y	-0-					-0-
09	18690	X	17483	-0-	-1207	-0-	837	1	16646	2	Y	-0-					-0-
10	19096	X	9136	-0-	-9960	-0-	443	1	8693	2	Y	-0-					-0-
11	18480	X	-0-	-0-	-18480	-0-					Y	-0-					-0-
*12	19569	X	19569	-0-	-0-	-0-	1139 221	1 9	18209	2	Y	201	116	0	37	1	48

TOTAL GAS PROD: 191,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 803

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	6076	X	5908	-0-	-168	-0-	264 204	1 9	5440	2	Y	185	161	0	22	1	37
02	5488	X	5094	-0-	-394	-0-	247 180	1 9	4667	2	Y	164	134	0	37	1	30
03	5921	X	5455	-0-	-466	-0-	261 186	1 9	5008	2	Y	169	131	0	38	1	30
04	5730	X	5212	-0-	-518	-0-	241 191	1 9	4780	2	Y	174	149	0	21	1	34
05	5921	X	4616	-0-	-1305	-0-	201 140	1 9	4275	2	Y	127	62	0	65	1	34
06	5730	X	5057	-0-	-673	-0-	214 259	1 9	4584	2	Y	235	66	0	122	1	81
07	5642	X	5115	-0-	-527	-0-	231 206	1 9	4678	2	Y	187	202	0	31	1	35
08	5456	X	4961	-0-	-495	-0-	236 227	1 9	4498	2	Y	206	168	0	23	1	50
09	5220	X	4592	-0-	-628	-0-	213 165	1 9	4214	2	Y	150	136	0	29	1	35
10	5239	X	4074	-0-	-1165	-0-	191 129	1 9	3754	2	Y	117	104	0	19	1	29
11	5070	X	4740	-0-	-330	-0-	232 198	1 9	4310	2	Y	180	127	0	37	1	45
12	5115	X	4943	-0-	-172	-0-	277 213	1 9	4453	2	Y	194	157	0	35	1	47

TOTAL GAS PROD: 59,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,088

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	7657	X	7042	-0-	-615	-0-	315 183	1 9	6544	2	Y	166	148	0	20	1	34
02	6916	X	6676	-0-	-240	-0-	329 173	1 9	6174	2	Y	157	126	0	36	1	29
03	7471	X	6572	-0-	-899	-0-	318 163	1 9	6091	2	Y	148	117	0	33	1	27
04	7230	X	7103	-0-	-127	-0-	333 179	1 9	6591	2	Y	163	138	0	20	1	32
05	7409	X	7128	-0-	-281	-0-	315 173	1 9	6640	2	Y	157	67	0	80	1	42
06	7140	X	6221	-0-	-919	-0-	272 123	1 9	5826	2	Y	112	57	0	58	1	39
07	7356	X	7356	-0-	-0-	-0-	336 173	1 9	6847	2	Y	157	140	0	27	1	29
08	6975	X	6791	-0-	-184	-0-	330 164	1 9	6297	2	Y	149	126	0	16	1	36
09	6750	X	6262	-0-	-488	-0-	294 151	1 9	5817	2	Y	137	114	0	27	1	32
10	6975	X	6358	-0-	-617	-0-	302 168	1 9	5888	2	Y	153	122	0	26	1	37
11	6750	X	6128	-0-	-622	-0-	303 164	1 9	5661	2	Y	149	118	0	31	1	37
12	6975	X	4531	-0-	-2444	-0-	259 127	1 9	4145	2	Y	115	103	0	21	1	28

TOTAL GAS PROD: 78,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,763

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	11346	X	10578	-0-	-768	-0-	456	1	9401	2	Y	655	592	0	78	1	133
							721	9									
02	10248	X	9766	-0-	-482	-0-	456	1	8607	2	Y	639	509	0	147	1	116
							703	9									
03	12028	X	11026	-0-	-1002	-0-	508	1	9691	2	Y	752	567	0	166	1	135
							827	9									
04	11640	X	10557	-0-	-1083	-0-	472	1	9324	2	Y	692	608	0	83	1	136
							761	9									
05	12028	X	11981	-0-	-47	-0-	504	1	10712	2	Y	695	293	0	353	1	185
							765	9									
06	11284	X	11284	-0-	-0-	-0-	477	1	10243	2	Y	513	254	0	267	1	177
							564	9									
07	11252	X	11252	-0-	-0-	-0-	501	1	10100	2	Y	592	559	0	100	1	110
							651	9									
08	11966	X	10737	-0-	-1229	-0-	507	1	9605	2	Y	568	477	0	62	1	139
							625	9									
09	11580	X	9565	-0-	-2015	-0-	430	1	8614	2	Y	474	409	0	93	1	111
							521	9									
10	11966	X	423	-0-	-11543	-0-	19	1	376	2	Y	25	126	0	4	1	6
							28	9									
11	12808	X	12808	-0-	-0-	-0-	624	1	11650	2	Y	485	270	0	101	1	120
							534	9									
*12	11534	X	11534	-0-	-0-	-0-	641	1	10271	2	Y	565	446	0	103	1	136
							622	9									

TOTAL GAS PROD: 121,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,655

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	6541	X	4933	-0-	-1608	-0-	201 618	1 9	4114	2	Y	562	548	0	67	1	114
02	5992	X	5332	-0-	-660	-0-	229 817	1 9	4286	2	Y	743	551	0	171	1	135
03	6634	X	5674	-0-	-960	-0-	237 895	1 9	4542	2	Y	814	623	0	180	1	146
04	6420	X	5446	-0-	-974	-0-	224 820	1 9	4402	2	Y	745	655	0	90	1	146
05	6479	X	5846	-0-	-633	-0-	227 810	1 9	4809	2	Y	736	312	0	374	1	196
06	5700	X	5553	-0-	-147	-0-	216 652	1 9	4685	2	Y	593	276	0	308	1	205
07	5890	X	5236	-0-	-654	-0-	220 580	1 9	4436	2	Y	527	545	0	89	1	98
08	5828	X	2359	-0-	-3469	-0-	104 218	1 9	2037	2	Y	198	226	0	22	1	48
09	5640	X	2551	-0-	-3089	-0-	112 262	1 9	2177	2	Y	238	184	0	46	1	56
10	5828	X	834	-0-	-4994	-0-	38 25	1 9	771	2	Y	23	69	0	4	1	6
11	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	277 458	1 9	5188	2	Y	416	232	0	87	1	103
12	5239	X	4511	-0-	-728	-0-	241 415	1 9	3855	2	Y	377	320	0	69	1	91

TOTAL GAS PROD: 54,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,972

BRISCOE B WELL #: 4H RRCID -> 259766 COMPL. DATE 12/06/2010 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	10757	X	9748	-0-	-1009	-0-	439 298	1 9	9011	2	Y	271	238	0	32	1	55
02	9716	X	8142	-0-	-1574	-0-	398 253	1 9	7491	2	Y	230	190	0	53	1	42
03	9889	X	7598	-0-	-2291	-0-	365 238	1 9	6995	2	Y	216	171	0	48	1	39
04	9570	X	7927	-0-	-1643	-0-	369 246	1 9	7312	2	Y	224	192	0	27	1	44
05	11152	X	11152	-0-	-0-	-0-	489 283	1 9	10380	2	Y	257	102	0	131	1	68
06	9420	X	8719	-0-	-701	-0-	380 182	1 9	8157	2	Y	165	91	0	85	1	57
07	10151	X	10151	-0-	-0-	-0-	465 265	1 9	9421	2	Y	241	212	0	41	1	45
08	11160	X	9354	-0-	-1806	-0-	459 242	1 9	8653	2	Y	220	187	0	24	1	54
09	10800	X	8617	-0-	-2183	-0-	402 219	1 9	7996	2	Y	199	167	0	39	1	47
10	11160	X	9405	-0-	-1755	-0-	443 266	1 9	8696	2	Y	242	189	0	41	1	59
11	9810	X	9004	-0-	-806	-0-	444 267	1 9	8293	2	Y	243	191	0	51	1	60
12	10137	X	8117	-0-	-2020	-0-	460 290	1 9	7367	2	Y	264	212	0	48	1	64

TOTAL GAS PROD: 107,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,772

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17205	X	12435	-0-	-4770	-0-	569	1	11659	2	Y	188	181	0	22	1	38
							207	9									
02	15428	X	13802	-0-	-1626	-0-	683	1	12851	2	Y	244	182	0	56	1	44
							268	9									
03	16151	X	14314	-0-	-1837	-0-	698	1	13353	2	Y	239	187	0	53	1	43
							263	9									
04	15630	X	8774	-0-	-6856	-0-	418	1	8214	2	Y	129	131	0	16	1	25
							142	9									
05	15283	X	5586	-0-	-9697	-0-	247	1	5242	2	Y	88	45	0	45	1	23
							97	9									
06	20472	X	20472	-0-	-0-	-0-	898	1	19322	2	Y	229	54	0	119	1	79
							252	9									
07	15283	X	14878	-0-	-405	-0-	690	1	13933	2	Y	232	229	0	39	1	43
							255	9									
08	14447	X	14447	-0-	-0-	-0-	711	1	13495	2	Y	219	185	0	24	1	53
							241	9									
09	18480	X	11647	-0-	-6833	-0-	545	1	10886	2	Y	196	165	0	38	1	46
							216	9									
10	19096	X	13510	-0-	-5586	-0-	644	1	12665	2	Y	183	153	0	31	1	45
							201	9									
11	18480	X	13012	-0-	-5468	-0-	659	1	12251	2	Y	93	96	0	19	1	23
							102	9									
12	14880	X	12557	-0-	-2323	-0-	726	1	11600	2	Y	210	144	0	38	1	51
							231	9									

TOTAL GAS PROD: 155,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,250

BRISCOE R WELL #: 1H RRCID -> 260116 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8267 - 12874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	104	-0-	-82	-0-	78	2	26	9	Y	24	16	0	3	1	5
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	3	1	136	2	Y	22	13	0	5	1	4
							24	9									
04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	15	1	325	2	Y	37	29	0	5	1	7
							41	9									
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	15	1	282	2	Y	29	13	0	15	1	8
							32	9									
06	150	N	68	-0-	-82	-0-	68	2			Y	-0-	8	0			-0-
07	403	X	242	-0-	-161	-0-	11	1	224	2	Y	6	4	0	1	1	1
							7	9									
08	403	X	157	-0-	-246	-0-	7	1	150	2	Y	-0-	1	0			-0-
09	475	X	475	-0-	-0-	-0-	23	1	428	2	Y	22	13	0	4	1	5
							24	9									
10	562	X	562	-0-	-0-	-0-	24	1	461	2	Y	70	46	0	12	1	17
							77	9									
11	860	X	860	-0-	-0-	-0-	41	1	754	2	Y	59	49	0	12	1	15
							65	9									
*12	715	X	715	-0-	-0-	-0-	37	1	606	2	Y	65	52	0	12	1	16
							72	9									

TOTAL GAS PROD: 4,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 334

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1551	-0-	-19622	-0-	71	1	1459	2	Y	19	46	0	2	1	4
							21	9									
02	16268	X	9778	-0-	-6490	-0-	486	1	9160	2	Y	120	74	0	28	1	22
							132	9									
03	15655	X	10610	-0-	-5045	-0-	518	1	9929	2	Y	148	110	0	33	1	27
							163	9									
04	15150	X	10099	-0-	-5051	-0-	481	1	9497	2	Y	110	102	0	13	1	22
							121	9									
05	15624	X	10069	-0-	-5555	-0-	450	1	9530	2	Y	81	40	0	41	1	22
							89	9									
06	10470	X	9250	-0-	-1220	-0-	404	1	8726	2	Y	109	36	0	57	1	38
							120	9									
07	10819	X	9813	-0-	-1006	-0-	455	1	9214	2	Y	131	123	0	22	1	24
							144	9									
08	10602	X	9629	-0-	-973	-0-	481	1	9107	2	Y	37	48	0	4	1	9
							41	9									
09	10110	X	8798	-0-	-1312	-0-	417	1	8333	2	Y	44	35	0	8	1	10
							48	9									
10	10075	X	8869	-0-	-1206	-0-	429	1	8389	2	Y	46	37	0	8	1	11
							51	9									
11	9510	X	8383	-0-	-1127	-0-	428	1	7955	2	Y	-0-	11	0			-0-
12	9827	X	8672	-0-	-1155	-0-	501	1	8027	2	Y	131	75	0	24	1	32
							144	9									

TOTAL GAS PROD: 105,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 976

BRISCOE "C" WELL #: 1H RRCID -> 260168 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7321 - 12380

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1672	-0-	-467	-0-	75	1	1532	2	Y	59	53	0	7	1	12
							65	9									
02	1820	X	1632	-0-	-188	-0-	76	1	1466	2	Y	82	60	0	19	1	15
							90	9									
03	2015	X	1805	-0-	-210	-0-	86	1	1622	2	Y	88	68	0	19	1	16
							97	9									
04	1950	X	1724	-0-	-226	-0-	78	1	1560	2	Y	78	69	0	10	1	15
							86	9									
05	1860	X	1777	-0-	-83	-0-	74	1	1618	2	Y	77	33	0	39	1	20
							85	9									
06	1740	X	1491	-0-	-249	-0-	64	1	1365	2	Y	56	28	0	29	1	19
							62	9									
07	1812	X	1812	-0-	-0-	-0-	81	1	1644	2	Y	79	70	0	13	1	15
							87	9									
08	1798	X	1515	-0-	-283	-0-	72	1	1364	2	Y	72	61	0	8	1	18
							79	9									
09	1710	X	1566	-0-	-144	-0-	69	1	1417	2	Y	73	60	0	14	1	17
							80	9									
10	1798	X	1791	-0-	-7	-0-	81	1	1583	2	Y	115	85	0	19	1	28
							127	9									
11	1740	X	1633	-0-	-107	-0-	79	1	1443	2	Y	101	83	0	21	1	25
							111	9									
12	1798	X	1598	-0-	-200	-0-	85	1	1380	2	Y	121	95	0	22	1	29
							133	9									

TOTAL GAS PROD: 20,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,001

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3338	-0-	-103	-0-	137 417	1 9	2784	2	Y	379	330	0	45	1	77
02	3668	X	3055	-0-	-613	-0-	132 429	1 9	2494	2	Y	390	306	0	90	1	71
03	4061	X	3555	-0-	-506	-0-	152 485	1 9	2918	2	Y	441	335	0	98	1	79
04	3930	X	3263	-0-	-667	-0-	137 421	1 9	2705	2	Y	383	341	0	46	1	75
05	3596	X	3338	-0-	-258	-0-	131 415	1 9	2792	2	Y	377	160	0	192	1	100
06	3450	X	3153	-0-	-297	-0-	125 363	1 9	2665	2	Y	330	145	0	171	1	114
07	3565	X	3366	-0-	-199	-0-	139 429	1 9	2798	2	Y	390	365	0	66	1	73
08	3565	X	3129	-0-	-436	-0-	137 392	1 9	2600	2	Y	356	303	0	39	1	87
09	3270	X	2604	-0-	-666	-0-	104 382	1 9	2118	2	Y	347	285	0	68	1	81
10	3379	X	211	-0-	-3168	-0-	8 36	1 9	167	2	Y	33	100	0	6	1	8
11	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	209 608	1 9	3894	2	Y	553	309	0	115	1	137
12	3379	X	3168	-0-	-211	-0-	159 493	1 9	2516	2	Y	448	395	0	82	1	108

TOTAL GAS PROD: 36,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,427

BRISCOE R WELL #: 3H RRCID -> 260186 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7664 - 12677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16461	X	13374	-0-	-3087	-0-	612 204	1 9	12558	2	Y	185	159	0	22	1	37
02	14868	X	11274	-0-	-3594	-0-	562 140	1 9	10572	2	Y	127	112	0	29	1	23
03	16461	X	11161	-0-	-5300	-0-	547 122	1 9	10492	2	Y	111	89	0	25	1	20
04	13260	X	11376	-0-	-1884	-0-	544 117	1 9	10715	2	Y	106	92	0	13	1	21
05	13454	X	11372	-0-	-2082	-0-	509 95	1 9	10768	2	Y	86	40	0	44	1	23
06	12930	X	8757	-0-	-4173	-0-	384 54	1 9	8319	2	Y	49	29	0	26	1	17
07	12493	X	9924	-0-	-2569	-0-	464 64	1 9	9396	2	Y	58	54	0	10	1	11
08	11749	X	9573	-0-	-2176	-0-	476 89	1 9	9008	2	Y	81	63	0	9	1	20
09	11370	X	8492	-0-	-2878	-0-	402 89	1 9	8001	2	Y	81	66	0	16	1	19
10	11377	X	9726	-0-	-1651	-0-	465 102	1 9	9159	2	Y	93	73	0	16	1	23
11	9600	X	8951	-0-	-649	-0-	452 80	1 9	8419	2	Y	73	62	0	16	1	18
12	9920	X	8581	-0-	-1339	-0-	499 116	1 9	7966	2	Y	105	79	0	19	1	25

TOTAL GAS PROD: 122,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,155

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37510	X	31756	-0-	-5754	-0-	1467	1	30125	2	Y	149	140	0	18	1	30
							164	9									
02	32676	X	28342	-0-	-4334	-0-	1419	1	26743	2	Y	164	126	0	38	1	30
							180	9									
03	36177	X	31148	-0-	-5029	-0-	1533	1	29410	2	Y	186	141	0	41	1	34
							205	9									
04	34290	X	30286	-0-	-4004	-0-	1452	1	28672	2	Y	147	134	0	18	1	29
							162	9									
05	33883	X	12971	-0-	-20912	-0-	581	1	12323	2	Y	61	43	0	31	1	16
							67	9									
06	30720	X	19642	-0-	-11078	-0-	868	1	18634	2	Y	127	33	0	66	1	44
							140	9									
07	31372	X	22376	-0-	-8996	-0-	1045	1	21127	2	Y	185	163	0	31	1	35
							204	9									
08	31310	X	4440	-0-	-26870	-0-	221	1	4187	2	Y	29	54	0	3	1	7
							32	9									
09	30300	X	3659	-0-	-26641	-0-	174	1	3473	2	Y	11	13	0	2	1	3
							12	9									
10	22382	X	11641	-0-	-10741	-0-	561	1	10997	2	Y	75	47	0	13	1	18
							83	9									
11	21660	X	-0-	-0-	-21660	-0-					Y	-0-	18	0			-0-
*12	25064	X	25064	-0-	-0-	-0-	1455	1	23325	2	Y	258	149	0	47	1	62
							284	9									

TOTAL GAS PROD: 221,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,392

GALVAN RANCH WELL #: 23H RRCID -> 260197 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 9314 - 14962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22909	X	19528	-0-	-3381	-0-	894	1	18383	2	Y	228	199	0	27	1	46
							251	9									
02	20636	X	20421	-0-	-215	-0-	1017	1	19165	2	Y	217	174	0	50	1	39
							239	9									
03	22189	X	22189	-0-	-0-	-0-	1088	1	20824	2	Y	252	190	0	56	1	45
							277	9									
04	20100	X	-0-	-0-	-20100	-0-					Y	-0-	45	0			-0-
05	22599	X	-0-	-0-	-22599	-0-					Y	-0-					-0-
06	21870	X	8292	-0-	-13578	-0-	362	1	7797	2	Y	121	16	0	63	1	42
							133	9									
07	22599	X	10148	-0-	-12451	-0-	468	1	9493	2	Y	170	151	0	29	1	32
							187	9									
08	22196	X	11187	-0-	-11009	-0-	550	1	10454	2	Y	166	139	0	18	1	41
							183	9									
09	12436	X	12436	-0-	-0-	-0-	586	1	11673	2	Y	161	133	0	31	1	38
							177	9									
10	11590	X	11590	-0-	-0-	-0-	550	1	10806	2	Y	213	163	0	36	1	52
							234	9									
11	12097	X	12097	-0-	-0-	-0-	601	1	11226	2	Y	245	185	0	51	1	61
							270	9									
*12	13090	X	13090	-0-	-0-	-0-	755	1	12080	2	Y	232	195	0	42	1	56
							255	9									

TOTAL GAS PROD: 140,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,005

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

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 B GU1 WELL #: 7H RRCID -> 260309 COMPL. DATE 08/26/2012 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7396 - 13052

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7347	X	6866	-0-	-481	-0-	292 543	1 9	6031	2	Y	494	397	0	59	1	100
02	6636	X	5832	-0-	-804	-0-	274 431	1 9	5127	2	Y	392	331	0	90	1	71
03	7037	X	5549	-0-	-1488	-0-	254 439	1 9	4856	2	Y	399	310	0	88	1	72
04	6630	X	5866	-0-	-764	-0-	263 453	1 9	5150	2	Y	412	353	0	50	1	81
05	8702	X	8702	-0-	-0-	-0-	369 485	1 9	7848	2	Y	441	180	0	224	1	118
06	6630	X	6612	-0-	-18	-0-	278 344	1 9	5990	2	Y	313	160	0	163	1	108
07	8362	X	8362	-0-	-0-	-0-	368 509	1 9	7485	2	Y	463	407	0	78	1	86
08	8711	X	6912	-0-	-1799	-0-	325 414	1 9	6173	2	Y	376	329	0	41	1	92
09	8430	X	5949	-0-	-2481	-0-	266 387	1 9	5296	2	Y	352	292	0	69	1	83
10	8711	X	6437	-0-	-2274	-0-	289 499	1 9	5649	2	Y	454	349	0	77	1	111
11	8100	X	6281	-0-	-1819	-0-	292 528	1 9	5461	2	Y	480	372	0	100	1	119
12	8370	X	6692	-0-	-1678	-0-	360 542	1 9	5790	2	Y	493	403	0	90	1	119

TOTAL GAS PROD: 80,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,069

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	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14787	X	12191	-0-	-2596	-0-	560 121	1 9	11510	2	Y	110	106	0	13	1	22
02	14823	X	14823	-0-	-0-	-0-	741 125	1 9	13957	2	Y	114	89	0	26	1	21
03	15686	X	15039	-0-	-647	-0-	738 134	1 9	14167	2	Y	122	94	0	27	1	22
04	15180	X	14131	-0-	-1049	-0-	673 128	1 9	13330	2	Y	116	101	0	14	1	23
05	16399	X	13823	-0-	-2576	-0-	617 103	1 9	13103	2	Y	94	44	0	48	1	25
06	15870	X	13776	-0-	-2094	-0-	611 76	1 9	13089	2	Y	69	34	0	36	1	24
07	15841	X	11713	-0-	-4128	-0-	547 92	1 9	11074	2	Y	84	78	0	14	1	16
08	15035	X	11596	-0-	-3439	-0-	577 84	1 9	10935	2	Y	76	65	0	8	1	19
09	14130	X	12867	-0-	-1263	-0-	608 103	1 9	12156	2	Y	94	73	0	18	1	22
10	14229	X	13231	-0-	-998	-0-	639 114	1 9	12478	2	Y	104	83	0	18	1	25
11	13770	X	12207	-0-	-1563	-0-	616 123	1 9	11468	2	Y	112	86	0	23	1	28
12	13299	X	12076	-0-	-1223	-0-	699 133	1 9	11244	2	Y	121	98	0	22	1	29

TOTAL GAS PROD: 157,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,216

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19158	X	13796	-0-	-5362	-0-	635	1	13049	2	Y	102	94	0	12	1	21
							112	9									
02	18676	X	17169	-0-	-1507	-0-	858	1	16179	2	Y	120	91	0	28	1	22
							132	9									
03	20677	X	16926	-0-	-3751	-0-	831	1	15951	2	Y	131	100	0	29	1	24
							144	9									
04	20010	X	15725	-0-	-4285	-0-	754	1	14843	2	Y	116	103	0	14	1	23
							128	9									
05	19003	X	15120	-0-	-3883	-0-	674	1	14314	2	Y	120	50	0	61	1	32
							132	9									
06	18390	X	15187	-0-	-3203	-0-	667	1	14363	2	Y	143	52	0	74	1	49
							157	9									
07	18228	X	16095	-0-	-2133	-0-	752	1	15226	2	Y	106	117	0	18	1	20
							117	9									
08	16926	X	16105	-0-	-821	-0-	802	1	15195	2	Y	98	83	0	11	1	24
							108	9									
09	15720	X	12358	-0-	-3362	-0-	586	1	11686	2	Y	78	69	0	15	1	18
							86	9									
10	16089	X	15258	-0-	-831	-0-	733	1	14406	2	Y	108	82	0	18	1	26
							119	9									
11	15600	X	15186	-0-	-414	-0-	768	1	14285	2	Y	121	92	0	25	1	30
							133	9									
12	16120	X	14252	-0-	-1868	-0-	830	1	13289	2	Y	121	100	0	22	1	29
							133	9									

TOTAL GAS PROD: 183,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,364

GALVAN RANCH WELL #: 20H RRCID -> 260396 COMPL. DATE 10/15/2016 TOTAL DEPTH 9031 PERF. 9518 - 14433

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	15840	-0-	-6883	-0-	729	1	15003	2	Y	98	89	0	12	1	20
							108	9									
02	22092	X	19372	-0-	-2720	-0-	971	1	18272	2	Y	117	89	0	27	1	21
							129	9									
03	24459	X	19167	-0-	-5292	-0-	944	1	18081	2	Y	129	98	0	29	1	23
							142	9									
04	23670	X	17869	-0-	-5801	-0-	855	1	16895	2	Y	108	97	0	13	1	21
							119	9									
05	21452	X	17954	-0-	-3498	-0-	803	1	17038	2	Y	103	44	0	53	1	27
							113	9									
06	20760	X	17457	-0-	-3303	-0-	772	1	16605	2	Y	73	37	0	38	1	25
							80	9									
07	20615	X	17387	-0-	-3228	-0-	812	1	16479	2	Y	87	81	0	15	1	16
							96	9									
08	19158	X	17494	-0-	-1664	-0-	868	1	16508	2	Y	107	85	0	12	1	26
							118	9									
09	17880	X	15915	-0-	-1965	-0-	753	1	14966	2	Y	178	127	0	35	1	42
							196	9									
10	18042	X	16907	-0-	-1135	-0-	817	1	16009	2	Y	74	85	0	13	1	18
							81	9									
11	17460	X	15664	-0-	-1796	-0-	792	1	14774	2	Y	89	66	0	19	1	22
							98	9									
12	17484	X	15776	-0-	-1708	-0-	921	1	14728	2	Y	115	88	0	21	1	28
							127	9									

TOTAL GAS PROD: 206,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,278

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE B WELL #: 3H RRCID -> 260439 COMPL. DATE 08/28/2011 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	7551	X	7551	-0-	-0-	-0-	332	1	6822	2	Y	361	311	0	43	1	73
							397	9									
02	6846	X	6846	-0-	-0-	-0-	330	1	6182	2	Y	304	252	0	70	1	55
							334	9									
03	7950	X	7950	-0-	-0-	-0-	376	1	7193	2	Y	346	262	0	77	1	62
							381	9									
04	7389	X	7389	-0-	-0-	-0-	340	1	6713	2	Y	305	270	0	37	1	60
							336	9									
05	7595	X	7561	-0-	-34	-0-	328	1	6956	2	Y	252	117	0	128	1	67
							277	9									
06	7680	X	7086	-0-	-594	-0-	304	1	6559	2	Y	203	95	0	105	1	70
							223	9									
07	8517	X	8517	-0-	-0-	-0-	387	1	7826	2	Y	276	248	0	47	1	51
							304	9									
08	8772	X	8772	-0-	-0-	-0-	427	1	8093	2	Y	229	199	0	25	1	56
							252	9									
09	7400	X	7400	-0-	-0-	-0-	338	1	6707	2	Y	323	240	0	63	1	76
							355	9									
10	9010	X	9010	-0-	-0-	-0-	412	1	8081	2	Y	470	351	0	80	1	115
							517	9									
11	8630	X	8630	-0-	-0-	-0-	413	1	7716	2	Y	455	362	0	95	1	113
							501	9									
*12	9257	X	9257	-0-	-0-	-0-	509	1	8148	2	Y	545	427	0	99	1	132
							600	9									

TOTAL GAS PROD: 95,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,069

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	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	257	1	5238	2	Y	372	317	0	44	1	75
							409	9									
02	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	236	1	4424	2	Y	270	234	0	62	1	49
							297	9									
03	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	250	1	4789	2	Y	304	231	0	67	1	55
							334	9									
04	5460	X	4848	-0-	-612	-0-	220	1	4347	2	Y	255	229	0	31	1	50
							281	9									
05	5642	X	4190	-0-	-1452	-0-	181	1	3826	2	Y	166	87	0	85	1	44
							183	9									
06	5460	X	4281	-0-	-1179	-0-	181	1	3900	2	Y	182	69	0	94	1	63
							200	9									
07	5487	X	4379	-0-	-1108	-0-	197	1	3994	2	Y	171	173	0	29	1	32
							188	9									
08	5363	X	4128	-0-	-1235	-0-	195	1	3695	2	Y	216	171	0	24	1	53
							238	9									
09	4860	X	3883	-0-	-977	-0-	174	1	3467	2	Y	220	178	0	43	1	52
							242	9									
10	4433	X	4250	-0-	-183	-0-	191	1	3761	2	Y	271	211	0	46	1	66
							298	9									
11	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	209	1	3880	2	Y	335	248	0	70	1	83
							369	9									
12	4371	X	4304	-0-	-67	-0-	234	1	3722	2	Y	316	265	0	58	1	76
							348	9									

TOTAL GAS PROD: 54,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,078

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE B WELL #: 11H RRCID -> 260441 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7692 - 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	9610	X	8320	-0-	-1290	-0-	367 414	1 9	7539	2	Y	376	334	0	45	1	76
02	8680	X	7193	-0-	-1487	-0-	346 349	1 9	6498	2	Y	317	263	0	73	1	57
03	8525	X	7322	-0-	-1203	-0-	345 373	1 9	6604	2	Y	339	260	0	75	1	61
04	8040	X	7156	-0-	-884	-0-	331 284	1 9	6541	2	Y	258	237	0	31	1	51
05	8308	X	7205	-0-	-1103	-0-	316 172	1 9	6717	2	Y	156	86	0	79	1	42
06	8040	X	7483	-0-	-557	-0-	320 286	1 9	6877	2	Y	260	77	0	135	1	90
07	7967	X	7018	-0-	-949	-0-	317 300	1 9	6401	2	Y	273	266	0	46	1	51
08	7409	X	5744	-0-	-1665	-0-	274 263	1 9	5207	2	Y	239	206	0	26	1	58
09	7470	X	5690	-0-	-1780	-0-	258 282	1 9	5150	2	Y	256	204	0	50	1	60
10	7719	X	5863	-0-	-1856	-0-	269 311	1 9	5283	2	Y	283	226	0	48	1	69
11	7470	X	4766	-0-	-2704	-0-	228 274	1 9	4264	2	Y	249	204	0	52	1	62
12	7006	X	4947	-0-	-2059	-0-	274 319	1 9	4354	2	Y	290	229	0	53	1	70

TOTAL GAS PROD: 78,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,296

BRISCOE C WELL #: 9H RRCID -> 260495 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7511 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	5971	-0-	-384	-0-	258 455	1 9	5258	2	Y	414	361	0	49	1	84
02	5712	X	5390	-0-	-322	-0-	251 402	1 9	4737	2	Y	365	299	0	84	1	66
03	6324	X	6304	-0-	-20	-0-	289 486	1 9	5529	2	Y	442	331	0	98	1	79
04	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	264 406	1 9	5183	2	Y	369	331	0	45	1	72
05	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	270 424	1 9	5728	2	Y	385	159	0	196	1	102
06	6090	X	5854	-0-	-236	-0-	244 395	1 9	5215	2	Y	359	151	0	186	1	124
07	6293	X	5957	-0-	-336	-0-	260 432	1 9	5265	2	Y	393	377	0	67	1	73
08	6417	X	5282	-0-	-1135	-0-	250 338	1 9	4694	2	Y	307	271	0	34	1	75
09	6210	X	4505	-0-	-1705	-0-	206 191	1 9	4108	2	Y	174	174	0	34	1	41
10	6417	X	6165	-0-	-252	-0-	276 468	1 9	5421	2	Y	425	290	0	72	1	104
11	5850	X	5192	-0-	-658	-0-	242 453	1 9	4497	2	Y	412	328	0	86	1	102
12	5952	X	5258	-0-	-694	-0-	279 452	1 9	4527	2	Y	411	339	0	75	1	99

TOTAL GAS PROD: 68,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,456

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	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	149 308	1 9	3031	2	Y	280	244	0	33	1	57
02	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	144 251	1 9	2719	2	Y	228	191	0	53	1	41
03	3441	X	3295	-0-	-146	-0-	150 287	1 9	2858	2	Y	261	197	0	58	1	47
04	3390	X	3274	-0-	-116	-0-	144 287	1 9	2843	2	Y	261	225	0	32	1	51
05	3503	X	3434	-0-	-69	-0-	141 270	1 9	3023	2	Y	245	107	0	124	1	65
06	3390	X	3326	-0-	-64	-0-	139 201	1 9	2986	2	Y	183	90	0	95	1	63
07	3441	X	3316	-0-	-125	-0-	143 288	1 9	2885	2	Y	262	232	0	44	1	49
08	3441	X	2621	-0-	-820	-0-	120 211	1 9	2290	2	Y	192	173	0	21	1	47
09	3330	X	2757	-0-	-573	-0-	121 207	1 9	2429	2	Y	188	154	0	37	1	44
10	3441	X	1824	-0-	-1617	-0-	81 156	1 9	1587	2	Y	142	127	0	24	1	35
11	3330	X	3236	-0-	-94	-0-	143 430	1 9	2663	2	Y	391	247	0	82	1	97
12	3317	X	3223	-0-	-94	-0-	167 386	1 9	2670	2	Y	351	299	0	64	1	85

TOTAL GAS PROD: 36,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,984

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	5425	X	4063	-0-	-1362	-0-	175 284	1 9	3604	2	Y	258	199	0	31	1	52
02	4900	X	4360	-0-	-540	-0-	201 372	1 9	3787	2	Y	338	251	0	78	1	61
03	5239	X	4070	-0-	-1169	-0-	190 252	1 9	3628	2	Y	229	198	0	51	1	41
04	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	194 331	1 9	3780	2	Y	301	247	0	36	1	59
05	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	225 360	1 9	4770	2	Y	327	133	0	166	1	87
06	4680	X	4512	-0-	-168	-0-	188 282	1 9	4042	2	Y	256	122	0	133	1	88
07	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	214 385	1 9	4308	2	Y	350	314	0	59	1	65
08	5363	X	3734	-0-	-1629	-0-	171 261	1 9	3302	2	Y	237	218	0	26	1	58
09	5190	X	2779	-0-	-2411	-0-	130 107	1 9	2542	2	Y	97	113	0	19	1	23
10	5363	X	32	-0-	-5331	-0-	32	2			Y	-0-	23	0			-0-
11	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	320 332	1 9	5981	2	Y	302	164	0	63	1	75
*12	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	279 348	1 9	4534	2	Y	316	257	0	58	1	76

TOTAL GAS PROD: 49,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,011

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. GAS LIFT (I)(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	13323	-0-	-751	-0-	595 488	1 9	12240	2	Y	444	393	0	53	1	90
02	12712	X	11966	-0-	-746	-0-	582 425	1 9	10959	2	Y	386	317	0	89	1	70
03	13857	X	12104	-0-	-1753	-0-	578 414	1 9	11112	2	Y	376	295	0	83	1	68
04	13410	X	12896	-0-	-514	-0-	601 420	1 9	11875	2	Y	382	329	0	46	1	75
05	13547	X	12961	-0-	-586	-0-	565 418	1 9	11978	2	Y	380	161	0	193	1	101
06	12900	X	11023	-0-	-1877	-0-	477 306	1 9	10240	2	Y	278	139	0	144	1	96
07	13330	X	13198	-0-	-132	-0-	603 421	1 9	12174	2	Y	383	343	0	65	1	71
08	13330	X	12233	-0-	-1097	-0-	592 421	1 9	11220	2	Y	383	319	0	42	1	93
09	12900	X	11293	-0-	-1607	-0-	522 377	1 9	10394	2	Y	343	289	0	67	1	80
10	13206	X	12285	-0-	-921	-0-	571 474	1 9	11240	2	Y	431	333	0	73	1	105
11	12780	X	12039	-0-	-741	-0-	587 495	1 9	10957	2	Y	450	350	0	94	1	111
12	13206	X	12063	-0-	-1143	-0-	680 525	1 9	10858	2	Y	477	386	0	87	1	115

TOTAL GAS PROD: 147,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,713

BRISCOE G WELL #: 8H RRCID -> 260600 COMPL. DATE 06/27/2016 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7729 - 13287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	6062	-0-	-324	-0-	237 939	1 9	4886	2	Y	854	751	0	102	1	173
02	5768	X	5365	-0-	-403	-0-	227 884	1 9	4254	2	Y	804	646	0	185	1	146
03	6386	X	6073	-0-	-313	-0-	250 1010	1 9	4813	2	Y	918	696	0	203	1	165
04	6180	X	6097	-0-	-83	-0-	241 1104	1 9	4752	2	Y	1004	851	0	121	1	197
05	6386	X	6320	-0-	-66	-0-	231 1198	1 9	4891	2	Y	1089	443	0	553	1	290
06	5880	X	5675	-0-	-205	-0-	214 871	1 9	4590	2	Y	792	397	0	412	1	273
07	6293	X	5354	-0-	-939	-0-	218 788	1 9	4348	2	Y	716	735	0	121	1	133
08	6324	X	5197	-0-	-1127	-0-	221 809	1 9	4167	2	Y	735	608	0	81	1	179
09	6120	X	4844	-0-	-1276	-0-	198 724	1 9	3922	2	Y	658	555	0	128	1	154
10	6324	X	4762	-0-	-1562	-0-	199 657	1 9	3906	2	Y	597	504	0	101	1	146
11	5670	X	5105	-0-	-565	-0-	215 901	1 9	3989	2	Y	819	591	0	171	1	203
12	5363	X	4920	-0-	-443	-0-	236 923	1 9	3761	2	Y	839	686	0	153	1	203

TOTAL GAS PROD: 65,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,825

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	93	1	1908	2	Y	19	14	0	2	1	4
							21	9									
02	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	80	1	1529	2	Y	51	34	0	12	1	9
							56	9									
03	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	94	1	1793	2	Y	77	55	0	17	1	14
							85	9									
04	1950	N	1359	-0-	-591	-0-	63	1	1220	2	Y	69	61	0	8	1	14
							76	9									
05	1829	N	1484	-0-	-345	-0-	63	1	1308	2	Y	103	37	0	53	1	27
							113	9									
06	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	84	1	1810	2	Y	152	48	0	79	1	52
							167	9									
07	2076	X	2076	-0-	-0-	-0-	85	1	1706	2	Y	259	219	0	44	1	48
							285	9									
08	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	120	1	2286	2	Y	252	211	0	28	1	61
							277	9									
09	2070	X	1747	-0-	-323	-0-	78	1	1509	2	Y	145	144	0	28	1	34
							160	9									
10	2139	X	1401	-0-	-738	-0-	60	1	1211	2	Y	118	103	0	20	1	29
							130	9									
11	2610	X	2114	-0-	-496	-0-	89	1	1677	2	Y	316	201	0	66	1	78
							348	9									
12	2697	X	1398	-0-	-1299	-0-	72	1	1139	2	Y	170	176	0	31	1	41
							187	9									

TOTAL GAS PROD: 21,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,731

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	1023	N	559	-0-	-464	-0-	19	1	391	2	Y	135	113	0	16	1	27
							149	9									
02	1064	N	-0-	-0-	-1064	-0-					Y	-0-	27	0			-0-
03	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
04	540	N	-0-	-0-	-540	-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: 559 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 28H RRCID -> 261623 COMPL. DATE 07/15/2015 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 9818 - 15032

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	5496	-0-	-1758	-0-	253	1	5167	2	Y	69	66	0	8	1	14
							76	9									
02	6048	X	4851	-0-	-1197	-0-	239	1	4479	2	Y	121	85	0	28	1	22
							133	9									
03	6386	X	5464	-0-	-922	-0-	262	1	5042	2	Y	145	109	0	32	1	26
							160	9									
04	6180	X	5071	-0-	-1109	-0-	239	1	4692	2	Y	127	113	0	15	1	25
							140	9									
05	6386	X	4912	-0-	-1474	-0-	215	1	4602	2	Y	86	44	0	44	1	23
							95	9									
06	5310	X	5158	-0-	-152	-0-	227	1	4823	2	Y	98	36	0	51	1	34
							108	9									
07	5456	X	4967	-0-	-489	-0-	226	1	4621	2	Y	109	104	0	19	1	20
							120	9									
08	5456	X	4843	-0-	-613	-0-	236	1	4476	2	Y	119	97	0	13	1	29
							131	9									
09	5160	X	4124	-0-	-1036	-0-	190	1	3777	2	Y	143	110	0	28	1	34
							157	9									
10	5332	X	3812	-0-	-1520	-0-	179	1	3549	2	Y	76	78	0	13	1	19
							84	9									
11	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	270	1	5022	2	Y	89	67	0	19	1	22
							98	9									
12	4960	X	3496	-0-	-1464	-0-	201	1	3223	2	Y	65	59	0	12	1	16
							72	9									

TOTAL GAS PROD: 57,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,247

GALVAN RANCH WELL #: 26H RRCID -> 263067 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 9183 PERF. 9738 - 14586

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	9069	-0-	-1719	-0-	412	1	8438	2	Y	199	179	0	24	1	40
							219	9									
02	9380	X	7886	-0-	-1494	-0-	386	1	7302	2	Y	180	146	0	41	1	33
							198	9									
03	9579	X	8455	-0-	-1124	-0-	410	1	7849	2	Y	178	139	0	40	1	32
							196	9									
04	9270	X	8248	-0-	-1022	-0-	392	1	7677	2	Y	163	143	0	20	1	32
							179	9									
05	9579	X	8657	-0-	-922	-0-	383	1	8122	2	Y	138	63	0	70	1	37
							152	9									
06	8790	X	7978	-0-	-812	-0-	346	1	7438	2	Y	176	60	0	92	1	61
							194	9									
07	8742	X	8641	-0-	-101	-0-	394	1	7981	2	Y	242	217	0	41	1	45
							266	9									
08	8649	X	8101	-0-	-548	-0-	401	1	7595	2	Y	95	106	0	11	1	23
							105	9									
09	8370	X	7747	-0-	-623	-0-	362	1	7210	2	Y	159	114	0	31	1	37
							175	9									
10	8649	X	7606	-0-	-1043	-0-	365	1	7174	2	Y	61	73	0	10	1	15
							67	9									
11	8370	X	7750	-0-	-620	-0-	382	1	7155	2	Y	194	120	0	41	1	48
							213	9									
12	8649	X	6096	-0-	-2553	-0-	351	1	5592	2	Y	139	128	0	25	1	34
							153	9									

TOTAL GAS PROD: 96,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,924

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 24H RRCID -> 263175 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 9547 PERF.10469 - 15982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 #: 27H RRCID -> 263265 COMPL. DATE 10/02/2015 TOTAL DEPTH 9195 PERF. 9823 - 14267

01	6045	X	4992	-0-	-1053	-0-	226	1	4639	2	Y	115	100	0	14	1	23			
							127	9												
02	5460	X	4433	-0-	-1027	-0-	216	1	4098	2	Y	108	86	0	25	1	20			
							119	9												
03	5518	X	4930	-0-	-588	-0-	238	1	4558	2	Y	122	93	0	27	1	22			
							134	9												
04	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	241	1	4765	2	Y	113	99	0	14	1	22			
							124	9												
05	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	226	1	4799	2	Y	109	47	0	55	1	29			
							120	9												
06	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	224	1	4819	2	Y	87	40	0	46	1	30			
							96	9												
07	5301	X	4972	-0-	-329	-0-	226	1	4637	2	Y	99	94	0	17	1	18			
							109	9												
08	5301	X	4856	-0-	-445	-0-	237	1	4520	2	Y	90	76	0	10	1	22			
							99	9												
09	5130	X	4556	-0-	-574	-0-	213	1	4197	2	Y	133	98	0	26	1	31			
							146	9												
10	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	251	1	4947	2	Y	130	107	0	22	1	32			
							143	9												
11	5130	X	4749	-0-	-381	-0-	237	1	4434	2	Y	71	70	0	15	1	18			
							78	9												
12	4960	X	3644	-0-	-1316	-0-	210	1	3367	2	Y	61	53	0	11	1	15			
							67	9												

TOTAL GAS PROD: 57,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,238

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 4H RRCID -> 263371 COMPL. DATE 01/21/2016 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8290 - 13380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	10889	-0-	-2255	-0-	495 200	1 9	10194	2	Y	182	159	0	22	1	37
02	11312	X	9400	-0-	-1912	-0-	466 164	1 9	8770	2	Y	149	125	0	34	1	27
03	11718	X	9270	-0-	-2448	-0-	449 212	1 9	8609	2	Y	193	143	0	42	1	35
04	10980	X	8431	-0-	-2549	-0-	394 243	1 9	7794	2	Y	221	186	0	27	1	43
05	11129	X	9270	-0-	-1859	-0-	407 228	1 9	8635	2	Y	207	90	0	105	1	55
06	10530	X	8576	-0-	-1954	-0-	375 140	1 9	8061	2	Y	127	72	0	66	1	44
07	10416	X	8784	-0-	-1632	-0-	405 174	1 9	8205	2	Y	158	146	0	27	1	29
08	9269	X	8842	-0-	-427	-0-	434 202	1 9	8206	2	Y	184	148	0	20	1	45
09	8970	X	7106	-0-	-1864	-0-	327 270	1 9	6509	2	Y	245	185	0	48	1	57
10	9269	X	8472	-0-	-797	-0-	398 216	1 9	7858	2	Y	196	172	0	33	1	48
11	8580	X	8393	-0-	-187	-0-	418 209	1 9	7766	2	Y	190	151	0	40	1	47
12	8835	X	8355	-0-	-480	-0-	477 216	1 9	7662	2	Y	196	160	0	36	1	47

TOTAL GAS PROD: 105,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,248

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. GAS LIFT (I)(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	3979	-0-	-516	-0-	176 158	1 9	3645	2	Y	144	162	0	17	1	29
02	4004	X	3358	-0-	-646	-0-	165 125	1 9	3068	2	Y	114	96	0	26	1	21
03	6355	X	3807	-0-	-2548	-0-	179 204	1 9	3424	2	Y	185	132	0	41	1	33
04	6150	X	3765	-0-	-2385	-0-	177 147	1 9	3441	2	Y	134	125	0	16	1	26
05	6355	X	4481	-0-	-1874	-0-	190 288	1 9	4003	2	Y	262	85	0	133	1	70
06	3840	X	3752	-0-	-88	-0-	158 191	1 9	3403	2	Y	174	93	0	91	1	60
07	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	202 255	1 9	4068	2	Y	232	210	0	39	1	43
08	4495	X	4263	-0-	-232	-0-	201 245	1 9	3817	2	Y	223	187	0	25	1	54
09	4350	X	3852	-0-	-498	-0-	174 221	1 9	3457	2	Y	201	169	0	39	1	47
10	4526	X	3641	-0-	-885	-0-	167 176	1 9	3298	2	Y	160	141	0	27	1	39
11	4380	X	4117	-0-	-263	-0-	196 237	1 9	3684	2	Y	215	156	0	45	1	53
12	4526	X	4143	-0-	-383	-0-	226 283	1 9	3634	2	Y	257	201	0	47	1	62

TOTAL GAS PROD: 47,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,301

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A444H RRCID -> 263660 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 9761 - 14483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	15869	-0-	-2173	-0-	730	1	15017	2	Y	111	110	0	13	1	23
							122	9									
02	16016	X	14180	-0-	-1836	-0-	709	1	13337	2	Y	122	95	0	28	1	22
							134	9									
03	17236	X	15165	-0-	-2071	-0-	742	1	14228	2	Y	177	128	0	39	1	32
							195	9									
04	16380	X	14435	-0-	-1945	-0-	689	1	13561	2	Y	168	147	0	20	1	33
							185	9									
05	16740	X	12425	-0-	-4315	-0-	551	1	11702	2	Y	156	68	0	79	1	42
							172	9									
06	15360	X	13530	-0-	-1830	-0-	593	1	12814	2	Y	112	57	0	58	1	39
							123	9									
07	15686	X	15148	-0-	-538	-0-	707	1	14274	2	Y	152	137	0	26	1	28
							167	9									
08	15657	X	15657	-0-	-0-	-0-	777	1	14713	2	Y	152	126	0	17	1	37
							167	9									
09	14621	X	14621	-0-	-0-	-0-	690	1	13762	2	Y	154	125	0	30	1	36
							169	9									
10	15254	X	15254	-0-	-0-	-0-	729	1	14336	2	Y	172	137	0	29	1	42
							189	9									
11	15150	X	14608	-0-	-542	-0-	730	1	13672	2	Y	187	144	0	39	1	46
							206	9									
12	15655	X	14407	-0-	-1248	-0-	836	1	13359	2	Y	193	157	0	35	1	47
							212	9									

TOTAL GAS PROD: 175,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,856

GALVAN RANCH WELL #: A442H RRCID -> 263675 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 9208 PERF. 9803 - 14669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18941	X	17086	-0-	-1855	-0-	786	1	16142	2	Y	144	127	0	17	1	29
							158	9									
02	17108	X	15078	-0-	-2030	-0-	754	1	14190	2	Y	122	101	0	28	1	22
							134	9									
03	17639	X	16199	-0-	-1440	-0-	796	1	15248	2	Y	141	107	0	31	1	25
							155	9									
04	16980	X	15481	-0-	-1499	-0-	738	1	14600	2	Y	130	114	0	16	1	25
							143	9									
05	17081	X	15593	-0-	-1488	-0-	695	1	14759	2	Y	126	54	0	64	1	33
							139	9									
06	16530	X	14990	-0-	-1540	-0-	662	1	14216	2	Y	102	47	0	53	1	35
							112	9									
07	16709	X	15135	-0-	-1574	-0-	708	1	14297	2	Y	118	111	0	20	1	22
							130	9									
08	16213	X	14827	-0-	-1386	-0-	736	1	13969	2	Y	111	94	0	12	1	27
							122	9									
09	15480	X	13486	-0-	-1994	-0-	638	1	12727	2	Y	110	90	0	21	1	26
							121	9									
10	15593	X	14408	-0-	-1185	-0-	692	1	13574	2	Y	129	101	0	22	1	32
							142	9									
11	15000	X	14174	-0-	-826	-0-	715	1	13303	2	Y	142	109	0	30	1	35
							156	9									
12	15128	X	14174	-0-	-954	-0-	824	1	13182	2	Y	153	123	0	28	1	37
							168	9									

TOTAL GAS PROD: 180,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,528

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A443H RRCID -> 263700 COMPL. DATE 06/01/2016 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 9796 - 14557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	14045	-0-	-1610	-0-	642	1	13191	2	Y	193	165	0	23	1	39
							212	9									
02	13832	X	12419	-0-	-1413	-0-	617	1	11631	2	Y	155	130	0	36	1	28
							171	9									
03	15097	X	13292	-0-	-1805	-0-	651	1	12466	2	Y	159	123	0	35	1	29
							175	9									
04	14070	X	12892	-0-	-1178	-0-	613	1	12117	2	Y	147	129	0	18	1	29
							162	9									
05	14384	X	13071	-0-	-1313	-0-	581	1	12333	2	Y	143	61	0	73	1	38
							157	9									
06	13590	X	13202	-0-	-388	-0-	581	1	12492	2	Y	117	54	0	61	1	40
							129	9									
07	13764	X	12518	-0-	-1246	-0-	583	1	11793	2	Y	129	123	0	22	1	24
							142	9									
08	13330	X	12674	-0-	-656	-0-	629	1	11904	2	Y	128	107	0	14	1	31
							141	9									
09	13200	X	11624	-0-	-1576	-0-	549	1	10939	2	Y	124	102	0	24	1	29
							136	9									
10	13640	X	12007	-0-	-1633	-0-	575	1	11275	2	Y	143	113	0	24	1	35
							157	9									
11	13200	X	11378	-0-	-1822	-0-	570	1	10653	2	Y	141	111	0	30	1	35
							155	9									
12	12679	X	11541	-0-	-1138	-0-	672	1	10747	2	Y	111	99	0	20	1	27
							122	9									

TOTAL GAS PROD: 150,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,690

GALVAN RANCH WELL #: A528H RRCID -> 263767 COMPL. DATE 01/30/2016 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9793 - 15019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	8493	-0-	-590	-0-	388	1	7962	2	Y	130	115	0	16	1	26
							143	9									
02	8036	X	6994	-0-	-1042	-0-	346	1	6515	2	Y	121	97	0	28	1	22
							133	9									
03	8680	X	8095	-0-	-585	-0-	394	1	7560	2	Y	128	98	0	29	1	23
							141	9									
04	8220	X	7796	-0-	-424	-0-	369	1	7303	2	Y	113	100	0	14	1	22
							124	9									
05	8494	X	7799	-0-	-695	-0-	343	1	7306	2	Y	136	53	0	69	1	36
							150	9									
06	8220	X	7525	-0-	-695	-0-	329	1	7087	2	Y	99	50	0	51	1	34
							109	9									
07	8091	X	7790	-0-	-301	-0-	357	1	7214	2	Y	199	162	0	34	1	37
							219	9									
08	8091	X	6993	-0-	-1098	-0-	346	1	6544	2	Y	94	98	0	10	1	23
							103	9									
09	7800	X	6765	-0-	-1035	-0-	318	1	6324	2	Y	112	87	0	22	1	26
							123	9									
10	7812	X	6853	-0-	-959	-0-	325	1	6409	2	Y	108	90	0	18	1	26
							119	9									
11	7533	X	7533	-0-	-0-	-0-	372	1	6920	2	Y	219	145	0	46	1	54
							241	9									
12	7781	X	7244	-0-	-537	-0-	419	1	6691	2	Y	122	125	0	22	1	29
							134	9									

TOTAL GAS PROD: 89,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,581

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 14H RRCID -> 264517 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7870 - 12883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20553	X	19227	-0-	-1326	-0-	888	1	18251	2	Y	80	64	0	10	1	16
							88	9									
02	18564	X	17210	-0-	-1354	-0-	862	1	16241	2	Y	97	73	0	22	1	18
							107	9									
03	19809	X	16180	-0-	-3629	-0-	798	1	15292	2	Y	82	67	0	18	1	15
							90	9									
04	18600	X	14931	-0-	-3669	-0-	718	1	14180	2	Y	30	35	0	4	1	6
							33	9									
05	19286	X	19286	-0-	-0-	-0-	867	1	18371	2	Y	44	16	0	22	1	12
							48	9									
06	18600	X	17447	-0-	-1153	-0-	771	1	16597	2	Y	72	21	0	38	1	25
							79	9									
07	19065	X	17270	-0-	-1795	-0-	810	1	16365	2	Y	86	80	0	15	1	16
							95	9									
08	19282	X	17117	-0-	-2165	-0-	853	1	16159	2	Y	95	77	0	11	1	23
							105	9									
09	18660	X	14084	-0-	-4576	-0-	671	1	13336	2	Y	70	63	0	14	1	16
							77	9									
10	19282	X	17106	-0-	-2176	-0-	822	1	16150	2	Y	122	87	0	21	1	30
							134	9									
11	17460	X	16479	-0-	-981	-0-	835	1	15614	2	Y	27	44	0	6	1	7
							30	9									
12	17267	X	16580	-0-	-687	-0-	961	1	15386	2	Y	212	129	0	39	1	51
							233	9									

TOTAL GAS PROD: 202,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,017

GALVAN STATE WELL #: 1H RRCID -> 264607 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 8343 - 13540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	7062	-0-	-1339	-0-	313	1	6498	2	Y	228	203	0	27	1	46
							251	9									
02	7588	X	6162	-0-	-1426	-0-	300	1	5644	2	Y	198	163	0	45	1	36
							218	9									
03	7874	X	6744	-0-	-1130	-0-	320	1	6173	2	Y	228	173	0	50	1	41
							251	9									
04	7200	X	6330	-0-	-870	-0-	292	1	5810	2	Y	207	182	0	25	1	41
							228	9									
05	7192	X	6527	-0-	-665	-0-	285	1	6023	2	Y	199	86	0	101	1	53
							219	9									
06	6840	X	6136	-0-	-704	-0-	263	1	5699	2	Y	158	75	0	82	1	54
							174	9									
07	6820	X	6325	-0-	-495	-0-	289	1	5830	2	Y	187	175	0	31	1	35
							206	9									
08	6758	X	6069	-0-	-689	-0-	294	1	5578	2	Y	179	150	0	20	1	44
							197	9									
09	6330	X	5639	-0-	-691	-0-	260	1	5182	2	Y	179	146	0	35	1	42
							197	9									
10	6541	X	5840	-0-	-701	-0-	273	1	5352	2	Y	195	156	0	33	1	48
							215	9									
11	6150	X	5626	-0-	-524	-0-	273	1	5122	2	Y	210	162	0	44	1	52
							231	9									
12	6324	X	5624	-0-	-700	-0-	317	1	5066	2	Y	219	178	0	40	1	53
							241	9									

TOTAL GAS PROD: 74,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,387

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU5 STATE WELL #: RRCID -> 264651 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7313 PERF. N/A

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

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

BRISCOE G WELL #: 7H RRCID -> 264689 COMPL. DATE 06/26/2016 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 8459 - 11871

01	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	120	1	2433	2	Y	494	419	0	59	1	100	543	9	
02	4788	X	1406	-0-	-3382	-0-	60	1	1152	2	Y	176	204	0	40	1	32	194	9	
03	5301	X	2860	-0-	-2441	-0-	116	1	2259	2	Y	441	296	0	98	1	79	485	9	
04	5130	X	1952	-0-	-3178	-0-	76	1	1526	2	Y	318	297	0	38	1	62	350	9	
05	3100	X	1207	-0-	-1893	-0-	44	1	934	2	Y	208	109	0	106	1	55	229	9	
06	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	116	1	2525	2	Y	520	126	0	270	1	179	572	9	
07	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	186	1	3765	2	Y	854	730	0	144	1	159	939	9	
08	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	160	1	3029	2	Y	598	545	0	66	1	146	658	9	
09	3210	X	2612	-0-	-598	-0-	102	1	2070	2	Y	400	374	0	78	1	94	440	9	
10	4898	X	1283	-0-	-3615	-0-	52	1	1029	2	Y	184	202	0	31	1	45	202	9	
11	4740	X	2782	-0-	-1958	-0-	111	1	2058	2	Y	557	348	0	116	1	138	613	9	
12	4898	X	2891	-0-	-2007	-0-	135	1	2159	2	Y	543	451	0	99	1	131	597	9	

TOTAL GAS PROD: 32,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,293

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C454H RRCID -> 264809 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 9400 - 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	32271	X	19580	-0-	-12691	-0-	901	1	18543	2	Y	124	97	0	15	1	25
							136	9									
02	29148	X	17383	-0-	-11765	-0-	873	1	16423	2	Y	79	72	0	18	1	14
							87	9									
03	32271	X	18402	-0-	-13869	-0-	907	1	17398	2	Y	88	67	0	19	1	16
							97	9									
04	25740	X	17013	-0-	-8727	-0-	815	1	16132	2	Y	60	57	0	7	1	12
							66	9									
05	21948	X	17093	-0-	-4855	-0-	766	1	16282	2	Y	41	21	0	21	1	11
							45	9									
06	18960	X	16365	-0-	-2595	-0-	725	1	15583	2	Y	52	18	0	27	1	18
							57	9									
07	19251	X	16661	-0-	-2590	-0-	780	1	15798	2	Y	75	66	0	13	1	14
							83	9									
08	18414	X	16241	-0-	-2173	-0-	811	1	15363	2	Y	61	53	0	7	1	15
							67	9									
09	17010	X	13256	-0-	-3754	-0-	629	1	12569	2	Y	53	45	0	10	1	13
							58	9									
10	17081	X	16979	-0-	-102	-0-	819	1	16075	2	Y	77	58	0	13	1	19
							85	9									
11	16380	X	16122	-0-	-258	-0-	817	1	15216	2	Y	81	63	0	17	1	20
							89	9									
12	16647	X	16075	-0-	-572	-0-	940	1	15036	2	Y	90	72	0	16	1	22
							99	9									

TOTAL GAS PROD: 201,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 881

GALVAN RANCH WELL #: A527H RRCID -> 264977 COMPL. DATE 11/27/2011 TOTAL DEPTH 9163 PERF. 9669 - 15085

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: B152H RRCID -> 265079 COMPL. DATE 01/26/2016 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9518 - 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	34069	X	23090	-0-	-10979	-0-	1070	1	21995	2	Y	23	15	0	3	1	5
							25	9									
02	29036	X	27627	-0-	-1409	-0-	1394	1	26233	2	Y	-0-	5	0			-0-
03	31651	X	29469	-0-	-2182	-0-	1460	1	28009	2	Y	-0-					-0-
04	28560	X	27909	-0-	-651	-0-	1345	1	26564	2	Y	-0-					-0-
05	30597	X	26427	-0-	-4170	-0-	1187	1	25236	2	Y	4	1	0	2	1	1
							4	9									
06	29610	X	26699	-0-	-2911	-0-	1186	1	25510	2	Y	3	1	0	2	1	1
							3	9									
07	30597	X	26199	-0-	-4398	-0-	1234	1	24964	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
08	29481	X	26287	-0-	-3194	-0-	1317	1	24970	2	Y	-0-					-0-
09	27900	X	22960	-0-	-4940	-0-	1098	1	21862	2	Y	-0-					-0-
10	27590	X	26642	-0-	-948	-0-	1293	1	25348	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
11	26700	X	26345	-0-	-355	-0-	1341	1	25004	2	Y	-0-					-0-
12	26288	X	25828	-0-	-460	-0-	1518	1	24310	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 315,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

GALVAN RANCH WELL #: A501H RRCID -> 265169 COMPL. DATE 02/13/2016 TOTAL DEPTH 9104 PERF. 9555 - 14480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14911	X	13790	-0-	-1121	-0-	615	1	12644	2	Y	483	428	0	57	1	98
							531	9									
02	13468	X	12266	-0-	-1202	-0-	593	1	11203	2	Y	427	350	0	98	1	77
							470	9									
03	14415	X	12864	-0-	-1551	-0-	609	1	11698	2	Y	506	380	0	112	1	91
							557	9									
04	13740	X	12418	-0-	-1322	-0-	571	1	11282	2	Y	514	442	0	62	1	101
							565	9									
05	13888	X	12627	-0-	-1261	-0-	545	1	11569	2	Y	466	206	0	237	1	124
							513	9									
06	13350	X	11526	-0-	-1824	-0-	495	1	10635	2	Y	360	173	0	187	1	124
							396	9									
07	13578	X	12556	-0-	-1022	-0-	568	1	11479	2	Y	463	423	0	78	1	86
							509	9									
08	12865	X	12194	-0-	-671	-0-	583	1	11076	2	Y	486	400	0	53	1	119
							535	9									
09	12420	X	10381	-0-	-2039	-0-	474	1	9465	2	Y	402	348	0	79	1	94
							442	9									
10	12617	X	10760	-0-	-1857	-0-	505	1	9912	2	Y	312	277	0	53	1	76
							343	9									
11	12150	X	11631	-0-	-519	-0-	577	1	10738	2	Y	287	232	0	60	1	71
							316	9									
12	12555	X	11176	-0-	-1379	-0-	653	1	10456	2	Y	61	106	0	11	1	15
							67	9									

TOTAL GAS PROD: 144,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,767

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6524	X	6524	-0-	-0-	-0-	251	1	5138	2	Y	1032	886	0	123	1	209
							1135	9									
02	3164	X	2770	-0-	-394	-0-	109	1	2055	2	Y	551	533	0	127	1	100
							606	9									
03	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	227	1	4352	2	Y	934	659	0	207	1	168
							1027	9									
04	6300	X	4566	-0-	-1734	-0-	180	1	3585	2	Y	728	665	0	88	1	143
							801	9									
05	6510	X	4427	-0-	-2083	-0-	165	1	3502	2	Y	691	299	0	351	1	184
							760	9									
06	6300	X	1529	-0-	-4771	-0-	57	1	1238	2	Y	213	213	0	111	1	73
							234	9									
07	5611	X	-0-	-0-	-5611	-0-					Y	-0-	73	0			-0-
08	5611	X	-0-	-0-	-5611	-0-					Y	-0-					-0-
09	4560	X	63	-0-	-4497	-0-	17	2	46	9	Y	42	24	0	8	1	10
10	4433	X	2174	-0-	-2259	-0-	74	1	1460	2	Y	582	351	0	99	1	142
							640	9									
11	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	134	1	2536	2	Y	936	651	0	195	1	232
							1030	9									
*12	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	135	1	2135	2	Y	737	657	0	134	1	178
							811	9									

TOTAL GAS PROD: 34,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,446

WATSON GU1 STATE WELL #: 1H RRCID -> 265237 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8650 - 14138

01	22196	X	20006	-0-	-2190	-0-	929	1	19077	2	Y	-0-					-0-
02	20048	X	18225	-0-	-1823	-0-	919	1	17306	2	Y	-0-					-0-
03	20484	X	20484	-0-	-0-	-0-	1013	1	19471	2	Y	-0-					-0-
04	19878	X	19878	-0-	-0-	-0-	958	1	18920	2	Y	-0-					-0-
05	20181	X	18458	-0-	-1723	-0-	830	1	17618	2	Y	9	3	0	4	1	2
							10	9									
06	19830	X	17846	-0-	-1984	-0-	793	1	17042	2	Y	10	4	0	5	1	3
							11	9									
07	18388	X	18388	-0-	-0-	-0-	865	1	17522	2	Y	1	4	0			-0-
							1	9									
08	18272	X	18272	-0-	-0-	-0-	917	1	17351	2	Y	4	2	0	1	1	1
							4	9									
09	17324	X	17324	-0-	-0-	-0-	827	1	16489	2	Y	7	5	0	1	1	2
							8	9									
10	18238	X	18238	-0-	-0-	-0-	883	1	17320	2	Y	32	20	0	6	1	8
							35	9									
11	17229	X	17229	-0-	-0-	-0-	876	1	16350	2	Y	3	10	0			1
							3	9									
12	16120	X	14944	-0-	-1176	-0-	881	1	14063	2	Y	-0-	1	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 219,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

GALVAN RANCH WELL #: A401H RRCID -> 265240 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 9616 - 13450

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 GU5 STATE WELL #: 11H RRCID -> 265369 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7804 - 13241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7843	X	7114	-0-	-729	-0-	301	1	6167	2	Y	587	527	0	70	1	119
							646	9									
02	7084	X	6360	-0-	-724	-0-	293	1	5513	2	Y	504	416	0	116	1	91
							554	9									
03	7688	X	6667	-0-	-1021	-0-	307	1	5872	2	Y	444	357	0	98	1	80
							488	9									
04	7440	X	6684	-0-	-756	-0-	296	1	5874	2	Y	467	399	0	56	1	92
							514	9									
05	7688	X	6908	-0-	-780	-0-	288	1	6058	2	Y	511	207	0	260	1	136
							562	9									
06	6870	X	6680	-0-	-190	-0-	278	1	5940	2	Y	420	193	0	218	1	145
							462	9									
07	7101	X	7101	-0-	-0-	-0-	309	1	6252	2	Y	491	462	0	83	1	91
							540	9									
08	6913	X	6862	-0-	-51	-0-	317	1	6016	2	Y	481	402	0	53	1	117
							529	9									
09	6690	X	4885	-0-	-1805	-0-	217	1	4312	2	Y	324	302	0	63	1	76
							356	9									
10	7373	X	7373	-0-	-0-	-0-	326	1	6429	2	Y	562	406	0	95	1	137
							618	9									
11	6870	X	5939	-0-	-931	-0-	274	1	5152	2	Y	466	391	0	97	1	115
							513	9									
12	7099	X	6952	-0-	-147	-0-	372	1	5929	2	Y	592	456	0	108	1	143
							651	9									

TOTAL GAS PROD: 79,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,849

GALVAN RANCH WELL #: A301H RRCID -> 265374 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 9890 - 14804

01	22810	X	-0-	-0-	-22810	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 GU1 STATE AR WELL #: 2H RRCID -> 265460 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8267 - 13357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8866	X	7587	-0-	-1279	-0-	345 135	1 9	7107	2	Y	123	93	0	15	1	25
02	10500	X	7674	-0-	-2826	-0-	377 186	1 9	7111	2	Y	169	124	0	39	1	31
03	11625	X	8571	-0-	-3054	-0-	415 224	1 9	7932	2	Y	204	153	0	45	1	37
04	11250	X	8184	-0-	-3066	-0-	384 199	1 9	7601	2	Y	181	160	0	22	1	36
05	8670	X	8670	-0-	-0-	-0-	383 188	1 9	8099	2	Y	171	74	0	87	1	46
06	8476	X	8476	-0-	-0-	-0-	370 156	1 9	7950	2	Y	142	65	0	74	1	49
07	8556	X	8479	-0-	-77	-0-	389 189	1 9	7901	2	Y	172	160	0	29	1	32
08	8680	X	8567	-0-	-113	-0-	420 172	1 9	7975	2	Y	156	133	0	17	1	38
09	8490	X	8018	-0-	-472	-0-	372 168	1 9	7478	2	Y	153	125	0	30	1	36
10	8773	X	7974	-0-	-799	-0-	377 180	1 9	7417	2	Y	164	132	0	28	1	40
11	8490	X	8004	-0-	-486	-0-	398 196	1 9	7410	2	Y	178	137	0	37	1	44
12	8556	X	7859	-0-	-697	-0-	451 206	1 9	7202	2	Y	187	152	0	34	1	45

TOTAL GAS PROD: 98,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,000

GALVAN RANCH WELL #: A529H RRCID -> 265517 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 9196 PERF. 9780 - 15342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8773	X	7698	-0-	-1075	-0-	353 102	1 9	7243	2	Y	93	85	0	11	1	19
02	7728	X	6803	-0-	-925	-0-	336 96	1 9	6371	2	Y	87	70	0	20	1	16
03	8277	X	7027	-0-	-1250	-0-	343 129	1 9	6555	2	Y	117	86	0	26	1	21
04	7710	X	6820	-0-	-890	-0-	323 125	1 9	6372	2	Y	114	99	0	14	1	22
05	7781	X	7036	-0-	-745	-0-	313 124	1 9	6599	2	Y	113	48	0	57	1	30
06	7440	X	6748	-0-	-692	-0-	297 98	1 9	6353	2	Y	89	42	0	46	1	31
07	7533	X	6890	-0-	-643	-0-	318 144	1 9	6428	2	Y	131	116	0	22	1	24
08	7037	X	6295	-0-	-742	-0-	306 173	1 9	5816	2	Y	157	126	0	17	1	38
09	6810	X	6577	-0-	-233	-0-	306 151	1 9	6120	2	Y	137	116	0	27	1	32
10	7037	X	6039	-0-	-998	-0-	287 123	1 9	5629	2	Y	112	98	0	19	1	27
11	6750	X	6271	-0-	-479	-0-	313 125	1 9	5833	2	Y	114	89	0	24	1	28
12	6882	X	6402	-0-	-480	-0-	372 127	1 9	5903	2	Y	115	94	0	21	1	28

TOTAL GAS PROD: 80,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,379

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	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	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	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	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	176	1	3575	2	Y	631	407	0	107	1	117
							694	9									
08	354	X	354	-0-	-0-	-0-	19	1	334	2	Y	1	118	0			-0-
							1	9									
09	1137	X	1137	-0-	-0-	-0-	43	1	884	2	Y	191	109	0	37	1	45
							210	9									
10	6971	X	6971	-0-	-0-	-0-	290	1	5737	2	Y	858	548	0	145	1	210
							944	9									
11	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	199	1	3742	2	Y	653	565	0	136	1	162
							718	9									
12	4433	X	4052	-0-	-381	-0-	186	1	3022	2	Y	767	604	0	140	1	185
							844	9									

TOTAL GAS PROD: 21,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,101

GALVAN RANCH WELL #: A125H RRCID -> 265781 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 9634 PERF.10020 - 15792

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
NEEL WELL #: 3H RRCID -> 266129 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8600 - 13920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21607	X	19811	-0-	-1796	-0-	919	1 3 9	18889	2	Y	3	3	0			1
02	19516	X	17448	-0-	-2068	-0-	877	1 2 9	16569	2	Y	2	3	0			-0-
03	20925	X	19790	-0-	-1135	-0-	981	1 3 9	18806	2	Y	3	3	0			-0-
04	20250	X	19004	-0-	-1246	-0-	915	1 1 9	18088	2	Y	1	1	0			-0-
05	20088	X	19270	-0-	-818	-0-	868	1 1 9	18401	2	Y	1	1	0			-0-
06	19170	X	18292	-0-	-878	-0-	814	1 1 9	17477	2	Y	1	1	0			-0-
07	19778	X	16789	-0-	-2989	-0-	789	1 1 9	15999	2	Y	1	1	0			-0-
08	19778	X	17900	-0-	-1878	-0-	895	1	17005	2	Y	-0-					-0-
09	18990	X	16440	-0-	-2550	-0-	787	1 1 9	15652	2	Y	1	1	0			-0-
10	19282	X	17419	-0-	-1863	-0-	842	1 2 9	16575	2	Y	2	2	0			-0-
11	18300	X	16818	-0-	-1482	-0-	854	1 1 9	15963	2	Y	1	1	0			-0-
12	17887	X	16803	-0-	-1084	-0-	988	1 3 9	15812	2	Y	3	2	0			1

TOTAL GAS PROD: 215,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

SAN AMBROSIA D WELL #: 14H RRCID -> 266167 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7166 - 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	1581	N	1300	-0-	-281	-0-	51	1 189 9	1060	2	Y	172	162	0	20	1	35
02	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	52	1 157 9	975	2	Y	143	119	0	33	1	26
03	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	61	1 283 9	1153	2	Y	257	180	0	57	1	46
04	1260	N	1102	-0-	-158	-0-	43	1 180 9	879	2	Y	164	158	0	20	1	32
05	1302	N	1275	-0-	-27	-0-	48	1 231 9	996	2	Y	210	79	0	107	1	56
06	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	86	1 259 9	1854	2	Y	235	87	0	123	1	81
07	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	90	1 268 9	1766	2	Y	244	239	0	41	1	45
08	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-	45	0			-0-
09	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					Y	-0-					-0-
10	2263	X	10	-0-	-2253	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
11	2190	X	18	-0-	-2172	-0-	8	2	10	9	Y	9	5	0	2	1	2
12	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-	2	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,434

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	11284	X	10152	-0-	-1132	-0-	458	1	9422	2	Y	247	225	0	30	1	50
							272	9									
02	10024	X	9017	-0-	-1007	-0-	443	1	8331	2	Y	221	180	0	51	1	40
							243	9									
03	10881	X	9542	-0-	-1339	-0-	463	1	8859	2	Y	200	160	0	44	1	36
							220	9									
04	10050	X	9014	-0-	-1036	-0-	425	1	8396	2	Y	175	156	0	21	1	34
							193	9									
05	10385	X	9455	-0-	-930	-0-	416	1	8838	2	Y	183	75	0	93	1	49
							201	9									
06	9810	X	8998	-0-	-812	-0-	394	1	8476	2	Y	116	64	0	61	1	40
							128	9									
07	9982	X	9152	-0-	-830	-0-	425	1	8589	2	Y	125	121	0	21	1	23
							138	9									
08	9548	X	8803	-0-	-745	-0-	435	1	8224	2	Y	131	108	0	14	1	32
							144	9									
09	9150	X	8215	-0-	-935	-0-	383	1	7606	2	Y	205	149	0	40	1	48
							226	9									
10	9455	X	8587	-0-	-868	-0-	402	1	7946	2	Y	217	175	0	37	1	53
							239	9									
11	9000	X	5295	-0-	-3705	-0-	263	1	4909	2	Y	112	114	0	23	1	28
							123	9									
12	9145	X	8067	-0-	-1078	-0-	456	1	7280	2	Y	301	201	0	55	1	73
							331	9									

TOTAL GAS PROD: 104,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,233

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	59768	X	52698	-0-	-7070	-0-	2446	1	50251	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
02	52808	X	46788	-0-	-6020	-0-	2360	1	44420	2	Y	7	4	0	2	1	1
							8	9									
03	56606	X	50418	-0-	-6188	-0-	2501	1	47908	2	Y	8	6	0	2	1	1
							9	9									
04	53340	X	48159	-0-	-5181	-0-	2323	1	45830	2	Y	5	4	0	1	1	1
							6	9									
05	53506	X	48706	-0-	-4800	-0-	2192	1	46511	2	Y	3	2	0	1	1	1
							3	9									
06	51000	X	46423	-0-	-4577	-0-	2060	1	44360	2	Y	3	1	0	2	1	1
							3	9									
07	51801	X	46940	-0-	-4861	-0-	2211	1	44723	2	Y	5	4	0	1	1	1
							6	9									
08	50406	X	46110	-0-	-4296	-0-	2310	1	43797	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
09	48150	X	43652	-0-	-4498	-0-	2087	1	41557	2	Y	7	5	0	1	1	2
							8	9									
10	48701	X	44358	-0-	-4343	-0-	2150	1	42199	2	Y	8	7	0	1	1	2
							9	9									
11	46410	X	42808	-0-	-3602	-0-	2176	1	40624	2	Y	7	5	0	2	1	2
							8	9									
12	46934	X	43041	-0-	-3893	-0-	2529	1	40505	2	Y	6	5	0	1	1	2
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 560,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

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	22568	X	19780	-0-	-2788	-0-	918	1	18861	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
02	19880	X	17127	-0-	-2753	-0-	865	1	16261	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	20956	X	19664	-0-	-1292	-0-	978	1	18685	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	20190	X	18698	-0-	-1492	-0-	898	1	17799	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	20553	X	18948	-0-	-1605	-0-	853	1	18092	2	Y	3	1	0	1	1	1
							3	9									
06	19140	X	18024	-0-	-1116	-0-	800	1	17218	2	Y	5	1	0	3	1	2
							6	9									
07	19654	X	18206	-0-	-1448	-0-	857	1	17334	2	Y	14	10	0	3	1	3
							15	9									
08	19654	X	17663	-0-	-1991	-0-	887	1	16776	2	Y	-0-	3	0			-0-
09	18690	X	14978	-0-	-3712	-0-	716	1	14260	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
10	18941	X	18588	-0-	-353	-0-	900	1	17685	2	Y	3	2	0			1
							3	9									
11	18030	X	16093	-0-	-1937	-0-	818	1	15252	2	Y	21	12	0	5	1	5
							23	9									
12	18197	X	17617	-0-	-580	-0-	1037	1	16578	2	Y	2	7	0			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 215,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

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	15066	X	11903	-0-	-3163	-0-	530	1	10965	2	Y	371	346	0	44	1	75
							408	9									
02	13608	X	11153	-0-	-2455	-0-	547	1	10323	2	Y	257	226	0	59	1	47
							283	9									
03	13826	X	11824	-0-	-2002	-0-	573	1	10944	2	Y	279	214	0	62	1	50
							307	9									
04	12870	X	11175	-0-	-1695	-0-	527	1	10377	2	Y	246	218	0	30	1	48
							271	9									
05	12338	X	11415	-0-	-923	-0-	503	1	10652	2	Y	236	102	0	119	1	63
							260	9									
06	11940	X	10651	-0-	-1289	-0-	463	1	9978	2	Y	191	88	0	100	1	66
							210	9									
07	12338	X	10629	-0-	-1709	-0-	488	1	9892	2	Y	226	212	0	38	1	42
							249	9									
08	11811	X	10159	-0-	-1652	-0-	495	1	9415	2	Y	226	188	0	25	1	55
							249	9									
09	11160	X	9514	-0-	-1646	-0-	443	1	8827	2	Y	222	182	0	43	1	52
							244	9									
10	11408	X	9786	-0-	-1622	-0-	462	1	9058	2	Y	242	194	0	41	1	59
							266	9									
11	10650	X	9725	-0-	-925	-0-	480	1	8953	2	Y	265	203	0	55	1	66
							292	9									
12	10633	X	10072	-0-	-561	-0-	573	1	9181	2	Y	289	232	0	53	1	70
							318	9									

TOTAL GAS PROD: 128,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,050

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2957	-0-	-360	-0-	116 461	1 9	2380	2	Y	419	375	0	50	1	85
02	2996	X	2168	-0-	-828	-0-	91 331	1 9	1746	2	Y	301	262	0	69	1	55
03	3255	X	2714	-0-	-541	-0-	109 518	1 9	2087	2	Y	471	337	0	104	1	85
04	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	140 600	1 9	2747	2	Y	545	457	0	66	1	107
05	3255	X	2783	-0-	-472	-0-	105 433	1 9	2245	2	Y	394	196	0	200	1	105
06	2850	X	1	-0-	-2849	-0-	1	2			Y	-0-	105	0			-0-
07	3596	X	23	-0-	-3573	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
08	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					Y	-0-					-0-
09	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					Y	-0-					-0-
10	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	X	19	-0-	-11	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,130

BRISCOE G GU6 WELL #: 6H RRCID -> 266860 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 8775 - 14284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	240	-0-	-4565	-0-	9 14	1 9	217	2	Y	13	10	0	2	1	3
02	3444	X	169	-0-	-3275	-0-	7 13	1 9	149	2	Y	12	10	0	3	1	2
03	651	X	148	-0-	-503	-0-	3 9	1 9	136	2	Y	8	7	0	2	1	1
04	240	X	137	-0-	-103	-0-	2 8	1 9	127	2	Y	7	6	0	1	1	1
05	248	X	228	-0-	-20	-0-	11 12	1 9	205	2	Y	11	4	0	5	1	3
06	240	X	130	-0-	-110	-0-	130	2			Y	-0-	3	0			-0-
07	155	N	153	-0-	-2	-0-	4 6	1 9	143	2	Y	5	3	0	1	1	1
08	217	N	72	-0-	-145	-0-	66	2	6	9	Y	5	4	0	1	1	1
09	120	N	105	-0-	-15	-0-	101	2	4	9	Y	4	3	0	1	1	1
10	155	N	25	-0-	-130	-0-	21	2	4	9	Y	4	3	0	1	1	1
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	14	8	0	3	1	3

TOTAL GAS PROD: 1,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 13H RRCID -> 266861 COMPL. DATE 03/29/2017 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7604 - 12987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19840	X	17834	-0-	-2006		-0-	816	1	16723	2	Y	268	242	0	32	1	54
								295	9									
02	17920	X	15578	-0-	-2342		-0-	772	1	14557	2	Y	226	187	0	52	1	41
								249	9									
03	18321	X	13820	-0-	-4501		-0-	675	1	12937	2	Y	189	154	0	42	1	34
								208	9									
04	17700	X	16475	-0-	-1225		-0-	777	1	15393	2	Y	277	223	0	34	1	54
								305	9									
05	18073	X	16359	-0-	-1714		-0-	722	1	15338	2	Y	272	116	0	138	1	72
								299	9									
06	17250	X	15147	-0-	-2103		-0-	662	1	14255	2	Y	209	101	0	108	1	72
								230	9									
07	17236	X	2705	-0-	-14531		-0-	126	1	2527	2	Y	47	102	0	8	1	9
								52	9									
08	17019	X	6064	-0-	-10955		-0-	299	1	5688	2	Y	70	54	0	8	1	17
								77	9									
09	16470	X	14585	-0-	-1885		-0-	686	1	13658	2	Y	219	142	0	43	1	51
								241	9									
10	16368	X	12315	-0-	-4053		-0-	585	1	11495	2	Y	214	177	0	36	1	52
								235	9									
11	15150	X	12535	-0-	-2615		-0-	624	1	11611	2	Y	273	201	0	57	1	67
								300	9									
12	15066	X	12630	-0-	-2436		-0-	723	1	11587	2	Y	291	235	0	53	1	70
								320	9									

TOTAL GAS PROD: 156,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,555

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43772	X	37447	-0-	-6325		-0-	1718	1	35269	2	Y	418	368	0	50	1	85
								460	9									
02	39536	X	32552	-0-	-6984		-0-	1623	1	30534	2	Y	359	296	0	83	1	65
								395	9									
03	43772	X	34252	-0-	-9520		-0-	1677	1	32136	2	Y	399	304	0	88	1	72
								439	9									
04	38490	X	31710	-0-	-6780		-0-	1511	1	29837	2	Y	329	296	0	40	1	65
								362	9									
05	37448	X	31988	-0-	-5460		-0-	1421	1	30184	2	Y	348	143	0	177	1	93
								383	9									
06	36240	X	31915	-0-	-4325		-0-	1407	1	30205	2	Y	275	130	0	143	1	95
								303	9									
07	35030	X	32230	-0-	-2800		-0-	1502	1	30381	2	Y	315	298	0	53	1	59
								347	9									
08	34255	X	31585	-0-	-2670		-0-	1565	1	29691	2	Y	299	252	0	33	1	73
								329	9									
09	31920	X	29477	-0-	-2443		-0-	1392	1	27756	2	Y	299	244	0	58	1	70
								329	9									
10	32984	X	30346	-0-	-2638		-0-	1452	1	28551	2	Y	312	253	0	53	1	76
								343	9									
11	31920	X	29180	-0-	-2740		-0-	1468	1	27352	2	Y	327	254	0	68	1	81
								360	9									
12	32240	X	29401	-0-	-2839		-0-	1708	1	27316	2	Y	343	279	0	62	1	83
								377	9									

TOTAL GAS PROD: 382,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,023

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 10H RRCID -> 267050 COMPL. DATE 12/16/2012 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7661 - 13447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19654	X	18592	-0-	-1062	-0-	840	1	17283	2	Y	426	377	0	51	1	86
							469	9									
02	17752	X	16196	-0-	-1556	-0-	798	1	15025	2	Y	339	286	0	78	1	61
							373	9									
03	18972	X	17677	-0-	-1295	-0-	852	1	16381	2	Y	404	303	0	89	1	73
							444	9									
04	18360	X	16714	-0-	-1646	-0-	789	1	15537	2	Y	353	314	0	43	1	69
							388	9									
05	18631	X	17235	-0-	-1396	-0-	759	1	16082	2	Y	358	150	0	182	1	95
							394	9									
06	18000	X	16247	-0-	-1753	-0-	707	1	15247	2	Y	266	131	0	138	1	92
							293	9									
07	17918	X	16516	-0-	-1402	-0-	761	1	15395	2	Y	327	303	0	55	1	61
							360	9									
08	17670	X	15942	-0-	-1728	-0-	780	1	14793	2	Y	335	277	0	37	1	82
							369	9									
09	16710	X	14469	-0-	-2241	-0-	678	1	13471	2	Y	291	248	0	57	1	68
							320	9									
10	17236	X	15910	-0-	-1326	-0-	753	1	14797	2	Y	327	260	0	55	1	80
							360	9									
11	16260	X	15645	-0-	-615	-0-	776	1	14454	2	Y	377	285	0	79	1	93
							415	9									
12	16523	X	15468	-0-	-1055	-0-	886	1	14164	2	Y	380	312	0	69	1	92
							418	9									

TOTAL GAS PROD: 196,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,183

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	8928	X	7796	-0-	-1132	-0-	353	1	7235	2	Y	189	169	0	23	1	38
							208	9									
02	8064	X	7187	-0-	-877	-0-	353	1	6663	2	Y	155	129	0	36	1	28
							171	9									
03	8928	X	7134	-0-	-1794	-0-	344	1	6577	2	Y	194	144	0	43	1	35
							213	9									
04	8070	X	7088	-0-	-982	-0-	331	1	6572	2	Y	168	150	0	20	1	33
							185	9									
05	8029	X	7470	-0-	-559	-0-	328	1	6945	2	Y	179	73	0	91	1	48
							197	9									
06	7710	X	7107	-0-	-603	-0-	308	1	6647	2	Y	138	66	0	72	1	48
							152	9									
07	7967	X	7732	-0-	-235	-0-	355	1	7170	2	Y	188	169	0	32	1	35
							207	9									
08	7561	X	7561	-0-	-0-	-0-	370	1	6992	2	Y	181	152	0	20	1	44
							199	9									
09	7230	X	6374	-0-	-856	-0-	297	1	5915	2	Y	147	128	0	29	1	34
							162	9									
10	7719	X	7125	-0-	-594	-0-	333	1	6550	2	Y	220	163	0	37	1	54
							242	9									
11	7470	X	6905	-0-	-565	-0-	338	1	6286	2	Y	255	193	0	53	1	63
							281	9									
12	7719	X	7251	-0-	-468	-0-	410	1	6563	2	Y	253	209	0	46	1	61
							278	9									

TOTAL GAS PROD: 86,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,267

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 8H RRCID -> 267052 COMPL. DATE 04/14/2013 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8253 - 13245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9951	X	7731	-0-	-2220	-0-	353	1	7247	2	Y	119	113	0	14	1	24
							131	9									
02	8148	X	6621	-0-	-1527	-0-	330	1	6182	2	Y	99	82	0	23	1	18
							109	9									
03	9021	X	7265	-0-	-1756	-0-	354	1	6814	2	Y	88	71	0	19	1	16
							97	9									
04	8730	X	7273	-0-	-1457	-0-	346	1	6865	2	Y	56	54	0	7	1	11
							62	9									
05	8649	X	7279	-0-	-1370	-0-	324	1	6871	2	Y	76	28	0	39	1	20
							84	9									
06	7470	X	6665	-0-	-805	-0-	293	1	6315	2	Y	52	27	0	27	1	18
							57	9									
07	7502	X	6603	-0-	-899	-0-	309	1	6242	2	Y	47	48	0	8	1	9
							52	9									
08	7502	X	6478	-0-	-1024	-0-	321	1	6078	2	Y	72	55	0	8	1	18
							79	9									
09	7260	X	5394	-0-	-1866	-0-	252	1	5058	2	Y	76	61	0	15	1	18
							84	9									
10	7285	X	5989	-0-	-1296	-0-	285	1	5582	2	Y	111	83	0	19	1	27
							122	9									
11	6660	X	6400	-0-	-260	-0-	319	1	5951	2	Y	118	91	0	25	1	29
							130	9									
12	6603	X	6408	-0-	-195	-0-	368	1	5897	2	Y	130	104	0	24	1	31
							143	9									

TOTAL GAS PROD: 80,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,044

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	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
02	448	X	-0-	-0-	-448	-0-					Y	-0-					-0-
03	155	X	-0-	-0-	-155	-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
BRISCOE R WELL #: 7H RRCID -> 267458 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 8100 - 12758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11749	X	8114	-0-	-3635	-0-	371	1	7597	2	Y	133	125	0	16	1	27
							146	9									
02	9632	X	7535	-0-	-2097	-0-	374	1	7004	2	Y	143	111	0	33	1	26
							157	9									
03	9238	X	7361	-0-	-1877	-0-	357	1	6881	2	Y	112	93	0	25	1	20
							123	9									
04	8160	X	5467	-0-	-2693	-0-	261	1	5105	2	Y	92	83	0	11	1	18
							101	9									
05	8339	X	5733	-0-	-2606	-0-	252	1	5364	2	Y	106	42	0	54	1	28
							117	9									
06	8070	X	5534	-0-	-2536	-0-	244	1	5194	2	Y	87	40	0	45	1	30
							96	9									
07	8339	X	6000	-0-	-2339	-0-	277	1	5598	2	Y	114	104	0	19	1	21
							125	9									
08	7347	X	5713	-0-	-1634	-0-	281	1	5335	2	Y	88	78	0	10	1	21
							97	9									
09	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	261	1	5194	2	Y	104	81	0	20	1	24
							114	9									
10	6014	X	5431	-0-	-583	-0-	257	1	5056	2	Y	107	87	0	18	1	26
							118	9									
11	5820	X	5480	-0-	-340	-0-	271	1	5084	2	Y	114	88	0	24	1	28
							125	9									
12	6014	X	5742	-0-	-272	-0-	330	1	5272	2	Y	127	101	0	23	1	31
							140	9									

TOTAL GAS PROD: 73,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,327

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(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12338	X	10562	-0-	-1776	-0-	478	1	9797	2	Y	261	232	0	31	1	53
							287	9									
02	10892	X	9123	-0-	-1769	-0-	447	1	8402	2	Y	249	200	0	57	1	45
							274	9									
03	11532	X	9852	-0-	-1680	-0-	479	1	9190	2	Y	166	144	0	37	1	30
							183	9									
04	11160	X	9175	-0-	-1985	-0-	435	1	8612	2	Y	116	109	0	14	1	23
							128	9									
05	11129	X	9817	-0-	-1312	-0-	433	1	9182	2	Y	184	64	0	94	1	49
							202	9									
06	10230	X	9406	-0-	-824	-0-	406	1	8746	2	Y	231	80	0	120	1	80
							254	9									
07	10106	X	9671	-0-	-435	-0-	444	1	8948	2	Y	254	244	0	43	1	47
							279	9									
08	9858	X	9518	-0-	-340	-0-	461	1	8773	2	Y	258	214	0	28	1	63
							284	9									
09	9510	X	8965	-0-	-545	-0-	417	1	8305	2	Y	221	189	0	43	1	52
							243	9									
10	9827	X	9191	-0-	-636	-0-	438	1	8567	2	Y	169	151	0	29	1	41
							186	9									
11	9420	X	8837	-0-	-583	-0-	432	1	8089	2	Y	287	197	0	60	1	71
							316	9									
12	9672	X	8926	-0-	-746	-0-	505	1	8074	2	Y	315	253	0	57	1	76
							347	9									

TOTAL GAS PROD: 113,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,711

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN STATE WELL #: 2H RRCID -> 267934 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8461 - 12962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5456	X	4868	-0-	-588	-0-	224	1	4601	2	Y	39	34	0	5	1	8
							43	9									
02	4928	X	4273	-0-	-655	-0-	214	1	4022	2	Y	34	28	0	8	1	6
							37	9									
03	5177	X	4526	-0-	-651	-0-	221	1	4262	2	Y	39	29	0	9	1	7
							43	9									
04	5010	X	4228	-0-	-782	-0-	200	1	3993	2	Y	32	29	0	4	1	6
							35	9									
05	4929	X	4374	-0-	-555	-0-	195	1	4145	2	Y	31	13	0	16	1	8
							34	9									
06	4710	X	4112	-0-	-598	-0-	181	1	3902	2	Y	26	12	0	13	1	9
							29	9									
07	4743	X	4258	-0-	-485	-0-	199	1	4029	2	Y	27	27	0	4	1	5
							30	9									
08	4526	X	4120	-0-	-406	-0-	205	1	3884	2	Y	28	23	0	3	1	7
							31	9									
09	4230	X	3910	-0-	-320	-0-	181	1	3617	2	Y	102	65	0	20	1	24
							112	9									
10	4371	X	4037	-0-	-334	-0-	192	1	3809	2	Y	33	43	0	6	1	8
							36	9									
11	4110	X	3814	-0-	-296	-0-	192	1	3582	2	Y	36	27	0	8	1	9
							40	9									
12	4247	X	3680	-0-	-567	-0-	213	1	3399	2	Y	62	45	0	11	1	15
							68	9									

TOTAL GAS PROD: 50,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 489

GALVAN RANCH WELL #: B346H RRCID -> 267935 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8779 PERF. 9607 - 14592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47647	X	41582	-0-	-6065	-0-	1925	1	39526	2	Y	119	106	0	14	1	24
							131	9									
02	42476	X	37906	-0-	-4570	-0-	1906	1	35898	2	Y	93	79	0	21	1	17
							102	9									
03	45539	X	41231	-0-	-4308	-0-	2039	1	39090	2	Y	93	72	0	21	1	17
							102	9									
04	43080	X	38881	-0-	-4199	-0-	1871	1	36922	2	Y	80	71	0	10	1	16
							88	9									
05	42532	X	39631	-0-	-2901	-0-	1781	1	37771	2	Y	72	32	0	37	1	19
							79	9									
06	40620	X	38025	-0-	-2595	-0-	1688	1	36273	2	Y	58	27	0	30	1	20
							64	9									
07	41974	X	38618	-0-	-3356	-0-	1815	1	36731	2	Y	65	62	0	11	1	12
							72	9									
08	41230	X	38110	-0-	-3120	-0-	1907	1	36152	2	Y	46	42	0	5	1	11
							51	9									
09	38880	X	35450	-0-	-3430	-0-	1691	1	33689	2	Y	64	47	0	13	1	15
							70	9									
10	39618	X	36107	-0-	-3511	-0-	1747	1	34283	2	Y	70	56	0	12	1	17
							77	9									
11	38040	X	34520	-0-	-3520	-0-	1752	1	32687	2	Y	74	57	0	16	1	18
							81	9									
12	38626	X	34499	-0-	-4127	-0-	2024	1	32399	2	Y	69	58	0	12	1	17
							76	9									

TOTAL GAS PROD: 454,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 903

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A361H RRCID -> 267936 COMPL. DATE 01/06/2014 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 9589 - 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	16833	X	-0-	-0-	-16833	-0-					Y	-0-	12	0			-0-
02	13916	X	-0-	-0-	-13916	-0-					Y	-0-					-0-
03	15407	X	-0-	-0-	-15407	-0-					Y	-0-					-0-
04	14910	X	65	-0-	-14845	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
05	12028	X	525	-0-	-11503	-0-	22	1	499	2	Y	4	1	0	2	1	1
							4	9									
06	43	X	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-	1	0			-0-
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	527	X	66	-0-	-461	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
09	510	X	64	-0-	-446	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
10	527	X	66	-0-	-461	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
*12	66	X	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 895 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

GALVAN RANCH WELL #: A363H RRCID -> 268122 COMPL. DATE 01/15/2014 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	21824	X	-0-	-0-	-21824	-0-					Y	-0-	32	0			-0-
02	16156	X	-0-	-0-	-16156	-0-					Y	-0-					-0-
03	21824	X	-0-	-0-	-21824	-0-					Y	-0-					-0-
04	21120	X	2537	-0-	-18583	-0-	120	1	2399	2	Y	16	11	0	2	1	3
							18	9									
05	21824	X	2929	-0-	-18895	-0-	128	1	2704	2	Y	88	23	0	45	1	23
							97	9									
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	23	0			-0-
07	2635	X	195	-0-	-2440	-0-	8	1	187	2	Y	-0-					-0-
08	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	-0-					-0-
09	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					Y	-0-					-0-
10	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	-0-					-0-
11	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
12	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

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	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	58	1	1223	2	Y	461	313	0	55	1	93
							507	9									
02	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	62	1	1188	2	Y	422	342	0	97	1	76
							464	9									
03	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	90	1	1742	2	Y	585	427	0	129	1	105
							644	9									
04	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	56	1	1096	2	Y	284	299	0	34	1	56
							312	9									
05	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	63	1	1304	2	Y	346	134	0	176	1	92
							381	9									
06	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	60	1	1320	2	Y	358	141	0	186	1	123
							394	9									
07	2480	X	1912	-0-	-568	-0-	70	1	1436	2	Y	369	361	0	62	1	69
							406	9									
08	2480	X	288	-0-	-2192	-0-	9	1	199	2	Y	73	116	0	8	1	18
							80	9									
09	1770	X	733	-0-	-1037	-0-	26	1	506	2	Y	183	122	0	36	1	43
							201	9									
10	1922	X	909	-0-	-1013	-0-	32	1	656	2	Y	201	161	0	34	1	49
							221	9									
11	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	71	1	1337	2	Y	604	378	0	126	1	149
							664	9									
*12	2211	X	2211	-0-	-0-	-0-	93	1	1506	2	Y	556	470	0	101	1	134
							612	9									

TOTAL GAS PROD: 19,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,442

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	3317	X	2673	-0-	-644	-0-	125	1	2545	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
02	2996	X	2355	-0-	-641	-0-	118	1	2230	2	Y	6	4	0	2	1	1
							7	9									
03	3069	X	2326	-0-	-743	-0-	115	1	2211	2	Y	-0-	1	0			-0-
04	2700	X	2198	-0-	-502	-0-	105	1	2086	2	Y	6	4	0	1	1	1
							7	9									
05	2666	X	2376	-0-	-290	-0-	106	1	2269	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
06	2580	X	1837	-0-	-743	-0-	82	1	1752	2	Y	3	1	0	1	1	1
							3	9									
07	2604	X	2477	-0-	-127	-0-	115	1	2362	2	Y	-0-	1	0			-0-
08	2387	X	2135	-0-	-252	-0-	104	1	2031	2	Y	-0-					-0-
09	2310	X	1773	-0-	-537	-0-	83	1	1690	2	Y	-0-					-0-
10	2480	X	2305	-0-	-175	-0-	112	1	2193	2	Y	-0-					-0-
11	2400	X	1959	-0-	-441	-0-	100	1	1859	2	Y	-0-					-0-
12	2480	X	2300	-0-	-180	-0-	136	1	2164	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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	6076	X	5236	-0-	-840	-0-	243	1	4993	2	Y	-0-					-0-
02	5488	X	4534	-0-	-954	-0-	229	1	4305	2	Y	-0-					-0-
03	5642	X	4769	-0-	-873	-0-	237	1	4532	2	Y	-0-					-0-
04	5160	X	4826	-0-	-334	-0-	233	1	4593	2	Y	-0-					-0-
05	5332	X	4760	-0-	-572	-0-	214	1	4546	2	Y	-0-					-0-
06	5070	X	4173	-0-	-897	-0-	185	1	3988	2	Y	-0-					-0-
07	5022	X	4163	-0-	-859	-0-	196	1	3967	2	Y	-0-					-0-
08	4991	X	4954	-0-	-37	-0-	250	1	4704	2	Y	-0-					-0-
09	4830	X	3813	-0-	-1017	-0-	182	1	3631	2	Y	-0-					-0-
10	4774	X	4725	-0-	-49	-0-	229	1	4496	2	Y	-0-					-0-
11	4800	X	3711	-0-	-1089	-0-	189	1	3522	2	Y	-0-					-0-
12	4960	X	4023	-0-	-937	-0-	238	1	3785	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 16H RRCID -> 268283 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7777 - 12825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-	11	0			-0-
02	588	X	-0-	-0-	-588	-0-					Y	-0-					-0-
03	651	X	341	-0-	-310	-0-	15	1	261	2	Y	59	35	0	13	1	11
							65	9									
04	630	X	536	-0-	-94	-0-	21	1	430	2	Y	77	64	0	9	1	15
							85	9									
05	407	X	407	-0-	-0-	-0-	17	1	350	2	Y	36	23	0	18	1	10
							40	9									
06	582	X	582	-0-	-0-	-0-	20	1	438	2	Y	113	25	0	59	1	39
							124	9									
07	558	X	247	-0-	-311	-0-	5	1	166	2	Y	69	83	0	12	1	13
							76	9									
08	646	X	646	-0-	-0-	-0-	28	1	477	2	Y	128	96	0	14	1	31
							141	9									
09	600	X	240	-0-	-360	-0-	8	1	184	2	Y	44	57	0	8	1	10
							48	9									
10	620	X	479	-0-	-141	-0-	19	1	369	2	Y	83	59	0	14	1	20
							91	9									
11	651	X	651	-0-	-0-	-0-	24	1	458	2	Y	154	104	0	32	1	38
							169	9									
*12	2033	X	2033	-0-	-0-	-0-	80	1	1306	2	Y	588	377	0	107	1	142
							647	9									

TOTAL GAS PROD: 6,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,351

BRISCOE G WELL #: 15H RRCID -> 268285 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7809 - 12707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
02	588	X	-0-	-0-	-588	-0-					Y	-0-					-0-
03	651	X	271	-0-	-380	-0-	15	1	256	2	Y	-0-					-0-
04	600	X	409	-0-	-191	-0-	19	1	390	2	Y	-0-					-0-
05	717	X	717	-0-	-0-	-0-	29	1	586	2	Y	93	21	0	47	1	25
							102	9									
06	506	X	506	-0-	-0-	-0-	21	1	448	2	Y	34	29	0	18	1	12
							37	9									
07	589	X	589	-0-	-0-	-0-	23	1	424	2	Y	129	95	0	22	1	24
							142	9									
08	713	X	490	-0-	-223	-0-	27	1	455	2	Y	7	28	0	1	1	2
							8	9									
09	690	X	480	-0-	-210	-0-	19	1	382	2	Y	72	43	0	14	1	17
							79	9									
10	713	X	249	-0-	-464	-0-	10	1	186	2	Y	48	45	0	8	1	12
							53	9									
11	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-	12	0			-0-
12	589	X	285	-0-	-304	-0-	18	1	245	2	Y	20	11	0	4	1	5
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 3,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 403

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. (I) GAS LIFT(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	15012	-0-	-1325	-0-	697	1	14286	2	Y	26	24	0	3	1	5
							29	9									
02	14784	X	14448	-0-	-336	-0-	729	1	13689	2	Y	27	21	0	6	1	5
							30	9									
03	16368	X	15493	-0-	-875	-0-	761	1	14591	2	Y	128	81	0	29	1	23
							141	9									
04	15840	X	14471	-0-	-1369	-0-	699	1	13739	2	Y	30	43	0	4	1	6
							33	9									
05	15996	X	14642	-0-	-1354	-0-	657	1	13956	2	Y	26	12	0	13	1	7
							29	9									
06	15480	X	13966	-0-	-1514	-0-	618	1	13326	2	Y	20	9	0	11	1	7
							22	9									
07	15996	X	14238	-0-	-1758	-0-	669	1	13545	2	Y	22	21	0	4	1	4
							24	9									
08	15500	X	14179	-0-	-1321	-0-	710	1	13441	2	Y	25	20	0	3	1	6
							28	9									
09	14460	X	13117	-0-	-1343	-0-	625	1	12460	2	Y	29	22	0	6	1	7
							32	9									
10	14632	X	13819	-0-	-813	-0-	669	1	13122	2	Y	25	22	0	4	1	6
							28	9									
11	13980	X	13260	-0-	-720	-0-	673	1	12555	2	Y	29	22	0	6	1	7
							32	9									
12	14229	X	13375	-0-	-854	-0-	785	1	12554	2	Y	33	26	0	6	1	8
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 170,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 420

GALVAN RANCH WELL #: C307H RRCID -> 268446 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 9443 - 14072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9774	-0-	-828	-0-	450	1	9256	2	Y	62	48	0	7	1	13
							68	9									
02	9576	X	9103	-0-	-473	-0-	454	1	8596	2	Y	48	41	0	11	1	9
							53	9									
03	10602	X	9885	-0-	-717	-0-	485	1	9341	2	Y	54	41	0	12	1	10
							59	9									
04	9900	X	9559	-0-	-341	-0-	458	1	9056	2	Y	41	38	0	5	1	8
							45	9									
05	10075	X	9756	-0-	-319	-0-	436	1	9280	2	Y	36	16	0	18	1	10
							40	9									
06	9750	X	9383	-0-	-367	-0-	415	1	8950	2	Y	16	12	0	8	1	6
							18	9									
07	10075	X	9511	-0-	-564	-0-	448	1	9046	2	Y	15	15	0	3	1	3
							17	9									
08	9889	X	9555	-0-	-334	-0-	479	1	9072	2	Y	4	5	0	1	1	1
							4	9									
09	9570	X	9014	-0-	-556	-0-	429	1	8548	2	Y	34	20	0	7	1	8
							37	9									
10	9765	X	9565	-0-	-200	-0-	462	1	9061	2	Y	38	30	0	7	1	9
							42	9									
11	9390	X	9338	-0-	-52	-0-	474	1	8816	2	Y	44	33	0	9	1	11
							48	9									
12	9548	X	9418	-0-	-130	-0-	552	1	8807	2	Y	54	42	0	10	1	13
							59	9									

TOTAL GAS PROD: 113,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 446

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	22537	X	20041	-0-	-2496	-0-	930	1	19110	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
02	20356	X	17275	-0-	-3081	-0-	872	1	16402	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	20863	X	19896	-0-	-967	-0-	986	1	18908	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
04	20130	X	18985	-0-	-1145	-0-	915	1	18060	2	Y	9	6	0	1	1	2
							10	9									
05	20429	X	19350	-0-	-1079	-0-	870	1	18480	2	Y	-0-	2	0			-0-
06	19380	X	18483	-0-	-897	-0-	819	1	17664	2	Y	-0-					-0-
07	19902	X	18715	-0-	-1187	-0-	880	1	17835	2	Y	-0-					-0-
08	19902	X	18224	-0-	-1678	-0-	912	1	17312	2	Y	-0-					-0-
09	18990	X	17284	-0-	-1706	-0-	825	1	16459	2	Y	-0-					-0-
10	19344	X	18437	-0-	-907	-0-	895	1	17542	2	Y	-0-					-0-
11	18480	X	16943	-0-	-1537	-0-	861	1	16082	2	Y	-0-					-0-
12	18724	X	15390	-0-	-3334	-0-	904	1	14486	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 219,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	32178	X	29284	-0-	-2894	-0-	1350	1	27741	2	Y	175	155	0	21	1	35
							193	9									
02	28420	X	19506	-0-	-8914	-0-	977	1	18405	2	Y	113	102	0	26	1	20
							124	9									
03	30628	X	-0-	-0-	-30628	-0-					Y	-0-	20	0			-0-
04	29160	X	-0-	-0-	-29160	-0-					Y	-0-					-0-
05	29605	X	23315	-0-	-6290	-0-	1031	1	21956	2	Y	298	67	0	152	1	79
							328	9									
06	37151	X	37151	-0-	-0-	-0-	1640	1	35320	2	Y	174	103	0	90	1	60
							191	9									
07	30304	X	30304	-0-	-0-	-0-	1419	1	28698	2	Y	170	169	0	29	1	32
							187	9									
08	26997	X	26997	-0-	-0-	-0-	1345	1	25503	2	Y	135	119	0	15	1	33
							149	9									
09	37140	X	22741	-0-	-14399	-0-	1080	1	21520	2	Y	128	106	0	25	1	30
							141	9									
10	38378	X	22416	-0-	-15962	-0-	1080	1	21179	2	Y	143	114	0	24	1	35
							157	9									
11	37140	X	24482	-0-	-12658	-0-	1238	1	23071	2	Y	157	120	0	33	1	39
							173	9									
12	30318	X	23670	-0-	-6648	-0-	1383	1	22118	2	Y	154	128	0	28	1	37
							169	9									

TOTAL GAS PROD: 259,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,647

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

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU7 STATE WELL #: 20H RRCID -> 268595 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7843 - 13273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17376	X	17376	-0-	-0-	-0-	741 1396	1 9	15239	2	Y	1269	1128	0	151	1	257
02	16184	X	13172	-0-	-3012	-0-	617 913	1 9	11642	2	Y	830	746	0	191	1	150
03	17949	X	14071	-0-	-3878	-0-	634 1244	1 9	12193	2	Y	1131	828	0	250	1	203
04	17370	X	13868	-0-	-3502	-0-	602 1364	1 9	11902	2	Y	1240	1051	0	149	1	243
05	17949	X	17735	-0-	-214	-0-	737 1387	1 9	15611	2	Y	1261	528	0	640	1	336
06	16830	X	15168	-0-	-1662	-0-	627 1033	1 9	13508	2	Y	939	463	0	488	1	324
07	15280	X	15280	-0-	-0-	-0-	661 1200	1 9	13419	2	Y	1091	1028	0	184	1	203
08	17732	X	14794	-0-	-2938	-0-	683 1110	1 9	13001	2	Y	1009	855	0	111	1	246
09	17160	X	13192	-0-	-3968	-0-	585 947	1 9	11660	2	Y	861	737	0	168	1	202
10	17732	X	14148	-0-	-3584	-0-	626 1209	1 9	12313	2	Y	1099	846	0	186	1	269
11	15180	X	13811	-0-	-1369	-0-	636 1301	1 9	11874	2	Y	1183	912	0	247	1	293
12	15283	X	14260	-0-	-1023	-0-	758 1397	1 9	12105	2	Y	1270	1025	0	231	1	307

TOTAL GAS PROD: 176,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,183

BRISCOE G GU7 STATE WELL #: 21H RRCID -> 268596 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7828 - 13386

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

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

BRISCOE G GU8 STATE WELL #: 22H RRCID -> 268599 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7914 - 13244

01	216	X	216	-0-	-0-	-0-	8	1	208	2	Y	-0-					-0-
02	366	X	366	-0-	-0-	-0-	19	1	347	2	Y	-0-					-0-
03	93	X	88	-0-	-5	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	24	1	500	2	Y	-0-					-0-
05	700	N	700	-0-	-0-	-0-	32	1	668	2	Y	-0-					-0-
06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	23	1	499	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	89	-0-	-438	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
08	713	N	64	-0-	-649	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
09	510	N	71	-0-	-439	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	37	-0-	-56	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	7	-0-	-53	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A568H RRCID -> 268633 COMPL. DATE 01/16/2018 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 9319 - 14387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24025	X	9649	-0-	-14376	-0-	429	1	8839	2	Y	346	307	0	41	1	70
							381	9									
02	21336	X	77	-0-	-21259	-0-	11	2	66	9	Y	60	105	0	14	1	11
03	22537	X	-0-	-0-	-22537	-0-					Y	-0-	11	0			-0-
04	21300	X	10910	-0-	-10390	-0-	511	1	10106	2	Y	266	182	0	32	1	52
							293	9									
05	21576	X	18309	-0-	-3267	-0-	808	1	17140	2	Y	328	126	0	167	1	87
							361	9									
06	16617	X	16617	-0-	-0-	-0-	733	1	15743	2	Y	128	105	0	66	1	44
							141	9									
07	17261	X	17261	-0-	-0-	-0-	810	1	16451	2	Y	-0-	44	0			-0-
08	18321	X	17147	-0-	-1174	-0-	847	1	16085	2	Y	195	126	0	22	1	47
							215	9									
09	17730	X	16288	-0-	-1442	-0-	766	1	15260	2	Y	238	183	0	46	1	56
							262	9									
10	18321	X	16637	-0-	-1684	-0-	797	1	15665	2	Y	159	149	0	27	1	39
							175	9									
11	16710	X	15771	-0-	-939	-0-	781	1	14609	2	Y	346	227	0	72	1	86
							381	9									
12	17267	X	15524	-0-	-1743	-0-	900	1	14386	2	Y	216	211	0	39	1	52
							238	9									

TOTAL GAS PROD: 154,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,282

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	21545	X	8277	-0-	-13268	-0-	375	1	7722	2	Y	164	169	0	20	1	33
							180	9									
02	19180	X	-0-	-0-	-19180	-0-					Y	-0-	33	0			-0-
03	20150	X	-0-	-0-	-20150	-0-					Y	-0-					-0-
04	19140	X	-0-	-0-	-19140	-0-					Y	-0-					-0-
05	19220	X	-0-	-0-	-19220	-0-					Y	-0-					-0-
06	8010	X	-0-	-0-	-8010	-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.		66	-0-	66	66	66	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.		24845	-0-	24845	24911	1229	1	22949	2	Y	606	330	0	126	1	150
							667	9									
12	T. A.		19943	-0-	19943	44854	1143	1	18312	2	Y	444	406	0	81	1	107
							488	9									

TOTAL GAS PROD: 53,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,214

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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	24180	X	20486	-0-	-3694	-0-	934	1	19154	2	Y	362	321	0	43	1	73
							398	9									
02	21280	X	4224	-0-	-17056	-0-	208	1	3932	2	Y	76	118	0	17	1	14
							84	9									
03	22320	X	-0-	-0-	-22320	-0-					Y	-0-	14	0			-0-
04	20970	X	15951	-0-	-5019	-0-	755	1	14859	2	Y	306	209	0	37	1	60
							337	9									
05	23330	X	23330	-0-	-0-	-0-	1029	1	21871	2	Y	391	148	0	199	1	104
							430	9									
06	19830	X	19596	-0-	-234	-0-	856	1	18415	2	Y	295	144	0	153	1	102
							325	9									
07	18992	X	18992	-0-	-0-	-0-	879	1	17772	2	Y	310	302	0	52	1	58
							341	9									
08	23343	X	18453	-0-	-4890	-0-	908	1	17211	2	Y	304	254	0	34	1	74
							334	9									
09	22590	X	16951	-0-	-5639	-0-	794	1	15834	2	Y	294	242	0	57	1	69
							323	9									
10	23343	X	16705	-0-	-6638	-0-	795	1	15581	2	Y	299	244	0	51	1	73
							329	9									
11	19590	X	18255	-0-	-1335	-0-	909	1	16941	2	Y	368	273	0	77	1	91
							405	9									
12	19003	X	17651	-0-	-1352	-0-	1013	1	16221	2	Y	379	309	0	69	1	92
							417	9									

TOTAL GAS PROD: 190,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,384

GALVAN RANCH WELL #: B103H RRCID -> 268841 COMPL. DATE 10/12/2012 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	27683	X	25046	-0-	-2637	-0-	1155	1	23760	2	Y	119	106	0	14	1	24
							131	9									
02	24444	X	17426	-0-	-7018	-0-	873	1	16454	2	Y	90	77	0	21	1	16
							99	9									
03	26567	X	-0-	-0-	-26567	-0-					Y	-0-	16	0			-0-
04	25260	X	-0-	-0-	-25260	-0-					Y	-0-					-0-
05	25451	X	628	-0-	-24823	-0-	23	1	532	2	Y	66	15	0	33	1	18
							73	9									
06	24240	X	5013	-0-	-19227	-0-	211	1	4528	2	Y	249	51	0	130	1	86
							274	9									
07	T. A.		3972	-0-	3972	3972	181	1	3652	2	Y	126	168	0	21	1	23
							139	9									
08	T. A.		2202	-0-	2202	6174	106	1	2081	2	Y	14	32	0	2	1	3
							15	9									
09	T. A.		1814	-0-	1814	7988	85	1	1717	2	Y	11	9	0	2	1	3
							12	9									
10	9982	X	1994	-0-	-7988	-0-	96	1	1880	2	Y	16	12	0	3	1	4
							18	9									
11	1996	X	1996	-0-	-0-	-0-	100	1	1885	2	Y	10	10	0	2	1	2
							11	9									
12	3968	X	3729	-0-	-239	-0-	219	1	3491	2	Y	17	12	0	3	1	4
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 63,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 718

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE B GU4 STATE WELL #: 18H RRCID -> 269045 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7846 - 12730

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

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

GALVAN RANCH WELL #: A359H RRCID -> 269225 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 9127 PERF. N/A

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

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

GALVAN RANCH WELL #: A336H RRCID -> 269250 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 9343 PERF. 9986 - 15604

01	10540	X	9189	-0-	-1351	-0-	423	1	8677	2	Y	81	74	0	10	1	16	89	9			
02	9100	X	8757	-0-	-343	-0-	441	1	8315	2	Y	1	17	0			-0-	1	9			
03	10013	X	9210	-0-	-803	-0-	452	1	8685	2	Y	66	39	0	15	1	12	73	9			
04	9690	X	8784	-0-	-906	-0-	421	1	8280	2	Y	75	63	0	9	1	15	83	9			
05	9827	X	8591	-0-	-1236	-0-	383	1	8129	2	Y	72	31	0	37	1	19	79	9			
06	9390	X	8324	-0-	-1066	-0-	363	1	7882	2	Y	72	29	0	37	1	25	79	9			
07	9703	X	8956	-0-	-747	-0-	418	1	8454	2	Y	76	74	0	13	1	14	84	9			
08	9207	X	8512	-0-	-695	-0-	421	1	8013	2	Y	71	60	0	8	1	17	78	9			
09	8790	X	7392	-0-	-1398	-0-	350	1	6970	2	Y	65	54	0	13	1	15	72	9			
10	8959	X	8503	-0-	-456	-0-	406	1	8008	2	Y	81	62	0	14	1	20	89	9			
11	8670	X	7962	-0-	-708	-0-	401	1	7466	2	Y	86	67	0	18	1	21	95	9			
12	8959	X	7905	-0-	-1054	-0-	459	1	7339	2	Y	97	77	0	18	1	23	107	9			

TOTAL GAS PROD: 102,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 843

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A334H RRCID -> 269251 COMPL. DATE 02/28/2016 TOTAL DEPTH 9364 PERF.10042 - 14331

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	10323	X	7957	-0-		-2366	-0-	365	1	7506	2	Y	78	70	0	9	1	16
								86	9									
02	9324	X	7665	-0-		-1659	-0-	383	1	7199	2	Y	75	60	0	17	1	14
								83	9									
03	10137	X	7972	-0-		-2165	-0-	390	1	7480	2	Y	93	69	0	21	1	17
								102	9									
04	9270	X	7898	-0-		-1372	-0-	375	1	7415	2	Y	98	84	0	12	1	19
								108	9									
05	9579	X	7836	-0-		-1743	-0-	349	1	7371	2	Y	105	43	0	53	1	28
								116	9									
06	8220	X	7152	-0-		-1068	-0-	316	1	6766	2	Y	64	36	0	34	1	22
								70	9									
07	8494	X	8101	-0-		-393	-0-	381	1	7687	2	Y	30	41	0	5	1	6
								33	9									
08	8153	X	7991	-0-		-162	-0-	399	1	7529	2	Y	57	43	0	6	1	14
								63	9									
09	7890	X	7235	-0-		-655	-0-	342	1	6820	2	Y	66	52	0	13	1	15
								73	9									
10	8091	X	6818	-0-		-1273	-0-	326	1	6438	2	Y	49	44	0	8	1	12
								54	9									
11	7830	X	7102	-0-		-728	-0-	359	1	6680	2	Y	57	43	0	12	1	14
								63	9									
12	8091	X	6261	-0-		-1830	-0-	363	1	5848	2	Y	45	40	0	8	1	11
								50	9									

TOTAL GAS PROD: 89,988 TOTAL CONDENSATE PROD: 817

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	(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	13702	X	12159	-0-		-1543	-0-	560	1	11497	2	Y	93	96	0	11	1	19
								102	9									
02	11956	X	10810	-0-		-1146	-0-	541	1	10191	2	Y	71	60	0	17	1	13
								78	9									
03	12927	X	11677	-0-		-1250	-0-	575	1	11000	2	Y	93	68	0	21	1	17
								102	9									
04	12360	X	10658	-0-		-1702	-0-	510	1	10051	2	Y	88	77	0	11	1	17
								97	9									
05	12431	X	10548	-0-		-1883	-0-	472	1	9979	2	Y	88	37	0	45	1	23
								97	9									
06	11760	X	10522	-0-		-1238	-0-	463	1	9981	2	Y	71	33	0	37	1	24
								78	9									
07	11966	X	10098	-0-		-1868	-0-	472	1	9541	2	Y	77	74	0	13	1	14
								85	9									
08	11687	X	10134	-0-		-1553	-0-	504	1	9547	2	Y	75	63	0	8	1	18
								83	9									
09	10650	X	9183	-0-		-1467	-0-	433	1	8650	2	Y	91	70	0	18	1	21
								100	9									
10	10881	X	9789	-0-		-1092	-0-	470	1	9228	2	Y	83	70	0	14	1	20
								91	9									
11	10530	X	8641	-0-		-1889	-0-	437	1	8168	2	Y	33	39	0	6	1	8
								36	9									
12	10137	X	9510	-0-		-627	-0-	555	1	8912	2	Y	39	31	0	7	1	9
								43	9									

TOTAL GAS PROD: 123,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 902

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A540H RRCID -> 269554 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9964 - 13922

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	18042	X	16328	-0-	-1714		-0-	743 250	1 9	15335	2	Y	227	198	0	27	1	46
02	16296	X	13977	-0-	-2319		-0-	694 209	1 9	13074	2	Y	190	158	0	44	1	34
03	17143	X	15002	-0-	-2141		-0-	734 233	1 9	14035	2	Y	212	161	0	47	1	38
04	15810	X	14414	-0-	-1396		-0-	685 209	1 9	13520	2	Y	190	168	0	23	1	37
05	16337	X	14925	-0-	-1412		-0-	662 207	1 9	14056	2	Y	188	80	0	95	1	50
06	15810	X	8090	-0-	-7720		-0-	357 92	1 9	7641	2	Y	84	61	0	44	1	29
07	15469	X	4262	-0-	-11207		-0-	196 114	1 9	3952	2	Y	104	96	0	18	1	19
08	20068	X	20068	-0-	-0-		-0-	984 448	1 9	18636	2	Y	407	282	0	45	1	99
09	14807	X	14807	-0-	-0-		-0-	691 344	1 9	13772	2	Y	313	278	0	61	1	73
10	14911	X	14401	-0-	-510		-0-	682 328	1 9	13391	2	Y	298	248	0	50	1	73
11	16440	X	11754	-0-	-4686		-0-	586 233	1 9	10935	2	Y	212	188	0	44	1	53
12	16988	X	11549	-0-	-5439		-0-	666 227	1 9	10656	2	Y	206	171	0	38	1	50

TOTAL GAS PROD: 159,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,631

BRISCOE B GU1 WELL #: 15H RRCID -> 269555 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7342 - 12957

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	4340	X	4061	-0-	-279		-0-	182 154	1 9	3725	2	Y	140	125	0	17	1	28
02	4200	X	3829	-0-	-371		-0-	185 142	1 9	3502	2	Y	129	104	0	30	1	23
03	4650	X	3922	-0-	-728		-0-	188 140	1 9	3594	2	Y	127	99	0	28	1	23
04	4500	X	3502	-0-	-998		-0-	163 107	1 9	3232	2	Y	97	89	0	12	1	19
05	4247	X	3739	-0-	-508		-0-	161 118	1 9	3460	2	Y	107	43	0	54	1	29
06	4110	X	3665	-0-	-445		-0-	157 118	1 9	3390	2	Y	107	43	0	56	1	37
07	4247	X	3556	-0-	-691		-0-	162 130	1 9	3264	2	Y	118	113	0	20	1	22
08	3937	X	3521	-0-	-416		-0-	169 140	1 9	3212	2	Y	127	104	0	14	1	31
09	3660	X	3102	-0-	-558		-0-	145 121	1 9	2836	2	Y	110	94	0	21	1	26
10	3782	X	3200	-0-	-582		-0-	147 130	1 9	2923	2	Y	118	95	0	20	1	29
11	3660	X	2464	-0-	-1196		-0-	119 102	1 9	2243	2	Y	93	80	0	19	1	23
12	3565	X	3520	-0-	-45		-0-	198 153	1 9	3169	2	Y	139	103	0	25	1	34

TOTAL GAS PROD: 42,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,412

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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	6572	X	6175	-0-	-397	-0-	278	1	5707	2	Y	173	155	0	21	1	35
							190	9									
02	6636	X	5431	-0-	-1205	-0-	267	1	4998	2	Y	151	124	0	35	1	27
							166	9									
03	7347	X	5652	-0-	-1695	-0-	271	1	5215	2	Y	151	118	0	33	1	27
							166	9									
04	7110	X	5585	-0-	-1525	-0-	263	1	5155	2	Y	152	131	0	18	1	30
							167	9									
05	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	297	1	6312	2	Y	195	74	0	99	1	52
							215	9									
06	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	263	1	5698	2	Y	148	72	0	77	1	51
							163	9									
07	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	277	1	5613	2	Y	172	162	0	29	1	32
							189	9									
08	6820	X	4677	-0-	-2143	-0-	225	1	4311	2	Y	128	115	0	14	1	31
							141	9									
09	6600	X	6423	-0-	-177	-0-	297	1	5905	2	Y	201	146	0	39	1	47
							221	9									
10	6820	X	5791	-0-	-1029	-0-	272	1	5303	2	Y	196	162	0	33	1	48
							216	9									
11	6120	X	3157	-0-	-2963	-0-	152	1	2851	2	Y	140	124	0	29	1	35
							154	9									
*12	7054	X	7054	-0-	-0-	-0-	401	1	6397	2	Y	233	169	0	43	1	56
							256	9									

TOTAL GAS PROD: 68,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,040

BRASK DUMONT WELL #: 3H RRCID -> 269594 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8474 - 12835

01	1922	N	1803	-0-	-119	-0-	83	1	1720	2	Y	-0-					-0-
02	1708	N	1495	-0-	-213	-0-	74	1	1421	2	Y	-0-					-0-
03	1829	N	1657	-0-	-172	-0-	84	1	1573	2	Y	-0-					-0-
04	1740	N	1611	-0-	-129	-0-	77	1	1534	2	Y	-0-					-0-
05	1643	N	1632	-0-	-11	-0-	73	1	1559	2	Y	-0-					-0-
06	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	71	1	1572	2	Y	-0-					-0-
07	1674	N	1354	-0-	-320	-0-	63	1	1291	2	Y	-0-					-0-
08	1643	N	1142	-0-	-501	-0-	57	1	1085	2	Y	-0-					-0-
09	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	80	1	1612	2	Y	-0-					-0-
10	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	84	1	1693	2	Y	-0-					-0-
11	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	71	1	1368	2	Y	-0-					-0-
12	1736	N	1354	-0-	-382	-0-	80	1	1274	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE GU1 STATE AR WELL #: 3H RRCID -> 269603 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8238 - 12968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5755	-0-	-1530	-0-	260	1	5368	2	Y	115	103	0	14	1	23
							127	9									
02	6216	X	5032	-0-	-1184	-0-	246	1	4621	2	Y	150	112	0	34	1	27
							165	9									
03	6882	X	5893	-0-	-989	-0-	284	1	5448	2	Y	146	114	0	33	1	26
							161	9									
04	6660	X	4840	-0-	-1820	-0-	227	1	4507	2	Y	96	91	0	12	1	19
							106	9									
05	5921	X	4109	-0-	-1812	-0-	182	1	3850	2	Y	70	34	0	36	1	19
							77	9									
06	5700	X	4984	-0-	-716	-0-	216	1	4662	2	Y	96	32	0	50	1	33
							106	9									
07	5890	X	5111	-0-	-779	-0-	237	1	4766	2	Y	98	96	0	17	1	18
							108	9									
08	5890	X	5117	-0-	-773	-0-	250	1	4736	2	Y	119	95	0	13	1	29
							131	9									
09	4980	X	4764	-0-	-216	-0-	220	1	4416	2	Y	116	95	0	23	1	27
							128	9									
10	5146	X	4968	-0-	-178	-0-	236	1	4627	2	Y	95	83	0	16	1	23
							105	9									
11	4980	X	4814	-0-	-166	-0-	237	1	4434	2	Y	130	94	0	27	1	32
							143	9									
12	5115	X	4730	-0-	-385	-0-	272	1	4339	2	Y	108	94	0	20	1	26
							119	9									

TOTAL GAS PROD: 60,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,339

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	14477	X	13861	-0-	-616	-0-	635	1	13032	2	Y	176	153	0	21	1	36
							194	9									
02	12936	X	11949	-0-	-987	-0-	593	1	11189	2	Y	152	125	0	35	1	28
							167	9									
03	13919	X	12888	-0-	-1031	-0-	628	1	12073	2	Y	170	129	0	38	1	31
							187	9									
04	13410	X	12250	-0-	-1160	-0-	583	1	11493	2	Y	158	139	0	19	1	31
							174	9									
05	13857	X	12324	-0-	-1533	-0-	546	1	11614	2	Y	149	65	0	75	1	40
							164	9									
06	13410	X	10914	-0-	-2496	-0-	479	1	10308	2	Y	115	55	0	60	1	40
							127	9									
07	13237	X	11594	-0-	-1643	-0-	539	1	10901	2	Y	140	130	0	24	1	26
							154	9									
08	12896	X	5504	-0-	-7392	-0-	272	1	5169	2	Y	57	63	0	6	1	14
							63	9									
09	12240	X	1352	-0-	-10888	-0-	64	1	1268	2	Y	18	24	0	4	1	4
							20	9									
10	12338	X	-0-	-0-	-12338	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
11	11220	X	4	-0-	-11216	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
12	11594	X	-0-	-0-	-11594	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,640 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,135

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	127	1	2602	2	Y	321	264	0	38	1	65
							353	9									
02	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	115	1	2179	2	Y	187	175	0	43	1	34
							206	9									
03	2542	X	2119	-0-	-423	-0-	95	1	1826	2	Y	180	142	0	40	1	32
							198	9									
04	2970	X	2155	-0-	-815	-0-	95	1	1852	2	Y	189	161	0	23	1	37
							208	9									
05	3069	X	1957	-0-	-1112	-0-	84	1	1739	2	Y	122	64	0	62	1	33
							134	9									
06	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	136	1	2955	2	Y	223	63	0	116	1	77
							245	9									
07	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	153	1	3103	2	Y	247	236	0	42	1	46
							272	9									
08	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	164	1	3124	2	Y	402	306	0	44	1	98
							442	9									
09	3330	X	638	-0-	-2692	-0-	23	1	440	2	Y	159	189	0	31	1	37
							175	9									
10	3534	X	371	-0-	-3163	-0-	17	1	344	2	Y	9	43	0	1	1	2
							10	9									
11	3570	X	858	-0-	-2712	-0-	38	1	709	2	Y	101	57	0	21	1	25
							111	9									
12	3689	X	954	-0-	-2735	-0-	49	1	773	2	Y	120	94	0	22	1	29
							132	9									

TOTAL GAS PROD: 25,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,260

BRISCOE G WELL #: 39H RRCID -> 269606 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7963 - 12146

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

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 40H RRCID -> 269618 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7865 - 12737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-		136	1	2765	2	Y	226	187	0	27	1	46
								249	9									
02	2828	X	2053	-0-	-775	-0-		98	1	1856	2	Y	90	99	0	21	1	16
								99	9									
03	3131	X	1163	-0-	-1968	-0-		53	1	1030	2	Y	73	60	0	16	1	13
								80	9									
04	3030	X	826	-0-	-2204	-0-		38	1	724	2	Y	58	53	0	7	1	11
								64	9									
05	3131	X	712	-0-	-2419	-0-		30	1	631	2	Y	46	21	0	24	1	12
								51	9									
06	3030	X	443	-0-	-2587	-0-		18	1	393	2	Y	29	16	0	15	1	10
								32	9									
07	1364	X	560	-0-	-804	-0-		23	1	459	2	Y	71	56	0	12	1	13
								78	9									
08	1178	X	875	-0-	-303	-0-		41	1	755	2	Y	72	59	0	8	1	18
								79	9									
09	840	X	754	-0-	-86	-0-		33	1	657	2	Y	58	51	0	11	1	14
								64	9									
10	889	N	889	-0-	-0-	-0-		38	1	767	2	Y	76	58	0	13	1	19
								84	9									
11	840	N	710	-0-	-130	-0-		30	1	604	2	Y	69	57	0	14	1	17
								76	9									
12	775	N	730	-0-	-45	-0-		37	1	612	2	Y	74	60	0	13	1	18
								81	9									

TOTAL GAS PROD: 12,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 942

GALVAN STATE WELL #: 3H RRCID -> 269619 COMPL. DATE 07/26/2016 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8791 - 13218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	3714	-0-	-6	-0-		170	1	3463	2	Y	74	63	0	9	1	15
								81	9									
02	3416	X	3242	-0-	-174	-0-		161	1	3018	2	Y	57	49	0	13	1	10
								63	9									
03	3782	X	3492	-0-	-290	-0-		171	1	3248	2	Y	66	49	0	15	1	12
								73	9									
04	3660	X	3263	-0-	-397	-0-		156	1	3043	2	Y	58	52	0	7	1	11
								64	9									
05	3720	X	3320	-0-	-400	-0-		145	1	3100	2	Y	68	27	0	34	1	18
								75	9									
06	3600	X	3072	-0-	-528	-0-		132	1	2886	2	Y	49	24	0	26	1	17
								54	9									
07	3596	X	3195	-0-	-401	-0-		148	1	2988	2	Y	54	52	0	9	1	10
								59	9									
08	3503	X	3118	-0-	-385	-0-		155	1	2911	2	Y	47	40	0	5	1	12
								52	9									
09	3270	X	2889	-0-	-381	-0-		135	1	2698	2	Y	51	41	0	10	1	12
								56	9									
10	3317	X	2996	-0-	-321	-0-		143	1	2797	2	Y	51	42	0	9	1	12
								56	9									
11	3090	X	2860	-0-	-230	-0-		140	1	2632	2	Y	80	55	0	17	1	20
								88	9									
12	3193	X	2875	-0-	-318	-0-		167	1	2649	2	Y	54	51	0	10	1	13
								59	9									

TOTAL GAS PROD: 38,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 709

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A131H RRCID -> 269620 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 9621 PERF.10013 - 15129

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

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

NEEL WELL #: 2H RRCID -> 269792 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 8820 - 12620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	2146	-0-	-644	-0-	100	1	2046	2	Y	-0-					-0-
02	2520	X	1912	-0-	-608	-0-	97	1	1815	2	Y	-0-					-0-
03	2449	X	2223	-0-	-226	-0-	111	1	2112	2	Y	-0-					-0-
04	2220	X	1971	-0-	-249	-0-	95	1	1876	2	Y	-0-					-0-
05	2263	X	1739	-0-	-524	-0-	75	1	1664	2	Y	-0-					-0-
06	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	99	1	2129	2	Y	-0-					-0-
07	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	107	1	2136	2	Y	-0-					-0-
08	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	99	1	1856	2	Y	-0-					-0-
09	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	85	1	1713	2	Y	-0-					-0-
10	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	95	1	1840	2	Y	-0-					-0-
11	1710	N	1651	-0-	-59	-0-	84	1	1567	2	Y	-0-					-0-
12	1767	N	1611	-0-	-156	-0-	94	1	1517	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH WELL #: A539H RRCID -> 270008 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9554 - 14829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26226	X	24070	-0-	-2156	-0-	1097	1	22597	2	Y	342	301	0	41	1	69
							376	9									
02	23352	X	21504	-0-	-1848	-0-	1067	1	20083	2	Y	322	259	0	74	1	58
							354	9									
03	25947	X	23194	-0-	-2753	-0-	1134	1	21693	2	Y	334	258	0	74	1	60
							367	9									
04	25110	X	22373	-0-	-2737	-0-	1061	1	20974	2	Y	307	270	0	37	1	60
							338	9									
05	25947	X	22695	-0-	-3252	-0-	1007	1	21363	2	Y	295	127	0	150	1	78
							325	9									
06	23280	X	21596	-0-	-1684	-0-	948	1	20388	2	Y	236	110	0	123	1	81
							260	9									
07	23808	X	22441	-0-	-1367	-0-	1042	1	21081	2	Y	289	267	0	49	1	54
							318	9									
08	23188	X	22562	-0-	-626	-0-	1114	1	21141	2	Y	279	234	0	31	1	68
							307	9									
09	22380	X	21781	-0-	-599	-0-	1026	1	20444	2	Y	283	230	0	55	1	66
							311	9									
10	22692	X	22691	-0-	-1	-0-	1083	1	21256	2	Y	320	254	0	54	1	78
							352	9									
11	21964	X	21964	-0-	-0-	-0-	1099	1	20496	2	Y	335	260	0	70	1	83
							369	9									
12	22568	X	22307	-0-	-261	-0-	1287	1	20610	2	Y	373	298	0	68	1	90
							410	9									

TOTAL GAS PROD: 269,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,715

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A553H RRCID -> 270009 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 9554 - 14762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40703	X	14918	-0-	-25785	-0-	684	1	14022	2	Y	193	174	0	23	1	39
							212	9									
02	33628	X	28806	-0-	-4822	-0-	1433	1	26992	2	Y	346	243	0	79	1	63
							381	9									
03	37231	X	31728	-0-	-5503	-0-	1559	1	29910	2	Y	235	204	0	52	1	42
							259	9									
04	33480	X	31431	-0-	-2049	-0-	1503	1	29708	2	Y	200	179	0	24	1	39
							220	9									
05	33170	X	29984	-0-	-3186	-0-	1340	1	28440	2	Y	185	81	0	94	1	49
							204	9									
06	30870	X	27383	-0-	-3487	-0-	1211	1	26019	2	Y	139	68	0	72	1	48
							153	9									
07	32488	X	26115	-0-	-6373	-0-	1223	1	24730	2	Y	147	143	0	25	1	27
							162	9									
08	32488	X	25199	-0-	-7289	-0-	1253	1	23784	2	Y	147	122	0	16	1	36
							162	9									
09	31440	X	22979	-0-	-8461	-0-	1091	1	21724	2	Y	149	121	0	29	1	35
							164	9									
10	29977	X	22147	-0-	-7830	-0-	1063	1	20919	2	Y	150	123	0	25	1	37
							165	9									
11	27390	X	20310	-0-	-7080	-0-	1025	1	19124	2	Y	146	116	0	31	1	36
							161	9									
12	26102	X	21246	-0-	-4856	-0-	1239	1	19833	2	Y	158	127	0	29	1	38
							174	9									

TOTAL GAS PROD: 302,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,195

GALVAN RANCH WELL #: A552H RRCID -> 270010 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 9578 - 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	39618	X	16175	-0-	-23443	-0-	743	1	15340	2	Y	84	90	0	10	1	17
							92	9									
02	34860	X	33945	-0-	-915	-0-	1699	1	32045	2	Y	183	125	0	42	1	33
							201	9									
03	36952	X	33639	-0-	-3313	-0-	1655	1	31746	2	Y	216	162	0	48	1	39
							238	9									
04	33240	X	30920	-0-	-2320	-0-	1481	1	29237	2	Y	184	165	0	22	1	36
							202	9									
05	37572	X	30805	-0-	-6767	-0-	1378	1	29233	2	Y	176	76	0	89	1	47
							194	9									
06	36360	X	29051	-0-	-7309	-0-	1283	1	27618	2	Y	136	65	0	71	1	47
							150	9									
07	36394	X	29226	-0-	-7168	-0-	1370	1	27685	2	Y	155	147	0	26	1	29
							171	9									
08	33635	X	28972	-0-	-4663	-0-	1444	1	27376	2	Y	138	118	0	15	1	34
							152	9									
09	30930	X	27010	-0-	-3920	-0-	1284	1	25619	2	Y	97	89	0	19	1	23
							107	9									
10	30814	X	27901	-0-	-2913	-0-	1346	1	26453	2	Y	93	77	0	16	1	23
							102	9									
11	29040	X	26745	-0-	-2295	-0-	1355	1	25254	2	Y	124	90	0	26	1	31
							136	9									
12	29233	X	26953	-0-	-2280	-0-	1576	1	25231	2	Y	133	108	0	24	1	32
							146	9									

TOTAL GAS PROD: 341,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,719

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH LP WELL #: 4H RRCID -> 270011 COMPL. DATE 09/11/2016 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8828 - 13067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23901	X	18298	-0-		-5603		-0-		839	1	17203	2	Y	233	202	0	28	1	47
										256	9									
02	21588	X	15686	-0-		-5902		-0-		781	1	14675	2	Y	209	170	0	48	1	38
										230	9									
03	21855	X	16640	-0-		-5215		-0-		814	1	15580	2	Y	224	172	0	50	1	40
										246	9									
04	19650	X	15990	-0-		-3660		-0-		760	1	15006	2	Y	204	179	0	25	1	40
										224	9									
05	19282	X	16145	-0-		-3137		-0-		716	1	15228	2	Y	183	81	0	93	1	49
										201	9									
06	17700	X	15997	-0-		-1703		-0-		703	1	15129	2	Y	150	69	0	78	1	52
										165	9									
07	17360	X	15674	-0-		-1686		-0-		730	1	14772	2	Y	156	153	0	26	1	29
										172	9									
08	16647	X	15641	-0-		-1006		-0-		775	1	14687	2	Y	163	134	0	18	1	40
										179	9									
09	15990	X	14761	-0-		-1229		-0-		696	1	13850	2	Y	195	151	0	38	1	46
										215	9									
10	16523	X	14761	-0-		-1762		-0-		705	1	13822	2	Y	213	171	0	36	1	52
										234	9									
11	15990	X	14305	-0-		-1685		-0-		717	1	13351	2	Y	215	169	0	45	1	53
										237	9									
12	15686	X	14984	-0-		-702		-0-		865	1	13854	2	Y	241	192	0	44	1	58
										265	9									

TOTAL GAS PROD: 188,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,386

GALVAN RANCH WELL #: B127H RRCID -> 270012 COMPL. DATE 06/19/2016 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 9366 - 14085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17484	X	12410	-0-		-5074		-0-		574	1	11816	2	Y	18	16	0	2	1	4
										20	9									
02	14812	X	12223	-0-		-2589		-0-		616	1	11595	2	Y	11	11	0	2	1	2
										12	9									
03	14787	X	9925	-0-		-4862		-0-		490	1	9418	2	Y	15	10	0	4	1	3
										17	9									
04	12870	X	11010	-0-		-1860		-0-		530	1	10461	2	Y	17	15	0	2	1	3
										19	9									
05	13547	X	10393	-0-		-3154		-0-		469	1	9904	2	Y	18	8	0	8	1	5
										20	9									
06	13110	X	10641	-0-		-2469		-0-		473	1	10155	2	Y	12	6	0	7	1	4
										13	9									
07	13547	X	10351	-0-		-3196		-0-		487	1	9847	2	Y	15	13	0	3	1	3
										17	9									
08	11377	X	10489	-0-		-888		-0-		523	1	9949	2	Y	15	12	0	2	1	4
										17	9									
09	11010	X	9562	-0-		-1448		-0-		455	1	9090	2	Y	15	12	0	3	1	4
										17	9									
10	11005	X	9837	-0-		-1168		-0-		475	1	9343	2	Y	17	14	0	3	1	4
										19	9									
11	10650	X	9370	-0-		-1280		-0-		477	1	8870	2	Y	21	15	0	5	1	5
										23	9									
12	10478	X	9350	-0-		-1128		-0-		551	1	8773	2	Y	24	19	0	4	1	6
										26	9									

TOTAL GAS PROD: 125,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 198

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
WATSON GU3 STATE WELL #: 3H RRCID -> 270013 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8609 - 12913

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25854	X	22320	-0-	-3534	-0-	1036	1	21255	2	Y	26	23	0	3	1	5
							29	9									
02	23352	X	19966	-0-	-3386	-0-	1004	1	18932	2	Y	27	21	0	6	1	5
							30	9									
03	23498	X	21467	-0-	-2031	-0-	1063	1	20368	2	Y	33	24	0	8	1	6
							36	9									
04	21900	X	18455	-0-	-3445	-0-	888	1	17546	2	Y	19	19	0	2	1	4
							21	9									
05	22398	X	22398	-0-	-0-	-0-	1007	1	21362	2	Y	26	10	0	13	1	7
							29	9									
06	21600	X	20678	-0-	-922	-0-	917	1	19742	2	Y	17	9	0	9	1	6
							19	9									
07	20832	X	20591	-0-	-241	-0-	969	1	19598	2	Y	22	20	0	4	1	4
							24	9									
08	20832	X	20652	-0-	-180	-0-	1034	1	19595	2	Y	21	18	0	2	1	5
							23	9									
09	20160	X	19483	-0-	-677	-0-	931	1	18528	2	Y	22	18	0	4	1	5
							24	9									
10	20832	X	20301	-0-	-531	-0-	982	1	19296	2	Y	21	17	0	4	1	5
							23	9									
11	20160	X	19617	-0-	-543	-0-	996	1	18596	2	Y	23	17	0	5	1	6
							25	9									
12	20646	X	19569	-0-	-1077	-0-	1151	1	18393	2	Y	23	19	0	4	1	6
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 245,497 TOTAL CONDENSATE PROD: 280

GALVAN RANCH WELL #: B115H RRCID -> 270014 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 9372 - 14468

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40517	X	37109	-0-	-3408	-0-	1712	1	35218	2	Y	163	160	0	19	1	33
							179	9									
02	36232	X	33628	-0-	-2604	-0-	1687	1	31745	2	Y	178	138	0	41	1	32
							196	9									
03	39184	X	16399	-0-	-22785	-0-	804	1	15442	2	Y	139	115	0	31	1	25
							153	9									
04	37920	X	14529	-0-	-23391	-0-	693	1	13674	2	Y	147	125	0	18	1	29
							162	9									
05	44197	X	44197	-0-	-0-	-0-	1972	1	41836	2	Y	354	109	0	180	1	94
							389	9									
06	36030	X	35993	-0-	-37	-0-	1586	1	34144	2	Y	239	127	0	124	1	82
							263	9									
07	37231	X	35181	-0-	-2050	-0-	1652	1	33418	2	Y	101	147	0	17	1	19
							111	9									
08	44206	X	33001	-0-	-11205	-0-	1648	1	31263	2	Y	82	72	0	9	1	20
							90	9									
09	42780	X	33669	-0-	-9111	-0-	1603	1	31903	2	Y	148	104	0	29	1	35
							163	9									
10	44206	X	33166	-0-	-11040	-0-	1598	1	31388	2	Y	164	131	0	28	1	40
							180	9									
11	36000	X	33847	-0-	-2153	-0-	1713	1	31969	2	Y	150	122	0	31	1	37
							165	9									
12	35185	X	33989	-0-	-1196	-0-	1988	1	31838	2	Y	148	122	0	27	1	36
							163	9									

TOTAL GAS PROD: 384,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,013

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A523H RRCID -> 270015 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 9804 - 16245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14942	X	13928	-0-	-1014	-0-	635	1	13051	2	Y	220	195	0	26	1	45
							242	9									
02	13496	X	9742	-0-	-3754	-0-	486	1	9143	2	Y	103	105	0	24	1	19
							113	9									
03	14477	X	14101	-0-	-376	-0-	688	1	13169	2	Y	222	152	0	49	1	40
							244	9									
04	13470	X	12829	-0-	-641	-0-	609	1	12011	2	Y	190	170	0	23	1	37
							209	9									
05	13919	X	12761	-0-	-1158	-0-	565	1	12005	2	Y	174	77	0	88	1	46
							191	9									
06	13650	X	12121	-0-	-1529	-0-	531	1	11433	2	Y	143	66	0	74	1	49
							157	9									
07	14105	X	11993	-0-	-2112	-0-	556	1	11248	2	Y	172	160	0	29	1	32
							189	9									
08	14105	X	11743	-0-	-2362	-0-	579	1	10978	2	Y	169	141	0	19	1	41
							186	9									
09	12840	X	10951	-0-	-1889	-0-	515	1	10261	2	Y	159	132	0	31	1	37
							175	9									
10	12772	X	11281	-0-	-1491	-0-	537	1	10545	2	Y	181	143	0	31	1	44
							199	9									
11	12120	X	10875	-0-	-1245	-0-	542	1	10121	2	Y	193	149	0	40	1	48
							212	9									
12	11997	X	5408	-0-	-6589	-0-	311	1	4988	2	Y	99	105	0	18	1	24
							109	9									

TOTAL GAS PROD: 137,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,025

GALVAN RANCH WELL #: A522H RRCID -> 270016 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 9249 PERF. 9854 - 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	5270	X	4779	-0-	-491	-0-	217	1	4481	2	Y	74	75	0	9	1	15
							81	9									
02	4592	X	3115	-0-	-1477	-0-	153	1	2882	2	Y	73	58	0	17	1	13
							80	9									
03	5084	X	4592	-0-	-492	-0-	224	1	4289	2	Y	72	56	0	16	1	13
							79	9									
04	4710	X	4160	-0-	-550	-0-	198	1	3884	2	Y	71	61	0	9	1	14
							78	9									
05	4805	X	3910	-0-	-895	-0-	172	1	3671	2	Y	61	28	0	31	1	16
							67	9									
06	4620	X	3886	-0-	-734	-0-	170	1	3659	2	Y	52	23	0	27	1	18
							57	9									
07	4588	X	3815	-0-	-773	-0-	176	1	3577	2	Y	56	54	0	10	1	10
							62	9									
08	4588	X	3722	-0-	-866	-0-	184	1	3476	2	Y	56	46	0	6	1	14
							62	9									
09	4170	X	3380	-0-	-790	-0-	156	1	3163	2	Y	55	45	0	11	1	13
							61	9									
10	4030	X	3321	-0-	-709	-0-	157	1	3110	2	Y	49	42	0	8	1	12
							54	9									
11	3900	X	3445	-0-	-455	-0-	166	1	3126	2	Y	139	88	0	29	1	34
							153	9									
12	3813	X	2468	-0-	-1345	-0-	142	1	2235	2	Y	83	82	0	15	1	20
							91	9									

TOTAL GAS PROD: 44,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 841

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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	16089	X	14855	-0-	-1234	-0-	678	1	13948	2	Y	208	187	0	25	1	42
							229	9									
02	14532	X	9964	-0-	-4568	-0-	496	1	9329	2	Y	126	116	0	29	1	23
							139	9									
03	15934	X	15434	-0-	-500	-0-	753	1	14459	2	Y	202	144	0	45	1	36
							222	9									
04	15420	X	13916	-0-	-1504	-0-	659	1	13053	2	Y	185	163	0	22	1	36
							204	9									
05	15934	X	13779	-0-	-2155	-0-	612	1	12979	2	Y	171	75	0	87	1	45
							188	9									
06	14940	X	13050	-0-	-1890	-0-	575	1	12321	2	Y	140	64	0	73	1	48
							154	9									
07	15438	X	13019	-0-	-2419	-0-	605	1	12237	2	Y	161	152	0	27	1	30
							177	9									
08	15438	X	12829	-0-	-2609	-0-	634	1	12018	2	Y	161	134	0	18	1	39
							177	9									
09	13920	X	11937	-0-	-1983	-0-	562	1	11204	2	Y	155	128	0	30	1	36
							171	9									
10	13764	X	12221	-0-	-1543	-0-	583	1	11444	2	Y	176	139	0	30	1	43
							194	9									
11	13050	X	11616	-0-	-1434	-0-	581	1	10830	2	Y	186	144	0	39	1	46
							205	9									
12	13020	X	5708	-0-	-7312	-0-	330	1	5269	2	Y	99	103	0	18	1	24
							109	9									

TOTAL GAS PROD: 148,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,970

WATSON GU2 STATE WELL #: 2H RRCID -> 270131 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8569 - 12961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21235	X	19454	-0-	-1781	-0-	900	1	18507	2	Y	43	38	0	5	1	9
							47	9									
02	18620	X	17395	-0-	-1225	-0-	874	1	16499	2	Y	20	20	0	5	1	4
							22	9									
03	20119	X	19758	-0-	-361	-0-	980	1	18759	2	Y	17	14	0	4	1	3
							19	9									
04	19183	X	19183	-0-	-0-	-0-	922	1	18238	2	Y	21	17	0	3	1	4
							23	9									
05	19468	X	19417	-0-	-51	-0-	871	1	18529	2	Y	15	7	0	8	1	4
							17	9									
06	19110	X	18392	-0-	-718	-0-	816	1	17564	2	Y	11	5	0	6	1	4
							12	9									
07	19809	X	18811	-0-	-998	-0-	881	1	17917	2	Y	12	12	0	2	1	2
							13	9									
08	19809	X	18618	-0-	-1191	-0-	932	1	17676	2	Y	9	8	0	1	1	2
							10	9									
09	19170	X	17545	-0-	-1625	-0-	838	1	16699	2	Y	7	6	0	1	1	2
							8	9									
10	19406	X	15975	-0-	-3431	-0-	773	1	15181	2	Y	19	13	0	3	1	5
							21	9									
11	18390	X	5388	-0-	-13002	-0-	273	1	5109	2	Y	5	7	0	2	1	1
							6	9									
12	18817	X	12486	-0-	-6331	-0-	733	1	11717	2	Y	33	20	0	6	1	8
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 202,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 212

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A147H RRCID -> 270141 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 9619 PERF.10472 - 15193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	3449	-0-	-581	-0-		160	1	3282	2	Y	6	4	0	1	1	1
								7	9									
02	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-		239	1	4476	2	Y	29	18	0	7	1	5
								32	9									
03	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-		257	1	4933	2	Y	13	13	0	3	1	2
								14	9									
04	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-		238	1	4655	2	Y	11	10	0	1	1	2
								12	9									
05	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-		207	1	4398	2	Y	8	4	0	4	1	2
								9	9									
06	3900	X	3042	-0-	-858	-0-		133	1	2906	2	Y	3	3	0	1	1	1
								3	9									
07	5270	X	4024	-0-	-1246	-0-		190	1	3815	2	Y	17	12	0	3	1	3
								19	9									
08	5208	X	3747	-0-	-1461	-0-		186	1	3516	2	Y	41	29	0	5	1	10
								45	9									
09	4920	X	2991	-0-	-1929	-0-		144	1	2832	2	Y	14	18	0	3	1	3
								15	9									
10	4619	X	3152	-0-	-1467	-0-		155	1	2991	2	Y	5	6	0	1	1	1
								6	9									
11	3900	X	2916	-0-	-984	-0-		149	1	2757	2	Y	9	6	0	2	1	2
								10	9									
12	4030	X	2930	-0-	-1100	-0-		169	1	2697	2	Y	58	35	0	11	1	14
								64	9									

TOTAL GAS PROD: 45,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 214

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20708	X	17977	-0-	-2731	-0-		829	1	17060	2	Y	80	68	0	10	1	16
								88	9									
02	18284	X	15707	-0-	-2577	-0-		788	1	14823	2	Y	87	67	0	20	1	16
								96	9									
03	19437	X	16466	-0-	-2971	-0-		812	1	15556	2	Y	89	70	0	19	1	16
								98	9									
04	18300	X	14203	-0-	-4097	-0-		679	1	13433	2	Y	83	73	0	10	1	16
								91	9									
05	18383	X	16291	-0-	-2092	-0-		728	1	15455	2	Y	98	38	0	50	1	26
								108	9									
06	17400	X	11077	-0-	-6323	-0-		489	1	10526	2	Y	56	34	0	29	1	19
								62	9									
07	19636	X	19636	-0-	-0-	-0-		920	1	18642	2	Y	67	62	0	12	1	12
								74	9									
08	17488	X	17488	-0-	-0-	-0-		873	1	16546	2	Y	63	53	0	7	1	15
								69	9									
09	16777	X	16777	-0-	-0-	-0-		801	1	15906	2	Y	64	51	0	13	1	15
								70	9									
10	19623	X	16729	-0-	-2894	-0-		806	1	15844	2	Y	72	57	0	12	1	18
								79	9									
11	18990	X	14199	-0-	-4791	-0-		718	1	13384	2	Y	88	65	0	19	1	22
								97	9									
12	19623	X	16192	-0-	-3431	-0-		943	1	15093	2	Y	142	104	0	26	1	34
								156	9									

TOTAL GAS PROD: 192,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 989

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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	24273	X	20226	-0-	-4047	-0-	935	1	19206	2	Y	77	68	0	9	1	16
							85	9									
02	21168	X	17886	-0-	-3282	-0-	898	1	16916	2	Y	65	54	0	15	1	12
							72	9									
03	22103	X	18902	-0-	-3201	-0-	934	1	17860	2	Y	98	71	0	21	1	18
							108	9									
04	20610	X	17910	-0-	-2700	-0-	859	1	16974	2	Y	70	65	0	9	1	14
							77	9									
05	20708	X	17212	-0-	-3496	-0-	772	1	16365	2	Y	68	29	0	35	1	18
							75	9									
06	19560	X	14843	-0-	-4717	-0-	657	1	14114	2	Y	65	27	0	34	1	22
							72	9									
07	19375	X	14906	-0-	-4469	-0-	696	1	14110	2	Y	91	81	0	15	1	17
							100	9									
08	19292	X	19292	-0-	-0-	-0-	963	1	18259	2	Y	64	58	0	7	1	16
							70	9									
09	17910	X	16612	-0-	-1298	-0-	792	1	15769	2	Y	46	42	0	9	1	11
							51	9									
10	17205	X	16387	-0-	-818	-0-	788	1	15536	2	Y	57	44	0	10	1	14
							63	9									
11	18660	X	15485	-0-	-3175	-0-	781	1	14632	2	Y	65	49	0	14	1	16
							72	9									
12	19282	X	14765	-0-	-4517	-0-	864	1	13823	2	Y	71	57	0	13	1	17
							78	9									

TOTAL GAS PROD: 204,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 837

GALVAN RANCH WELL #: A247H RRCID -> 270152 COMPL. DATE 08/29/2014 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 9936 - 14865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25172	X	20801	-0-	-4371	-0-	961	1	19742	2	Y	89	80	0	11	1	18
							98	9									
02	22596	X	20127	-0-	-2469	-0-	1012	1	19024	2	Y	83	67	0	19	1	15
							91	9									
03	24273	X	20988	-0-	-3285	-0-	1035	1	19850	2	Y	94	71	0	21	1	17
							103	9									
04	22950	X	19889	-0-	-3061	-0-	953	1	18840	2	Y	87	76	0	11	1	17
							96	9									
05	22946	X	20582	-0-	-2364	-0-	922	1	19565	2	Y	86	36	0	44	1	23
							95	9									
06	21300	X	19863	-0-	-1437	-0-	879	1	18906	2	Y	71	32	0	37	1	25
							78	9									
07	22289	X	19877	-0-	-2412	-0-	933	1	18855	2	Y	81	77	0	14	1	15
							89	9									
08	20987	X	19918	-0-	-1069	-0-	993	1	18845	2	Y	73	62	0	8	1	18
							80	9									
09	19920	X	19040	-0-	-880	-0-	906	1	18055	2	Y	72	59	0	14	1	17
							79	9									
10	20584	X	19554	-0-	-1030	-0-	944	1	18515	2	Y	86	67	0	15	1	21
							95	9									
11	19860	X	18276	-0-	-1584	-0-	923	1	17250	2	Y	94	72	0	20	1	23
							103	9									
12	19933	X	13686	-0-	-6247	-0-	800	1	12768	2	Y	107	85	0	19	1	26
							118	9									

TOTAL GAS PROD: 232,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,023

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU9 STATE WELL #: 41H RRCID -> 270153 COMPL. DATE 12/20/2015 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 7988 - 13849

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10375	X	10375	-0-	-0-	-0-	393	1	8072	2	Y	1736	1178	0	206	1	352
							1910	9									
02	10709	X	10709	-0-	-0-	-0-	451	1	8457	2	Y	1637	1316	0	376	1	297
							1801	9									
03	10943	X	10943	-0-	-0-	-0-	474	1	9081	2	Y	1262	1053	0	279	1	227
							1388	9									
04	10858	X	10858	-0-	-0-	-0-	462	1	9124	2	Y	1156	1017	0	139	1	227
							1272	9									
05	9421	X	9421	-0-	-0-	-0-	370	1	7868	2	Y	1075	470	0	546	1	286
							1183	9									
06	8646	X	8646	-0-	-0-	-0-	328	1	7052	2	Y	1151	442	0	598	1	397
							1266	9									
07	11842	X	8774	-0-	-3068	-0-	337	1	6864	2	Y	1430	1320	0	241	1	266
							1573	9									
08	11222	X	9009	-0-	-2213	-0-	384	1	7246	2	Y	1254	1076	0	138	1	306
							1379	9									
09	10860	X	8585	-0-	-2275	-0-	347	1	6900	2	Y	1216	1000	0	237	1	285
							1338	9									
10	9424	X	9398	-0-	-26	-0-	391	1	7629	2	Y	1253	1020	0	212	1	306
							1378	9									
11	8959	X	8959	-0-	-0-	-0-	381	1	7136	2	Y	1311	1019	0	273	1	325
							1442	9									
12	9021	X	8729	-0-	-292	-0-	429	1	6888	2	Y	1284	1065	0	234	1	310
							1412	9									

TOTAL GAS PROD: 114,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,765

GALVAN RANCH WELL #: B315H RRCID -> 270154 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 9270 - 14729

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55118	X	47065	-0-	-8053	-0-	2166	1	44516	2	Y	348	309	0	41	1	71
							383	9									
02	48888	X	42561	-0-	-6327	-0-	2129	1	40106	2	Y	296	245	0	68	1	54
							326	9									
03	52700	X	46541	-0-	-6159	-0-	2289	1	43901	2	Y	319	245	0	71	1	57
							351	9									
04	50040	X	44304	-0-	-5736	-0-	2123	1	41871	2	Y	282	250	0	34	1	55
							310	9									
05	49552	X	45589	-0-	-3963	-0-	2039	1	43240	2	Y	282	118	0	144	1	75
							310	9									
06	45600	X	43021	-0-	-2579	-0-	1899	1	40850	2	Y	247	109	0	128	1	85
							272	9									
07	T. A.		42998	-0-	42998	42998	2012	1	40690	2	Y	269	258	0	46	1	50
							296	9									
08	T. A.		42567	-0-	42567	85565	2117	1	40178	2	Y	247	210	0	27	1	60
							272	9									
09	T. A.		39889	-0-	39889	125454	1891	1	37703	2	Y	268	213	0	52	1	63
							295	9									
10	165488	X	40034	-0-	-125454	-0-	1926	1	37811	2	Y	270	221	0	46	1	66
							297	9									
11	38271	X	38271	-0-	-0-	-0-	1929	1	36035	2	Y	279	218	0	58	1	69
							307	9									
12	42997	X	38347	-0-	-4650	-0-	2236	1	35791	2	Y	291	237	0	53	1	70
							320	9									

TOTAL GAS PROD: 511,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,398

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU12 STATE WELL #: 17H RRCID -> 270155 COMPL. DATE 05/09/2016 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7984 - 13045

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5228	-0-	-3917	-0-	204	1	4209	2	Y	741	648	0	88	1	150
							815	9									
02	8260	X	6157	-0-	-2103	-0-	267	1	5036	2	Y	776	607	0	178	1	141
							854	9									
03	6789	X	3854	-0-	-2935	-0-	165	1	3174	2	Y	468	421	0	104	1	84
							515	9									
04	6570	X	3917	-0-	-2653	-0-	162	1	3161	2	Y	540	453	0	65	1	106
							594	9									
05	6820	X	4317	-0-	-2503	-0-	165	1	3528	2	Y	567	234	0	288	1	151
							624	9									
06	6600	X	5489	-0-	-1111	-0-	213	1	4549	2	Y	661	241	0	343	1	228
							727	9									
07	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	249	1	5060	2	Y	720	692	0	122	1	134
							792	9									
08	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	268	1	5101	2	Y	772	633	0	85	1	188
							849	9									
09	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	183	1	3653	2	Y	479	462	0	93	1	112
							527	9									
10	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	127	1	2538	2	Y	358	322	0	61	1	87
							394	9									
11	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	146	1	2703	2	Y	537	379	0	112	1	133
							591	9									
*12	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	210	1	3355	2	Y	764	573	0	139	1	185
							840	9									

TOTAL GAS PROD: 56,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,383

GALVAN RANCH WELL #: B410H RRCID -> 270171 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9644 - 15016

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39246	X	34844	-0-	-4402	-0-	1593	1	32758	2	Y	448	396	0	53	1	91
							493	9									
02	34916	X	31934	-0-	-2982	-0-	1588	1	29917	2	Y	390	320	0	90	1	71
							429	9									
03	37510	X	36254	-0-	-1256	-0-	1776	1	34002	2	Y	433	330	0	96	1	78
							476	9									
04	35070	X	-0-	-0-	-35070	-0-					Y	-0-	78	0			-0-
05	35588	X	-0-	-0-	-35588	-0-					Y	-0-					-0-
06	35070	X	31668	-0-	-3402	-0-	1392	1	29899	2	Y	343	47	0	178	1	118
							377	9									
07	28598	X	28598	-0-	-0-	-0-	1331	1	26901	2	Y	333	333	0	56	1	62
							366	9									
08	27503	X	27503	-0-	-0-	-0-	1364	1	25823	2	Y	287	247	0	32	1	70
							316	9									
09	25654	X	25654	-0-	-0-	-0-	1210	1	24133	2	Y	283	232	0	55	1	66
							311	9									
10	26071	X	26071	-0-	-0-	-0-	1247	1	24475	2	Y	317	252	0	54	1	77
							349	9									
11	24832	X	24832	-0-	-0-	-0-	1242	1	23212	2	Y	344	264	0	72	1	85
							378	9									
*12	24987	X	24987	-0-	-0-	-0-	1445	1	23118	2	Y	385	307	0	70	1	93
							424	9									

TOTAL GAS PROD: 292,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,563

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 37H RRCID -> 270173 COMPL. DATE 03/29/2014 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7896 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1865	-0-	-460	-0-	72	1	1482	2	Y	283	252	0	34	1	57
							311	9									
02	1932	X	1595	-0-	-337	-0-	68	1	1253	2	Y	249	204	0	57	1	45
							274	9									
03	2046	X	1668	-0-	-378	-0-	66	1	1268	2	Y	304	227	0	67	1	55
							334	9									
04	1920	X	1547	-0-	-373	-0-	62	1	1199	2	Y	260	233	0	31	1	51
							286	9									
05	1860	X	1526	-0-	-334	-0-	53	1	1194	2	Y	254	108	0	129	1	68
							279	9									
06	1441	X	1441	-0-	-0-	-0-	55	1	1170	2	Y	196	94	0	102	1	68
							216	9									
07	1767	X	1461	-0-	-306	-0-	56	1	1144	2	Y	237	221	0	40	1	44
							261	9									
08	1674	X	1509	-0-	-165	-0-	62	1	1176	2	Y	246	203	0	27	1	60
							271	9									
09	1560	X	1316	-0-	-244	-0-	51	1	1056	2	Y	190	168	0	37	1	45
							209	9									
10	1519	X	1290	-0-	-229	-0-	45	1	920	2	Y	295	218	0	50	1	72
							325	9									
11	1476	X	1476	-0-	-0-	-0-	62	1	1140	2	Y	249	207	0	52	1	62
							274	9									
12	1519	X	995	-0-	-524	-0-	49	1	760	2	Y	169	159	0	31	1	41
							186	9									

TOTAL GAS PROD: 17,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,932

BRISCOE G WELL #: 38H RRCID -> 270177 COMPL. DATE 07/08/2015 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7942 - 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	2012	X	2012	-0-	-0-	-0-	83	1	1696	2	Y	212	199	0	25	1	43
							233	9									
02	1391	X	1391	-0-	-0-	-0-	61	1	1166	2	Y	149	131	0	34	1	27
							164	9									
03	1047	X	1047	-0-	-0-	-0-	44	1	828	2	Y	159	122	0	35	1	29
							175	9									
04	926	X	926	-0-	-0-	-0-	39	1	742	2	Y	132	119	0	16	1	26
							145	9									
05	831	X	831	-0-	-0-	-0-	33	1	687	2	Y	101	49	0	51	1	27
							111	9									
06	612	X	612	-0-	-0-	-0-	22	1	478	2	Y	102	41	0	53	1	35
							112	9									
07	1550	X	704	-0-	-846	-0-	25	1	535	2	Y	131	120	0	22	1	24
							144	9									
08	1054	X	770	-0-	-284	-0-	28	1	601	2	Y	128	107	0	14	1	31
							141	9									
09	930	X	754	-0-	-176	-0-	29	1	600	2	Y	114	96	0	22	1	27
							125	9									
10	837	X	697	-0-	-140	-0-	28	1	520	2	Y	135	106	0	23	1	33
							149	9									
11	750	X	745	-0-	-5	-0-	30	1	557	2	Y	144	111	0	30	1	36
							158	9									
12	775	X	492	-0-	-283	-0-	22	1	342	2	Y	116	103	0	21	1	28
							128	9									

TOTAL GAS PROD: 10,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,623

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B412H RRCID -> 270180 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 9290 - 15259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49228	X	42628	-0-	-6600	-0-	1953	1	40155	2	Y	473	419	0	56	1	96
							520	9									
02	43820	X	38549	-0-	-5271	-0-	1922	1	36180	2	Y	406	335	0	93	1	74
							447	9									
03	47244	X	43516	-0-	-3728	-0-	2132	1	40896	2	Y	444	340	0	98	1	80
							488	9									
04	43530	X	-0-	-0-	-43530	-0-					Y	-0-	80	0			-0-
05	43152	X	-0-	-0-	-43152	-0-					Y	-0-					-0-
06	42120	X	39371	-0-	-2749	-0-	1729	1	37204	2	Y	398	54	0	207	1	137
							438	9									
07	43524	X	25701	-0-	-17823	-0-	1188	1	24063	2	Y	409	401	0	69	1	76
							450	9									
08	43524	X	31300	-0-	-12224	-0-	1546	1	29347	2	Y	370	315	0	41	1	90
							407	9									
09	39360	X	37397	-0-	-1963	-0-	1769	1	35200	2	Y	389	312	0	76	1	91
							428	9									
10	40672	X	36454	-0-	-4218	-0-	1745	1	34268	2	Y	401	326	0	68	1	98
							441	9									
11	39360	X	35604	-0-	-3756	-0-	1791	1	33382	2	Y	392	311	0	82	1	97
							431	9									
12	38657	X	35148	-0-	-3509	-0-	2040	1	32661	2	Y	406	331	0	74	1	98
							447	9									

TOTAL GAS PROD: 365,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,088

GALVAN RANCH WELL #: B411H RRCID -> 270183 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9228 - 15107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42036	X	37537	-0-	-4499	-0-	1717	1	35266	2	Y	504	445	0	60	1	102
							554	9									
02	37576	X	34483	-0-	-3093	-0-	1714	1	32296	2	Y	430	355	0	99	1	78
							473	9									
03	40393	X	38493	-0-	-1900	-0-	1882	1	36117	2	Y	449	347	0	99	1	81
							494	9									
04	38220	X	35	-0-	-38185	-0-	35	2			Y	-0-	81	0			-0-
05	38409	X	-0-	-0-	-38409	-0-					Y	-0-					-0-
06	37260	X	25757	-0-	-11503	-0-	1130	1	24286	2	Y	310	42	0	161	1	107
							341	9									
07	38502	X	26065	-0-	-12437	-0-	1211	1	24536	2	Y	289	293	0	49	1	54
							318	9									
08	38502	X	26074	-0-	-12428	-0-	1290	1	24463	2	Y	292	243	0	32	1	71
							321	9									
09	25770	X	24736	-0-	-1034	-0-	1166	1	23260	2	Y	282	232	0	55	1	66
							310	9									
10	26629	X	23883	-0-	-2746	-0-	1140	1	22381	2	Y	329	259	0	56	1	80
							362	9									
11	25770	X	24395	-0-	-1375	-0-	1225	1	22767	2	Y	366	279	0	76	1	91
							403	9									
12	26071	X	24921	-0-	-1150	-0-	1442	1	23075	2	Y	367	302	0	67	1	89
							404	9									

TOTAL GAS PROD: 286,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,618

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE GU1 STATE AR WELL #: 4H RRCID -> 270185 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8203 - 12383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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	21979	X	18115	-0-		-3864	-0-	829 222	1 9	17064	2	Y	202	137	0	24	1	41
02	19852	X	16925	-0-		-2927	-0-	841 211	1 9	15873	2	Y	192	154	0	44	1	35
03	20677	X	6734	-0-		-13943	-0-	320 219	1 9	6195	2	Y	199	154	0	44	1	36
04	17520	X	9408	-0-		-8112	-0-	446 150	1 9	8812	2	Y	136	129	0	16	1	27
05	18724	X	16467	-0-		-2257	-0-	733 157	1 9	15577	2	Y	143	59	0	73	1	38
06	18120	X	14981	-0-		-3139	-0-	662 78	1 9	14241	2	Y	71	48	0	37	1	24
07	18724	X	16035	-0-		-2689	-0-	749 116	1 9	15170	2	Y	105	92	0	18	1	19
08	16461	X	15904	-0-		-557	-0-	791 99	1 9	15014	2	Y	90	77	0	10	1	22
09	15930	X	14392	-0-		-1538	-0-	686 41	1 9	13665	2	Y	37	43	0	7	1	9
10	16461	X	14602	-0-		-1859	-0-	707 39	1 9	13856	2	Y	35	29	0	6	1	9
11	15510	X	15104	-0-		-406	-0-	768 30	1 9	14306	2	Y	27	23	0	6	1	7
12	16027	X	15365	-0-		-662	-0-	902 18	1 9	14445	2	Y	16	16	0	3	1	4

TOTAL GAS PROD: 174,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,253

GALVAN RANCH WELL #: C505H RRCID -> 270186 COMPL. DATE 04/27/2015 TOTAL DEPTH 3874 PERF. 8910 - 14890

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	42656	X	36192	-0-		-6464	-0-	1651 613	1 9	33928	2	Y	557	480	0	66	1	113
02	38528	X	28720	-0-		-9808	-0-	1416 584	1 9	26720	2	Y	531	426	0	122	1	96
03	42656	X	30457	-0-		-12199	-0-	1478 620	1 9	28359	2	Y	564	434	0	125	1	101
04	37620	X	29242	-0-		-8378	-0-	1387 518	1 9	27337	2	Y	471	423	0	57	1	92
05	36859	X	31571	-0-		-5288	-0-	1400 466	1 9	29705	2	Y	424	188	0	215	1	113
06	35010	X	33759	-0-		-1251	-0-	1478 472	1 9	31809	2	Y	429	171	0	223	1	148
07	34211	X	34211	-0-		-0-	-0-	1585 545	1 9	32081	2	Y	495	467	0	84	1	92
08	33579	X	33579	-0-		-0-	-0-	1657 509	1 9	31413	2	Y	463	391	0	51	1	113
09	31543	X	31543	-0-		-0-	-0-	1484 486	1 9	29573	2	Y	442	365	0	86	1	104
10	32089	X	32089	-0-		-0-	-0-	1532 501	1 9	30056	2	Y	455	371	0	77	1	111
11	30738	X	30738	-0-		-0-	-0-	1537 536	1 9	28665	2	Y	487	376	0	101	1	121
12	31062	X	30931	-0-		-131	-0-	1790 538	1 9	28603	2	Y	489	403	0	89	1	118

TOTAL GAS PROD: 383,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,807

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 3H RRCID -> 271085 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8300 - 13165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6835	X	6835	-0-	-0-	-0-	750 952	1 9	5133	2	Y	865	901	0			201
02	6055	X	6055	-0-	-0-	-0-	697 862	1 9	4496	2	Y	784	778	0			207
03	7998	X	6278	-0-	-1720	-0-	1433 848	1 9	3997	2	Y	771	809	0			169
04	7740	X	68	-0-	-7672	-0-	2 58	1 9	8	2	Y	53	169	0			53
05	7998	X	-0-	-0-	-7998	-0-					Y	-0-	53	0			-0-
06	6600	X	-0-	-0-	-6600	-0-					Y	-0-					-0-
07	6696	X	58	-0-	-6638	-0-	12 39	1 9	7	2	Y	35					35
08	6293	X	-0-	-0-	-6293	-0-					Y	-0-					35
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					35
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					35
11	131	X	131	-0-	-0-	-0-	6 117	1 9	8	2	Y	106	35	0			106
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	106	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,614

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 2H RRCID -> 271086 COMPL. DATE 09/08/2013 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8315 - 13288

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	53					53
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	106	53	0			106
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	106	0			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35					35
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	35	0			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	106					106

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 300

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 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8289 - 13190

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	1382	-0-	-1625	-0-	150	1	1033	2	Y	181	221	0			42
							199	9									
02	2380	X	1356	-0-	-1024	-0-	144	1	920	2	Y	265	237	0			70
							292	9									
03	2325	X	1674	-0-	-651	-0-	342	1	957	2	Y	341	336	0			75
							375	9									
04	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					Y	-0-	75	0			-0-
05	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-					-0-
06	1620	X	192	-0-	-1428	-0-	20	1	55	2	Y	106					106
							117	9									
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	1	2	Y	35	106	0			35
							39	9									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					35
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					35
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	35	0			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 928

BRISCOE G WELL #: 24H RRCID -> 271114 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7986 - 11960

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1811	-0-	-297	-0-	76	1	1548	2	Y	170	141	0	20	1	34
							187	9									
02	1904	N	1744	-0-	-160	-0-	76	1	1474	2	Y	176	138	0	40	1	32
							194	9									
03	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	85	1	1614	2	Y	209	157	0	46	1	38
							230	9									
04	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	86	1	1702	2	Y	148	139	0	18	1	29
							163	9									
05	1922	N	1784	-0-	-138	-0-	73	1	1582	2	Y	117	55	0	60	1	31
							129	9									
06	1860	N	1401	-0-	-459	-0-	59	1	1274	2	Y	62	40	0	32	1	21
							68	9									
07	2015	X	350	-0-	-1665	-0-	18	1	323	2	Y	8	26	0	1	1	2
							9	9									
08	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
09	1950	X	862	-0-	-1088	-0-	38	1	743	2	Y	74	43	0	14	1	17
							81	9									
10	1767	X	842	-0-	-925	-0-	37	1	728	2	Y	70	58	0	12	1	17
							77	9									
11	1410	X	472	-0-	-938	-0-	23	1	449	2	Y	-0-	17	0			-0-
12	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,034

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	13144	X	12947	-0-	-197	-0-	569	1	11665	2	Y	648	531	0	77	1	131
							713	9									
02	11788	X	10656	-0-	-1132	-0-	506	1	9532	2	Y	562	462	0	129	1	102
							618	9									
03	12524	X	11756	-0-	-768	-0-	548	1	10503	2	Y	641	486	0	142	1	115
							705	9									
04	12540	X	11028	-0-	-1512	-0-	501	1	9888	2	Y	581	512	0	70	1	114
							639	9									
05	12958	X	11486	-0-	-1472	-0-	489	1	10367	2	Y	573	243	0	291	1	153
							630	9									
06	12540	X	10987	-0-	-1553	-0-	461	1	9910	2	Y	560	229	0	291	1	193
							616	9									
07	11811	X	11243	-0-	-568	-0-	494	1	10013	2	Y	669	625	0	113	1	124
							736	9									
08	11749	X	10916	-0-	-833	-0-	510	1	9674	2	Y	665	554	0	73	1	162
							732	9									
09	11100	X	9310	-0-	-1790	-0-	426	1	8459	2	Y	386	383	0	75	1	90
							425	9									
10	11470	X	10373	-0-	-1097	-0-	470	1	9230	2	Y	612	449	0	104	1	149
							673	9									
11	10980	X	8987	-0-	-1993	-0-	428	1	7948	2	Y	555	451	0	116	1	137
							611	9									
12	11253	X	10702	-0-	-551	-0-	589	1	9380	2	Y	666	521	0	121	1	161
							733	9									

TOTAL GAS PROD: 130,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,118

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	20615	X	18257	-0-	-2358	-0-	829	1	17064	2	Y	331	293	0	39	1	67
							364	9									
02	18480	X	16018	-0-	-2462	-0-	796	1	14948	2	Y	249	214	0	57	1	45
							274	9									
03	19468	X	17532	-0-	-1936	-0-	849	1	16291	2	Y	356	258	0	79	1	64
							392	9									
04	18570	X	16522	-0-	-2048	-0-	779	1	15436	2	Y	279	254	0	34	1	55
							307	9									
05	18724	X	16656	-0-	-2068	-0-	737	1	15632	2	Y	261	114	0	132	1	70
							287	9									
06	17670	X	15155	-0-	-2515	-0-	662	1	14261	2	Y	211	98	0	110	1	73
							232	9									
07	17732	X	15571	-0-	-2161	-0-	721	1	14627	2	Y	203	204	0	34	1	38
							223	9									
08	17546	X	14685	-0-	-2861	-0-	721	1	13667	2	Y	270	212	0	30	1	66
							297	9									
09	16530	X	14013	-0-	-2517	-0-	657	1	13096	2	Y	236	201	0	46	1	55
							260	9									
10	16647	X	14803	-0-	-1844	-0-	705	1	13822	2	Y	251	202	0	43	1	61
							276	9									
11	15150	X	13699	-0-	-1451	-0-	680	1	12708	2	Y	283	215	0	59	1	70
							311	9									
12	15562	X	13779	-0-	-1783	-0-	791	1	12666	2	Y	293	239	0	53	1	71
							322	9									

TOTAL GAS PROD: 186,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,223

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46624	X	40306	-0-	-6318		-0-		1856	1	38125	2	Y	295	263	0	35	1	60
									325	9									
02	41664	X	35845	-0-	-5819		-0-		1795	1	33775	2	Y	250	207	0	58	1	45
									275	9									
03	44516	X	38162	-0-	-6354		-0-		1878	1	35969	2	Y	286	217	0	63	1	51
									315	9									
04	41640	X	35856	-0-	-5784		-0-		1714	1	33857	2	Y	259	228	0	31	1	51
									285	9									
05	41540	X	15481	-0-	-26059		-0-		692	1	14675	2	Y	104	74	0	53	1	28
									114	9									
06	39000	X	31475	-0-	-7525		-0-		1389	1	29846	2	Y	218	58	0	113	1	75
									240	9									
07	39494	X	30631	-0-	-8863		-0-		1428	1	28922	2	Y	255	240	0	43	1	47
									281	9									
08	38161	X	6313	-0-	-31848		-0-		315	1	5947	2	Y	46	77	0	5	1	11
									51	9									
09	35850	X	29153	-0-	-6697		-0-		1380	1	27500	2	Y	248	153	0	48	1	58
									273	9									
10	32519	X	31167	-0-	-1352		-0-		1494	1	29373	2	Y	273	218	0	46	1	67
									300	9									
11	31485	X	31485	-0-	-0-		-0-		1584	1	29593	2	Y	280	219	0	58	1	70
									308	9									
12	30628	X	29962	-0-	-666		-0-		1742	1	27882	2	Y	307	247	0	56	1	74
									338	9									

TOTAL GAS PROD: 355,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,821

GALVAN RANCH WELL #: B419H RRCID -> 271171 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 9349 - 14303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39184	X	34410	-0-	-4774		-0-		1580	1	32468	2	Y	329	288	0	39	1	67
									362	9									
02	35000	X	31454	-0-	-3546		-0-		1570	1	29577	2	Y	279	231	0	64	1	51
									307	9									
03	37107	X	34114	-0-	-2993		-0-		1674	1	32092	2	Y	316	240	0	70	1	57
									348	9									
04	34860	X	30484	-0-	-4376		-0-		1454	1	28731	2	Y	272	243	0	33	1	53
									299	9									
05	35185	X	13659	-0-	-21526		-0-		607	1	12941	2	Y	101	76	0	51	1	27
									111	9									
06	33690	X	15774	-0-	-17916		-0-		689	1	14822	2	Y	239	59	0	124	1	83
									263	9									
07	34813	X	21956	-0-	-12857		-0-		1022	1	20703	2	Y	210	218	0	36	1	39
									231	9									
08	34100	X	15910	-0-	-18190		-0-		788	1	14954	2	Y	153	138	0	17	1	37
									168	9									
09	30480	X	28675	-0-	-1805		-0-		1360	1	27022	2	Y	266	189	0	52	1	62
									293	9									
10	26543	X	26543	-0-	-0-		-0-		1267	1	24972	2	Y	276	224	0	47	1	67
									304	9									
11	25369	X	25369	-0-	-0-		-0-		1274	1	23784	2	Y	283	221	0	59	1	70
									311	9									
12	29636	X	25284	-0-	-4352		-0-		1470	1	23495	2	Y	290	237	0	53	1	70
									319	9									

TOTAL GAS PROD: 303,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,014

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	52576	X	47878	-0-		-4698		-0-	2209	1	45426	2	Y	221	194	0	26	1	45
									243	9									
02	46788	X	43080	-0-		-3708		-0-	2163	1	40722	2	Y	177	149	0	41	1	32
									195	9									
03	50623	X	44984	-0-		-5639		-0-	2219	1	42567	2	Y	180	140	0	40	1	32
									198	9									
04	48210	X	42554	-0-		-5656		-0-	2043	1	40333	2	Y	162	143	0	19	1	32
									178	9									
05	48794	X	42906	-0-		-5888		-0-	1923	1	40815	2	Y	153	66	0	78	1	41
									168	9									
06	46320	X	42120	-0-		-4200		-0-	1866	1	40123	2	Y	119	57	0	62	1	41
									131	9									
07	46469	X	41954	-0-		-4515		-0-	1969	1	39811	2	Y	158	143	0	27	1	29
									174	9									
08	44981	X	40935	-0-		-4046		-0-	2045	1	38744	2	Y	133	115	0	15	1	32
									146	9									
09	42540	X	38174	-0-		-4366		-0-	1821	1	36213	2	Y	127	104	0	25	1	30
									140	9									
10	43524	X	38394	-0-		-5130		-0-	1853	1	36368	2	Y	157	122	0	27	1	38
									173	9									
11	42120	X	36475	-0-		-5645		-0-	1846	1	34473	2	Y	142	115	0	30	1	35
									156	9									
12	41943	X	36266	-0-		-5677		-0-	2123	1	33985	2	Y	144	118	0	26	1	35
									158	9									

TOTAL GAS PROD: 495,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,873

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	44981	X	38972	-0-		-6009		-0-	1791	1	36832	2	Y	317	281	0	38	1	64
									349	9									
02	40572	X	35427	-0-		-5145		-0-	1770	1	33359	2	Y	271	224	0	62	1	49
									298	9									
03	43183	X	38726	-0-		-4457		-0-	1903	1	36494	2	Y	299	228	0	66	1	54
									329	9									
04	39660	X	19365	-0-		-20295		-0-	926	1	18267	2	Y	156	160	0	19	1	31
									172	9									
05	39928	X	19822	-0-		-20106		-0-	883	1	18721	2	Y	198	75	0	101	1	53
									218	9									
06	38049	X	38049	-0-		-0-		-0-	1677	1	36069	2	Y	275	90	0	143	1	95
									303	9									
07	39215	X	26718	-0-		-12497		-0-	1243	1	25213	2	Y	238	249	0	40	1	44
									262	9									
08	38719	X	19601	-0-		-19118		-0-	972	1	18430	2	Y	181	161	0	20	1	44
									199	9									
09	38040	X	36568	-0-		-1472		-0-	1734	1	34502	2	Y	302	216	0	59	1	71
									332	9									
10	39308	X	34199	-0-		-5109		-0-	1643	1	32246	2	Y	282	236	0	48	1	69
									310	9									
11	38040	X	37349	-0-		-691		-0-	1887	1	35165	2	Y	270	216	0	56	1	67
									297	9									
12	37789	X	36184	-0-		-1605		-0-	2114	1	33797	2	Y	248	210	0	45	1	60
									273	9									

TOTAL GAS PROD: 380,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,037

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	44113	X	39308	-0-	-4805	-0-	1805	1	37031	2	Y	429	379	0	51	1	87
							472	9									
02	39648	X	35661	-0-	-3987	-0-	1777	1	33481	2	Y	366	303	0	84	1	66
							403	9									
03	43369	X	39419	-0-	-3950	-0-	1932	1	37052	2	Y	395	303	0	87	1	71
							435	9									
04	40260	X	16176	-0-	-24084	-0-	772	1	15225	2	Y	163	182	0	20	1	32
							179	9									
05	39990	X	-0-	-0-	-39990	-0-					Y	-0-	32	0			-0-
06	38220	X	14798	-0-	-23422	-0-	648	1	13926	2	Y	204	28	0	106	1	70
							224	9									
07	39494	X	20049	-0-	-19445	-0-	928	1	18789	2	Y	302	265	0	51	1	56
							332	9									
08	39432	X	21344	-0-	-18088	-0-	1054	1	19974	2	Y	287	241	0	32	1	70
							316	9									
09	27193	X	27193	-0-	-0-	-0-	1284	1	25527	2	Y	347	268	0	68	1	81
							382	9									
10	26196	X	26196	-0-	-0-	-0-	1252	1	24564	2	Y	345	284	0	58	1	84
							380	9									
11	25685	X	25685	-0-	-0-	-0-	1288	1	24011	2	Y	351	275	0	73	1	87
							386	9									
12	28086	X	24878	-0-	-3208	-0-	1438	1	23041	2	Y	363	296	0	66	1	88
							399	9									

TOTAL GAS PROD: 290,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,552

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	16120	X	12545	-0-	-3575	-0-	575	1	11870	2	Y	91	81	0	11	1	18
							100	9									
02	13776	X	10639	-0-	-3137	-0-	531	1	10022	2	Y	78	64	0	18	1	14
							86	9									
03	14477	X	11243	-0-	-3234	-0-	552	1	10599	2	Y	84	64	0	19	1	15
							92	9									
04	14010	X	9467	-0-	-4543	-0-	453	1	8939	2	Y	68	62	0	8	1	13
							75	9									
05	13733	X	10931	-0-	-2802	-0-	489	1	10378	2	Y	58	27	0	29	1	15
							64	9									
06	12150	X	10082	-0-	-2068	-0-	445	1	9587	2	Y	45	21	0	23	1	16
							50	9									
07	11749	X	9944	-0-	-1805	-0-	464	1	9421	2	Y	54	51	0	9	1	10
							59	9									
08	11253	X	9487	-0-	-1766	-0-	472	1	8962	2	Y	48	41	0	5	1	12
							53	9									
09	10590	X	7953	-0-	-2637	-0-	378	1	7528	2	Y	43	37	0	8	1	10
							47	9									
10	10943	X	10247	-0-	-696	-0-	495	1	9693	2	Y	54	42	0	9	1	13
							59	9									
11	10080	X	9415	-0-	-665	-0-	477	1	8880	2	Y	53	42	0	11	1	13
							58	9									
12	9951	X	9136	-0-	-815	-0-	535	1	8549	2	Y	47	40	0	9	1	11
							52	9									

TOTAL GAS PROD: 121,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 723

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46345	X	42205	-0-	-4140	-0-	1947	1	39992	2	Y	242	225	0	29	1	49
							266	9									
02	41860	X	37595	-0-	-4265	-0-	1881	1	35432	2	Y	256	200	0	59	1	46
							282	9									
03	44764	X	39980	-0-	-4784	-0-	1968	1	37717	2	Y	268	207	0	59	1	48
							295	9									
04	42600	X	37977	-0-	-4623	-0-	1817	1	35903	2	Y	234	208	0	28	1	46
							257	9									
05	44020	X	38063	-0-	-5957	-0-	1702	1	36117	2	Y	222	96	0	113	1	59
							244	9									
06	40830	X	35950	-0-	-4880	-0-	1588	1	34174	2	Y	171	82	0	89	1	59
							188	9									
07	41075	X	37140	-0-	-3935	-0-	1736	1	35181	2	Y	203	190	0	34	1	38
							223	9									
08	39990	X	36690	-0-	-3300	-0-	1829	1	34699	2	Y	147	133	0	16	1	36
							162	9									
09	37980	X	34156	-0-	-3824	-0-	1628	1	32384	2	Y	131	111	0	25	1	31
							144	9									
10	38068	X	34559	-0-	-3509	-0-	1666	1	32737	2	Y	142	114	0	24	1	35
							156	9									
11	35940	X	33525	-0-	-2415	-0-	1696	1	31655	2	Y	158	121	0	33	1	39
							174	9									
12	37138	X	33451	-0-	-3687	-0-	1957	1	31307	2	Y	170	137	0	31	1	41
							187	9									

TOTAL GAS PROD: 441,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,344

GALVAN RANCH WELL #: B438H RRCID -> 271297 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 9326 - 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	34503	X	30924	-0-	-3579	-0-	1422	1	29258	2	Y	222	197	0	26	1	45
							244	9									
02	30688	X	27349	-0-	-3339	-0-	1366	1	25775	2	Y	189	157	0	43	1	34
							208	9									
03	33015	X	29422	-0-	-3593	-0-	1448	1	27736	2	Y	216	163	0	48	1	39
							238	9									
04	31950	X	27579	-0-	-4371	-0-	1321	1	26049	2	Y	190	169	0	23	1	37
							209	9									
05	31620	X	27916	-0-	-3704	-0-	1245	1	26465	2	Y	187	79	0	95	1	50
							206	9									
06	29940	X	26695	-0-	-3245	-0-	1178	1	25352	2	Y	150	70	0	78	1	52
							165	9									
07	30287	X	26707	-0-	-3580	-0-	1249	1	25269	2	Y	172	163	0	29	1	32
							189	9									
08	29419	X	27537	-0-	-1882	-0-	1375	1	26043	2	Y	108	102	0	12	1	26
							119	9									
09	27570	X	25369	-0-	-2201	-0-	1208	1	24065	2	Y	87	76	0	17	1	20
							96	9									
10	27900	X	25966	-0-	-1934	-0-	1249	1	24535	2	Y	165	117	0	28	1	40
							182	9									
11	26700	X	25683	-0-	-1017	-0-	1300	1	24227	2	Y	142	117	0	30	1	35
							156	9									
12	27528	X	26127	-0-	-1401	-0-	1532	1	24538	2	Y	52	65	0	9	1	13
							57	9									

TOTAL GAS PROD: 327,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,880

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53103	X	47241	-0-	-5862	-0-	2183	1	44897	2	Y	146	133	0	17	1	30
							161	9									
02	47600	X	42939	-0-	-4661	-0-	2157	1	40649	2	Y	121	101	0	28	1	22
							133	9									
03	52607	X	47201	-0-	-5406	-0-	2333	1	44747	2	Y	110	87	0	25	1	20
							121	9									
04	50910	X	44390	-0-	-6520	-0-	2132	1	42122	2	Y	124	105	0	15	1	24
							136	9									
05	48639	X	44356	-0-	-4283	-0-	1991	1	42226	2	Y	126	53	0	64	1	33
							139	9									
06	46020	X	41875	-0-	-4145	-0-	1855	1	39911	2	Y	99	47	0	51	1	34
							109	9									
07	47554	X	42262	-0-	-5292	-0-	1986	1	40157	2	Y	108	104	0	18	1	20
							119	9									
08	47213	X	42122	-0-	-5091	-0-	2104	1	39909	2	Y	99	84	0	11	1	24
							109	9									
09	44400	X	39067	-0-	-5333	-0-	1863	1	37091	2	Y	103	83	0	20	1	24
							113	9									
10	44361	X	39659	-0-	-4702	-0-	1915	1	37622	2	Y	111	89	0	19	1	27
							122	9									
11	41880	X	37974	-0-	-3906	-0-	1926	1	35920	2	Y	116	90	0	24	1	29
							128	9									
12	42253	X	38630	-0-	-3623	-0-	2264	1	36234	2	Y	120	98	0	22	1	29
							132	9									

TOTAL GAS PROD: 507,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,383

GALVAN RANCH WELL #: B340H RRCID -> 271519 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 9443 - 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	47089	X	39506	-0-	-7583	-0-	1825	1	37480	2	Y	183	166	0	22	1	37
							201	9									
02	39872	X	34108	-0-	-5764	-0-	1712	1	32232	2	Y	149	125	0	34	1	27
							164	9									
03	42563	X	36071	-0-	-6492	-0-	1780	1	34103	2	Y	171	129	0	38	1	31
							188	9									
04	41190	X	33753	-0-	-7437	-0-	1618	1	31977	2	Y	144	130	0	17	1	28
							158	9									
05	42563	X	33894	-0-	-8669	-0-	1516	1	32195	2	Y	166	66	0	84	1	44
							183	9									
06	38220	X	31475	-0-	-6745	-0-	1393	1	29964	2	Y	107	58	0	56	1	37
							118	9									
07	37200	X	31215	-0-	-5985	-0-	1463	1	29628	2	Y	113	110	0	19	1	21
							124	9									
08	36084	X	30269	-0-	-5815	-0-	1510	1	28651	2	Y	98	84	0	11	1	24
							108	9									
09	33750	X	27457	-0-	-6293	-0-	1309	1	26046	2	Y	93	77	0	18	1	22
							102	9									
10	33883	X	27672	-0-	-6211	-0-	1336	1	26228	2	Y	98	79	0	17	1	24
							108	9									
11	31470	X	26767	-0-	-4703	-0-	1355	1	25276	2	Y	124	91	0	26	1	31
							136	9									
12	31217	X	26611	-0-	-4606	-0-	1555	1	24910	2	Y	133	108	0	24	1	32
							146	9									

TOTAL GAS PROD: 378,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,579

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	57226	X	49520	-0-	-7706	-0-	2289	1	47064	2	Y	152	143	0	18	1	31
							167	9									
02	49616	X	42150	-0-	-7466	-0-	2121	1	39904	2	Y	114	98	0	26	1	21
							125	9									
03	53413	X	43251	-0-	-10162	-0-	2137	1	40975	2	Y	126	96	0	28	1	23
							139	9									
04	51690	X	38843	-0-	-12847	-0-	1867	1	36857	2	Y	108	97	0	13	1	21
							119	9									
05	53413	X	38516	-0-	-14897	-0-	1727	1	36659	2	Y	118	48	0	60	1	31
							130	9									
06	47910	X	35972	-0-	-11938	-0-	1592	1	34271	2	Y	99	45	0	51	1	34
							109	9									
07	44795	X	35794	-0-	-9001	-0-	1680	1	34007	2	Y	97	97	0	16	1	18
							107	9									
08	43245	X	34264	-0-	-8981	-0-	1713	1	32500	2	Y	46	48	0	5	1	11
							51	9									
09	38850	X	30839	-0-	-8011	-0-	1471	1	29298	2	Y	64	47	0	13	1	15
							70	9									
10	38502	X	30102	-0-	-8400	-0-	1452	1	28556	2	Y	85	65	0	14	1	21
							94	9									
11	35970	X	28731	-0-	-7239	-0-	1454	1	27170	2	Y	97	74	0	20	1	24
							107	9									
12	35805	X	28638	-0-	-7167	-0-	1680	1	26868	2	Y	82	71	0	15	1	20
							90	9									

TOTAL GAS PROD: 436,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,188

GALVAN RANCH WELL #: B357H RRCID -> 271521 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 9441 - 14809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52928	X	52928	-0-	-0-	-0-	2453	1	50400	2	Y	68	68	0	8	1	14
							75	9									
02	46139	X	46139	-0-	-0-	-0-	2324	1	43768	2	Y	43	39	0	10	1	8
							47	9									
03	47689	X	47689	-0-	-0-	-0-	2362	1	45279	2	Y	44	34	0	10	1	8
							48	9									
04	43142	X	43142	-0-	-0-	-0-	2079	1	41024	2	Y	35	32	0	4	1	7
							39	9									
05	42558	X	42558	-0-	-0-	-0-	1913	1	40620	2	Y	23	12	0	12	1	6
							25	9									
06	39770	X	39770	-0-	-0-	-0-	1766	1	37984	2	Y	18	9	0	9	1	6
							20	9									
07	51088	X	40306	-0-	-10782	-0-	1897	1	38389	2	Y	18	18	0	3	1	3
							20	9									
08	47678	X	39508	-0-	-8170	-0-	1978	1	37515	2	Y	14	12	0	2	1	3
							15	9									
09	43140	X	36305	-0-	-6835	-0-	1735	1	34555	2	Y	14	11	0	3	1	3
							15	9									
10	42563	X	36481	-0-	-6082	-0-	1765	1	34698	2	Y	16	12	0	3	1	4
							18	9									
11	39780	X	34614	-0-	-5166	-0-	1760	1	32836	2	Y	16	13	0	3	1	4
							18	9									
12	40300	X	34440	-0-	-5860	-0-	2023	1	32395	2	Y	20	15	0	4	1	5
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 493,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 329

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B356H RRCID -> 271522 COMPL. DATE 01/16/2015 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	25960	X	25960	-0-	-0-	-0-	1202	1	24719	2	Y	35	33	0	4	1	7
							39	9									
02	27832	X	22179	-0-	-5653	-0-	1119	1	21037	2	Y	21	19	0	5	1	4
							23	9									
03	30814	X	23371	-0-	-7443	-0-	1158	1	22213	2	Y	-0-	4	0			-0-
04	29820	X	21995	-0-	-7825	-0-	1059	1	20929	2	Y	6	4	0	1	1	1
							7	9									
05	28055	X	21720	-0-	-6335	-0-	974	1	20728	2	Y	16	5	0	8	1	4
							18	9									
06	25110	X	20845	-0-	-4265	-0-	920	1	19863	2	Y	56	12	0	29	1	19
							62	9									
07	24211	X	20929	-0-	-3282	-0-	984	1	19926	2	Y	17	30	0	3	1	3
							19	9									
08	23374	X	21408	-0-	-1966	-0-	1042	1	19762	2	Y	549	358	0	60	1	134
							604	9									
09	21990	X	19070	-0-	-2920	-0-	906	1	18070	2	Y	85	182	0	17	1	20
							94	9									
10	21731	X	19256	-0-	-2475	-0-	933	1	18312	2	Y	10	26	0	1	1	3
							11	9									
11	20850	X	18318	-0-	-2532	-0-	932	1	17365	2	Y	19	13	0	4	1	5
							21	9									
12	21421	X	18281	-0-	-3140	-0-	1074	1	17184	2	Y	21	17	0	4	1	5
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 253,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 835

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	40238	X	39335	-0-	-903	-0-	1823	1	37455	2	Y	52	50	0	6	1	11
							57	9									
02	36708	X	28248	-0-	-8460	-0-	1422	1	26807	2	Y	17	21	0	4	1	3
							19	9									
03	40641	X	24633	-0-	-16008	-0-	1221	1	23395	2	Y	15	11	0	4	1	3
							17	9									
04	39330	X	19313	-0-	-20017	-0-	931	1	18371	2	Y	10	10	0	1	1	2
							11	9									
05	40641	X	16703	-0-	-23938	-0-	752	1	15942	2	Y	8	4	0	4	1	2
							9	9									
06	38070	X	5316	-0-	-32754	-0-	234	1	5079	2	Y	3	3	0	1	1	1
							3	9									
07	27838	X	14743	-0-	-13095	-0-	690	1	13965	2	Y	80	52	0	14	1	15
							88	9									
08	24645	X	13413	-0-	-11232	-0-	668	1	12675	2	Y	64	56	0	7	1	16
							70	9									
09	19320	X	10857	-0-	-8463	-0-	515	1	10267	2	Y	68	55	0	13	1	16
							75	9									
10	16709	X	10438	-0-	-6271	-0-	501	1	9884	2	Y	48	44	0	8	1	12
							53	9									
11	14280	X	10050	-0-	-4230	-0-	510	1	9539	2	Y	1	13	0			-0-
							1	9									
12	14756	X	9612	-0-	-5144	-0-	565	1	9022	2	Y	23	14	0	4	1	5
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 202,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 389

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	46655	X	36623	-0-	-10032	-0-	1688 256	1 9	34679	2	Y	233	218	0	28	1	47
02	42140	X	30371	-0-	-11769	-0-	1521 235	1 9	28615	2	Y	214	173	0	49	1	39
03	46655	X	28640	-0-	-18015	-0-	1411 139	1 9	27090	2	Y	126	114	0	28	1	23
04	38490	X	25573	-0-	-12917	-0-	1228 113	1 9	24232	2	Y	103	93	0	13	1	20
05	36611	X	25794	-0-	-10817	-0-	1151 169	1 9	24474	2	Y	154	55	0	78	1	41
06	35430	X	24983	-0-	-10447	-0-	1107 134	1 9	23742	2	Y	122	57	0	64	1	42
07	30690	X	25381	-0-	-5309	-0-	1188 154	1 9	24039	2	Y	140	132	0	24	1	26
08	28644	X	27376	-0-	-1268	-0-	1367 131	1 9	25878	2	Y	119	103	0	13	1	29
09	28722	X	28722	-0-	-0-	-0-	1366 130	1 9	27226	2	Y	118	96	0	23	1	28
10	27657	X	27657	-0-	-0-	-0-	1333 143	1 9	26181	2	Y	130	104	0	22	1	32
11	26490	X	26059	-0-	-431	-0-	1319 153	1 9	24587	2	Y	139	108	0	29	1	34
12	29667	X	25735	-0-	-3932	-0-	1505 158	1 9	24072	2	Y	144	117	0	26	1	35

TOTAL GAS PROD: 332,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,742

GALVAN RANCH WELL #: A545H RRCID -> 271525 COMPL. DATE 07/01/2014 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	39835	X	35668	-0-	-4167	-0-	1638 421	1 9	33609	2	Y	383	333	0	46	1	78
02	35252	X	33161	-0-	-2091	-0-	1656 372	1 9	31133	2	Y	338	277	0	78	1	61
03	38843	X	36600	-0-	-2243	-0-	1797 343	1 9	34460	2	Y	312	248	0	69	1	56
04	36180	X	35011	-0-	-1169	-0-	1669 358	1 9	32984	2	Y	325	278	0	39	1	64
05	36704	X	36138	-0-	-566	-0-	1608 403	1 9	34127	2	Y	366	147	0	186	1	97
06	35520	X	32979	-0-	-2541	-0-	1448 339	1 9	31192	2	Y	308	139	0	160	1	106
07	36704	X	32407	-0-	-4297	-0-	1510 337	1 9	30560	2	Y	306	303	0	52	1	57
08	36611	X	32177	-0-	-4434	-0-	1596 319	1 9	30262	2	Y	290	244	0	32	1	71
09	35010	X	29653	-0-	-5357	-0-	1404 316	1 9	27933	2	Y	287	235	0	56	1	67
10	36146	X	31219	-0-	-4927	-0-	1494 353	1 9	29372	2	Y	321	256	0	54	1	78
11	32970	X	30171	-0-	-2799	-0-	1515 418	1 9	28238	2	Y	380	285	0	79	1	94
12	32395	X	29987	-0-	-2408	-0-	1740 387	1 9	27860	2	Y	352	297	0	64	1	85

TOTAL GAS PROD: 395,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,968

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31031	X	23805	-0-	-7226	-0-	1094	1	22443	2	Y	244	218	0	29	1	49
							268	9									
02	28364	X	25849	-0-	-2515	-0-	1289	1	24282	2	Y	253	198	0	58	1	46
							278	9									
03	31403	X	27645	-0-	-3758	-0-	1357	1	25995	2	Y	266	205	0	59	1	48
							293	9									
04	30390	X	26756	-0-	-3634	-0-	1278	1	25225	2	Y	230	205	0	28	1	45
							253	9									
05	28613	X	23279	-0-	-5334	-0-	1036	1	22023	2	Y	200	90	0	102	1	53
							220	9									
06	27690	X	24242	-0-	-3448	-0-	1067	1	22944	2	Y	210	82	0	109	1	72
							231	9									
07	28613	X	25792	-0-	-2821	-0-	1202	1	24331	2	Y	235	223	0	40	1	44
							259	9									
08	27652	X	24762	-0-	-2890	-0-	1228	1	23327	2	Y	188	165	0	21	1	46
							207	9									
09	26760	X	24063	-0-	-2697	-0-	1142	1	22715	2	Y	187	153	0	36	1	44
							206	9									
10	25792	X	19213	-0-	-6579	-0-	922	1	18109	2	Y	165	141	0	28	1	40
							182	9									
11	24960	X	24248	-0-	-712	-0-	1224	1	22743	2	Y	255	179	0	53	1	63
							281	9									
12	25792	X	21314	-0-	-4478	-0-	1239	1	19834	2	Y	219	189	0	40	1	53
							241	9									

TOTAL GAS PROD: 290,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,652

GALVAN RANCH WELL #: A558H RRCID -> 271528 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 8963 PERF. 9422 - 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	49135	X	-0-	-0-	-49135	-0-					Y	-0-	71	0			-0-
02	43792	X	8871	-0-	-34921	-0-	441	1	8284	2	Y	133	79	0	30	1	24
							146	9									
03	57489	X	57489	-0-	-0-	-0-	2818	1	54015	2	Y	596	381	0	132	1	107
							656	9									
04	45087	X	45087	-0-	-0-	-0-	2157	1	42581	2	Y	317	324	0	38	1	62
							349	9									
05	42907	X	42907	-0-	-0-	-0-	1920	1	40760	2	Y	206	109	0	104	1	55
							227	9									
06	47550	X	39828	-0-	-7722	-0-	1755	1	37747	2	Y	296	95	0	154	1	102
							326	9									
07	57474	X	40682	-0-	-16792	-0-	1897	1	38394	2	Y	355	331	0	60	1	66
							391	9									
08	57474	X	40086	-0-	-17388	-0-	1992	1	37794	2	Y	273	242	0	30	1	67
							300	9									
09	45090	X	37728	-0-	-7362	-0-	1790	1	35588	2	Y	318	248	0	62	1	75
							350	9									
10	42904	X	38375	-0-	-4529	-0-	1834	1	36043	2	Y	453	340	0	77	1	111
							498	9									
11	39840	X	36594	-0-	-3246	-0-	1838	1	34276	2	Y	436	348	0	91	1	108
							480	9									
12	40672	X	35678	-0-	-4994	-0-	2079	1	33288	2	Y	283	271	0	52	1	68
							311	9									

TOTAL GAS PROD: 423,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,666

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	59210	X	-0-	-0-	-59210	-0-					Y	-0-	91	0			-0-
02	52920	X	8165	-0-	-44755	-0-	403	1	7598	2	Y	149	88	0	34	1	27
							164	9									
03	55955	X	51951	-0-	-4004	-0-	2537	1	48651	2	Y	694	443	0	153	1	125
							763	9									
04	52410	X	41639	-0-	-10771	-0-	1982	1	39133	2	Y	476	450	0	57	1	94
							524	9									
05	49507	X	42207	-0-	-7300	-0-	1876	1	39814	2	Y	470	200	0	239	1	125
							517	9									
06	50280	X	39323	-0-	-10957	-0-	1728	1	37184	2	Y	374	176	0	194	1	129
							411	9									
07	51956	X	40463	-0-	-11493	-0-	1884	1	38114	2	Y	423	402	0	71	1	79
							465	9									
08	51956	X	40458	-0-	-11498	-0-	2007	1	38032	2	Y	381	325	0	42	1	93
							419	9									
09	41640	X	38318	-0-	-3322	-0-	1813	1	36102	2	Y	366	302	0	71	1	86
							403	9									
10	42191	X	39430	-0-	-2761	-0-	1891	1	37157	2	Y	347	289	0	59	1	85
							382	9									
11	39330	X	37101	-0-	-2229	-0-	1866	1	34797	2	Y	398	301	0	83	1	99
							438	9									
12	40455	X	36667	-0-	-3788	-0-	2131	1	34114	2	Y	384	320	0	70	1	93
							422	9									

TOTAL GAS PROD: 415,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,462

GALVAN RANCH WELL #: B423H RRCID -> 271531 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 9258 - 14011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45415	X	39247	-0-	-6168	-0-	1808	1	37122	2	Y	288	257	0	34	1	58
							317	9									
02	40012	X	35265	-0-	-4747	-0-	1765	1	33214	2	Y	260	211	0	60	1	47
							286	9									
03	50881	X	50881	-0-	-0-	-0-	2504	1	48046	2	Y	301	227	0	67	1	54
							331	9									
04	54321	X	54321	-0-	-0-	-0-	2605	1	51418	2	Y	271	239	0	33	1	53
							298	9									
05	54138	X	54138	-0-	-0-	-0-	2422	1	51428	2	Y	262	112	0	133	1	70
							288	9									
06	51627	X	51627	-0-	-0-	-0-	2283	1	49107	2	Y	215	99	0	112	1	74
							237	9									
07	56141	X	38846	-0-	-17295	-0-	1819	1	36784	2	Y	221	217	0	37	1	41
							243	9									
08	56141	X	11482	-0-	-44659	-0-	571	1	10846	2	Y	59	79	0	7	1	14
							65	9									
09	54330	X	23209	-0-	-31121	-0-	1099	1	21902	2	Y	189	122	0	37	1	44
							208	9									
10	54126	X	44087	-0-	-10039	-0-	2119	1	41624	2	Y	313	228	0	53	1	76
							344	9									
11	51630	X	44057	-0-	-7573	-0-	2228	1	41568	2	Y	237	205	0	49	1	59
							261	9									
*12	43092	X	43092	-0-	-0-	-0-	2519	1	40313	2	Y	236	195	0	43	1	57
							260	9									

TOTAL GAS PROD: 490,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,852

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38812	X	35277	-0-	-3535	-0-	1621	1	33312	2	Y	313	280	0	37	1	63
							344	9									
02	34580	X	32169	-0-	-2411	-0-	1607	1	30264	2	Y	271	223	0	62	1	49
							298	9									
03	37014	X	34592	-0-	-2422	-0-	1693	1	32463	2	Y	396	286	0	88	1	71
							436	9									
04	35070	X	32130	-0-	-2940	-0-	1533	1	30300	2	Y	270	255	0	33	1	53
							297	9									
05	35619	X	28219	-0-	-7400	-0-	1259	1	26720	2	Y	218	102	0	111	1	58
							240	9									
06	34470	X	6033	-0-	-28437	-0-	265	1	5726	2	Y	38	63	0	20	1	13
							42	9									
07	35619	X	30294	-0-	-5325	-0-	1413	1	28615	2	Y	242	169	0	41	1	45
							266	9									
08	34596	X	8161	-0-	-26435	-0-	404	1	7702	2	Y	50	77	0	6	1	12
							55	9									
09	32130	X	9239	-0-	-22891	-0-	437	1	8690	2	Y	102	70	0	20	1	24
							112	9									
10	30287	X	22175	-0-	-8112	-0-	1062	1	20895	2	Y	198	140	0	34	1	48
							218	9									
11	29310	X	23387	-0-	-5923	-0-	1178	1	21972	2	Y	215	165	0	45	1	53
							237	9									
12	30287	X	23384	-0-	-6903	-0-	1362	1	21822	2	Y	182	158	0	33	1	44
							200	9									

TOTAL GAS PROD: 285,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,495

GALVAN RANCH WELL #: B432H RRCID -> 271535 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9211 - 14001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37045	X	28204	-0-	-8841	-0-	1298	1	26665	2	Y	219	203	0	26	1	44
							241	9									
02	32508	X	25141	-0-	-7367	-0-	1257	1	23694	2	Y	173	146	0	40	1	31
							190	9									
03	33790	X	25645	-0-	-8145	-0-	1262	1	24188	2	Y	177	137	0	39	1	32
							195	9									
04	31800	X	23597	-0-	-8203	-0-	1129	1	22324	2	Y	131	121	0	16	1	26
							144	9									
05	32860	X	22912	-0-	-9948	-0-	1025	1	21746	2	Y	128	55	0	65	1	34
							141	9									
06	27300	X	21420	-0-	-5880	-0-	946	1	20350	2	Y	113	49	0	59	1	39
							124	9									
07	26877	X	19473	-0-	-7404	-0-	910	1	18445	2	Y	107	108	0	18	1	20
							118	9									
08	25637	X	13829	-0-	-11808	-0-	691	1	13081	2	Y	52	53	0	6	1	13
							57	9									
09	23610	X	10238	-0-	-13372	-0-	485	1	9687	2	Y	60	47	0	12	1	14
							66	9									
10	22909	X	17620	-0-	-5289	-0-	853	1	16708	2	Y	54	46	0	9	1	13
							59	9									
11	21420	X	18602	-0-	-2818	-0-	941	1	17531	2	Y	118	77	0	25	1	29
							130	9									
12	19468	X	5408	-0-	-14060	-0-	317	1	5063	2	Y	25	44	0	4	1	6
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 232,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,357

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B430H RRCID -> 271538 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9206 - 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	33480	X	27989	-0-	-5491	-0-	1285	1	26431	2	Y	248	222	0	30	1	50
							273	9									
02	29876	X	25212	-0-	-4664	-0-	1260	1	23745	2	Y	188	161	0	43	1	34
							207	9									
03	31341	X	26739	-0-	-4602	-0-	1314	1	25187	2	Y	216	163	0	48	1	39
							238	9									
04	29460	X	25286	-0-	-4174	-0-	1208	1	23877	2	Y	183	164	0	22	1	36
							201	9									
05	29202	X	25332	-0-	-3870	-0-	1127	1	23978	2	Y	206	82	0	105	1	55
							227	9									
06	27090	X	24646	-0-	-2444	-0-	1087	1	23361	2	Y	180	79	0	94	1	62
							198	9									
07	27559	X	25875	-0-	-1684	-0-	1207	1	24455	2	Y	194	187	0	33	1	36
							213	9									
08	26753	X	18996	-0-	-7757	-0-	948	1	17930	2	Y	107	105	0	12	1	26
							118	9									
09	25290	X	14529	-0-	-10761	-0-	689	1	13733	2	Y	97	81	0	19	1	23
							107	9									
10	25885	X	16382	-0-	-9503	-0-	787	1	15489	2	Y	96	79	0	16	1	24
							106	9									
11	25050	X	20558	-0-	-4492	-0-	1038	1	19362	2	Y	144	102	0	30	1	36
							158	9									
12	25885	X	20610	-0-	-5275	-0-	1201	1	19218	2	Y	174	136	0	32	1	42
							191	9									

TOTAL GAS PROD: 272,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,033

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44733	X	39633	-0-	-5100	-0-	1821	1	37445	2	Y	334	298	0	40	1	68
							367	9									
02	40404	X	36697	-0-	-3707	-0-	1835	1	34557	2	Y	277	231	0	64	1	50
							305	9									
03	42253	X	37610	-0-	-4643	-0-	1847	1	35436	2	Y	297	228	0	66	1	53
							327	9									
04	39780	X	34902	-0-	-4878	-0-	1668	1	32948	2	Y	260	231	0	31	1	51
							286	9									
05	40641	X	35063	-0-	-5578	-0-	1563	1	33205	2	Y	268	112	0	136	1	71
							295	9									
06	39330	X	33364	-0-	-5966	-0-	1471	1	31655	2	Y	216	101	0	112	1	74
							238	9									
07	40269	X	35877	-0-	-4392	-0-	1677	1	33926	2	Y	249	235	0	42	1	46
							274	9									
08	37603	X	11890	-0-	-25713	-0-	592	1	11224	2	Y	67	90	0	7	1	16
							74	9									
09	34890	X	17323	-0-	-17567	-0-	821	1	16346	2	Y	142	97	0	28	1	33
							156	9									
10	35867	X	30280	-0-	-5587	-0-	1456	1	28590	2	Y	213	158	0	36	1	52
							234	9									
11	34710	X	31414	-0-	-3296	-0-	1584	1	29620	2	Y	191	156	0	40	1	47
							210	9									
12	35867	X	32186	-0-	-3681	-0-	1877	1	30048	2	Y	237	184	0	43	1	57
							261	9									

TOTAL GAS PROD: 376,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,751

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	57133	X	49152	-0-	-7981	-0-	2278	1	46801	2	Y	66	59	0	8	1	13
							73	9									
02	50792	X	45174	-0-	-5618	-0-	2277	1	42844	2	Y	48	41	0	11	1	9
							53	9									
03	54219	X	49893	-0-	-4326	-0-	2470	1	47378	2	Y	41	33	0	10	1	7
							45	9									
04	51090	X	46577	-0-	-4513	-0-	2241	1	44297	2	Y	35	31	0	4	1	7
							39	9									
05	50561	X	46076	-0-	-4485	-0-	2072	1	43972	2	Y	29	13	0	15	1	8
							32	9									
06	48390	X	43084	-0-	-5306	-0-	1912	1	41160	2	Y	11	9	0	6	1	4
							12	9									
07	50003	X	43656	-0-	-6347	-0-	2051	1	41587	2	Y	16	14	0	3	1	3
							18	9									
08	49879	X	43235	-0-	-6644	-0-	2165	1	41042	2	Y	25	19	0	3	1	6
							28	9									
09	46590	X	40603	-0-	-5987	-0-	1939	1	38642	2	Y	20	17	0	4	1	5
							22	9									
10	46066	X	41099	-0-	-4967	-0-	1991	1	39094	2	Y	13	12	0	3	1	3
							14	9									
11	43080	X	39254	-0-	-3826	-0-	1997	1	37232	2	Y	23	15	0	5	1	6
							25	9									
12	43648	X	39723	-0-	-3925	-0-	2336	1	37361	2	Y	24	20	0	4	1	6
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 527,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 351

GALVAN RANCH WELL #: B354H RRCID -> 271542 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 9376 - 14816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	49442	-0-	-7133	-0-	2290	1	47082	2	Y	64	57	0	8	1	13
							70	9									
02	50232	X	45017	-0-	-5215	-0-	2267	1	42697	2	Y	48	41	0	11	1	9
							53	9									
03	53568	X	48469	-0-	-5099	-0-	2399	1	46025	2	Y	41	33	0	10	1	7
							45	9									
04	50520	X	45175	-0-	-5345	-0-	2178	1	42955	2	Y	38	33	0	5	1	7
							42	9									
05	50592	X	45466	-0-	-5126	-0-	2044	1	43383	2	Y	35	15	0	18	1	9
							39	9									
06	48240	X	42931	-0-	-5309	-0-	1904	1	40997	2	Y	27	13	0	14	1	9
							30	9									
07	49848	X	43521	-0-	-6327	-0-	2047	1	41444	2	Y	27	27	0	4	1	5
							30	9									
08	48484	X	43009	-0-	-5475	-0-	2154	1	40824	2	Y	28	23	0	3	1	7
							31	9									
09	45180	X	39929	-0-	-5251	-0-	1908	1	37996	2	Y	23	20	0	4	1	6
							25	9									
10	45477	X	40376	-0-	-5101	-0-	1956	1	38392	2	Y	25	21	0	4	1	6
							28	9									
11	42930	X	38493	-0-	-4437	-0-	1956	1	36506	2	Y	28	21	0	6	1	7
							31	9									
12	43524	X	38397	-0-	-5127	-0-	2255	1	36110	2	Y	29	24	0	5	1	7
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 520,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 413

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55459	X	47888	-0-	-7571	-0-	2218	1	45587	2	Y	75	67	0	9	1	15
							83	9									
02	49196	X	43567	-0-	-5629	-0-	2195	1	41308	2	Y	58	49	0	13	1	11
							64	9									
03	52576	X	47351	-0-	-5225	-0-	2344	1	44957	2	Y	45	38	0	10	1	8
							50	9									
04	49560	X	44022	-0-	-5538	-0-	2122	1	41855	2	Y	41	36	0	5	1	8
							45	9									
05	49197	X	43925	-0-	-5272	-0-	1974	1	41905	2	Y	42	18	0	21	1	11
							46	9									
06	46680	X	41778	-0-	-4902	-0-	1854	1	39885	2	Y	35	16	0	18	1	12
							39	9									
07	48236	X	41782	-0-	-6454	-0-	1965	1	39776	2	Y	37	36	0	6	1	7
							41	9									
08	47337	X	41248	-0-	-6089	-0-	2064	1	39153	2	Y	28	25	0	3	1	7
							31	9									
09	44010	X	38369	-0-	-5641	-0-	1831	1	36425	2	Y	103	66	0	20	1	24
							113	9									
10	43927	X	38756	-0-	-5171	-0-	1876	1	36835	2	Y	41	48	0	7	1	10
							45	9									
11	41790	X	37040	-0-	-4750	-0-	1882	1	35118	2	Y	36	29	0	8	1	9
							40	9									
12	41788	X	37329	-0-	-4459	-0-	2193	1	35088	2	Y	44	34	0	8	1	11
							48	9									

TOTAL GAS PROD: 503,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 585

GALVAN RANCH WELL #: A564H RRCID -> 271635 COMPL. DATE 07/22/2017 TOTAL DEPTH 8857 PERF. 9421 - 14420

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32488	X	29126	-0-	-3362	-0-	1333	1	27435	2	Y	325	285	0	39	1	66
							358	9									
02	28728	X	124	-0-	-28604	-0-	1	1	97	2	Y	24	80	0	6	1	4
							26	9									
03	30752	X	-0-	-0-	-30752	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
04	29250	X	-0-	-0-	-29250	-0-					Y	-0-					-0-
05	29357	X	-0-	-0-	-29357	-0-					Y	-0-					-0-
06	28200	X	-0-	-0-	-28200	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		230	-0-	230	230	10	1	219	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
08	T. A.		43267	-0-	43267	43497	2142	1	40632	2	Y	448	290	0	49	1	109
							493	9									
09	T. A.		35587	-0-	35587	79084	1688	1	33617	2	Y	256	255	0	50	1	60
							282	9									
10	112552	X	33468	-0-	-79084	-0-	1613	1	31643	2	Y	193	173	0	33	1	47
							212	9									
11	30523	X	30523	-0-	-0-	-0-	1540	1	28733	2	Y	227	171	0	47	1	56
							250	9									
12	43276	X	29437	-0-	-13839	-0-	1712	1	27433	2	Y	265	209	0	48	1	64
							292	9									

TOTAL GAS PROD: 201,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,739

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	35836	X	12485	-0-	-23351	-0-	570 206	1 9	11709	2	Y	187	227	0	22	1	38
02	31864	X	-0-	-0-	-31864	-0-					Y	-0-	38	0			-0-
03	34286	X	-0-	-0-	-34286	-0-					Y	-0-					-0-
04	32040	X	-0-	-0-	-32040	-0-					Y	-0-					-0-
05	31620	X	-0-	-0-	-31620	-0-					Y	-0-					-0-
06	13257	X	13257	-0-	-0-	-0-	584 121	1 9	12552	2	Y	110	15	0	57	1	38
07	T. A.		35529	-0-	35529	35529	1648 534	1 9	33347	2	Y	485	351	0	82	1	90
08	T. A.		28770	-0-	28770	64299	1421 399	1 9	26950	2	Y	363	325	0	40	1	88
09	T. A.		24845	-0-	24845	89144	1171 356	1 9	23318	2	Y	324	273	0	63	1	76
10	113269	X	24125	-0-	-89144	-0-	1150 376	1 9	22599	2	Y	342	276	0	58	1	84
11	22499	X	22499	-0-	-0-	-0-	1126 389	1 9	20984	2	Y	354	276	0	74	1	88
12	35526	X	22007	-0-	-13519	-0-	1270 417	1 9	20320	2	Y	379	306	0	69	1	92

TOTAL GAS PROD: 183,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,544

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	33387	X	30021	-0-	-3366	-0-	1371 462	1 9	28188	2	Y	420	373	0	50	1	85
02	29988	X	97	-0-	-29891	-0-	1 1	1 9	95	2	Y	1	86	0			-0-
03	32085	X	20425	-0-	-11660	-0-	990 441	1 9	18994	2	Y	401	240	0	89	1	72
04	30180	X	30080	-0-	-100	-0-	1423 578	1 9	28079	2	Y	525	431	0	63	1	103
05	31401	X	31401	-0-	-0-	-0-	1389 546	1 9	29466	2	Y	496	215	0	252	1	132
06	30165	X	30165	-0-	-0-	-0-	1320 449	1 9	28396	2	Y	408	187	0	212	1	141
07	31093	X	30688	-0-	-405	-0-	1422 526	1 9	28740	2	Y	478	449	0	81	1	89
08	31403	X	28655	-0-	-2748	-0-	1414 452	1 9	26789	2	Y	411	355	0	45	1	100
09	30390	X	26758	-0-	-3632	-0-	1260 406	1 9	25092	2	Y	369	311	0	72	1	86
10	31403	X	27131	-0-	-4272	-0-	1295 443	1 9	25393	2	Y	403	323	0	68	1	98
11	30180	X	25080	-0-	-5100	-0-	1255 422	1 9	23403	2	Y	384	307	0	80	1	95
12	30690	X	25694	-0-	-4996	-0-	1488 442	1 9	23764	2	Y	402	327	0	73	1	97

TOTAL GAS PROD: 306,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,698

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	5518	X	5180	-0-	-338	-0-	219	1	4508	2	Y	412	363	0	49	1	83
							453	9									
02	4984	X	4476	-0-	-508	-0-	200	1	3779	2	Y	452	349	0	104	1	82
							497	9									
03	5518	X	4875	-0-	-643	-0-	221	1	4233	2	Y	383	311	0	85	1	69
							421	9									
04	5340	X	4280	-0-	-1060	-0-	190	1	3738	2	Y	320	287	0	39	1	63
							352	9									
05	5301	X	4365	-0-	-936	-0-	181	1	3844	2	Y	309	133	0	157	1	82
							340	9									
06	5010	X	4264	-0-	-746	-0-	177	1	3798	2	Y	263	118	0	136	1	91
							289	9									
07	4960	X	4732	-0-	-228	-0-	206	1	4183	2	Y	312	292	0	53	1	58
							343	9									
08	4867	X	4190	-0-	-677	-0-	194	1	3680	2	Y	287	243	0	32	1	70
							316	9									
09	4290	X	3729	-0-	-561	-0-	169	1	3301	2	Y	235	204	0	46	1	55
							259	9									
10	4743	X	3964	-0-	-779	-0-	176	1	3450	2	Y	307	235	0	52	1	75
							338	9									
11	4590	X	4114	-0-	-476	-0-	189	1	3534	2	Y	355	268	0	74	1	88
							391	9									
12	4743	X	3540	-0-	-1203	-0-	184	1	2997	2	Y	326	276	0	59	1	79
							359	9									

TOTAL GAS PROD: 51,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,961

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	8277	X	7775	-0-	-502	-0-	352 197	1 9	7226	2	Y	179	161	0	21	1	36
02	7476	X	5277	-0-	-2199	-0-	259 135	1 9	4883	2	Y	123	109	0	28	1	22
03	8277	X	7942	-0-	-335	-0-	381 221	1 9	7340	2	Y	201	143	0	44	1	36
04	7530	X	1211	-0-	-6319	-0-	57 32	1 9	1122	2	Y	29	56	0	3	1	6
05	7781	X	6122	-0-	-1659	-0-	268 162	1 9	5692	2	Y	147	39	0	75	1	39
06	8324	X	8324	-0-	-0-	-0-	361 195	1 9	7768	2	Y	177	63	0	92	1	61
07	7936	X	7633	-0-	-303	-0-	351 179	1 9	7103	2	Y	163	166	0	28	1	30
08	8106	X	8106	-0-	-0-	-0-	397 207	1 9	7502	2	Y	188	151	0	21	1	46
09	8340	X	7546	-0-	-794	-0-	351 191	1 9	7004	2	Y	174	145	0	34	1	41
10	8618	X	6351	-0-	-2267	-0-	298 216	1 9	5837	2	Y	196	156	0	33	1	48
11	8340	X	7419	-0-	-921	-0-	365 265	1 9	6789	2	Y	241	179	0	50	1	60
12	8091	X	7212	-0-	-879	-0-	410 255	1 9	6547	2	Y	232	194	0	42	1	56

TOTAL GAS PROD: 80,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,050

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	11904	X	8332	-0-	-3572	-0-	358 631	1 9	7343	2	Y	574	512	0	68	1	116
02	10752	X	7428	-0-	-3324	-0-	346 565	1 9	6517	2	Y	514	419	0	118	1	93
03	9269	X	7471	-0-	-1798	-0-	343 571	1 9	6557	2	Y	519	404	0	115	1	93
04	8610	X	7175	-0-	-1435	-0-	319 561	1 9	6295	2	Y	510	442	0	61	1	100
05	8587	X	7421	-0-	-1166	-0-	307 574	1 9	6540	2	Y	522	218	0	265	1	139
06	8070	X	6461	-0-	-1609	-0-	267 435	1 9	5759	2	Y	395	193	0	205	1	136
07	8215	X	6589	-0-	-1626	-0-	285 537	1 9	5767	2	Y	488	451	0	82	1	91
08	7471	X	6512	-0-	-959	-0-	299 528	1 9	5685	2	Y	480	401	0	53	1	117
09	7170	X	5601	-0-	-1569	-0-	248 417	1 9	4936	2	Y	379	333	0	74	1	89
10	7409	X	5953	-0-	-1456	-0-	263 558	1 9	5132	2	Y	507	386	0	86	1	124
11	6480	X	5444	-0-	-1036	-0-	247 574	1 9	4623	2	Y	522	408	0	109	1	129
12	6603	X	5912	-0-	-691	-0-	314 592	1 9	5006	2	Y	538	439	0	98	1	130

TOTAL GAS PROD: 80,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,948

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	36797	X	31192	-0-	-5605	-0-	1424	1	29278	2	Y	445	398	0	53	1	90
							490	9									
02	33236	X	27468	-0-	-5768	-0-	1365	1	25673	2	Y	391	320	0	90	1	71
							430	9									
03	34751	X	30139	-0-	-4612	-0-	1470	1	28178	2	Y	446	338	0	99	1	80
							491	9									
04	32070	X	28470	-0-	-3600	-0-	1353	1	26680	2	Y	397	351	0	48	1	78
							437	9									
05	31930	X	28509	-0-	-3421	-0-	1263	1	26832	2	Y	376	163	0	191	1	100
							414	9									
06	30180	X	26846	-0-	-3334	-0-	1178	1	25346	2	Y	293	140	0	152	1	101
							322	9									
07	30411	X	26872	-0-	-3539	-0-	1246	1	25248	2	Y	344	323	0	58	1	64
							378	9									
08	30132	X	26654	-0-	-3478	-0-	1318	1	24978	2	Y	325	274	0	36	1	79
							358	9									
09	28470	X	24807	-0-	-3663	-0-	1166	1	23275	2	Y	333	269	0	65	1	78
							366	9									
10	28520	X	25142	-0-	-3378	-0-	1199	1	23556	2	Y	352	284	0	60	1	86
							387	9									
11	26850	X	20926	-0-	-5924	-0-	1044	1	19500	2	Y	347	275	0	72	1	86
							382	9									
12	26877	X	24619	-0-	-2258	-0-	1419	1	22739	2	Y	419	328	0	76	1	101
							461	9									

TOTAL GAS PROD: 321,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,468

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	39401	X	13669	-0-	-25732	-0-	628	1	12906	2	Y	123	148	0	15	1	25
							135	9									
02	34804	X	-0-	-0-	-34804	-0-					Y	-0-	25	0			-0-
03	37572	X	31863	-0-	-5709	-0-	1551	1	29731	2	Y	528	316	0	117	1	95
							581	9									
04	45805	X	45805	-0-	-0-	-0-	2178	1	42969	2	Y	598	504	0	72	1	117
							658	9									
05	42531	X	42531	-0-	-0-	-0-	1887	1	40043	2	Y	546	241	0	277	1	145
							601	9									
06	39176	X	39176	-0-	-0-	-0-	1720	1	36987	2	Y	426	203	0	221	1	147
							469	9									
07	47337	X	36806	-0-	-10531	-0-	1713	1	34675	2	Y	380	392	0	64	1	71
							418	9									
08	47337	X	34517	-0-	-12820	-0-	1711	1	32455	2	Y	319	277	0	35	1	78
							351	9									
09	45810	X	31353	-0-	-14457	-0-	1484	1	29549	2	Y	291	244	0	57	1	68
							320	9									
10	42532	X	31053	-0-	-11479	-0-	1490	1	29227	2	Y	305	247	0	52	1	74
							336	9									
11	39180	X	29135	-0-	-10045	-0-	1465	1	27322	2	Y	316	246	0	66	1	78
							348	9									
12	36797	X	28902	-0-	-7895	-0-	1680	1	26866	2	Y	324	265	0	59	1	78
							356	9									

TOTAL GAS PROD: 364,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,156

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	49383	X	44019	-0-	-5364	-0-	2018	1	41453	2	Y	498	437	0	59	1	101
							548	9									
02	42784	X	39476	-0-	-3308	-0-	1969	1	37053	2	Y	413	344	0	95	1	75
							454	9									
03	47368	X	41372	-0-	-5996	-0-	2026	1	38855	2	Y	446	342	0	99	1	80
							491	9									
04	44850	X	38872	-0-	-5978	-0-	1852	1	36566	2	Y	413	362	0	50	1	81
							454	9									
05	44857	X	38703	-0-	-6154	-0-	1721	1	36517	2	Y	423	176	0	215	1	113
							465	9									
06	42600	X	36630	-0-	-5970	-0-	1612	1	34692	2	Y	296	153	0	154	1	102
							326	9									
07	42191	X	36755	-0-	-5436	-0-	1713	1	34676	2	Y	333	317	0	56	1	62
							366	9									
08	41385	X	36352	-0-	-5033	-0-	1802	1	34208	2	Y	311	263	0	34	1	76
							342	9									
09	38880	X	34282	-0-	-4598	-0-	1620	1	32252	2	Y	373	289	0	73	1	87
							410	9									
10	38688	X	34651	-0-	-4037	-0-	1655	1	32444	2	Y	502	382	0	85	1	122
							552	9									
11	36630	X	34215	-0-	-2415	-0-	1706	1	31796	2	Y	648	475	0	135	1	160
							713	9									
12	36766	X	32991	-0-	-3775	-0-	1913	1	30626	2	Y	411	397	0	75	1	99
							452	9									

TOTAL GAS PROD: 448,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,067

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	32581	X	28952	-0-	-3629	-0-	1324	1	27192	2	Y	396	353	0	47	1	80
							436	9									
02	29428	X	25511	-0-	-3917	-0-	1268	1	23870	2	Y	339	280	0	78	1	61
							373	9									
03	31248	X	27315	-0-	-3933	-0-	1331	1	25553	2	Y	392	296	0	87	1	70
							431	9									
04	29340	X	26023	-0-	-3317	-0-	1236	1	24384	2	Y	366	320	0	44	1	72
							403	9									
05	29605	X	26239	-0-	-3366	-0-	1162	1	24702	2	Y	341	149	0	173	1	91
							375	9									
06	28020	X	25320	-0-	-2700	-0-	1111	1	23913	2	Y	269	127	0	140	1	93
							296	9									
07	27776	X	25444	-0-	-2332	-0-	1179	1	23906	2	Y	326	303	0	55	1	61
							359	9									
08	27311	X	25249	-0-	-2062	-0-	1249	1	23670	2	Y	300	255	0	33	1	73
							330	9									
09	26010	X	24061	-0-	-1949	-0-	1135	1	22578	2	Y	316	254	0	61	1	74
							348	9									
10	26226	X	24900	-0-	-1326	-0-	1188	1	23334	2	Y	344	276	0	58	1	84
							378	9									
11	25320	X	24968	-0-	-352	-0-	1252	1	23300	2	Y	378	289	0	79	1	94
							416	9									
12	25451	X	24739	-0-	-712	-0-	1433	1	22873	2	Y	394	321	0	72	1	95
							433	9									

TOTAL GAS PROD: 308,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,161

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 35H RRCID -> 271940 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7851 - 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	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	130	1	2651	2	Y	451	366	0	54	1	91
							496	9									
02	2912	X	2105	-0-	-807	-0-	89	1	1663	2	Y	321	280	0	74	1	58
							353	9									
03	3224	X	2712	-0-	-512	-0-	115	1	2179	2	Y	380	286	0	84	1	68
							418	9									
04	3120	X	2135	-0-	-985	-0-	90	1	1786	2	Y	235	229	0	28	1	46
							259	9									
05	3224	X	2826	-0-	-398	-0-	117	1	2441	2	Y	244	101	0	124	1	65
							268	9									
06	3120	X	2514	-0-	-606	-0-	103	1	2203	2	Y	189	91	0	98	1	65
							208	9									
07	2697	X	2200	-0-	-497	-0-	90	1	1856	2	Y	231	214	0	39	1	43
							254	9									
08	2821	X	2157	-0-	-664	-0-	99	1	1854	2	Y	185	163	0	20	1	45
							204	9									
09	2730	X	323	-0-	-2407	-0-	16	1	293	2	Y	13	52	0	3	1	3
							14	9									
10	2821	X	445	-0-	-2376	-0-	20	1	405	2	Y	18	14	0	3	1	4
							20	9									
11	2520	X	719	-0-	-1801	-0-	30	1	560	2	Y	117	68	0	24	1	29
							129	9									
12	2201	X	3	-0-	-2198	-0-	3	2			Y	-0-	29	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,384

BRISCOE G WELL #: 36H RRCID -> 271941 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7904 - 12373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2281	-0-	-1284	-0-	83	1	1740	2	Y	416	328	0	49	1	84
							458	9									
02	3220	X	2325	-0-	-895	-0-	98	1	1853	2	Y	340	284	0	78	1	62
							374	9									
03	3565	X	2219	-0-	-1346	-0-	91	1	1754	2	Y	340	266	0	75	1	61
							374	9									
04	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	103	1	1993	2	Y	326	284	0	39	1	64
							359	9									
05	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	106	1	2273	2	Y	384	151	0	195	1	102
							422	9									
06	2490	X	1478	-0-	-1012	-0-	56	1	1195	2	Y	206	130	0	107	1	71
							227	9									
07	2542	N	1803	-0-	-739	-0-	74	1	1490	2	Y	217	211	0	37	1	40
							239	9									
08	2759	N	1311	-0-	-1448	-0-	51	1	976	2	Y	258	207	0	28	1	63
							284	9									
09	1470	N	1271	-0-	-199	-0-	48	1	951	2	Y	247	204	0	48	1	58
							272	9									
10	1798	N	221	-0-	-1577	-0-	5	1	146	2	Y	64	95	0	11	1	16
							70	9									
11	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	69	1	1278	2	Y	372	218	0	78	1	92
							409	9									
*12	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	72	1	1156	2	Y	406	326	0	74	1	98
							447	9									

TOTAL GAS PROD: 21,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,576

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 42H RRCID -> 271942 COMPL. DATE 09/05/2015 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7966 - 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	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	87	1	1844	2	Y	519	434	0	62	1	105
							571	9									
02	2800	N	3753	-0-	953	953	153	1	2894	2	Y	642	483	0	148	1	116
							706	9									
03	3100	N	3987	-0-	887	1840	160	1	3061	2	Y	696	533	0	154	1	125
							766	9									
04	3000	N	1821	-0-	-1179	661	72	1	1452	2	Y	270	309	0	33	1	53
							297	9									
05	2635	X	1637	-0-	-998	-0-	65	1	1376	2	Y	178	93	0	91	1	47
							196	9									
06	2550	X	935	-0-	-1615	-0-	35	1	766	2	Y	122	64	0	63	1	42
							134	9									
07	4092	X	1347	-0-	-2745	-0-	54	1	1118	2	Y	159	144	0	27	1	30
							175	9									
08	3999	X	1801	-0-	-2198	-0-	80	1	1549	2	Y	156	131	0	17	1	38
							172	9									
09	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	85	1	1698	2	Y	355	241	0	69	1	83
							391	9									
10	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	124	1	2370	2	Y	516	386	0	87	1	126
							568	9									
11	1740	X	439	-0-	-1301	-0-	19	1	359	2	Y	55	156	0	11	1	14
							61	9									
12	2232	X	499	-0-	-1733	-0-	23	1	410	2	Y	60	48	0	11	1	15
							66	9									

TOTAL GAS PROD: 23,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,728

GALVAN RANCH WELL #: C609H RRCID -> 271944 COMPL. DATE 05/05/2015 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8899 - 13373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31062	X	22187	-0-	-8875	-0-	1010	1	20758	2	Y	381	329	0	45	1	77
							419	9									
02	28056	X	20538	-0-	-7518	-0-	1016	1	19138	2	Y	349	283	0	80	1	63
							384	9									
03	31062	X	21197	-0-	-9865	-0-	1031	1	19748	2	Y	380	291	0	84	1	68
							418	9									
04	24870	X	19947	-0-	-4923	-0-	942	1	18630	2	Y	341	301	0	41	1	67
							375	9									
05	23591	X	19784	-0-	-3807	-0-	873	1	18569	2	Y	311	137	0	158	1	83
							342	9									
06	22020	X	18634	-0-	-3386	-0-	816	1	17552	2	Y	242	115	0	126	1	84
							266	9									
07	21514	X	18843	-0-	-2671	-0-	872	1	17659	2	Y	284	267	0	48	1	53
							312	9									
08	21204	X	18645	-0-	-2559	-0-	919	1	17410	2	Y	287	238	0	32	1	70
							316	9									
09	19950	X	17743	-0-	-2207	-0-	833	1	16594	2	Y	287	234	0	56	1	67
							316	9									
10	19778	X	18418	-0-	-1360	-0-	873	1	17200	2	Y	314	251	0	53	1	77
							345	9									
11	18630	X	17936	-0-	-694	-0-	898	1	16737	2	Y	274	226	0	57	1	68
							301	9									
12	18848	X	17904	-0-	-944	-0-	1037	1	16583	2	Y	258	217	0	47	1	62
							284	9									

TOTAL GAS PROD: 231,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,708

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	21979	X	19744	-0-	-2235	-0-	901 327	1 9	18516	2	Y	297	264	0	35	1	60
02	19684	X	17577	-0-	-2107	-0-	873 273	1 9	16431	2	Y	248	206	0	57	1	45
03	21173	X	18534	-0-	-2639	-0-	902 310	1 9	17322	2	Y	282	214	0	62	1	51
04	20100	X	18482	-0-	-1618	-0-	877 311	1 9	17294	2	Y	283	244	0	34	1	56
05	20212	X	18825	-0-	-1387	-0-	832 281	1 9	17712	2	Y	255	113	0	130	1	68
06	19110	X	17475	-0-	-1635	-0-	767 220	1 9	16488	2	Y	200	95	0	104	1	69
07	19468	X	17642	-0-	-1826	-0-	818 248	1 9	16576	2	Y	225	214	0	38	1	42
08	19096	X	17558	-0-	-1538	-0-	863 248	1 9	16447	2	Y	225	187	0	25	1	55
09	18480	X	16492	-0-	-1988	-0-	777 254	1 9	15461	2	Y	231	187	0	45	1	54
10	18817	X	15621	-0-	-3196	-0-	745 271	1 9	14605	2	Y	246	198	0	42	1	60
11	17551	X	17551	-0-	-0-	-0-	877 307	1 9	16367	2	Y	279	212	0	58	1	69
12	17639	X	14424	-0-	-3215	-0-	832 266	1 9	13326	2	Y	242	209	0	44	1	58

TOTAL GAS PROD: 209,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,013

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	21235	X	19204	-0-	-2031	-0-	873 371	1 9	17960	2	Y	337	301	0	40	1	68
02	18704	X	17351	-0-	-1353	-0-	872 90	1 9	16389	2	Y	82	116	0	19	1	15
03	20398	X	18497	-0-	-1901	-0-	915 11	1 9	17571	2	Y	10	21	0	2	1	2
04	18570	X	17832	-0-	-738	-0-	853 153	1 9	16826	2	Y	139	97	0	17	1	27
05	19220	X	17662	-0-	-1558	-0-	787 178	1 9	16697	2	Y	162	64	0	82	1	43
06	18600	X	17161	-0-	-1439	-0-	760 23	1 9	16378	2	Y	21	46	0	11	1	7
07	19220	X	17213	-0-	-2007	-0-	810 6	1 9	16397	2	Y	5	10	0	1	1	1
08	18507	X	17017	-0-	-1490	-0-	853 4	1 9	16160	2	Y	4	3	0	1	1	1
09	17820	X	15081	-0-	-2739	-0-	724 4	1 9	14353	2	Y	4	3	0	1	1	1
10	17732	X	12840	-0-	-4892	-0-	620 58	1 9	12162	2	Y	53	32	0	9	1	13
11	17160	X	13496	-0-	-3664	-0-	680 117	1 9	12699	2	Y	106	71	0	22	1	26
12	17205	X	13269	-0-	-3936	-0-	760 337	1 9	12172	2	Y	306	202	0	56	1	74

TOTAL GAS PROD: 196,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,229

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	126	1	2574	2	Y	696	554	0	83	1	141
							766	9									
02	2968	X	2227	-0-	-741	-0-	91	1	1705	2	Y	392	372	0	90	1	71
							431	9									
03	3286	X	1654	-0-	-1632	-0-	70	1	1355	2	Y	208	196	0	46	1	37
							229	9									
04	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					Y	-0-	37	0			-0-
05	3472	X	148	-0-	-3324	-0-	1	1	133	2	Y	13	3	0	7	1	3
							14	9									
06	3360	X	10	-0-	-3350	-0-	10	2			Y	-0-	3	0			-0-
07	2480	X	259	-0-	-2221	-0-	10	1	201	2	Y	44	29	0	7	1	8
							48	9									
08	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-	8	0			-0-
09	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
10	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
11	313	X	313	-0-	-0-	-0-	13	1	233	2	Y	61	33	0	13	1	15
							67	9									
12	248	X	16	-0-	-232	-0-	16	2			Y	-0-	15	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,414

BRISCOE G WELL #: 33H RRCID -> 271951 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7948 - 12405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2781	-0-	-319	-0-	113	1	2290	2	Y	344	300	0	41	1	70
							378	9									
02	2800	X	2417	-0-	-383	-0-	109	1	2053	2	Y	232	207	0	53	1	42
							255	9									
03	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	108	1	2071	2	Y	300	222	0	66	1	54
							330	9									
04	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	115	1	2280	2	Y	471	376	0	57	1	92
							518	9									
05	2790	X	2339	-0-	-451	-0-	92	1	1994	2	Y	230	144	0	117	1	61
							253	9									
06	2700	X	2612	-0-	-88	-0-	105	1	2244	2	Y	239	94	0	124	1	82
							263	9									
07	3007	X	2827	-0-	-180	-0-	112	1	2284	2	Y	392	335	0	66	1	73
							431	9									
08	3007	X	2876	-0-	-131	-0-	120	1	2302	2	Y	413	340	0	45	1	101
							454	9									
09	2910	X	2541	-0-	-369	-0-	103	1	2091	2	Y	315	281	0	61	1	74
							347	9									
10	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	124	1	2415	2	Y	478	354	0	81	1	117
							526	9									
11	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	123	1	2291	2	Y	550	416	0	115	1	136
							605	9									
*12	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	144	1	2305	2	Y	658	515	0	120	1	159
							724	9									

TOTAL GAS PROD: 33,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,622

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 34H RRCID -> 271952 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7906 - 12279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4531	-0-	-3684	-0-	187 506	1 9	3838	2	Y	460	444	0	55	1	93
02	4928	X	3865	-0-	-1063	-0-	176 383	1 9	3306	2	Y	348	298	0	80	1	63
03	6758	X	4554	-0-	-2204	-0-	201 494	1 9	3859	2	Y	449	332	0	99	1	81
04	6540	X	5086	-0-	-1454	-0-	221 518	1 9	4347	2	Y	471	403	0	57	1	92
05	6758	X	4805	-0-	-1953	-0-	193 514	1 9	4098	2	Y	467	198	0	237	1	124
06	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	215 463	1 9	4653	2	Y	421	181	0	219	1	145
07	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	226 594	1 9	4611	2	Y	540	494	0	91	1	100
08	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	241 535	1 9	4572	2	Y	486	414	0	53	1	119
09	6123	X	6123	-0-	-0-	-0-	261 666	1 9	5196	2	Y	605	464	0	118	1	142
10	6484	X	6484	-0-	-0-	-0-	273 838	1 9	5373	2	Y	762	589	0	129	1	186
11	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	272 827	1 9	5091	2	Y	752	595	0	157	1	186
*12	7087	X	7087	-0-	-0-	-0-	359 961	1 9	5767	2	Y	874	690	0	159	1	211

TOTAL GAS PROD: 64,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,635

GALVAN RANCH WELL #: B425H RRCID -> 272015 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 9205 - 14014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41602	X	36573	-0-	-5029	-0-	1679 360	1 9	34534	2	Y	327	291	0	39	1	66
02	36764	X	33919	-0-	-2845	-0-	1694 306	1 9	31919	2	Y	278	230	0	64	1	50
03	40114	X	37825	-0-	-2289	-0-	1856 339	1 9	35630	2	Y	308	235	0	68	1	55
04	37860	X	35698	-0-	-2162	-0-	1706 293	1 9	33699	2	Y	266	237	0	32	1	52
05	37913	X	36391	-0-	-1522	-0-	1626 252	1 9	34513	2	Y	229	104	0	116	1	61
06	36600	X	34736	-0-	-1864	-0-	1535 180	1 9	33021	2	Y	164	83	0	85	1	57
07	37820	X	28929	-0-	-8891	-0-	1353 167	1 9	27409	2	Y	152	155	0	26	1	28
08	37820	X	8408	-0-	-29412	-0-	419 41	1 9	7948	2	Y	37	52	0	4	1	9
09	35700	X	14111	-0-	-21589	-0-	670 121	1 9	13320	2	Y	110	72	0	21	1	26
10	36394	X	26971	-0-	-9423	-0-	1296 251	1 9	25424	2	Y	228	159	0	39	1	56
11	34740	X	25279	-0-	-9461	-0-	1273 272	1 9	23734	2	Y	247	190	0	52	1	61
12	28923	X	26080	-0-	-2843	-0-	1516 264	1 9	24300	2	Y	240	199	0	44	1	58

TOTAL GAS PROD: 344,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,586

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	23157	X	-0-	-0-	-23157	-0-					Y	-0-	27	0			-0-
02	20328	X	6755	-0-	-13573	-0-	339	1	6416	2	Y	-0-					-0-
03	31749	X	31749	-0-	-0-	-0-	1558	1	29881	2	Y	282	169	0	62	1	51
							310	9									
04	22172	X	22172	-0-	-0-	-0-	1059	1	20915	2	Y	180	174	0	22	1	35
							198	9									
05	20531	X	20531	-0-	-0-	-0-	916	1	19440	2	Y	159	71	0	81	1	42
							175	9									
06	25320	X	19219	-0-	-6101	-0-	847	1	18238	2	Y	122	59	0	63	1	42
							134	9									
07	31744	X	17925	-0-	-13819	-0-	838	1	16932	2	Y	141	133	0	24	1	26
							155	9									
08	31744	X	18918	-0-	-12826	-0-	941	1	17834	2	Y	130	110	0	14	1	32
							143	9									
09	22170	X	15893	-0-	-6277	-0-	755	1	15015	2	Y	112	96	0	22	1	26
							123	9									
10	20522	X	18017	-0-	-2505	-0-	868	1	16992	2	Y	143	110	0	24	1	35
							157	9									
11	19230	X	16736	-0-	-2494	-0-	842	1	15720	2	Y	158	121	0	33	1	39
							174	9									
12	18910	X	16904	-0-	-2006	-0-	984	1	15731	2	Y	172	138	0	31	1	42
							189	9									

TOTAL GAS PROD: 204,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,599

BRISCOE G WELL #: 55H RRCID -> 272085 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7983 - 10935

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

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 27H RRCID -> 272086 COMPL. DATE 09/12/2015 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7860 - 11902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2586	-0-	-979	-0-	96	1	2006	2	Y	440	401	0	52	1	89
							484	9									
02	3220	X	2231	-0-	-989	-0-	91	1	1708	2	Y	393	321	0	90	1	71
							432	9									
03	2821	X	2110	-0-	-711	-0-	85	1	1590	2	Y	395	308	0	87	1	71
							435	9									
04	2730	X	1778	-0-	-952	-0-	68	1	1382	2	Y	298	275	0	36	1	58
							328	9									
05	2821	X	2139	-0-	-682	-0-	78	1	1681	2	Y	345	136	0	175	1	92
							380	9									
06	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	141	1	3006	2	Y	562	168	0	292	1	194
							618	9									
07	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	177	1	3600	2	Y	628	599	0	106	1	117
							691	9									
08	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	169	1	3219	2	Y	537	464	0	59	1	131
							591	9									
09	3780	X	2196	-0-	-1584	-0-	89	1	1790	2	Y	288	295	0	56	1	68
							317	9									
10	4464	X	1701	-0-	-2763	-0-	68	1	1327	2	Y	278	231	0	47	1	68
							306	9									
11	4320	X	2674	-0-	-1646	-0-	110	1	2032	2	Y	484	331	0	101	1	120
							532	9									
12	4464	X	2975	-0-	-1489	-0-	135	1	2138	2	Y	638	488	0	116	1	154
							702	9									

TOTAL GAS PROD: 32,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,286

BRISCOE G WELL #: 28H RRCID -> 272087 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7783 - 11939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4979	-0-	-291	-0-	203	1	4169	2	Y	552	477	0	66	1	112
							607	9									
02	4088	X	3735	-0-	-353	-0-	168	1	3145	2	Y	384	338	0	88	1	70
							422	9									
03	5270	X	4526	-0-	-744	-0-	196	1	3752	2	Y	525	385	0	116	1	94
							578	9									
04	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	245	1	4850	2	Y	814	650	0	98	1	160
							895	9									
05	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	216	1	4605	2	Y	553	285	0	281	1	147
							608	9									
06	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	201	1	4304	2	Y	513	217	0	266	1	177
							564	9									
07	6200	X	1366	-0-	-4834	-0-	58	1	1205	2	Y	94	237	0	16	1	18
							103	9									
08	6200	X	2660	-0-	-3540	-0-	128	1	2385	2	Y	134	104	0	15	1	33
							147	9									
09	6000	X	5120	-0-	-880	-0-	218	1	4321	2	Y	528	334	0	103	1	124
							581	9									
10	5425	X	4058	-0-	-1367	-0-	167	1	3296	2	Y	541	441	0	92	1	132
							595	9									
11	5070	X	3406	-0-	-1664	-0-	147	1	2711	2	Y	498	403	0	104	1	123
							548	9									
12	5301	X	3149	-0-	-2152	-0-	160	1	2529	2	Y	418	364	0	76	1	101
							460	9									

TOTAL GAS PROD: 49,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,554

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	2294	X	2294	-0-	-0-	-0-	84	1	1764	2	Y	405	329	0	48	1	82
							446	9									
02	3780	X	2884	-0-	-896	-0-	125	1	2323	2	Y	396	315	0	91	1	72
							436	9									
03	4185	X	2855	-0-	-1330	-0-	116	1	2238	2	Y	455	344	0	101	1	82
							501	9									
04	4050	X	1759	-0-	-2291	-0-	71	1	1421	2	Y	243	248	0	29	1	48
							267	9									
05	3193	X	829	-0-	-2364	-0-	30	1	634	2	Y	150	81	0	77	1	40
							165	9									
06	3090	X	537	-0-	-2553	-0-	20	1	420	2	Y	88	52	0	46	1	30
							97	9									
07	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	144	1	2949	2	Y	505	356	0	85	1	94
							556	9									
08	2852	X	1792	-0-	-1060	-0-	75	1	1436	2	Y	255	259	0	28	1	62
							281	9									
09	1770	X	12	-0-	-1758	-0-	12	2			Y	-0-	62	0			-0-
10	3658	X	3181	-0-	-477	-0-	126	1	2487	2	Y	516	303	0	87	1	126
							568	9									
11	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	152	1	2837	2	Y	536	417	0	112	1	133
							590	9									
12	3658	X	3134	-0-	-524	-0-	154	1	2456	2	Y	476	407	0	87	1	115
							524	9									

TOTAL GAS PROD: 26,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,025

BRISCOE G WELL #: 30H RRCID -> 272279 COMPL. DATE 07/28/2015 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	5177	X	933	-0-	-4244	-0-	39	1	803	2	Y	83	98	0	10	1	17
							91	9									
02	4676	X	722	-0-	-3954	-0-	31	1	619	2	Y	65	55	0	15	1	12
							72	9									
03	4185	X	468	-0-	-3717	-0-	18	1	330	2	Y	109	77	0	24	1	20
							120	9									
04	1020	X	330	-0-	-690	-0-	15	1	286	2	Y	26	38	0	3	1	5
							29	9									
05	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
06	900	X	865	-0-	-35	-0-	30	1	625	2	Y	191	26	0	99	1	66
							210	9									
07	923	N	923	-0-	-0-	-0-	30	1	642	2	Y	228	213	0	39	1	42
							251	9									
08	670	N	670	-0-	-0-	-0-	28	1	488	2	Y	140	133	0	15	1	34
							154	9									
09	810	N	810	-0-	-0-	-0-	28	1	572	2	Y	191	143	0	37	1	45
							210	9									
10	806	N	607	-0-	-199	-0-	23	1	417	2	Y	152	134	0	26	1	37
							167	9									
11	660	N	556	-0-	-104	-0-	19	1	347	2	Y	173	131	0	36	1	43
							190	9									
12	806	N	400	-0-	-406	-0-	15	1	216	2	Y	154	132	0	28	1	37
							169	9									

TOTAL GAS PROD: 7,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,512

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	2666	X	1803	-0-	-863	-0-	64	1	1329	2	Y	373	314	0	44	1	76
							410	9									
02	2128	X	1093	-0-	-1035	-0-	48	1	876	2	Y	154	166	0	36	1	28
							169	9									
03	2356	X	1257	-0-	-1099	-0-	50	1	976	2	Y	210	154	0	46	1	38
							231	9									
04	1740	X	1575	-0-	-165	-0-	62	1	1205	2	Y	280	229	0	34	1	55
							308	9									
05	1798	X	1479	-0-	-319	-0-	55	1	1202	2	Y	202	100	0	103	1	54
							222	9									
06	1740	X	1397	-0-	-343	-0-	56	1	1201	2	Y	127	71	0	66	1	44
							140	9									
07	1612	N	1499	-0-	-113	-0-	57	1	1177	2	Y	241	199	0	41	1	45
							265	9									
08	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	63	1	1192	2	Y	291	233	0	32	1	71
							320	9									
09	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	63	1	1235	2	Y	320	254	0	62	1	75
							352	9									
10	1488	N	1141	-0-	-347	-0-	42	1	831	2	Y	244	218	0	41	1	60
							268	9									
11	1530	N	1390	-0-	-140	-0-	52	1	996	2	Y	311	229	0	65	1	77
							342	9									
12	1705	N	1164	-0-	-541	-0-	52	1	798	2	Y	285	241	0	52	1	69
							314	9									

TOTAL GAS PROD: 17,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,038

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 17H RRCID -> 272283 COMPL. DATE 08/25/2013 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	7006	X	5547	-0-	-1459	-0-	651	1	4460	2	Y	396	411	0			58
							436	9									
02	6328	X	4960	-0-	-1368	-0-	620	1	3992	2	Y	316	317	0			57
							348	9									
03	7006	X	5484	-0-	-1522	-0-	1332	1	3717	2	Y	395	398	0			54
							435	9									
04	6690	X	6175	-0-	-515	-0-	1217	1	4529	2	Y	390	380	0			64
							429	9									
05	5797	X	1529	-0-	-4268	-0-	310	1	1106	2	Y	103	128	0			39
							113	9									
06	5370	X	989	-0-	-4381	-0-	238	1	637	2	Y	104	41	0			102
							114	9									
07	6386	X	-0-	-0-	-6386	-0-					Y	-0-	102	0			-0-
08	6386	X	1099	-0-	-5287	-0-	367	1	715	2	Y	15	11	0			4
							17	9									
09	6180	X	1853	-0-	-4327	-0-	670	1	1088	2	Y	86	72	0			18
							95	9									
10	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	473	1	1862	2	Y	110	105	0			23
							121	9									
11	1316	X	1316	-0-	-0-	-0-	498	1	749	2	Y	63	66	0			20
							69	9									
*12	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	856	1	1476	2	Y	209	167	0			62
							230	9									

TOTAL GAS PROD: 33,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,187

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 08/30/2013 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	8432	X	7078	-0-	-1354	-0-	838	1	5750	2	Y	445	478	0			65
							490	9									
02	7084	X	6785	-0-	-299	-0-	841	1	5414	2	Y	482	460	0			87
							530	9									
03	7843	X	6350	-0-	-1493	-0-	1579	1	4413	2	Y	325	368	0			44
							358	9									
04	7170	X	5887	-0-	-1283	-0-	1176	1	4378	2	Y	303	297	0			50
							333	9									
05	7502	X	2925	-0-	-4577	-0-	562	1	2003	2	Y	327	253	0			124
							360	9									
06	7260	X	6418	-0-	-842	-0-	1670	1	4463	2	Y	259	129	0			254
							285	9									
07	7502	X	4596	-0-	-2906	-0-	2859	1	1546	2	Y	174	254	0			174
							191	9									
08	8765	X	8765	-0-	-0-	-0-	2826	1	5490	2	Y	408	471	0			111
							449	9									
09	6420	X	-0-	-0-	-6420	-0-					Y	-0-	111	0			-0-
10	12874	X	12874	-0-	-0-	-0-	2431	1	9564	2	Y	799	632	0			167
							879	9									
11	8490	X	301	-0-	-8189	-0-	113	1	171	2	Y	15	177	0			5
							17	9									
12	8773	X	137	-0-	-8636	-0-	47	1	81	2	Y	8	11	0			2
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 62,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,545

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 16H RRCID -> 272285 COMPL. DATE 08/15/2013 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	13919	X	11073	-0-	-2846	-0-	1306	1	8957	2	Y	736	756	0			107
							810	9									
02	12572	X	9342	-0-	-3230	-0-	1177	1	7585	2	Y	527	539	0			95
							580	9									
03	13919	X	10139	-0-	-3780	-0-	2493	1	6960	2	Y	624	634	0			85
							686	9									
04	12990	X	9589	-0-	-3401	-0-	1927	1	7171	2	Y	446	458	0			73
							491	9									
05	11253	X	4274	-0-	-6979	-0-	869	1	3096	2	Y	281	248	0			106
							309	9									
06	10710	X	7910	-0-	-2800	-0-	2103	1	5621	2	Y	169	109	0			166
							186	9									
07	17443	X	17443	-0-	-0-	-0-	10682	1	5778	2	Y	894	166	0			894
							983	9									
08	10137	X	6352	-0-	-3785	-0-	2033	1	3952	2	Y	334	1137	0			91
							367	9									
09	9600	X	6243	-0-	-3357	-0-	2304	1	3737	2	Y	184	237	0			38
							202	9									
10	15686	X	12167	-0-	-3519	-0-	2357	1	9271	2	Y	490	426	0			102
							539	9									
11	15180	X	10740	-0-	-4440	-0-	4076	1	6115	2	Y	499	442	0			159
							549	9									
12	15686	X	9897	-0-	-5789	-0-	3429	1	5905	2	Y	512	519	0			152
							563	9									

TOTAL GAS PROD: 115,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,696

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14415	X	12402	-0-	-2013	-0-	1477	1	10127	2	Y	725	828	0			106
							798	9									
02	13020	X	11708	-0-	-1312	-0-	1415	1	9106	2	Y	1079	990	0			195
							1187	9									
03	12493	X	11588	-0-	-905	-0-	2720	1	7593	2	Y	1159	1196	0			158
							1275	9									
04	12090	X	11119	-0-	-971	-0-	2071	1	7709	2	Y	1217	1175	0			200
							1339	9									
05	12958	X	4322	-0-	-8636	-0-	795	1	2837	2	Y	627	590	0			237
							690	9									
06	12540	X	1853	-0-	-10687	-0-	432	1	1157	2	Y	240	242	0			235
							264	9									
07	12958	X	-0-	-0-	-12958	-0-					Y	-0-	235	0			-0-
08	11594	X	8603	-0-	-2991	-0-	2629	1	5108	2	Y	787	572	0			215
							866	9									
09	13860	X	13860	-0-	-0-	-0-	4731	1	7677	2	Y	1320	1260	0			275
							1452	9									
10	13830	X	13830	-0-	-0-	-0-	2464	1	9687	2	Y	1526	1483	0			318
							1679	9									
11	12236	X	12236	-0-	-0-	-0-	4446	1	6666	2	Y	1022	1014	0			326
							1124	9									
12	14322	X	11846	-0-	-2476	-0-	3906	1	6730	2	Y	1100	1100	0			326
							1210	9									

TOTAL GAS PROD: 113,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,802

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 19H RRCID -> 272328 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8322 - 13109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	560	1	3843	2	Y	369	381	0			54
							406	9									
02	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	557	1	3590	2	Y	325	320	0			59
							358	9									
03	4805	X	4536	-0-	-269	-0-	1082	1	3021	2	Y	394	399	0			54
							433	9									
04	4650	X	2847	-0-	-1803	-0-	546	1	2031	2	Y	245	259	0			40
							270	9									
05	4991	X	1901	-0-	-3090	-0-	363	1	1297	2	Y	219	176	0			83
							241	9									
06	4830	X	253	-0-	-4577	-0-	55	1	150	2	Y	44	83	0			44
							48	9									
07	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					Y	-0-	44	0			-0-
08	4526	X	2278	-0-	-2248	-0-	721	1	1403	2	Y	140	102	0			38
							154	9									
09	9550	X	9550	-0-	-0-	-0-	3435	1	5575	2	Y	491	427	0			102
							540	9									
10	9234	X	9234	-0-	-0-	-0-	1726	1	6784	2	Y	658	623	0			137
							724	9									
11	7266	X	7266	-0-	-0-	-0-	2681	1	4022	2	Y	512	486	0			163
							563	9									
12	9269	X	9066	-0-	-203	-0-	3058	1	5270	2	Y	671	635	0			199
							738	9									

TOTAL GAS PROD: 56,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,068

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 08/29/2013 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	15283	X	13795	-0-	-1488	-0-	1634	1	11196	2	Y	877	884	0			128
							965	9									
02	13272	X	12461	-0-	-811	-0-	1554	1	10007	2	Y	818	798	0			148
							900	9									
03	14694	X	13595	-0-	-1099	-0-	3328	1	9293	2	Y	885	912	0			121
							974	9									
04	14070	X	13052	-0-	-1018	-0-	2580	1	9606	2	Y	787	778	0			130
							866	9									
05	13795	X	13686	-0-	-109	-0-	2801	1	9998	2	Y	806	631	0			305
							887	9									
06	13350	X	11131	-0-	-2219	-0-	2972	1	7944	2	Y	195	309	0			191
							215	9									
07	13144	X	-0-	-0-	-13144	-0-					Y	-0-	191	0			-0-
08	13144	X	7504	-0-	-5640	-0-	2471	1	4803	2	Y	209	152	0			57
							230	9									
09	12720	X	-0-	-0-	-12720	-0-					Y	-0-	57	0			-0-
10	13553	X	13553	-0-	-0-	-0-	2640	1	10382	2	Y	483	382	0			101
							531	9									
11	11190	X	-0-	-0-	-11190	-0-					Y	-0-	101	0			-0-
12	7502	X	18	-0-	-7484	-0-	5	1	10	2	Y	3	2	0			1
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 98,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,063

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 24H RRCID -> 272344 COMPL. DATE 08/28/2013 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	13640	X	11588	-0-	-2052	-0-	1304	1	8942	2	Y	1220	1259	0			178
							1342	9									
02	12012	X	10454	-0-	-1558	-0-	1249	1	8039	2	Y	1060	1046	0			192
							1166	9									
03	13299	X	11921	-0-	-1378	-0-	2784	1	7772	2	Y	1241	1264	0			169
							1365	9									
04	12150	X	11946	-0-	-204	-0-	2282	1	8494	2	Y	1064	1058	0			175
							1170	9									
05	12555	X	12203	-0-	-352	-0-	2389	1	8530	2	Y	1167	900	0			442
							1284	9									
06	11550	X	9244	-0-	-2306	-0-	2429	1	6495	2	Y	291	447	0			286
							320	9									
07	11625	X	206	-0-	-11419	-0-	127	1	69	2	Y	9	286	0			9
							10	9									
08	11625	X	1711	-0-	-9914	-0-	547	1	1063	2	Y	92	76	0			25
							101	9									
09	11250	X	-0-	-0-	-11250	-0-					Y	-0-	25	0			-0-
10	11625	X	9799	-0-	-1826	-0-	1819	1	7159	2	Y	746	590	0			156
							821	9									
11	9300	X	-0-	-0-	-9300	-0-					Y	-0-	156	0			-0-
12	1705	X	25	-0-	-1680	-0-	5	1	9	2	Y	10	7	0			3
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 79,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,900

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 08/29/2013 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8227 - 13107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6386	X	4521	-0-	-1865	-0-	493 650	1 9	3378	2	Y	591	591	0			86
02	5012	X	3832	-0-	-1180	-0-	456 432	1 9	2944	2	Y	393	408	0			71
03	5053	X	4320	-0-	-733	-0-	1035 396	1 9	2889	2	Y	360	382	0			49
04	4890	X	4694	-0-	-196	-0-	915 374	1 9	3405	2	Y	340	333	0			56
05	5053	X	1596	-0-	-3457	-0-	316 154	1 9	1126	2	Y	140	143	0			53
06	4380	X	-0-	-0-	-4380	-0-					Y	-0-	53	0			-0-
07	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					Y	-0-					-0-
08	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					Y	-0-					-0-
09	4680	X	12	-0-	-4668	-0-	5	1	7	2	Y	-0-					-0-
10	1581	X	147	-0-	-1434	-0-	29	1	118	2	Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,824

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 22H RRCID -> 272347 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8285 - 13162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	14	N	5	-0-	-9	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	6	1	17	2	Y	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	2	Y	-0-					-0-
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	8 35	1 9	23	2	Y	32	1	0			31
07	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-	31	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: 103 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU11 STATE WELL #: 26H RRCID -> 272411 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7884 - 12769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	51	2	130	9	Y	118	80	0	14	1	24
02	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	41	1	822	2	Y	357	234	0	82	1	65
							393	9									
03	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	34	1	664	2	Y	589	418	0	130	1	106
							648	9									
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	3	2	21	9	Y	19	119	0	2	1	4
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	22	2	162	9	Y	147	95	0	25	1	27
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	26	2	226	9	Y	205	159	0	23	1	50
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	50	0			-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,435

BRISCOE G GU10 STATE WELL #: 10H RRCID -> 272417 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7914 - 13928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24645	X	23969	-0-	-676	-0-	1012	1	20812	2	Y	1950	1714	0	232	1	395
							2145	9									
02	22260	X	21268	-0-	-992	-0-	976	1	18370	2	Y	1747	1424	0	401	1	317
							1922	9									
03	24366	X	23148	-0-	-1218	-0-	1044	1	19990	2	Y	1922	1469	0	425	1	345
							2114	9									
04	23280	X	21699	-0-	-1581	-0-	956	1	18878	2	Y	1695	1504	0	204	1	332
							1865	9									
05	24056	X	22090	-0-	-1966	-0-	922	1	19572	2	Y	1451	660	0	737	1	386
							1596	9									
06	23190	X	21138	-0-	-2052	-0-	876	1	18824	2	Y	1307	563	0	679	1	451
							1438	9									
07	23560	X	21508	-0-	-2052	-0-	934	1	18912	2	Y	1511	1426	0	255	1	281
							1662	9									
08	23157	X	20804	-0-	-2353	-0-	960	1	18203	2	Y	1492	1245	0	164	1	364
							1641	9									
09	21690	X	17383	-0-	-4307	-0-	792	1	15774	2	Y	743	788	0	145	1	174
							817	9									
10	22072	X	21034	-0-	-1038	-0-	922	1	18134	2	Y	1798	1229	0	304	1	439
							1978	9									
11	21150	X	20285	-0-	-865	-0-	915	1	17101	2	Y	2063	1561	0	430	1	511
							2269	9									
12	21514	X	19885	-0-	-1629	-0-	1038	1	16634	2	Y	2012	1671	0	366	1	486
							2213	9									

TOTAL GAS PROD: 254,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,691

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30535	X	29600	-0-	-935	-0-	1371	1	28196	2	Y	30	24	0	4	1	6
							33	9									
02	27580	X	26087	-0-	-1493	-0-	1314	1	24760	2	Y	12	13	0	3	1	2
							13	9									
03	29946	X	27757	-0-	-2189	-0-	1374	1	26365	2	Y	16	11	0	4	1	3
							18	9									
04	28650	X	26523	-0-	-2127	-0-	1280	1	25232	2	Y	10	10	0	1	1	2
							11	9									
05	29605	X	27543	-0-	-2062	-0-	1238	1	26293	2	Y	11	5	0	5	1	3
							12	9									
06	28650	X	25926	-0-	-2724	-0-	1150	1	24769	2	Y	6	3	0	4	1	2
							7	9									
07	26186	X	26186	-0-	-0-	-0-	1232	1	24944	2	Y	9	8	0	1	1	2
							10	9									
08	25695	X	25695	-0-	-0-	-0-	1286	1	24399	2	Y	9	8	0	1	1	2
							10	9									
09	24351	X	24351	-0-	-0-	-0-	1165	1	23176	2	Y	9	8	0	1	1	2
							10	9									
10	25110	X	24977	-0-	-133	-0-	1213	1	23753	2	Y	10	8	0	1	1	3
							11	9									
11	24300	X	23624	-0-	-676	-0-	1201	1	22410	2	Y	12	9	0	3	1	3
							13	9									
12	25110	X	23680	-0-	-1430	-0-	1392	1	22270	2	Y	16	12	0	3	1	4
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 311,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

GALVAN RANCH WELL #: A369H RRCID -> 272468 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 9556 - 15666

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	125426	X	111046	-0-	-14380	-0-	5121	1	105218	2	Y	643	582	0	76	1	130
							707	9									
02	105336	X	78148	-0-	-27188	-0-	3920	1	73788	2	Y	400	366	0	92	1	72
							440	9									
03	116622	X	10484	-0-	-106138	-0-	518	1	9952	2	Y	13	80	0	3	1	2
							14	9									
04	120085	X	120085	-0-	-0-	-0-	5750	1	113559	2	Y	705	484	0	85	1	138
							776	9									
05	113646	X	110234	-0-	-3412	-0-	4924	1	104565	2	Y	677	291	0	344	1	180
							745	9									
06	107460	X	101697	-0-	-5763	-0-	4491	1	96649	2	Y	506	249	0	263	1	174
							557	9									
07	124093	X	101301	-0-	-22792	-0-	4741	1	95996	2	Y	513	505	0	87	1	95
							564	9									
08	124093	X	95412	-0-	-28681	-0-	4751	1	90165	2	Y	451	387	0	49	1	110
							496	9									
09	120090	X	85871	-0-	-34219	-0-	4080	1	81241	2	Y	500	396	0	97	1	117
							550	9									
10	110236	X	94146	-0-	-16090	-0-	4535	1	89055	2	Y	505	413	0	86	1	123
							556	9									
11	101700	X	90036	-0-	-11664	-0-	4551	1	84894	2	Y	537	415	0	112	1	133
							591	9									
12	101308	X	90069	-0-	-11239	-0-	5262	1	84204	2	Y	548	449	0	100	1	132
							603	9									

TOTAL GAS PROD: 1,088,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,998

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B310H RRCID -> 272469 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 8841 PERF. 9438 - 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	61256	X	53358	-0-		-7898		-0-	2460	1	50525	2	Y	339	299	0	40	1	69
									373	9									
02	54544	X	47196	-0-		-7348		-0-	2363	1	44526	2	Y	279	233	0	64	1	51
									307	9									
03	57660	X	51303	-0-		-6357		-0-	2525	1	48436	2	Y	311	237	0	69	1	56
									342	9									
04	54150	X	49572	-0-		-4578		-0-	2376	1	46908	2	Y	262	235	0	32	1	51
									288	9									
05	54808	X	49877	-0-		-4931		-0-	2231	1	47372	2	Y	249	107	0	127	1	66
									274	9									
06	51630	X	46927	-0-		-4703		-0-	2075	1	44647	2	Y	186	91	0	97	1	64
									205	9									
07	52266	X	47194	-0-		-5072		-0-	2211	1	44741	2	Y	220	206	0	37	1	41
									242	9									
08	51305	X	46142	-0-		-5163		-0-	2298	1	43610	2	Y	213	179	0	23	1	52
									234	9									
09	49560	X	43181	-0-		-6379		-0-	2053	1	40875	2	Y	230	183	0	45	1	54
									253	9									
10	49879	X	43603	-0-		-6276		-0-	2101	1	41241	2	Y	237	193	0	40	1	58
									261	9									
11	46920	X	41661	-0-		-5259		-0-	2107	1	39287	2	Y	243	190	0	51	1	60
									267	9									
12	47182	X	41198	-0-		-5984		-0-	2407	1	38516	2	Y	250	204	0	46	1	60
									275	9									

TOTAL GAS PROD: 561,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,019

GALVAN RANCH WELL #: B307H RRCID -> 272470 COMPL. DATE 06/27/2015 TOTAL DEPTH 8874 PERF. 9492 - 14561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44640	X	38191	-0-		-6449		-0-	1762	1	36175	2	Y	231	205	0	27	1	47
									254	9									
02	39788	X	35185	-0-		-4603		-0-	1765	1	33207	2	Y	194	161	0	45	1	35
									213	9									
03	42563	X	36875	-0-		-5688		-0-	1815	1	34826	2	Y	213	163	0	47	1	38
									234	9									
04	39750	X	34097	-0-		-5653		-0-	1634	1	32259	2	Y	185	165	0	22	1	36
									204	9									
05	39556	X	33800	-0-		-5756		-0-	1509	1	32095	2	Y	178	76	0	91	1	47
									196	9									
06	37710	X	31742	-0-		-5968		-0-	1407	1	30189	2	Y	133	65	0	69	1	46
									146	9									
07	37882	X	31315	-0-		-6567		-0-	1465	1	29686	2	Y	149	142	0	25	1	28
									164	9									
08	36890	X	30686	-0-		-6204		-0-	1528	1	28991	2	Y	152	126	0	17	1	37
									167	9									
09	34110	X	28785	-0-		-5325		-0-	1367	1	27253	2	Y	150	123	0	29	1	35
									165	9									
10	33790	X	28833	-0-		-4957		-0-	1387	1	27266	2	Y	164	131	0	28	1	40
									180	9									
11	31740	X	27299	-0-		-4441		-0-	1379	1	25742	2	Y	162	128	0	34	1	40
									178	9									
12	31310	X	27144	-0-		-4166		-0-	1586	1	25371	2	Y	170	138	0	31	1	41
									187	9									

TOTAL GAS PROD: 383,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,081

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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	31155	X	27399	-0-	-3756	-0-	1258	1	25821	2	Y	291	260	0	35	1	59
							320	9									
02	27552	X	23162	-0-	-4390	-0-	1152	1	21757	2	Y	230	194	0	53	1	42
							253	9									
03	29388	X	-0-	-0-	-29388	-0-					Y	-0-	42	0			-0-
04	27630	X	5059	-0-	-22571	-0-	241	1	4761	2	Y	52	36	0	6	1	10
							57	9									
05	27621	X	22689	-0-	-4932	-0-	1011	1	21466	2	Y	193	54	0	98	1	51
							212	9									
06	26520	X	17980	-0-	-8540	-0-	793	1	17053	2	Y	122	68	0	63	1	42
							134	9									
07	25637	X	17675	-0-	-7962	-0-	825	1	16700	2	Y	136	130	0	23	1	25
							150	9									
08	22692	X	17474	-0-	-5218	-0-	864	1	16461	2	Y	135	112	0	15	1	33
							149	9									
09	21960	X	16152	-0-	-5808	-0-	768	1	15261	2	Y	112	97	0	22	1	26
							123	9									
10	22692	X	17100	-0-	-5592	-0-	821	1	16121	2	Y	144	111	0	24	1	35
							158	9									
11	18079	X	18079	-0-	-0-	-0-	909	1	16961	2	Y	190	138	0	40	1	47
							209	9									
12	17670	X	17188	-0-	-482	-0-	998	1	15994	2	Y	178	150	0	32	1	43
							196	9									

TOTAL GAS PROD: 199,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,783

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	39649	X	35211	-0-	-4438	-0-	1610	1	33128	2	Y	430	380	0	51	1	87
							473	9									
02	35644	X	29760	-0-	-5884	-0-	1483	1	27890	2	Y	352	294	0	81	1	64
							387	9									
03	37820	X	-0-	-0-	-37820	-0-					Y	-0-	64	0			-0-
04	35700	X	4940	-0-	-30760	-0-	233	1	4595	2	Y	102	70	0	12	1	20
							112	9									
05	35898	X	34847	-0-	-1051	-0-	1541	1	32735	2	Y	519	137	0	264	1	138
							571	9									
06	34080	X	29826	-0-	-4254	-0-	1307	1	28106	2	Y	375	189	0	195	1	129
							413	9									
07	32953	X	29123	-0-	-3830	-0-	1348	1	27312	2	Y	421	401	0	71	1	78
							463	9									
08	34844	X	28310	-0-	-6534	-0-	1397	1	26478	2	Y	395	334	0	43	1	96
							435	9									
09	33720	X	26721	-0-	-6999	-0-	1260	1	25037	2	Y	385	316	0	75	1	90
							424	9									
10	34844	X	27665	-0-	-7179	-0-	1317	1	25887	2	Y	419	336	0	71	1	102
							461	9									
11	29820	X	28641	-0-	-1179	-0-	1432	1	26743	2	Y	424	333	0	88	1	105
							466	9									
12	29109	X	28245	-0-	-864	-0-	1632	1	26125	2	Y	444	361	0	81	1	107
							488	9									

TOTAL GAS PROD: 303,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,266

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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	64604	X	54756	-0-	-9848	-0-	2529	1	51971	2	Y	233	209	0	28	1	47
							256	9									
02	57400	X	49022	-0-	-8378	-0-	2461	1	46350	2	Y	192	160	0	44	1	35
							211	9									
03	60388	X	53367	-0-	-7021	-0-	2633	1	50510	2	Y	204	157	0	45	1	37
							224	9									
04	56610	X	49808	-0-	-6802	-0-	2390	1	47217	2	Y	183	162	0	22	1	36
							201	9									
05	56451	X	49617	-0-	-6834	-0-	2223	1	47196	2	Y	180	77	0	91	1	48
							198	9									
06	52980	X	46553	-0-	-6427	-0-	2060	1	44347	2	Y	133	66	0	69	1	46
							146	9									
07	54281	X	46368	-0-	-7913	-0-	2174	1	44030	2	Y	149	142	0	25	1	28
							164	9									
08	53382	X	45974	-0-	-7408	-0-	2297	1	43519	2	Y	144	121	0	16	1	35
							158	9									
09	49800	X	42881	-0-	-6919	-0-	2041	1	40680	2	Y	145	118	0	28	1	34
							160	9									
10	49631	X	42991	-0-	-6640	-0-	2079	1	40744	2	Y	153	124	0	26	1	37
							168	9									
11	46560	X	41440	-0-	-5120	-0-	2100	1	39175	2	Y	150	119	0	31	1	37
							165	9									
12	46376	X	40489	-0-	-5887	-0-	2369	1	37934	2	Y	169	134	0	31	1	41
							186	9									

TOTAL GAS PROD: 563,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,035

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	45849	X	39887	-0-	-5962	-0-	1811	1	37231	2	Y	768	685	0	91	1	156
							845	9									
02	40768	X	33656	-0-	-7112	-0-	1662	1	31294	2	Y	636	531	0	146	1	115
							700	9									
03	44113	X	-0-	-0-	-44113	-0-					Y	-0-	115	0			-0-
04	42030	X	6404	-0-	-35626	-0-	297	1	5895	2	Y	193	132	0	23	1	38
							212	9									
05	41881	X	26403	-0-	-15478	-0-	1161	1	24642	2	Y	545	161	0	277	1	145
							600	9									
06	46333	X	46333	-0-	-0-	-0-	2022	1	43477	2	Y	758	248	0	394	1	261
							834	9									
07	40484	X	40484	-0-	-0-	-0-	1865	1	37785	2	Y	758	750	0	128	1	141
							834	9									
08	38353	X	38353	-0-	-0-	-0-	1883	1	35722	2	Y	680	580	0	75	1	166
							748	9									
09	46350	X	35985	-0-	-10365	-0-	1685	1	33590	2	Y	645	534	0	126	1	151
							710	9									
10	47895	X	37180	-0-	-10715	-0-	1764	1	34649	2	Y	697	560	0	118	1	170
							767	9									
11	46350	X	39425	-0-	-6925	-0-	1966	1	36692	2	Y	697	549	0	145	1	173
							767	9									
12	40486	X	37772	-0-	-2714	-0-	2175	1	34818	2	Y	708	581	0	129	1	171
							779	9									

TOTAL GAS PROD: 381,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,085

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 18H RRCID -> 272490 COMPL. DATE 08/28/2013 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	7843	X	6870	-0-	-973	-0-	790	1	5417	2	Y	603	615	0			88
							663	9									
02	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	761	1	4907	2	Y	540	530	0			98
							594	9									
03	6727	X	6532	-0-	-195	-0-	1566	1	4376	2	Y	536	561	0			73
							590	9									
04	6660	X	6530	-0-	-130	-0-	1269	1	4726	2	Y	486	479	0			80
							535	9									
05	6944	X	2206	-0-	-4738	-0-	425	1	1519	2	Y	238	228	0			90
							262	9									
06	6720	X	-0-	-0-	-6720	-0-					Y	-0-	90	0			-0-
07	6944	X	-0-	-0-	-6944	-0-					Y	-0-					-0-
08	6758	X	-0-	-0-	-6758	-0-					Y	-0-					-0-
09	6540	X	219	-0-	-6321	-0-	70	1	114	2	Y	32	25	0			7
							35	9									
10	7924	X	7924	-0-	-0-	-0-	1523	1	5986	2	Y	377	305	0			79
							415	9									
11	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	2098	1	3146	2	Y	425	368	0			136
							468	9									
*12	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	1501	1	2586	2	Y	348	381	0			103
							383	9									

TOTAL GAS PROD: 46,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,585

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	68262	X	58079	-0-	-10183	-0-	2679	1	55075	2	Y	295	266	0	35	1	60
							325	9									
02	60200	X	51763	-0-	-8437	-0-	2597	1	48905	2	Y	237	199	0	55	1	43
							261	9									
03	64232	X	56043	-0-	-8189	-0-	2762	1	52977	2	Y	276	208	0	61	1	50
							304	9									
04	59850	X	53200	-0-	-6650	-0-	2553	1	50418	2	Y	208	192	0	25	1	41
							229	9									
05	60016	X	54291	-0-	-5725	-0-	2428	1	51590	2	Y	248	97	0	126	1	66
							273	9									
06	56220	X	50963	-0-	-5257	-0-	2257	1	48510	2	Y	178	90	0	93	1	61
							196	9									
07	57319	X	51237	-0-	-6082	-0-	2403	1	48623	2	Y	192	185	0	32	1	36
							211	9									
08	56048	X	50121	-0-	-5927	-0-	2498	1	47415	2	Y	189	158	0	21	1	46
							208	9									
09	53190	X	46927	-0-	-6263	-0-	2234	1	44500	2	Y	175	146	0	34	1	41
							193	9									
10	54281	X	48155	-0-	-6126	-0-	2320	1	45573	2	Y	238	181	0	40	1	58
							262	9									
11	50970	X	45678	-0-	-5292	-0-	2308	1	43076	2	Y	267	203	0	56	1	66
							294	9									
12	51243	X	45210	-0-	-6033	-0-	2648	1	42386	2	Y	160	158	0	29	1	39
							176	9									

TOTAL GAS PROD: 611,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,663

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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	62093	X	52802	-0-	-9291	-0-	2438 288	1 9	50076	2	Y	262	234	0	31	1	53
02	54796	X	46924	-0-	-7872	-0-	2355 249	1 9	44320	2	Y	226	186	0	52	1	41
03	58590	X	50758	-0-	-7832	-0-	2504 274	1 9	47980	2	Y	249	190	0	55	1	45
04	55020	X	47728	-0-	-7292	-0-	2290 230	1 9	45208	2	Y	209	188	0	25	1	41
05	55056	X	48887	-0-	-6169	-0-	2191 211	1 9	46485	2	Y	192	84	0	98	1	51
06	51090	X	46204	-0-	-4886	-0-	2043 224	1 9	43937	2	Y	204	79	0	106	1	70
07	51925	X	45963	-0-	-5962	-0-	2157 183	1 9	43623	2	Y	166	177	0	28	1	31
08	50747	X	44786	-0-	-5961	-0-	2236 158	1 9	42392	2	Y	144	124	0	16	1	35
09	47730	X	41686	-0-	-6044	-0-	1987 160	1 9	39539	2	Y	145	118	0	28	1	34
10	48887	X	42009	-0-	-6878	-0-	2026 216	1 9	39767	2	Y	196	149	0	33	1	48
11	46200	X	39852	-0-	-6348	-0-	2016 230	1 9	37606	2	Y	209	161	0	44	1	52
12	45973	X	39950	-0-	-6023	-0-	2336 249	1 9	37365	2	Y	226	182	0	41	1	55

TOTAL GAS PROD: 547,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,428

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	74121	X	61549	-0-	-12572	-0-	2842 310	1 9	58397	2	Y	282	250	0	34	1	57
02	65912	X	55742	-0-	-10170	-0-	2798 242	1 9	52702	2	Y	220	186	0	51	1	40
03	70060	X	60835	-0-	-9225	-0-	3001 252	1 9	57582	2	Y	229	177	0	51	1	41
04	65640	X	57727	-0-	-7913	-0-	2770 216	1 9	54741	2	Y	196	175	0	24	1	38
05	65937	X	59544	-0-	-6393	-0-	2670 215	1 9	56659	2	Y	195	82	0	99	1	52
06	59730	X	55588	-0-	-4142	-0-	2461 172	1 9	52955	2	Y	156	73	0	81	1	54
07	61721	X	56046	-0-	-5675	-0-	2629 201	1 9	53216	2	Y	183	172	0	31	1	34
08	60822	X	54786	-0-	-6036	-0-	2734 193	1 9	51859	2	Y	175	147	0	19	1	43
09	57720	X	51278	-0-	-6442	-0-	2443 197	1 9	48638	2	Y	179	145	0	35	1	42
10	59551	X	51491	-0-	-8060	-0-	2486 218	1 9	48787	2	Y	198	158	0	34	1	48
11	55590	X	49124	-0-	-6466	-0-	2488 222	1 9	46414	2	Y	202	158	0	42	1	50
12	56048	X	49045	-0-	-7003	-0-	2870 239	1 9	45936	2	Y	217	175	0	40	1	52

TOTAL GAS PROD: 662,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,432

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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	34472	X	29208	-0-	-5264	-0-	1350	1	27739	2	Y	108	95	0	13	1	22
							119	9									
02	31136	X	25727	-0-	-5409	-0-	1291	1	24335	2	Y	92	76	0	21	1	17
							101	9									
03	34472	X	27092	-0-	-7380	-0-	1337	1	25650	2	Y	95	74	0	21	1	17
							105	9									
04	30840	X	25634	-0-	-5206	-0-	1232	1	24314	2	Y	80	71	0	10	1	16
							88	9									
05	30318	X	25911	-0-	-4407	-0-	1161	1	24666	2	Y	76	33	0	39	1	20
							84	9									
06	28260	X	24693	-0-	-3567	-0-	1092	1	23537	2	Y	58	28	0	30	1	20
							64	9									
07	28055	X	24752	-0-	-3303	-0-	1163	1	23523	2	Y	60	59	0	10	1	11
							66	9									
08	27094	X	24163	-0-	-2931	-0-	1209	1	22887	2	Y	61	50	0	7	1	15
							67	9									
09	25620	X	22926	-0-	-2694	-0-	1093	1	21759	2	Y	67	53	0	13	1	16
							74	9									
10	25916	X	22276	-0-	-3640	-0-	1076	1	21124	2	Y	69	56	0	12	1	17
							76	9									
11	24690	X	12291	-0-	-12399	-0-	624	1	11619	2	Y	44	41	0	9	1	11
							48	9									
12	24738	X	12589	-0-	-12149	-0-	738	1	11790	2	Y	55	43	0	10	1	13
							61	9									

TOTAL GAS PROD: 277,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 865

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	34968	X	30678	-0-	-4290	-0-	1408	1	28911	2	Y	326	289	0	39	1	66
							359	9									
02	31332	X	27208	-0-	-4124	-0-	1358	1	25540	2	Y	282	232	0	65	1	51
							310	9									
03	33356	X	29203	-0-	-4153	-0-	1432	1	27433	2	Y	307	235	0	68	1	55
							338	9									
04	31500	X	27473	-0-	-4027	-0-	1309	1	25867	2	Y	270	239	0	33	1	53
							297	9									
05	31527	X	27083	-0-	-4444	-0-	1207	1	25609	2	Y	243	108	0	123	1	65
							267	9									
06	29700	X	25468	-0-	-4232	-0-	1123	1	24128	2	Y	197	91	0	103	1	68
							217	9									
07	30132	X	25156	-0-	-4976	-0-	1170	1	23724	2	Y	238	222	0	40	1	44
							262	9									
08	29202	X	25219	-0-	-3983	-0-	1249	1	23716	2	Y	231	194	0	25	1	56
							254	9									
09	27480	X	23293	-0-	-4187	-0-	1101	1	21949	2	Y	221	182	0	43	1	52
							243	9									
10	27094	X	23622	-0-	-3472	-0-	1133	1	22224	2	Y	241	193	0	41	1	59
							265	9									
11	25470	X	23166	-0-	-2304	-0-	1164	1	21710	2	Y	265	203	0	55	1	66
							292	9									
12	25234	X	23061	-0-	-2173	-0-	1338	1	21436	2	Y	261	216	0	48	1	63
							287	9									

TOTAL GAS PROD: 310,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,082

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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	94798	X	77158	-0-	-17640	-0-	3562 359	1 9	73237	2	Y	326	292	0	39	1	66
02	84364	X	71255	-0-	-13109	-0-	3578 281	1 9	67396	2	Y	255	216	0	59	1	46
03	88567	X	77909	-0-	-10658	-0-	3848 287	1 9	73774	2	Y	261	202	0	58	1	47
04	82650	X	71902	-0-	-10748	-0-	3454 250	1 9	68198	2	Y	227	202	0	27	1	45
05	82522	X	71519	-0-	-11003	-0-	3205 244	1 9	68070	2	Y	222	95	0	113	1	59
06	76350	X	67151	-0-	-9199	-0-	2972 185	1 9	63994	2	Y	168	82	0	87	1	58
07	78895	X	67482	-0-	-11413	-0-	3171 200	1 9	64111	2	Y	182	175	0	31	1	34
08	77903	X	65487	-0-	-12416	-0-	3269 174	1 9	62044	2	Y	158	136	0	17	1	39
09	71910	X	61321	-0-	-10589	-0-	2922 184	1 9	58215	2	Y	167	134	0	33	1	39
10	71517	X	59327	-0-	-12190	-0-	2866 207	1 9	56254	2	Y	188	149	0	32	1	46
11	67140	X	58334	-0-	-8806	-0-	2956 222	1 9	55156	2	Y	202	156	0	42	1	50
12	67487	X	57451	-0-	-10036	-0-	3365 245	1 9	53841	2	Y	223	178	0	41	1	54

TOTAL GAS PROD: 806,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,579

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	45539	X	40590	-0-	-4949	-0-	1869 328	1 9	38393	2	Y	298	263	0	36	1	60
02	40152	X	36462	-0-	-3690	-0-	1824 279	1 9	34359	2	Y	254	210	0	58	1	46
03	43493	X	39555	-0-	-3938	-0-	1946 297	1 9	37312	2	Y	270	208	0	60	1	48
04	41130	X	36988	-0-	-4142	-0-	1770 264	1 9	34954	2	Y	240	212	0	29	1	47
05	41168	X	36567	-0-	-4601	-0-	1634 253	1 9	34680	2	Y	230	99	0	117	1	61
06	39270	X	34422	-0-	-4848	-0-	1521 208	1 9	32693	2	Y	189	87	0	98	1	65
07	40362	X	34391	-0-	-5971	-0-	1609 235	1 9	32547	2	Y	214	203	0	36	1	40
08	39556	X	34020	-0-	-5536	-0-	1694 216	1 9	32110	2	Y	196	166	0	22	1	48
09	36990	X	32226	-0-	-4764	-0-	1529 219	1 9	30478	2	Y	199	161	0	39	1	47
10	36580	X	32779	-0-	-3801	-0-	1577 242	1 9	30960	2	Y	220	176	0	37	1	54
11	34410	X	30981	-0-	-3429	-0-	1561 270	1 9	29150	2	Y	245	187	0	51	1	61
12	34379	X	31200	-0-	-3179	-0-	1820 282	1 9	29098	2	Y	256	208	0	47	1	62

TOTAL GAS PROD: 420,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,811

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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	91295	X	73696	-0-	-17599	-0-	3401	1	69899	2	Y	360	340	0	43	1	73
							396	9									
02	80836	X	65863	-0-	-14973	-0-	3306	1	62276	2	Y	255	223	0	59	1	46
							281	9									
03	83173	X	72881	-0-	-10292	-0-	3602	1	69027	2	Y	229	183	0	51	1	41
							252	9									
04	78300	X	67141	-0-	-11159	-0-	3227	1	63731	2	Y	166	154	0	20	1	33
							183	9									
05	80910	X	63793	-0-	-17117	-0-	2862	1	60767	2	Y	149	66	0	76	1	40
							164	9									
06	71310	X	57081	-0-	-14229	-0-	2528	1	54401	2	Y	138	58	0	72	1	48
							152	9									
07	72912	X	53398	-0-	-19514	-0-	2505	1	50727	2	Y	151	145	0	26	1	28
							166	9									
08	72881	X	56988	-0-	-15893	-0-	2847	1	54001	2	Y	127	110	0	14	1	31
							140	9									
09	67140	X	56640	-0-	-10500	-0-	2700	1	53815	2	Y	114	96	0	22	1	27
							125	9									
10	63798	X	60831	-0-	-2967	-0-	2945	1	57805	2	Y	74	70	0	13	1	18
							81	9									
11	57090	X	54181	-0-	-2909	-0-	2751	1	51345	2	Y	77	60	0	16	1	19
							85	9									
12	58528	X	52895	-0-	-5633	-0-	3103	1	49679	2	Y	103	78	0	19	1	25
							113	9									

TOTAL GAS PROD: 735,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,943

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	37076	X	34088	-0-	-2988	-0-	1546	1	31752	2	Y	718	640	0	85	1	145
							790	9									
02	33432	X	30193	-0-	-3239	-0-	1489	1	28082	2	Y	565	478	0	130	1	102
							622	9									
03	34472	X	30732	-0-	-3740	-0-	1489	1	28552	2	Y	628	478	0	139	1	113
							691	9									
04	33360	X	28761	-0-	-4599	-0-	1357	1	26800	2	Y	549	488	0	66	1	108
							604	9									
05	34472	X	28847	-0-	-5625	-0-	1273	1	27004	2	Y	518	225	0	263	1	138
							570	9									
06	33000	X	28031	-0-	-4969	-0-	1225	1	26349	2	Y	415	194	0	216	1	143
							457	9									
07	31062	X	28689	-0-	-2373	-0-	1328	1	26849	2	Y	465	443	0	78	1	87
							512	9									
08	30721	X	27556	-0-	-3165	-0-	1352	1	25690	2	Y	467	389	0	51	1	114
							514	9									
09	28770	X	25911	-0-	-2859	-0-	1214	1	24201	2	Y	451	371	0	88	1	106
							496	9									
10	28954	X	27053	-0-	-1901	-0-	1282	1	25200	2	Y	519	410	0	88	1	127
							571	9									
11	28020	X	27350	-0-	-670	-0-	1359	1	25401	2	Y	536	418	0	112	1	133
							590	9									
12	28675	X	26927	-0-	-1748	-0-	1552	1	24843	2	Y	484	412	0	88	1	117
							532	9									

TOTAL GAS PROD: 344,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,315

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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	25017	X	24713	-0-	-304	-0-	1122	1	23032	2	Y	508	473	0	60	1	103
							559	9									
02	22596	X	21948	-0-	-648	-0-	1083	1	20397	2	Y	425	353	0	98	1	77
							468	9									
03	25017	X	23012	-0-	-2005	-0-	1113	1	21359	2	Y	491	371	0	109	1	88
							540	9									
04	24210	X	21625	-0-	-2585	-0-	1022	1	20186	2	Y	379	347	0	46	1	74
							417	9									
05	25017	X	21510	-0-	-3507	-0-	951	1	20189	2	Y	336	150	0	171	1	89
							370	9									
06	23910	X	19806	-0-	-4104	-0-	868	1	18651	2	Y	261	125	0	135	1	90
							287	9									
07	24304	X	20003	-0-	-4301	-0-	927	1	18758	2	Y	289	276	0	49	1	54
							318	9									
08	23002	X	19293	-0-	-3709	-0-	951	1	18021	2	Y	292	243	0	32	1	71
							321	9									
09	21630	X	18159	-0-	-3471	-0-	853	1	16977	2	Y	299	242	0	58	1	70
							329	9									
10	21514	X	19185	-0-	-2329	-0-	912	1	17890	2	Y	348	274	0	59	1	85
							383	9									
11	19800	X	18239	-0-	-1561	-0-	907	1	16915	2	Y	379	291	0	79	1	94
							417	9									
12	19995	X	18161	-0-	-1834	-0-	1043	1	16699	2	Y	381	314	0	69	1	92
							419	9									

TOTAL GAS PROD: 245,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,388

GALVAN STATE WELL #: 7H RRCID -> 273027 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8043 - 11929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21669	X	19356	-0-	-2313	-0-	878	1	18045	2	Y	394	354	0	47	1	80
							433	9									
02	19572	X	16804	-0-	-2768	-0-	826	1	15571	2	Y	370	298	0	85	1	67
							407	9									
03	20677	X	18748	-0-	-1929	-0-	905	1	17371	2	Y	429	324	0	95	1	77
							472	9									
04	19680	X	18096	-0-	-1584	-0-	854	1	16843	2	Y	363	325	0	44	1	71
							399	9									
05	19902	X	18174	-0-	-1728	-0-	802	1	17034	2	Y	307	140	0	156	1	82
							338	9									
06	18720	X	16979	-0-	-1741	-0-	741	1	15955	2	Y	257	116	0	134	1	89
							283	9									
07	18755	X	17209	-0-	-1546	-0-	796	1	16118	2	Y	268	262	0	45	1	50
							295	9									
08	18755	X	16937	-0-	-1818	-0-	834	1	15809	2	Y	267	223	0	29	1	65
							294	9									
09	18090	X	15986	-0-	-2104	-0-	751	1	14915	2	Y	291	231	0	57	1	68
							320	9									
10	18166	X	16131	-0-	-2035	-0-	765	1	15027	2	Y	308	249	0	52	1	75
							339	9									
11	16980	X	15214	-0-	-1766	-0-	755	1	14081	2	Y	344	262	0	72	1	85
							378	9									
12	17205	X	15075	-0-	-2130	-0-	863	1	13807	2	Y	368	297	0	67	1	89
							405	9									

TOTAL GAS PROD: 204,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,966

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE GU2 STATE AR WELL #: 5H RRCID -> 273035 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 9582 - 14684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37479	X	-0-	-0-	-37479	-0-					Y	-0-					-0-
02	33376	X	9013	-0-	-24363	-0-	454	1	8518	2	Y	37	22	0	8	1	7
							41	9									
03	35402	X	18775	-0-	-16627	-0-	920	1	17655	2	Y	182	116	0	40	1	33
							200	9									
04	17935	X	17935	-0-	-0-	-0-	858	1	16958	2	Y	108	107	0	13	1	21
							119	9									
05	17727	X	17727	-0-	-0-	-0-	791	1	16773	2	Y	148	55	0	75	1	39
							163	9									
06	18180	X	16207	-0-	-1973	-0-	714	1	15374	2	Y	108	54	0	56	1	37
							119	9									
07	18786	X	14038	-0-	-4748	-0-	653	1	13241	2	Y	131	122	0	22	1	24
							144	9									
08	18786	X	17825	-0-	-961	-0-	883	1	16743	2	Y	181	141	0	20	1	44
							199	9									
09	17940	X	16100	-0-	-1840	-0-	759	1	15135	2	Y	187	151	0	36	1	44
							206	9									
10	17732	X	16587	-0-	-1145	-0-	789	1	15552	2	Y	224	175	0	38	1	55
							246	9									
11	17250	X	15662	-0-	-1588	-0-	781	1	14629	2	Y	229	179	0	48	1	57
							252	9									
12	17825	X	15746	-0-	-2079	-0-	908	1	14588	2	Y	227	188	0	41	1	55
							250	9									

TOTAL GAS PROD: 175,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,762

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	86738	X	-0-	-0-	-86738	-0-					Y	-0-					-0-
02	78344	X	24588	-0-	-53756	-0-	1227	1	23098	2	Y	239	141	0	55	1	43
							263	9									
03	86676	X	22680	-0-	-63996	-0-	1102	1	21094	2	Y	440	307	0	97	1	79
							484	9									
04	24420	X	15996	-0-	-8424	-0-	753	1	14819	2	Y	385	342	0	46	1	76
							424	9									
05	27218	X	23863	-0-	-3355	-0-	1052	1	22336	2	Y	432	173	0	220	1	115
							475	9									
06	27836	X	27836	-0-	-0-	-0-	1225	1	26372	2	Y	217	145	0	112	1	75
							239	9									
07	27218	X	10283	-0-	-16935	-0-	480	1	9697	2	Y	96	137	0	16	1	18
							106	9									
08	30792	X	30792	-0-	-0-	-0-	1527	1	28971	2	Y	267	191	0	29	1	65
							294	9									
09	27840	X	27645	-0-	-195	-0-	1309	1	26063	2	Y	248	207	0	48	1	58
							273	9									
10	28768	X	28682	-0-	-86	-0-	1378	1	27030	2	Y	249	204	0	42	1	61
							274	9									
11	29790	X	28071	-0-	-1719	-0-	1414	1	26353	2	Y	276	211	0	58	1	68
							304	9									
12	30783	X	29866	-0-	-917	-0-	1739	1	27818	2	Y	281	230	0	51	1	68
							309	9									

TOTAL GAS PROD: 270,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,130

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B313H RRCID -> 273194 COMPL. DATE 06/21/2015 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 9391 - 15229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52793	X	46533	-0-	-6260	-0-	2138	1	43932	2	Y	421	374	0	50	1	85
							463	9									
02	47236	X	41610	-0-	-5626	-0-	2076	1	39132	2	Y	365	300	0	84	1	66
							402	9									
03	49848	X	45905	-0-	-3943	-0-	2256	1	43231	2	Y	380	294	0	84	1	68
							418	9									
04	47220	X	43014	-0-	-4206	-0-	2059	1	40589	2	Y	333	296	0	40	1	65
							366	9									
05	47554	X	43183	-0-	-4371	-0-	1926	1	40885	2	Y	338	141	0	172	1	90
							372	9									
06	45030	X	40546	-0-	-4484	-0-	1789	1	38463	2	Y	267	126	0	139	1	92
							294	9									
07	46066	X	40887	-0-	-5179	-0-	1913	1	38696	2	Y	253	255	0	43	1	47
							278	9									
08	45911	X	40642	-0-	-5269	-0-	2020	1	38328	2	Y	267	220	0	29	1	65
							294	9									
09	43020	X	38065	-0-	-4955	-0-	1805	1	35957	2	Y	275	222	0	54	1	64
							303	9									
10	43183	X	38356	-0-	-4827	-0-	1844	1	36174	2	Y	307	244	0	52	1	75
							338	9									
11	40560	X	36586	-0-	-3974	-0-	1842	1	34371	2	Y	339	259	0	71	1	84
							373	9									
12	40889	X	36567	-0-	-4322	-0-	2127	1	34043	2	Y	361	292	0	66	1	87
							397	9									

TOTAL GAS PROD: 491,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,906

BRISCOE STATE AR WELL #: 9H RRCID -> 273195 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8119 - 12773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	21202	-0-	-3598	-0-	975	1	20047	2	Y	164	157	0	20	1	33
							180	9									
02	22064	X	18758	-0-	-3306	-0-	942	1	17720	2	Y	87	84	0	20	1	16
							96	9									
03	23374	X	20187	-0-	-3187	-0-	993	1	19059	2	Y	123	90	0	27	1	22
							135	9									
04	21300	X	19127	-0-	-2173	-0-	918	1	18106	2	Y	94	87	0	11	1	18
							103	9									
05	21204	X	19296	-0-	-1908	-0-	855	1	18142	2	Y	272	80	0	138	1	72
							299	9									
06	20520	X	18382	-0-	-2138	-0-	799	1	17213	2	Y	336	118	0	174	1	116
							370	9									
07	20770	X	18829	-0-	-1941	-0-	867	1	17548	2	Y	376	358	0	64	1	70
							414	9									
08	20181	X	18266	-0-	-1915	-0-	896	1	17019	2	Y	319	276	0	35	1	78
							351	9									
09	19140	X	16911	-0-	-2229	-0-	789	1	15731	2	Y	355	281	0	69	1	83
							391	9									
10	19282	X	17260	-0-	-2022	-0-	817	1	16008	2	Y	395	315	0	67	1	96
							435	9									
11	18390	X	16655	-0-	-1735	-0-	824	1	15377	2	Y	413	321	0	86	1	102
							454	9									
12	18817	X	16966	-0-	-1851	-0-	971	1	15520	2	Y	432	351	0	79	1	104
							475	9									

TOTAL GAS PROD: 221,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,366

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 15H RRCID -> 273198 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7996 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18569	X	17908	-0-	-661	-0-	807	1	16603	2	Y	453	408	0	54	1	92
							498	9									
02	16772	X	15825	-0-	-947	-0-	781	1	14685	2	Y	326	284	0	75	1	59
							359	9									
03	20026	X	16423	-0-	-3603	-0-	789	1	15172	2	Y	420	311	0	93	1	75
							462	9									
04	19380	X	14985	-0-	-4395	-0-	702	1	13879	2	Y	367	326	0	44	1	72
							404	9									
05	20026	X	15800	-0-	-4226	-0-	693	1	14711	2	Y	360	153	0	183	1	96
							396	9									
06	17340	X	13729	-0-	-3611	-0-	598	1	12865	2	Y	242	128	0	126	1	84
							266	9									
07	17515	X	14901	-0-	-2614	-0-	690	1	13934	2	Y	252	246	0	43	1	47
							277	9									
08	16430	X	14419	-0-	-2011	-0-	707	1	13379	2	Y	303	243	0	33	1	74
							333	9									
09	15300	X	12297	-0-	-3003	-0-	570	1	11374	2	Y	321	257	0	63	1	75
							353	9									
10	15810	X	9533	-0-	-6277	-0-	444	1	8748	2	Y	310	257	0	52	1	76
							341	9									
11	14430	X	10306	-0-	-4124	-0-	508	1	9482	2	Y	287	232	0	60	1	71
							316	9									
12	14911	X	11229	-0-	-3682	-0-	641	1	10251	2	Y	306	247	0	56	1	74
							337	9									

TOTAL GAS PROD: 167,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,947

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	15872	X	13340	-0-	-2532	-0-	603	1	12385	2	Y	320	287	0	38	1	65
							352	9									
02	13720	X	11758	-0-	-1962	-0-	577	1	10866	2	Y	286	233	0	66	1	52
							315	9									
03	15035	X	12523	-0-	-2512	-0-	604	1	11575	2	Y	313	240	0	69	1	56
							344	9									
04	13890	X	11908	-0-	-1982	-0-	557	1	11042	2	Y	281	248	0	34	1	55
							309	9									
05	13671	X	11933	-0-	-1738	-0-	523	1	11113	2	Y	270	116	0	137	1	72
							297	9									
06	12900	X	11534	-0-	-1366	-0-	502	1	10800	2	Y	211	100	0	110	1	73
							232	9									
07	13020	X	11537	-0-	-1483	-0-	532	1	10735	2	Y	245	231	0	41	1	46
							270	9									
08	12524	X	11787	-0-	-737	-0-	575	1	10924	2	Y	262	215	0	29	1	64
							288	9									
09	11910	X	10865	-0-	-1045	-0-	507	1	10082	2	Y	251	207	0	49	1	59
							276	9									
10	11935	X	11101	-0-	-834	-0-	522	1	10267	2	Y	284	225	0	48	1	70
							312	9									
11	11550	X	10564	-0-	-986	-0-	520	1	9711	2	Y	303	235	0	63	1	75
							333	9									
12	11780	X	10395	-0-	-1385	-0-	590	1	9436	2	Y	335	268	0	61	1	81
							369	9									

TOTAL GAS PROD: 139,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,361

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A506H RRCID -> 273200 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 9653 - 14694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18011	X	13747	-0-	-4264	-0-	617	1	12678	2	Y	411	344	0	49	1	83
							452	9									
02	16268	X	12312	-0-	-3956	-0-	600	1	11358	2	Y	322	273	0	74	1	58
							354	9									
03	16616	X	13601	-0-	-3015	-0-	655	1	12555	2	Y	355	271	0	78	1	64
							391	9									
04	15030	X	12918	-0-	-2112	-0-	605	1	11954	2	Y	326	287	0	39	1	64
							359	9									
05	14105	X	12844	-0-	-1261	-0-	563	1	11912	2	Y	335	140	0	170	1	89
							369	9									
06	13290	X	12293	-0-	-997	-0-	529	1	11408	2	Y	324	133	0	168	1	112
							356	9									
07	13640	X	11841	-0-	-1799	-0-	541	1	10964	2	Y	305	308	0	52	1	57
							336	9									
08	13609	X	11111	-0-	-2498	-0-	544	1	10319	2	Y	225	202	0	25	1	55
							248	9									
09	12930	X	10467	-0-	-2463	-0-	488	1	9726	2	Y	230	186	0	45	1	54
							253	9									
10	12834	X	10967	-0-	-1867	-0-	516	1	10102	2	Y	317	240	0	54	1	77
							349	9									
11	12300	X	10870	-0-	-1430	-0-	534	1	9948	2	Y	353	269	0	74	1	87
							388	9									
12	11842	X	11066	-0-	-776	-0-	627	1	10010	2	Y	390	312	0	71	1	94
							429	9									

TOTAL GAS PROD: 144,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,893

GALVAN RANCH WELL #: A502H RRCID -> 273217 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 9121 PERF. 9608 - 14379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16864	X	9485	-0-	-7379	-0-	421	1	8645	2	Y	381	322	0	45	1	77
							419	9									
02	15232	X	10007	-0-	-5225	-0-	490	1	9207	2	Y	282	243	0	65	1	51
							310	9									
03	16864	X	10202	-0-	-6662	-0-	489	1	9381	2	Y	302	232	0	67	1	54
							332	9									
04	11190	X	7902	-0-	-3288	-0-	368	1	7285	2	Y	226	209	0	27	1	44
							249	9									
05	11067	X	6966	-0-	-4101	-0-	303	1	6434	2	Y	208	91	0	106	1	55
							229	9									
06	10710	X	6081	-0-	-4629	-0-	260	1	5616	2	Y	186	80	0	97	1	64
							205	9									
07	11067	X	7059	-0-	-4008	-0-	311	1	6291	2	Y	415	332	0	70	1	77
							457	9									
08	10199	X	9112	-0-	-1087	-0-	436	1	8279	2	Y	361	310	0	40	1	88
							397	9									
09	9014	X	9014	-0-	-0-	-0-	415	1	8244	2	Y	323	272	0	63	1	76
							355	9									
10	9219	X	9219	-0-	-0-	-0-	432	1	8513	2	Y	249	222	0	42	1	61
							274	9									
11	8820	X	8666	-0-	-154	-0-	424	1	7927	2	Y	286	216	0	60	1	71
							315	9									
12	9300	X	8507	-0-	-793	-0-	480	1	7683	2	Y	313	251	0	57	1	76
							344	9									

TOTAL GAS PROD: 102,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,532

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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	33697	X	18852	-0-	-14845	-0-	855 464	1 9	17533	2	Y	422	376	0	50	1	86
02	30436	X	15941	-0-	-14495	-0-	783 417	1 9	14741	2	Y	379	309	0	87	1	69
03	33697	X	17035	-0-	-16662	-0-	821 463	1 9	15751	2	Y	421	321	0	93	1	76
04	21990	X	17247	-0-	-4743	-0-	812 441	1 9	15994	2	Y	401	350	0	48	1	79
05	20026	X	17575	-0-	-2451	-0-	772 426	1 9	16377	2	Y	387	166	0	197	1	103
06	18240	X	16555	-0-	-1685	-0-	720 329	1 9	15506	2	Y	299	144	0	155	1	103
07	17825	X	16230	-0-	-1595	-0-	747 380	1 9	15103	2	Y	345	326	0	58	1	64
08	17825	X	15918	-0-	-1907	-0-	778 384	1 9	14756	2	Y	349	290	0	38	1	85
09	17250	X	15143	-0-	-2107	-0-	708 360	1 9	14075	2	Y	327	272	0	64	1	76
10	17577	X	14324	-0-	-3253	-0-	675 348	1 9	13301	2	Y	316	261	0	54	1	77
11	16560	X	13785	-0-	-2775	-0-	681 386	1 9	12718	2	Y	351	268	0	73	1	87
12	16244	X	14419	-0-	-1825	-0-	820 459	1 9	13140	2	Y	417	327	0	76	1	101

TOTAL GAS PROD: 193,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,414

GALVAN RANCH WELL #: A504H RRCID -> 273228 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 9641 - 14345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29543	X	18890	-0-	-10653	-0-	855 484	1 9	17551	2	Y	440	391	0	52	1	89
02	26684	X	16637	-0-	-10047	-0-	818 420	1 9	15399	2	Y	382	314	0	88	1	69
03	29543	X	17916	-0-	-11627	-0-	863 482	1 9	16571	2	Y	438	331	0	97	1	79
04	21090	X	16837	-0-	-4253	-0-	791 409	1 9	15637	2	Y	372	333	0	45	1	73
05	18879	X	16079	-0-	-2800	-0-	705 394	1 9	14980	2	Y	358	154	0	182	1	95
06	18270	X	16004	-0-	-2266	-0-	700 304	1 9	15000	2	Y	276	133	0	143	1	95
07	18414	X	15420	-0-	-2994	-0-	709 355	1 9	14356	2	Y	323	303	0	55	1	60
08	17918	X	16116	-0-	-1802	-0-	788 383	1 9	14945	2	Y	348	285	0	38	1	85
09	16830	X	13452	-0-	-3378	-0-	626 318	1 9	12508	2	Y	289	250	0	56	1	68
10	16554	X	16025	-0-	-529	-0-	753 460	1 9	14812	2	Y	418	313	0	71	1	102
11	16020	X	15126	-0-	-894	-0-	749 439	1 9	13938	2	Y	399	319	0	83	1	99
12	16120	X	14524	-0-	-1596	-0-	829 452	1 9	13243	2	Y	411	336	0	75	1	99

TOTAL GAS PROD: 193,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,454

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A515H RRCID -> 273229 COMPL. DATE 08/28/2016 TOTAL DEPTH 9288 PERF. 9895 - 16062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21452	X	15446	-0-	-6006	-0-	701	1	14430	2	Y	286	255	0	34	1	58
							315	9									
02	19376	X	13479	-0-	-5897	-0-	668	1	12546	2	Y	241	200	0	55	1	44
							265	9									
03	18941	X	14351	-0-	-4590	-0-	698	1	13352	2	Y	274	208	0	61	1	49
							301	9									
04	16560	X	13700	-0-	-2860	-0-	648	1	12781	2	Y	246	217	0	30	1	48
							271	9									
05	15996	X	13938	-0-	-2058	-0-	615	1	13068	2	Y	232	100	0	118	1	62
							255	9									
06	14940	X	13798	-0-	-1142	-0-	603	1	12988	2	Y	188	87	0	98	1	65
							207	9									
07	14911	X	13852	-0-	-1059	-0-	640	1	12971	2	Y	219	206	0	37	1	41
							241	9									
08	14353	X	13846	-0-	-507	-0-	682	1	12926	2	Y	216	180	0	24	1	53
							238	9									
09	13800	X	11341	-0-	-2459	-0-	530	1	10552	2	Y	235	187	0	46	1	55
							259	9									
10	14260	X	13265	-0-	-995	-0-	629	1	12365	2	Y	246	199	0	42	1	60
							271	9									
11	13800	X	12379	-0-	-1421	-0-	616	1	11478	2	Y	259	201	0	54	1	64
							285	9									
12	13857	X	11755	-0-	-2102	-0-	676	1	10801	2	Y	253	210	0	46	1	61
							278	9									

TOTAL GAS PROD: 161,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,895

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	18569	X	14210	-0-	-4359	-0-	646	1	13287	2	Y	252	223	0	30	1	51
							277	9									
02	16772	X	12343	-0-	-4429	-0-	612	1	11499	2	Y	211	175	0	49	1	38
							232	9									
03	17546	X	11893	-0-	-5653	-0-	576	1	11077	2	Y	218	169	0	48	1	39
							240	9									
04	14550	X	12258	-0-	-2292	-0-	577	1	11439	2	Y	220	189	0	27	1	43
							242	9									
05	15035	X	12168	-0-	-2867	-0-	538	1	11408	2	Y	202	88	0	103	1	54
							222	9									
06	13740	X	11670	-0-	-2070	-0-	509	1	10986	2	Y	159	75	0	83	1	55
							175	9									
07	13671	X	11543	-0-	-2128	-0-	534	1	10812	2	Y	179	171	0	30	1	33
							197	9									
08	12679	X	10993	-0-	-1686	-0-	542	1	10272	2	Y	163	138	0	18	1	40
							179	9									
09	12270	X	11649	-0-	-621	-0-	547	1	10898	2	Y	185	145	0	36	1	44
							204	9									
10	12152	X	11151	-0-	-1001	-0-	530	1	10400	2	Y	201	162	0	34	1	49
							221	9									
11	11670	X	11185	-0-	-485	-0-	557	1	10372	2	Y	233	176	0	48	1	58
							256	9									
12	12028	X	10898	-0-	-1130	-0-	626	1	10002	2	Y	245	199	0	45	1	59
							270	9									

TOTAL GAS PROD: 141,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,468

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A517H RRCID -> 273232 COMPL. DATE 09/05/2016 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 9859 - 16080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18662	X	14128	-0-	-4534	-0-	644	1	13219	2	Y	241	214	0	29	1	49
							265	9									
02	16856	X	12339	-0-	-4517	-0-	612	1	11506	2	Y	201	167	0	46	1	37
							221	9									
03	17670	X	13587	-0-	-4083	-0-	659	1	12672	2	Y	233	176	0	52	1	42
							256	9									
04	15780	X	12839	-0-	-2941	-0-	608	1	12000	2	Y	210	186	0	25	1	41
							231	9									
05	14942	X	12670	-0-	-2272	-0-	562	1	11897	2	Y	192	84	0	98	1	51
							211	9									
06	13680	X	12007	-0-	-1673	-0-	527	1	11311	2	Y	154	72	0	80	1	53
							169	9									
07	13671	X	11677	-0-	-1994	-0-	541	1	10948	2	Y	171	163	0	29	1	32
							188	9									
08	13578	X	12401	-0-	-1177	-0-	612	1	11604	2	Y	168	140	0	19	1	41
							185	9									
09	12840	X	8514	-0-	-4326	-0-	399	1	7980	2	Y	123	111	0	24	1	29
							135	9									
10	12679	X	11565	-0-	-1114	-0-	549	1	10795	2	Y	201	147	0	34	1	49
							221	9									
11	12000	X	8527	-0-	-3473	-0-	424	1	7919	2	Y	167	140	0	35	1	41
							184	9									
12	12400	X	10655	-0-	-1745	-0-	610	1	9795	2	Y	227	172	0	41	1	55
							250	9									

TOTAL GAS PROD: 140,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,288

BRISCOE R WELL #: 16H RRCID -> 273234 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 8050 - 12914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31000	X	29555	-0-	-1445	-0-	1341	1	27556	2	Y	598	511	0	71	1	121
							658	9									
02	27972	X	26038	-0-	-1934	-0-	1278	1	24086	2	Y	613	482	0	141	1	111
							674	9									
03	30783	X	28218	-0-	-2565	-0-	1361	1	26080	2	Y	706	534	0	156	1	127
							777	9									
04	29790	X	25087	-0-	-4703	-0-	1178	1	23280	2	Y	572	518	0	69	1	112
							629	9									
05	30783	X	27016	-0-	-3767	-0-	1187	1	25191	2	Y	580	243	0	295	1	154
							638	9									
06	28590	X	25844	-0-	-2746	-0-	1126	1	24219	2	Y	454	216	0	236	1	156
							499	9									
07	28830	X	27360	-0-	-1470	-0-	1259	1	25474	2	Y	570	524	0	96	1	106
							627	9									
08	28210	X	25390	-0-	-2820	-0-	1240	1	23492	2	Y	598	492	0	66	1	146
							658	9									
09	26130	X	24798	-0-	-1332	-0-	1151	1	22928	2	Y	654	519	0	128	1	153
							719	9									
10	27373	X	26739	-0-	-634	-0-	1261	1	24685	2	Y	721	576	0	122	1	176
							793	9									
11	26490	X	25379	-0-	-1111	-0-	1252	1	23336	2	Y	719	567	0	150	1	178
							791	9									
12	27373	X	27153	-0-	-220	-0-	1557	1	24913	2	Y	621	536	0	113	1	150
							683	9									

TOTAL GAS PROD: 318,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,406

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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	45260	X	41138	-0-	-4122	-0-	1875	1	38525	2	Y	671	611	0	80	1	136
							738	9									
02	40404	X	35800	-0-	-4604	-0-	1772	1	33402	2	Y	569	471	0	131	1	103
							626	9									
03	45260	X	38186	-0-	-7074	-0-	1856	1	35625	2	Y	641	487	0	142	1	115
							705	9									
04	43800	X	36565	-0-	-7235	-0-	1731	1	34205	2	Y	572	506	0	69	1	112
							629	9									
05	45260	X	36598	-0-	-8662	-0-	1620	1	34378	2	Y	545	235	0	277	1	145
							600	9									
06	39810	X	33208	-0-	-6602	-0-	1458	1	31335	2	Y	377	196	0	196	1	130
							415	9									
07	39649	X	35452	-0-	-4197	-0-	1644	1	33244	2	Y	513	461	0	87	1	95
							564	9									
08	38192	X	34516	-0-	-3676	-0-	1707	1	32368	2	Y	401	354	0	44	1	98
							441	9									
09	36570	X	33525	-0-	-3045	-0-	1578	1	31385	2	Y	511	389	0	100	1	120
							562	9									
10	36580	X	33905	-0-	-2675	-0-	1614	1	31661	2	Y	573	456	0	97	1	140
							630	9									
11	34854	X	34854	-0-	-0-	-0-	1736	1	32395	2	Y	657	497	0	137	1	163
							723	9									
12	35464	X	34281	-0-	-1183	-0-	1972	1	31575	2	Y	667	548	0	121	1	161
							734	9									

TOTAL GAS PROD: 428,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,697

GALVAN RANCH WELL #: C517H RRCID -> 273256 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 8531 PERF. 8968 - 13906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	114669	X	104259	-0-	-10410	-0-	4830	1	99282	2	Y	134	121	0	16	1	27
							147	9									
02	103572	X	93496	-0-	-10076	-0-	4709	1	88671	2	Y	105	89	0	24	1	19
							116	9									
03	114669	X	99673	-0-	-14996	-0-	4932	1	94619	2	Y	111	85	0	25	1	20
							122	9									
04	105360	X	93676	-0-	-11684	-0-	4509	1	89061	2	Y	96	85	0	12	1	19
							106	9									
05	105710	X	93970	-0-	-11740	-0-	4223	1	89652	2	Y	86	38	0	44	1	23
							95	9									
06	100890	X	89667	-0-	-11223	-0-	3979	1	85615	2	Y	66	32	0	34	1	23
							73	9									
07	103509	X	90143	-0-	-13366	-0-	4239	1	85826	2	Y	71	69	0	12	1	13
							78	9									
08	99665	X	87838	-0-	-11827	-0-	4398	1	83349	2	Y	83	67	0	9	1	20
							91	9									
09	93690	X	82037	-0-	-11653	-0-	3920	1	78027	2	Y	82	67	0	16	1	19
							90	9									
10	93961	X	82997	-0-	-10964	-0-	4019	1	78890	2	Y	80	66	0	14	1	19
							88	9									
11	89670	X	79457	-0-	-10213	-0-	4037	1	75321	2	Y	90	68	0	19	1	22
							99	9									
12	90148	X	80233	-0-	-9915	-0-	4713	1	75423	2	Y	88	73	0	16	1	21
							97	9									

TOTAL GAS PROD: 1,077,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,092

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R GU3 WELL #: 20H RRCID -> 273258 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 8254 - 14088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12276	X	6707	-0-	-5569	-0-		306	1	6279	2	Y	111	104	0	13	1	23
								122	9									
02	11088	X	7263	-0-	-3825	-0-		360	1	6787	2	Y	105	85	0	24	1	19
								116	9									
03	11880	X	11880	-0-	-0-	-0-		581	1	11150	2	Y	135	100	0	30	1	24
								149	9									
04	11035	X	11035	-0-	-0-	-0-		527	1	10377	2	Y	119	106	0	14	1	23
								131	9									
05	10392	X	10392	-0-	-0-	-0-		462	1	9827	2	Y	94	44	0	48	1	25
								103	9									
06	11490	X	9485	-0-	-2005	-0-		418	1	9020	2	Y	43	31	0	22	1	15
								47	9									
07	11873	X	9122	-0-	-2751	-0-		426	1	8619	2	Y	70	60	0	12	1	13
								77	9									
08	11873	X	9066	-0-	-2807	-0-		447	1	8494	2	Y	114	86	0	13	1	28
								125	9									
09	11040	X	8473	-0-	-2567	-0-		397	1	7946	2	Y	118	95	0	23	1	28
								130	9									
10	11352	X	11352	-0-	-0-	-0-		540	1	10637	2	Y	159	121	0	27	1	39
								175	9									
11	9568	X	9568	-0-	-0-	-0-		480	1	8932	2	Y	142	116	0	30	1	35
								156	9									
*12	13445	X	13445	-0-	-0-	-0-		778	1	12448	2	Y	199	150	0	36	1	48
								219	9									

TOTAL GAS PROD: 117,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,409

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18569	X	16200	-0-	-2369	-0-		739	1	15210	2	Y	228	209	0	27	1	46
								251	9									
02	16772	X	14092	-0-	-2680	-0-		699	1	13178	2	Y	195	161	0	45	1	35
								215	9									
03	18569	X	14948	-0-	-3621	-0-		730	1	13977	2	Y	219	167	0	48	1	39
								241	9									
04	17700	X	14239	-0-	-3461	-0-		675	1	13352	2	Y	193	171	0	23	1	38
								212	9									
05	18290	X	13952	-0-	-4338	-0-		618	1	13129	2	Y	186	80	0	95	1	49
								205	9									
06	15690	X	13199	-0-	-2491	-0-		578	1	12454	2	Y	152	70	0	79	1	52
								167	9									
07	15593	X	13360	-0-	-2233	-0-		620	1	12545	2	Y	177	166	0	30	1	33
								195	9									
08	14942	X	13238	-0-	-1704	-0-		654	1	12401	2	Y	166	140	0	18	1	41
								183	9									
09	14250	X	12561	-0-	-1689	-0-		591	1	11786	2	Y	167	136	0	33	1	39
								184	9									
10	13950	X	12513	-0-	-1437	-0-		598	1	11710	2	Y	186	148	0	32	1	45
								205	9									
11	13200	X	12385	-0-	-815	-0-		618	1	11536	2	Y	210	159	0	44	1	52
								231	9									
12	13361	X	12144	-0-	-1217	-0-		699	1	11207	2	Y	216	177	0	39	1	52
								238	9									

TOTAL GAS PROD: 162,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,295

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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	24118	X	21271	-0-	-2847	-0-	973 321	1 9	19977	2	Y	292	236	0	35	1	59
02	21784	X	18860	-0-	-2924	-0-	937 283	1 9	17640	2	Y	257	210	0	59	1	47
03	20615	X	18667	-0-	-1948	-0-	910 311	1 9	17446	2	Y	283	216	0	63	1	51
04	20580	X	18172	-0-	-2408	-0-	861 315	1 9	16996	2	Y	286	246	0	35	1	56
05	21266	X	18230	-0-	-3036	-0-	803 376	1 9	17051	2	Y	342	133	0	174	1	91
06	20580	X	17691	-0-	-2889	-0-	770 345	1 9	16576	2	Y	314	134	0	163	1	108
07	19871	X	17679	-0-	-2192	-0-	818 292	1 9	16569	2	Y	265	279	0	45	1	49
08	18786	X	17725	-0-	-1061	-0-	878 230	1 9	16617	2	Y	209	184	0	23	1	51
09	18180	X	16474	-0-	-1706	-0-	777 219	1 9	15478	2	Y	199	164	0	39	1	47
10	18290	X	16989	-0-	-1301	-0-	814 244	1 9	15931	2	Y	222	177	0	38	1	54
11	17700	X	16110	-0-	-1590	-0-	806 275	1 9	15029	2	Y	250	190	0	52	1	62
12	17732	X	16344	-0-	-1388	-0-	939 387	1 9	15018	2	Y	352	265	0	64	1	85

TOTAL GAS PROD: 214,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,271

BRISCOE R WELL #: 18H RRCID -> 273264 COMPL. DATE 01/06/2015 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 8220 - 13954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31164	X	31164	-0-	-0-	-0-	1427 393	1 9	29344	2	Y	357	336	0	43	1	72
02	25380	X	25380	-0-	-0-	-0-	1260 352	1 9	23768	2	Y	320	260	0	74	1	58
03	31192	X	31192	-0-	-0-	-0-	1525 421	1 9	29246	2	Y	383	287	0	85	1	69
04	29287	X	29287	-0-	-0-	-0-	1391 366	1 9	27530	2	Y	333	297	0	40	1	65
05	24707	X	23930	-0-	-777	-0-	1062 352	1 9	22516	2	Y	320	137	0	163	1	85
06	23910	X	23194	-0-	-716	-0-	1018 282	1 9	21894	2	Y	256	120	0	133	1	88
07	31186	X	22851	-0-	-8335	-0-	1060 333	1 9	21458	2	Y	303	284	0	51	1	56
08	31186	X	21336	-0-	-9850	-0-	1054 339	1 9	19943	2	Y	308	255	0	34	1	75
09	29280	X	18896	-0-	-10384	-0-	881 458	1 9	17557	2	Y	416	312	0	81	1	98
10	23963	X	19566	-0-	-4397	-0-	926 427	1 9	18213	2	Y	388	325	0	66	1	95
11	23190	X	12580	-0-	-10610	-0-	624 289	1 9	11667	2	Y	263	238	0	55	1	65
12	22847	X	20311	-0-	-2536	-0-	1160 570	1 9	18581	2	Y	518	364	0	94	1	125

TOTAL GAS PROD: 279,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,165

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE J GU2 STATE WELL #: 3H RRCID -> 273358 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8236 - 13819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	78833	X	69928	-0-	-8905		-0-	3201 999	1 9	65728	2	Y	908	819	0	108	1	184
02	70280	X	60479	-0-	-9801		-0-	3006 862	1 9	56611	2	Y	784	646	0	180	1	142
03	75392	X	67302	-0-	-8090		-0-	3289 980	1 9	63033	2	Y	891	676	0	197	1	160
04	70890	X	63290	-0-	-7600		-0-	3018 667	1 9	59605	2	Y	606	574	0	73	1	119
05	70494	X	63822	-0-	-6672		-0-	2841 683	1 9	60298	2	Y	621	259	0	316	1	165
06	67680	X	60415	-0-	-7265		-0-	2655 615	1 9	57145	2	Y	559	241	0	290	1	193
07	67301	X	61010	-0-	-6291		-0-	2841 707	1 9	57462	2	Y	643	607	0	109	1	120
08	67301	X	59468	-0-	-7833		-0-	2943 700	1 9	55825	2	Y	636	531	0	70	1	155
09	63300	X	55469	-0-	-7831		-0-	2619 712	1 9	52138	2	Y	647	524	0	126	1	152
10	63829	X	55723	-0-	-8106		-0-	2666 715	1 9	52342	2	Y	650	533	0	110	1	159
11	60420	X	54060	-0-	-6360		-0-	2708 799	1 9	50553	2	Y	726	554	0	151	1	180
12	61008	X	56861	-0-	-4147		-0-	3301 784	1 9	52776	2	Y	713	591	0	130	1	172

TOTAL GAS PROD: 727,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,384

BRISCOE R WELL #: 5H RRCID -> 273679 COMPL. DATE 02/22/2015 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8165 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9765	X	8186	-0-	-1579		-0-	370 239	1 9	7577	2	Y	217	173	0	26	1	44
02	8820	X	5254	-0-	-3566		-0-	256 169	1 9	4829	2	Y	154	134	0	36	1	28
03	7542	X	7542	-0-	-0-		-0-	364 194	1 9	6984	2	Y	176	133	0	39	1	32
04	7920	X	6549	-0-	-1371		-0-	307 160	1 9	6082	2	Y	145	131	0	18	1	28
05	8184	X	6029	-0-	-2155		-0-	265 145	1 9	5619	2	Y	132	58	0	67	1	35
06	7920	X	5938	-0-	-1982		-0-	260 90	1 9	5588	2	Y	82	46	0	43	1	28
07	7533	X	4733	-0-	-2800		-0-	220 118	1 9	4395	2	Y	107	97	0	18	1	20
08	7533	X	7533	-0-	-0-		-0-	370 167	1 9	6996	2	Y	152	118	0	17	1	37
09	6540	X	6372	-0-	-168		-0-	297 174	1 9	5901	2	Y	158	127	0	31	1	37
10	6138	X	5841	-0-	-297		-0-	273 157	1 9	5411	2	Y	143	121	0	24	1	35
11	7290	X	6289	-0-	-1001		-0-	308 211	1 9	5770	2	Y	192	139	0	40	1	48
12	7533	X	5022	-0-	-2511		-0-	285 173	1 9	4564	2	Y	157	138	0	29	1	38

TOTAL GAS PROD: 75,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,815

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH LP WELL #: 7H RRCID -> 273836 COMPL. DATE 04/23/2015 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8748 - 12266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30008	X	20408	-0-	-9600	-0-	923	1	19013	2	Y	429	371	0	51	1	87
							472	9									
02	27104	X	16382	-0-	-10722	-0-	808	1	15222	2	Y	320	275	0	74	1	58
							352	9									
03	23591	X	21528	-0-	-2063	-0-	1044	1	19982	2	Y	456	331	0	101	1	82
							502	9									
04	19796	X	19796	-0-	-0-	-0-	937	1	18471	2	Y	353	323	0	43	1	69
							388	9									
05	20398	X	19773	-0-	-625	-0-	873	1	18557	2	Y	312	139	0	159	1	83
							343	9									
06	20820	X	18171	-0-	-2649	-0-	795	1	17115	2	Y	237	115	0	123	1	82
							261	9									
07	21514	X	18166	-0-	-3348	-0-	842	1	17028	2	Y	269	255	0	46	1	50
							296	9									
08	21514	X	17438	-0-	-4076	-0-	861	1	16292	2	Y	259	218	0	28	1	63
							285	9									
09	19800	X	16211	-0-	-3589	-0-	762	1	15171	2	Y	253	208	0	49	1	59
							278	9									
10	19778	X	17027	-0-	-2751	-0-	811	1	15897	2	Y	290	229	0	49	1	71
							319	9									
11	18180	X	16425	-0-	-1755	-0-	818	1	15260	2	Y	315	242	0	66	1	78
							347	9									
12	18166	X	16174	-0-	-1992	-0-	929	1	14875	2	Y	336	272	0	61	1	81
							370	9									

TOTAL GAS PROD: 217,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,829

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. GAS LIFT (I)(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	29524	-0-	-2840	-0-	1335	1	27466	2	Y	657	598	0	78	1	133
							723	9									
02	29036	X	25928	-0-	-3108	-0-	1276	1	24054	2	Y	544	453	0	125	1	99
							598	9									
03	30752	X	26621	-0-	-4131	-0-	1284	1	24622	2	Y	650	488	0	144	1	117
							715	9									
04	28980	X	26348	-0-	-2632	-0-	1237	1	24422	2	Y	626	545	0	75	1	123
							689	9									
05	29512	X	28223	-0-	-1289	-0-	1240	1	26345	2	Y	580	254	0	295	1	154
							638	9									
06	28560	X	26410	-0-	-2150	-0-	1150	1	24758	2	Y	456	216	0	237	1	157
							502	9									
07	28706	X	26236	-0-	-2470	-0-	1209	1	24466	2	Y	510	486	0	86	1	95
							561	9									
08	28210	X	25673	-0-	-2537	-0-	1258	1	23865	2	Y	500	418	0	55	1	122
							550	9									
09	27300	X	23766	-0-	-3534	-0-	1111	1	22139	2	Y	469	390	0	91	1	110
							516	9									
10	28210	X	24136	-0-	-4074	-0-	1143	1	22434	2	Y	508	408	0	86	1	124
							559	9									
11	26400	X	23152	-0-	-3248	-0-	1145	1	21390	2	Y	561	429	0	117	1	139
							617	9									
12	26226	X	23377	-0-	-2849	-0-	1335	1	21385	2	Y	597	483	0	109	1	144
							657	9									

TOTAL GAS PROD: 309,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,658

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH LP WELL #: 5H RRCID -> 273841 COMPL. DATE 09/03/2016 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 9021 - 11415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	14164	-0-		-1739		-0-		644	1	13205	2	Y	286	250	0	34	1	58
										315	9									
02	13636	X	12158	-0-		-1478		-0-		599	1	11294	2	Y	241	200	0	55	1	44
										265	9									
03	15097	X	12880	-0-		-2217		-0-		623	1	11963	2	Y	267	204	0	59	1	48
										294	9									
04	13920	X	11791	-0-		-2129		-0-		557	1	10985	2	Y	226	203	0	27	1	44
										249	9									
05	14167	X	12061	-0-		-2106		-0-		531	1	11287	2	Y	221	94	0	112	1	59
										243	9									
06	13710	X	11597	-0-		-2113		-0-		508	1	10896	2	Y	175	83	0	91	1	60
										193	9									
07	13454	X	11610	-0-		-1844		-0-		538	1	10860	2	Y	193	184	0	33	1	36
										212	9									
08	12865	X	11067	-0-		-1798		-0-		545	1	10325	2	Y	179	151	0	20	1	44
										197	9									
09	11790	X	10379	-0-		-1411		-0-		487	1	9699	2	Y	175	144	0	34	1	41
										193	9									
10	12059	X	10804	-0-		-1255		-0-		514	1	10055	2	Y	214	167	0	36	1	52
										235	9									
11	11610	X	10077	-0-		-1533		-0-		501	1	9331	2	Y	223	174	0	46	1	55
										245	9									
12	11625	X	10300	-0-		-1325		-0-		590	1	9410	2	Y	273	212	0	50	1	66
										300	9									

TOTAL GAS PROD: 138,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,673

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35650	X	31233	-0-		-4417		-0-		1419	1	29168	2	Y	587	526	0	70	1	119
										646	9									
02	32200	X	27124	-0-		-5076		-0-		1339	1	25238	2	Y	497	412	0	114	1	90
										547	9									
03	34069	X	28734	-0-		-5335		-0-		1394	1	26733	2	Y	552	421	0	122	1	99
										607	9									
04	32490	X	28422	-0-		-4068		-0-		1342	1	26511	2	Y	517	453	0	62	1	101
										569	9									
05	33573	X	28476	-0-		-5097		-0-		1257	1	26698	2	Y	474	208	0	241	1	126
										521	9									
06	30240	X	26744	-0-		-3496		-0-		1169	1	25160	2	Y	377	177	0	196	1	130
										415	9									
07	30039	X	26538	-0-		-3501		-0-		1226	1	24838	2	Y	431	408	0	73	1	80
										474	9									
08	29357	X	25435	-0-		-3922		-0-		1249	1	23713	2	Y	430	358	0	47	1	105
										473	9									
09	28410	X	23686	-0-		-4724		-0-		1109	1	22104	2	Y	430	350	0	84	1	101
										473	9									
10	28489	X	23984	-0-		-4505		-0-		1139	1	22351	2	Y	449	364	0	76	1	110
										494	9									
11	26760	X	23429	-0-		-3331		-0-		1165	1	21736	2	Y	480	371	0	100	1	119
										528	9									
12	26536	X	23795	-0-		-2741		-0-		1368	1	21866	2	Y	510	413	0	93	1	123
										561	9									

TOTAL GAS PROD: 317,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,734

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R GU3 WELL #: 19H RRCID -> 274565 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 8150 - 13776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16771	X	14757	-0-	-2014	-0-	674 251	1 9	13832	2	Y	228	200	0	27	1	46
02	15148	X	13387	-0-	-1761	-0-	666 232	1 9	12489	2	Y	211	170	0	49	1	38
03	17732	X	13695	-0-	-4037	-0-	668 251	1 9	12776	2	Y	228	175	0	50	1	41
04	17160	X	12304	-0-	-4856	-0-	584 211	1 9	11509	2	Y	192	172	0	23	1	38
05	17732	X	13024	-0-	-4708	-0-	577 208	1 9	12239	2	Y	189	81	0	96	1	50
06	14340	X	12159	-0-	-2181	-0-	533 161	1 9	11465	2	Y	146	70	0	76	1	50
07	14818	X	11939	-0-	-2879	-0-	553 184	1 9	11202	2	Y	167	158	0	28	1	31
08	13702	X	12200	-0-	-1502	-0-	599 224	1 9	11377	2	Y	204	163	0	22	1	50
09	12600	X	10847	-0-	-1753	-0-	509 176	1 9	10162	2	Y	160	141	0	31	1	38
10	13020	X	11537	-0-	-1483	-0-	549 206	1 9	10782	2	Y	187	147	0	32	1	46
11	12150	X	8558	-0-	-3592	-0-	428 184	1 9	7946	2	Y	167	137	0	35	1	41
12	12214	X	10536	-0-	-1678	-0-	603 267	1 9	9666	2	Y	243	181	0	44	1	59

TOTAL GAS PROD: 144,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,322

BRISCOE J GU2 STATE WELL #: 4H RRCID -> 274566 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8149 - 13755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	83793	X	72428	-0-	-11365	-0-	3318 886	1 9	68224	2	Y	805	717	0	96	1	163
02	74172	X	63862	-0-	-10310	-0-	3185 703	1 9	59974	2	Y	639	539	0	147	1	116
03	79608	X	69222	-0-	-10386	-0-	3393 795	1 9	65034	2	Y	723	549	0	160	1	130
04	75270	X	66068	-0-	-9202	-0-	3152 694	1 9	62222	2	Y	631	561	0	76	1	124
05	76353	X	66360	-0-	-9993	-0-	2958 653	1 9	62749	2	Y	594	258	0	302	1	158
06	70080	X	63465	-0-	-6615	-0-	2799 472	1 9	60194	2	Y	429	216	0	223	1	148
07	70711	X	64069	-0-	-6642	-0-	2988 592	1 9	60489	2	Y	538	495	0	91	1	100
08	69223	X	63809	-0-	-5414	-0-	3171 519	1 9	60119	2	Y	472	405	0	52	1	115
09	66060	X	58996	-0-	-7064	-0-	2791 694	1 9	55511	2	Y	631	475	0	123	1	148
10	66371	X	58963	-0-	-7408	-0-	2823 716	1 9	55424	2	Y	651	530	0	110	1	159
11	63480	X	57481	-0-	-5999	-0-	2888 727	1 9	53866	2	Y	661	518	0	138	1	164
12	64077	X	59103	-0-	-4974	-0-	3439 620	1 9	55044	2	Y	564	489	0	103	1	136

TOTAL GAS PROD: 763,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,338

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE J GU2 STATE WELL #: 5H RRCID -> 274567 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 8212 - 13818

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	63457	X	56097	-0-	-7360	-0-	2575	1	52893	2	Y	572	499	0	68	1	116
							629	9									
02	56364	X	49505	-0-	-6859	-0-	2469	1	46506	2	Y	482	400	0	111	1	87
							530	9									
03	60450	X	52417	-0-	-8033	-0-	2567	1	49244	2	Y	551	417	0	122	1	99
							606	9									
04	57000	X	49326	-0-	-7674	-0-	2350	1	46419	2	Y	506	445	0	61	1	99
							557	9									
05	58621	X	49618	-0-	-9003	-0-	2208	1	46894	2	Y	469	205	0	238	1	125
							516	9									
06	54300	X	48151	-0-	-6149	-0-	2120	1	45644	2	Y	352	173	0	183	1	121
							387	9									
07	53785	X	49526	-0-	-4259	-0-	2309	1	46771	2	Y	405	383	0	68	1	75
							446	9									
08	52421	X	48169	-0-	-4252	-0-	2392	1	45335	2	Y	402	335	0	44	1	98
							442	9									
09	49320	X	44174	-0-	-5146	-0-	2089	1	41616	2	Y	426	341	0	83	1	100
							469	9									
10	49755	X	44603	-0-	-5152	-0-	2139	1	42011	2	Y	412	341	0	70	1	101
							453	9									
11	48150	X	42655	-0-	-5495	-0-	2145	1	40040	2	Y	427	333	0	89	1	106
							470	9									
12	49538	X	42501	-0-	-7037	-0-	2473	1	39543	2	Y	441	360	0	80	1	107
							485	9									

TOTAL GAS PROD: 576,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,445

GALVAN RANCH WELL #: B237H RRCID -> 274599 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 9318 - 15894

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	66278	X	55982	-0-	-10296	-0-	2594	1	53324	2	Y	58	53	0	7	1	12
							64	9									
02	58828	X	50080	-0-	-8748	-0-	2524	1	47502	2	Y	49	41	0	11	1	9
							54	9									
03	62093	X	54446	-0-	-7647	-0-	2696	1	51707	2	Y	39	32	0	9	1	7
							43	9									
04	57480	X	51156	-0-	-6324	-0-	2464	1	48657	2	Y	32	29	0	4	1	6
							35	9									
05	57753	X	50695	-0-	-7058	-0-	2280	1	48382	2	Y	30	13	0	15	1	8
							33	9									
06	54180	X	47441	-0-	-6739	-0-	2108	1	45311	2	Y	20	10	0	11	1	7
							22	9									
07	55459	X	46570	-0-	-8889	-0-	2193	1	44353	2	Y	22	21	0	4	1	4
							24	9									
08	54436	X	44342	-0-	-10094	-0-	2219	1	42100	2	Y	21	18	0	2	1	5
							23	9									
09	51150	X	42834	-0-	-8316	-0-	2048	1	40760	2	Y	24	19	0	4	1	6
							26	9									
10	50685	X	42422	-0-	-8263	-0-	2054	1	40336	2	Y	29	23	0	5	1	7
							32	9									
11	47430	X	40197	-0-	-7233	-0-	2043	1	38128	2	Y	24	20	0	5	1	6
							26	9									
12	46562	X	39818	-0-	-6744	-0-	2340	1	37433	2	Y	41	29	0	8	1	10
							45	9									

TOTAL GAS PROD: 565,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 389

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B239H RRCID -> 274784 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9312 - 16096

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	75113	X	63597	-0-	-11516	-0-	2947	1	60600	2	Y	45	41	0	5	1	9
							50	9									
02	66668	X	57248	-0-	-9420	-0-	2884	1	54328	2	Y	33	28	0	8	1	6
							36	9									
03	70432	X	62197	-0-	-8235	-0-	3081	1	59081	2	Y	32	24	0	8	1	6
							35	9									
04	65580	X	58122	-0-	-7458	-0-	2798	1	55296	2	Y	25	23	0	3	1	5
							28	9									
05	65689	X	57486	-0-	-8203	-0-	2587	1	54874	2	Y	23	10	0	12	1	6
							25	9									
06	61560	X	53032	-0-	-8528	-0-	2355	1	50625	2	Y	47	13	0	24	1	16
							52	9									
07	63395	X	54991	-0-	-8404	-0-	2585	1	52359	2	Y	43	44	0	7	1	8
							47	9									
08	62186	X	51596	-0-	-10590	-0-	2584	1	48993	2	Y	17	19	0	2	1	4
							19	9									
09	58110	X	49873	-0-	-8237	-0-	2382	1	47466	2	Y	23	18	0	4	1	5
							25	9									
10	57474	X	49074	-0-	-8400	-0-	2377	1	46675	2	Y	20	17	0	3	1	5
							22	9									
11	53220	X	46515	-0-	-6705	-0-	2366	1	44127	2	Y	20	15	0	5	1	5
							22	9									
12	54994	X	46388	-0-	-8606	-0-	2726	1	43636	2	Y	24	19	0	4	1	6
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 650,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 352

GALVAN RANCH WELL #: B238H RRCID -> 274785 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 9189 - 15855

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	86800	X	73900	-0-	-12900	-0-	3428	1	70392	2	Y	73	65	0	9	1	15
							80	9									
02	77672	X	65726	-0-	-11946	-0-	3312	1	62360	2	Y	49	44	0	11	1	9
							54	9									
03	81654	X	71706	-0-	-9948	-0-	3554	1	68095	2	Y	52	40	0	12	1	9
							57	9									
04	75600	X	66944	-0-	-8656	-0-	3225	1	63672	2	Y	43	39	0	5	1	8
							47	9									
05	76198	X	66327	-0-	-9871	-0-	2981	1	63301	2	Y	41	18	0	20	1	11
							45	9									
06	71520	X	60197	-0-	-11323	-0-	2672	1	57468	2	Y	52	18	0	27	1	18
							57	9									
07	72757	X	62652	-0-	-10105	-0-	2949	1	59663	2	Y	36	41	0	6	1	7
							40	9									
08	71703	X	58121	-0-	-13582	-0-	2911	1	55178	2	Y	29	26	0	3	1	7
							32	9									
09	66930	X	56891	-0-	-10039	-0-	2718	1	54141	2	Y	29	23	0	6	1	7
							32	9									
10	66340	X	56072	-0-	-10268	-0-	2717	1	53323	2	Y	29	24	0	5	1	7
							32	9									
11	60630	X	53390	-0-	-7240	-0-	2713	1	50640	2	Y	34	26	0	7	1	8
							37	9									
12	62651	X	53041	-0-	-9610	-0-	3117	1	49882	2	Y	38	30	0	7	1	9
							42	9									

TOTAL GAS PROD: 744,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 505

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B240H RRCID -> 274859 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 9416 - 15808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	80166	X	71954	-0-	-8212	-0-	3337	1	68573	2	Y	40	35	0	5	1	8
							44	9									
02	72408	X	64407	-0-	-8001	-0-	3245	1	61111	2	Y	46	35	0	11	1	8
							51	9									
03	76880	X	72651	-0-	-4229	-0-	3602	1	69029	2	Y	18	19	0	4	1	3
							20	9									
04	70770	X	67690	-0-	-3080	-0-	3262	1	64413	2	Y	14	12	0	2	1	3
							15	9									
05	72757	X	66031	-0-	-6726	-0-	2971	1	63049	2	Y	10	5	0	5	1	3
							11	9									
06	70320	X	61617	-0-	-8703	-0-	2736	1	58874	2	Y	6	3	0	4	1	2
							7	9									
07	72664	X	61576	-0-	-11088	-0-	2897	1	58676	2	Y	3	4	0			1
							3	9									
08	72664	X	56201	-0-	-16463	-0-	2814	1	53387	2	Y	-0-	1	0			-0-
09	67680	X	54820	-0-	-12860	-0-	2623	1	52189	2	Y	7	4	0	1	1	2
							8	9									
10	66030	X	58671	-0-	-7359	-0-	2845	1	55826	2	Y	-0-	2	0			-0-
11	61620	X	54066	-0-	-7554	-0-	2749	1	51316	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
12	61566	X	53158	-0-	-8408	-0-	3124	1	50030	2	Y	4	2	0	1	1	1
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 742,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

GALVAN RANCH WELL #: B242H RRCID -> 274910 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 9319 - 15682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	76663	X	65714	-0-	-10949	-0-	3050	1	62649	2	Y	14	12	0	2	1	3
							15	9									
02	68040	X	58513	-0-	-9527	-0-	2949	1	55554	2	Y	9	8	0	2	1	2
							10	9									
03	72199	X	63190	-0-	-9009	-0-	3132	1	60052	2	Y	5	4	0	2	1	1
							6	9									
04	67620	X	60299	-0-	-7321	-0-	2908	1	57389	2	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
05	67859	X	58903	-0-	-8956	-0-	2649	1	56250	2	Y	4	1	0	2	1	1
							4	9									
06	63600	X	55015	-0-	-8585	-0-	2445	1	52567	2	Y	3	2	0	1	1	1
							3	9									
07	64790	X	55092	-0-	-9698	-0-	2593	1	52499	2	Y	-0-	1	0			-0-
08	63178	X	50251	-0-	-12927	-0-	2518	1	47727	2	Y	5	3	0	1	1	1
							6	9									
09	60300	X	51336	-0-	-8964	-0-	2453	1	48883	2	Y	-0-	1	0			-0-
10	58900	X	51763	-0-	-7137	-0-	2510	1	49252	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
11	55020	X	48424	-0-	-6596	-0-	2463	1	45958	2	Y	3	2	0			1
							3	9									
12	55087	X	47916	-0-	-7171	-0-	2820	1	45093	2	Y	3	2	0	1	1	1
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 666,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN STATE GU1 WELL #: 8H RRCID -> 275120 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8523 - 14132

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32333	X	28978	-0-	-3355	-0-	1311	1	26965	2	Y	638	570	0	76	1	129
							702	9									
02	29204	X	24885	-0-	-4319	-0-	1222	1	23017	2	Y	587	475	0	135	1	106
							646	9									
03	31093	X	26445	-0-	-4648	-0-	1274	1	24436	2	Y	668	506	0	148	1	120
							735	9									
04	29220	X	24916	-0-	-4304	-0-	1170	1	23120	2	Y	569	509	0	68	1	112
							626	9									
05	29140	X	24928	-0-	-4212	-0-	1096	1	23252	2	Y	527	231	0	268	1	140
							580	9									
06	28050	X	23417	-0-	-4633	-0-	1020	1	21928	2	Y	426	198	0	221	1	147
							469	9									
07	27559	X	23795	-0-	-3764	-0-	1095	1	22160	2	Y	491	464	0	83	1	91
							540	9									
08	26443	X	23310	-0-	-3133	-0-	1143	1	21629	2	Y	489	407	0	54	1	119
							538	9									
09	24930	X	22026	-0-	-2904	-0-	1028	1	20452	2	Y	496	402	0	97	1	116
							546	9									
10	24924	X	23596	-0-	-1328	-0-	1118	1	21896	2	Y	529	426	0	90	1	129
							582	9									
11	23430	X	22661	-0-	-769	-0-	1126	1	20979	2	Y	505	404	0	105	1	125
							556	9									
12	23808	X	22707	-0-	-1101	-0-	1304	1	20847	2	Y	505	416	0	92	1	122
							556	9									

TOTAL GAS PROD: 291,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,430

GALVAN STATE GU2 WELL #: 9H RRCID -> 275250 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8523 - 13122

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21297	X	19879	-0-	-1418	-0-	901	1	18516	2	Y	420	376	0	50	1	85
							462	9									
02	18956	X	17472	-0-	-1484	-0-	861	1	16224	2	Y	352	292	0	81	1	64
							387	9									
03	20088	X	18426	-0-	-1662	-0-	893	1	17102	2	Y	392	299	0	87	1	70
							431	9									
04	19230	X	17473	-0-	-1757	-0-	824	1	16283	2	Y	333	298	0	40	1	65
							366	9									
05	19871	X	17480	-0-	-2391	-0-	772	1	16360	2	Y	316	137	0	160	1	84
							348	9									
06	19230	X	16320	-0-	-2910	-0-	711	1	15337	2	Y	247	118	0	128	1	85
							272	9									
07	19344	X	15623	-0-	-3721	-0-	721	1	14608	2	Y	267	257	0	45	1	50
							294	9									
08	18414	X	16594	-0-	-1820	-0-	817	1	15505	2	Y	247	210	0	27	1	60
							272	9									
09	17460	X	14522	-0-	-2938	-0-	680	1	13554	2	Y	262	210	0	51	1	61
							288	9									
10	17484	X	15018	-0-	-2466	-0-	711	1	13959	2	Y	316	246	0	54	1	77
							348	9									
11	16320	X	14131	-0-	-2189	-0-	698	1	13055	2	Y	344	264	0	72	1	85
							378	9									
12	16585	X	14205	-0-	-2380	-0-	811	1	12973	2	Y	383	306	0	70	1	92
							421	9									

TOTAL GAS PROD: 197,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,879

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH LP GU1 STATE WELL #: 9H RRCID -> 275268 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 8760 - 15208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33410	X	33410	-0-	-0-	-0-	1520	1	31207	2	Y	621	534	0	74	1	126
							683	9									
02	29792	X	29589	-0-	-203	-0-	1463	1	27552	2	Y	522	433	0	120	1	95
							574	9									
03	31434	X	31247	-0-	-187	-0-	1517	1	29096	2	Y	576	440	0	127	1	104
							634	9									
04	32190	X	28920	-0-	-3270	-0-	1369	1	27012	2	Y	490	439	0	59	1	96
							539	9									
05	33263	X	30057	-0-	-3206	-0-	1329	1	28221	2	Y	461	200	0	234	1	123
							507	9									
06	32190	X	27918	-0-	-4272	-0-	1223	1	26304	2	Y	355	171	0	185	1	122
							391	9									
07	32767	X	27991	-0-	-4776	-0-	1294	1	26251	2	Y	405	384	0	68	1	75
							446	9									
08	31248	X	27256	-0-	-3992	-0-	1344	1	25480	2	Y	393	329	0	43	1	96
							432	9									
09	29100	X	25315	-0-	-3785	-0-	1189	1	23702	2	Y	385	316	0	75	1	90
							424	9									
10	30070	X	25613	-0-	-4457	-0-	1218	1	23935	2	Y	418	335	0	71	1	102
							460	9									
11	27930	X	23202	-0-	-4728	-0-	1159	1	21665	2	Y	344	289	0	72	1	85
							378	9									
*12	29681	X	29681	-0-	-0-	-0-	1716	1	27488	2	Y	434	335	0	79	1	105
							477	9									

TOTAL GAS PROD: 340,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,404

GALVAN RANCH WELL #: B254H RRCID -> 275269 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 9365 - 14918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62031	X	53199	-0-	-8832	-0-	2467	1	50729	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
02	55804	X	47606	-0-	-8198	-0-	2401	1	45205	2	Y	-0-	1	0			-0-
03	61783	X	50108	-0-	-11675	-0-	2482	1	47624	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
04	55710	X	45739	-0-	-9971	-0-	2204	1	43533	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
05	53692	X	46549	-0-	-7143	-0-	2093	1	44448	2	Y	7	1	0	4	1	2
							8	9									
06	51480	X	43479	-0-	-8001	-0-	1931	1	41548	2	Y	-0-	2	0			-0-
07	52700	X	43423	-0-	-9277	-0-	2045	1	41378	2	Y	-0-					-0-
08	50096	X	41472	-0-	-8624	-0-	2076	1	39396	2	Y	-0-					-0-
09	45750	X	39520	-0-	-6230	-0-	1888	1	37632	2	Y	-0-					-0-
10	46562	X	39592	-0-	-6970	-0-	1919	1	37673	2	Y	-0-					-0-
11	43470	X	37109	-0-	-6361	-0-	1888	1	35221	2	Y	-0-					-0-
12	43431	X	36767	-0-	-6664	-0-	2162	1	34605	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 524,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B255H RRCID -> 275270 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 8959 PERF. 9333 - 14571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51306	X	51306	-0-	-0-	-0-	2370	1	48734	2	Y	184	125	0	22	1	37
							202	9									
02	43938	X	43938	-0-	-0-	-0-	2216	1	41721	2	Y	1	38	0			-0-
							1	9									
03	50685	X	46096	-0-	-4589	-0-	2284	1	43771	2	Y	37	22	0	8	1	7
							41	9									
04	49650	X	42711	-0-	-6939	-0-	2059	1	40648	2	Y	4	9	0	1	1	1
							4	9									
05	51305	X	43511	-0-	-7794	-0-	1959	1	41552	2	Y	-0-	1	0			-0-
06	49650	X	40230	-0-	-9420	-0-	1787	1	38441	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	48639	X	40062	-0-	-8577	-0-	1885	1	38176	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
08	46097	X	38325	-0-	-7772	-0-	1919	1	36406	2	Y	-0-					-0-
09	42720	X	36879	-0-	-5841	-0-	1765	1	35113	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
10	43524	X	36310	-0-	-7214	-0-	1758	1	34544	2	Y	7	4	0	1	1	2
							8	9									
11	40230	X	34191	-0-	-6039	-0-	1739	1	32452	2	Y	-0-	2	0			-0-
12	40052	X	33781	-0-	-6271	-0-	1987	1	31768	2	Y	24	14	0	4	1	6
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 487,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 261

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	78709	X	63648	-0-	-15061	-0-	2955	1	60685	2	Y	7	7	0	1	1	1
							8	9									
02	66416	X	55800	-0-	-10616	-0-	2813	1	52983	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
03	73532	X	60127	-0-	-13405	-0-	2982	1	57139	2	Y	5	3	0	2	1	1
							6	9									
04	66660	X	54774	-0-	-11886	-0-	2639	1	52129	2	Y	5	4	0	1	1	1
							6	9									
05	66681	X	54974	-0-	-11707	-0-	2472	1	52499	2	Y	3	2	0	1	1	1
							3	9									
06	61590	X	50858	-0-	-10732	-0-	2259	1	48558	2	Y	37	6	0	19	1	13
							41	9									
07	61783	X	50334	-0-	-11449	-0-	2367	1	47963	2	Y	4	15	0	1	1	1
							4	9									
08	60140	X	49505	-0-	-10635	-0-	2477	1	47009	2	Y	17	12	0	2	1	4
							19	9									
09	54780	X	46941	-0-	-7839	-0-	2244	1	44697	2	Y	-0-	4	0			-0-
10	54963	X	48983	-0-	-5980	-0-	2373	1	46607	2	Y	3	2	0			1
							3	9									
11	50850	X	45276	-0-	-5574	-0-	2303	1	42972	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
12	50344	X	44608	-0-	-5736	-0-	2623	1	41985	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 625,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	9598	-0-	-3267	-0-	350 2054	1 9	7194	2	Y	1867	1583	0	222	1	378
02	11284	X	8578	-0-	-2706	-0-	336 1863	1 9	6379	2	Y	1694	1376	0	389	1	307
03	11408	X	8690	-0-	-2718	-0-	343 1788	1 9	6559	2	Y	1625	1281	0	359	1	292
04	10860	X	8344	-0-	-2516	-0-	324 1625	1 9	6395	2	Y	1477	1301	0	178	1	290
05	9889	X	8723	-0-	-1166	-0-	318 1612	1 9	6793	2	Y	1465	621	0	744	1	390
06	9300	X	7984	-0-	-1316	-0-	297 1318	1 9	6369	2	Y	1198	553	0	622	1	413
07	9238	X	8305	-0-	-933	-0-	319 1553	1 9	6433	2	Y	1412	1324	0	238	1	263
08	8711	X	6224	-0-	-2487	-0-	267 902	1 9	5055	2	Y	820	793	0	90	1	200
09	8430	X	1936	-0-	-6494	-0-	69 459	1 9	1408	2	Y	417	438	0	81	1	98
10	8711	X	8690	-0-	-21	-0-	342 1638	1 9	6710	2	Y	1489	971	0	252	1	364
11	8040	X	6724	-0-	-1316	-0-	260 1612	1 9	4852	2	Y	1465	1161	0	305	1	363
12	8308	X	6775	-0-	-1533	-0-	299 1652	1 9	4824	2	Y	1502	1229	0	273	1	363

TOTAL GAS PROD: 90,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,431

BRISCOE G GU13 WELL #: 137H RRCID -> 275931 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7740 - 15617

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13733	X	12117	-0-	-1616	-0-	469 2026	1 9	9622	2	Y	1842	1616	0	219	1	373
02	12152	X	10562	-0-	-1590	-0-	448 1685	1 9	8429	2	Y	1532	1275	0	352	1	278
03	13454	X	10798	-0-	-2656	-0-	440 1926	1 9	8432	2	Y	1751	1327	0	387	1	315
04	13020	X	10115	-0-	-2905	-0-	402 1735	1 9	7978	2	Y	1577	1393	0	190	1	309
05	12121	X	10121	-0-	-2000	-0-	379 1712	1 9	8030	2	Y	1556	661	0	790	1	414
06	11730	X	9865	-0-	-1865	-0-	370 1551	1 9	7944	2	Y	1410	605	0	733	1	486
07	11687	X	10171	-0-	-1516	-0-	391 1847	1 9	7933	2	Y	1679	1570	0	283	1	312
08	10788	X	8159	-0-	-2629	-0-	329 1575	1 9	6255	2	Y	1432	1238	0	157	1	349
09	10110	X	2992	-0-	-7118	-0-	116 605	1 9	2271	2	Y	550	663	0	107	1	129
10	10199	X	9783	-0-	-416	-0-	388 1812	1 9	7583	2	Y	1647	1095	0	279	1	402
11	9870	X	7887	-0-	-1983	-0-	299 1969	1 9	5619	2	Y	1790	1376	0	373	1	443
12	10168	X	8242	-0-	-1926	-0-	372 1942	1 9	5928	2	Y	1765	1461	0	321	1	426

TOTAL GAS PROD: 110,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,531

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	7350	-0-	-3252	-0-	306 793	1 9	6251	2	Y	721	563	0	86	1	146
02	9576	X	6986	-0-	-2590	-0-	304 990	1 9	5692	2	Y	900	676	0	207	1	163
03	9703	X	7491	-0-	-2212	-0-	314 1156	1 9	6021	2	Y	1051	793	0	232	1	189
04	8700	X	6971	-0-	-1729	-0-	284 1042	1 9	5645	2	Y	947	836	0	114	1	186
05	8153	X	6883	-0-	-1270	-0-	265 989	1 9	5629	2	Y	899	389	0	457	1	239
06	7500	X	6137	-0-	-1363	-0-	241 769	1 9	5127	2	Y	699	334	0	363	1	241
07	7750	X	6465	-0-	-1285	-0-	260 941	1 9	5264	2	Y	855	793	0	144	1	159
08	7502	X	7039	-0-	-463	-0-	304 948	1 9	5787	2	Y	862	716	0	95	1	210
09	6960	X	3196	-0-	-3764	-0-	133 382	1 9	2681	2	Y	347	408	0	68	1	81
10	10714	X	10714	-0-	-0-	-0-	464 1142	1 9	9108	2	Y	1038	690	0	176	1	253
11	8405	X	8405	-0-	-0-	-0-	359 1330	1 9	6716	2	Y	1209	911	0	252	1	299
*12	8418	X	8418	-0-	-0-	-0-	419 1299	1 9	6700	2	Y	1181	980	0	215	1	285

TOTAL GAS PROD: 86,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,709

BRISCOE G GU5 STATE (SA) WELL #: 63H RRCID -> 275940 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7800 - 14426

01	13764	X	11821	-0-	-1943	-0-	517 657	1 9	10647	2	Y	597	533	0	71	1	121
02	12208	X	10843	-0-	-1365	-0-	518 589	1 9	9736	2	Y	535	436	0	123	1	97
03	13113	X	11366	-0-	-1747	-0-	530 696	1 9	10140	2	Y	633	476	0	140	1	114
04	12690	X	10546	-0-	-2144	-0-	480 587	1 9	9479	2	Y	534	479	0	64	1	105
05	12679	X	10990	-0-	-1689	-0-	469 578	1 9	9943	2	Y	525	223	0	267	1	140
06	11610	X	11511	-0-	-99	-0-	489 497	1 9	10525	2	Y	452	201	0	235	1	156
07	12056	X	12056	-0-	-0-	-0-	540 580	1 9	10936	2	Y	527	496	0	89	1	98
08	12054	X	12054	-0-	-0-	-0-	573 611	1 9	10870	2	Y	555	457	0	61	1	135
09	11520	X	11153	-0-	-367	-0-	508 527	1 9	10118	2	Y	479	409	0	93	1	112
10	12059	X	11755	-0-	-304	-0-	539 627	1 9	10589	2	Y	570	446	0	97	1	139
11	11670	X	11537	-0-	-133	-0-	552 710	1 9	10275	2	Y	645	490	0	134	1	160
12	12059	X	11530	-0-	-529	-0-	631 779	1 9	10120	2	Y	708	568	0	129	1	171

TOTAL GAS PROD: 137,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,760

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11193	-0-	-2664	-0-	489 688	1 9	10016	2	Y	625	570	0	74	1	127
02	12516	X	8543	-0-	-3973	-0-	406 460	1 9	7677	2	Y	418	373	0	96	1	76
03	13857	X	11097	-0-	-2760	-0-	516 691	1 9	9890	2	Y	628	452	0	139	1	113
04	11610	X	10575	-0-	-1035	-0-	480 611	1 9	9484	2	Y	555	492	0	67	1	109
05	11997	X	9591	-0-	-2406	-0-	404 617	1 9	8570	2	Y	561	236	0	285	1	149
06	10830	X	7610	-0-	-3220	-0-	319 462	1 9	6829	2	Y	420	206	0	218	1	145
07	11098	X	8612	-0-	-2486	-0-	382 481	1 9	7749	2	Y	437	427	0	74	1	81
08	11098	X	8168	-0-	-2930	-0-	385 466	1 9	7317	2	Y	424	355	0	47	1	103
09	10560	X	8026	-0-	-2534	-0-	366 382	1 9	7278	2	Y	347	301	0	68	1	81
10	9579	X	9019	-0-	-560	-0-	400 745	1 9	7874	2	Y	677	478	0	115	1	165
11	8532	X	8532	-0-	-0-	-0-	402 655	1 9	7475	2	Y	595	489	0	124	1	147
12	8618	X	8577	-0-	-41	-0-	472 579	1 9	7526	2	Y	526	450	0	96	1	127

TOTAL GAS PROD: 109,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,213

BRISCOE G GU11 STATE (SA) WELL #: 61H RRCID -> 276423 COMPL. DATE 02/16/2015 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7890 - 14604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15097	X	14342	-0-	-755	-0-	617 1048	1 9	12677	2	Y	953	846	0	113	1	193
02	13496	X	12868	-0-	-628	-0-	616 680	1 9	11572	2	Y	618	557	0	142	1	112
03	14725	X	14130	-0-	-595	-0-	658 825	1 9	12647	2	Y	750	561	0	166	1	135
04	13890	X	13571	-0-	-319	-0-	617 733	1 9	12221	2	Y	666	590	0	80	1	131
05	14353	X	13469	-0-	-884	-0-	572 752	1 9	12145	2	Y	684	285	0	348	1	182
06	13890	X	12874	-0-	-1016	-0-	543 640	1 9	11691	2	Y	582	261	0	302	1	201
07	14260	X	12785	-0-	-1475	-0-	569 696	1 9	11520	2	Y	633	609	0	107	1	118
08	14136	X	12466	-0-	-1670	-0-	591 655	1 9	11220	2	Y	595	503	0	65	1	145
09	13560	X	11241	-0-	-2319	-0-	506 671	1 9	10064	2	Y	610	493	0	119	1	143
10	13454	X	11754	-0-	-1700	-0-	526 911	1 9	10317	2	Y	828	629	0	140	1	202
11	12870	X	11469	-0-	-1401	-0-	542 821	1 9	10106	2	Y	746	608	0	155	1	185
12	12772	X	11195	-0-	-1577	-0-	608 839	1 9	9748	2	Y	763	625	0	139	1	184

TOTAL GAS PROD: 152,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,428

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 11/08/2016 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7826 - 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	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	142 184	1 9	2957	2	Y	167	160	0	20	1	34
02	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	132 92	1 9	2491	2	Y	84	84	0	19	1	15
03	1676	X	1676	-0-	-0-	-0-	79 74	1 9	1523	2	Y	67	55	0	15	1	12
04	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-	12	0			-0-
05	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
07	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	-0-					-0-
08	1674	X	-0-	-0-	-1674	-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: 7,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 318

BRISCOE G GU9 STATE (SA) WELL #: 56H RRCID -> 276425 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7783 - 14535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9755	-0-	-4040	-0-	393 1264	1 9	8098	2	Y	1149	1074	0	136	1	233
02	12460	X	7015	-0-	-5445	-0-	319 678	1 9	6018	2	Y	616	595	0	142	1	112
03	13795	X	7785	-0-	-6010	-0-	346 805	1 9	6634	2	Y	732	550	0	162	1	132
04	13350	X	7565	-0-	-5785	-0-	327 801	1 9	6437	2	Y	728	629	0	88	1	143
05	13795	X	8501	-0-	-5294	-0-	352 714	1 9	7435	2	Y	649	289	0	330	1	173
06	9450	X	7773	-0-	-1677	-0-	323 501	1 9	6949	2	Y	455	235	0	236	1	157
07	7830	X	7830	-0-	-0-	-0-	343 573	1 9	6914	2	Y	521	493	0	88	1	97
08	8494	X	7751	-0-	-743	-0-	359 592	1 9	6800	2	Y	538	445	0	59	1	131
09	8220	X	6360	-0-	-1860	-0-	280 513	1 9	5567	2	Y	466	397	0	91	1	109
10	8494	X	7337	-0-	-1157	-0-	326 603	1 9	6408	2	Y	548	430	0	93	1	134
11	7770	X	6970	-0-	-800	-0-	323 616	1 9	6031	2	Y	560	438	0	117	1	139
12	7843	X	7258	-0-	-585	-0-	386 670	1 9	6202	2	Y	609	490	0	111	1	147

TOTAL GAS PROD: 91,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,571

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	10912	X	9912	-0-	-1000	-0-	429 728	1 9	8755	2	Y	662	567	0	79	1	134
02	9744	X	8687	-0-	-1057	-0-	407 602	1 9	7678	2	Y	547	456	0	126	1	99
03	10726	X	6637	-0-	-4089	-0-	306 507	1 9	5824	2	Y	461	375	0	102	1	83
04	10350	X	8912	-0-	-1438	-0-	399 618	1 9	7895	2	Y	562	467	0	68	1	110
05	9920	X	9677	-0-	-243	-0-	407 595	1 9	8675	2	Y	541	232	0	275	1	144
06	9600	X	7752	-0-	-1848	-0-	325 449	1 9	6978	2	Y	408	199	0	212	1	141
07	9610	X	8240	-0-	-1370	-0-	362 542	1 9	7336	2	Y	493	459	0	83	1	92
08	9672	X	7825	-0-	-1847	-0-	364 509	1 9	6952	2	Y	463	391	0	51	1	113
09	9360	X	7813	-0-	-1547	-0-	351 450	1 9	7012	2	Y	409	346	0	80	1	96
10	9672	X	7545	-0-	-2127	-0-	338 548	1 9	6659	2	Y	498	388	0	84	1	122
11	7980	X	7100	-0-	-880	-0-	331 556	1 9	6213	2	Y	505	397	0	105	1	125
12	8246	X	6344	-0-	-1902	-0-	343 532	1 9	5469	2	Y	484	404	0	88	1	117

TOTAL GAS PROD: 96,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,033

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	13950	X	9653	-0-	-4297	-0-	413 749	1 9	8491	2	Y	681	604	0	81	1	138
02	12600	X	5896	-0-	-6704	-0-	274 508	1 9	5114	2	Y	462	410	0	106	1	84
03	13950	X	5929	-0-	-8021	-0-	266 562	1 9	5101	2	Y	511	390	0	113	1	92
04	12630	X	5766	-0-	-6864	-0-	250 527	1 9	4989	2	Y	479	419	0	58	1	94
05	9641	X	4553	-0-	-5088	-0-	187 424	1 9	3942	2	Y	385	181	0	196	1	102
06	9330	X	3529	-0-	-5801	-0-	146 239	1 9	3144	2	Y	217	132	0	112	1	75
07	6541	X	5122	-0-	-1419	-0-	218 548	1 9	4356	2	Y	498	396	0	84	1	93
08	5952	X	5845	-0-	-107	-0-	266 547	1 9	5032	2	Y	497	414	0	55	1	121
09	5760	X	5624	-0-	-136	-0-	251 355	1 9	5018	2	Y	323	305	0	63	1	76
10	6227	X	6227	-0-	-0-	-0-	273 582	1 9	5372	2	Y	529	386	0	90	1	129
11	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	272 639	1 9	5090	2	Y	581	445	0	121	1	144
*12	5970	X	5970	-0-	-0-	-0-	315 642	1 9	5013	2	Y	584	481	0	106	1	141

TOTAL GAS PROD: 70,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,747

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	75206	X	66132	-0-	-9074	-0-	3068	1	63061	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
02	66416	X	58772	-0-	-7644	-0-	2964	1	55808	2	Y	-0-	1	0			-0-
03	70525	X	60938	-0-	-9587	-0-	3022	1	57915	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	65640	X	56475	-0-	-9165	-0-	2723	1	53751	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	66123	X	55197	-0-	-10926	-0-	2483	1	52714	2	Y	-0-					-0-
06	63990	X	51386	-0-	-12604	-0-	2283	1	49103	2	Y	-0-					-0-
07	63302	X	50214	-0-	-13088	-0-	2365	1	47847	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
08	60946	X	46785	-0-	-14161	-0-	2343	1	44442	2	Y	-0-					-0-
09	56490	X	43796	-0-	-12694	-0-	2095	1	41701	2	Y	-0-					-0-
10	55211	X	45281	-0-	-9930	-0-	2194	1	43087	2	Y	-0-					-0-
11	51390	X	42719	-0-	-8671	-0-	2172	1	40547	2	Y	-0-					-0-
12	50220	X	42950	-0-	-7270	-0-	2526	1	40424	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 620,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

GALVAN RANCH WELL #: B248H RRCID -> 276473 COMPL. DATE 05/19/2015 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 9414 - 15264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	84475	X	69953	-0-	-14522	-0-	3248	1	66705	2	Y	-0-					-0-
02	74816	X	62099	-0-	-12717	-0-	3130	1	58969	2	Y	-0-					-0-
03	78554	X	68081	-0-	-10473	-0-	3375	1	64706	2	Y	-0-					-0-
04	72930	X	63455	-0-	-9475	-0-	3060	1	60395	2	Y	-0-					-0-
05	72571	X	62149	-0-	-10422	-0-	2795	1	59354	2	Y	-0-					-0-
06	67710	X	57883	-0-	-9827	-0-	2572	1	55311	2	Y	-0-					-0-
07	68758	X	57810	-0-	-10948	-0-	2723	1	55081	2	Y	5	3	0	1	1	1
							6	9									
08	68076	X	54730	-0-	-13346	-0-	2743	1	51975	2	Y	11	8	0	1	1	3
							12	9									
09	63450	X	53292	-0-	-10158	-0-	2548	1	50733	2	Y	10	9	0	2	1	2
							11	9									
10	62155	X	52559	-0-	-9596	-0-	2545	1	50002	2	Y	11	9	0	1	1	3
							12	9									
11	57870	X	48794	-0-	-9076	-0-	2482	1	46299	2	Y	12	9	0	3	1	3
							13	9									
12	57815	X	48029	-0-	-9786	-0-	2824	1	45191	2	Y	13	10	0	3	1	3
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 698,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

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	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17422	X	16278	-0-	-1144	-0-	688 1433	1 9	14157	2	Y	1303	1212	0	155	1	264
02	15736	X	13897	-0-	-1839	-0-	667 729	1 9	12501	2	Y	663	654	0	153	1	120
03	17360	X	15360	-0-	-2000	-0-	718 887	1 9	13755	2	Y	806	603	0	178	1	145
04	16800	X	14881	-0-	-1919	-0-	671 953	1 9	13257	2	Y	866	737	0	104	1	170
05	16957	X	15500	-0-	-1457	-0-	651 1022	1 9	13827	2	Y	929	380	0	472	1	247
06	15750	X	14331	-0-	-1419	-0-	598 868	1 9	12865	2	Y	789	354	0	410	1	272
07	15376	X	14267	-0-	-1109	-0-	623 1030	1 9	12614	2	Y	936	876	0	158	1	174
08	15500	X	13952	-0-	-1548	-0-	648 1010	1 9	12294	2	Y	918	767	0	101	1	224
09	15000	X	12751	-0-	-2249	-0-	560 1097	1 9	11094	2	Y	997	793	0	194	1	234
10	15500	X	13428	-0-	-2072	-0-	598 1118	1 9	11712	2	Y	1016	830	0	172	1	248
11	14340	X	13320	-0-	-1020	-0-	610 1328	1 9	11382	2	Y	1207	905	0	251	1	299
12	14260	X	13885	-0-	-375	-0-	717 1668	1 9	11500	2	Y	1516	1173	0	276	1	366

TOTAL GAS PROD: 171,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,946

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	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9982	X	9111	-0-	-871	-0-	363 1272	1 9	7476	2	Y	1156	1020	0	137	1	234
02	8848	X	7782	-0-	-1066	-0-	343 1004	1 9	6435	2	Y	913	772	0	210	1	165
03	9393	X	8669	-0-	-724	-0-	366 1282	1 9	7021	2	Y	1165	864	0	257	1	209
04	8880	X	8055	-0-	-825	-0-	331 1139	1 9	6585	2	Y	1035	916	0	125	1	203
05	9176	X	7697	-0-	-1479	-0-	300 1033	1 9	6364	2	Y	939	415	0	477	1	250
06	8820	X	6276	-0-	-2544	-0-	249 657	1 9	5370	2	Y	597	331	0	310	1	206
07	8432	X	6835	-0-	-1597	-0-	281 873	1 9	5681	2	Y	794	718	0	134	1	148
08	8432	X	6997	-0-	-1435	-0-	309 843	1 9	5845	2	Y	766	643	0	84	1	187
09	8040	X	6389	-0-	-1651	-0-	266 854	1 9	5269	2	Y	776	630	0	151	1	182
10	7688	X	6666	-0-	-1022	-0-	277 956	1 9	5433	2	Y	869	692	0	147	1	212
11	6780	X	6367	-0-	-413	-0-	274 965	1 9	5128	2	Y	877	689	0	183	1	217
12	7006	X	6107	-0-	-899	-0-	301 957	1 9	4849	2	Y	870	719	0	158	1	210

TOTAL GAS PROD: 86,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,757

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8488	-0-	-5090	-0-	356 837	1 9	7295	2	Y	761	720	0	90	1	154
02	11816	X	11066	-0-	-750	-0-	504 1067	1 9	9495	2	Y	970	725	0	223	1	176
03	12116	X	12116	-0-	-0-	-0-	539 1224	1 9	10353	2	Y	1113	843	0	246	1	200
04	11761	X	11761	-0-	-0-	-0-	511 1109	1 9	10141	2	Y	1008	889	0	121	1	198
05	12378	X	12378	-0-	-0-	-0-	509 1100	1 9	10769	2	Y	1000	424	0	508	1	266
06	11850	X	11196	-0-	-654	-0-	458 906	1 9	9832	2	Y	824	378	0	428	1	284
07	12245	X	10954	-0-	-1291	-0-	466 1041	1 9	9447	2	Y	946	894	0	160	1	176
08	12369	X	9664	-0-	-2705	-0-	436 1003	1 9	8225	2	Y	912	765	0	100	1	223
09	11970	X	8339	-0-	-3631	-0-	369 633	1 9	7337	2	Y	575	551	0	112	1	135
10	12369	X	9331	-0-	-3038	-0-	412 834	1 9	8085	2	Y	758	580	0	128	1	185
11	11190	X	8474	-0-	-2716	-0-	380 1009	1 9	7085	2	Y	917	684	0	191	1	227
12	10943	X	8050	-0-	-2893	-0-	418 974	1 9	6658	2	Y	885	737	0	161	1	214

TOTAL GAS PROD: 121,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,669

GALVAN RANCH WELL #: A440H RRCID -> 276700 COMPL. DATE 08/20/2016 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 9929 - 17600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41137	X	33549	-0-	-7588	-0-	1546 249	1 9	31754	2	Y	226	199	0	27	1	46
02	37156	X	29424	-0-	-7732	-0-	1474 211	1 9	27739	2	Y	192	159	0	44	1	35
03	38657	X	30614	-0-	-8043	-0-	1507 240	1 9	28867	2	Y	218	166	0	48	1	39
04	35490	X	28024	-0-	-7466	-0-	1341 224	1 9	26459	2	Y	204	178	0	25	1	40
05	35030	X	25432	-0-	-9598	-0-	1137 182	1 9	24113	2	Y	165	77	0	84	1	44
06	32460	X	23494	-0-	-8966	-0-	1036 146	1 9	22312	2	Y	133	62	0	69	1	46
07	32581	X	25491	-0-	-7090	-0-	1189 197	1 9	24105	2	Y	179	162	0	30	1	33
08	30628	X	22346	-0-	-8282	-0-	1112 149	1 9	21085	2	Y	135	120	0	15	1	33
09	28020	X	21456	-0-	-6564	-0-	1016 176	1 9	20264	2	Y	160	124	0	31	1	38
10	25482	X	23033	-0-	-2449	-0-	1104 186	1 9	21743	2	Y	169	137	0	29	1	41
11	24660	X	22723	-0-	-1937	-0-	1144 234	1 9	21345	2	Y	213	157	0	44	1	53
12	25482	X	21922	-0-	-3560	-0-	1276 218	1 9	20428	2	Y	198	167	0	36	1	48

TOTAL GAS PROD: 307,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,192

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42160	X	34629	-0-	-7531	-0-	1593 288	1 9	32748	2	Y	262	233	0	31	1	53
02	37604	X	30489	-0-	-7115	-0-	1524 239	1 9	28726	2	Y	217	181	0	50	1	39
03	39928	X	32676	-0-	-7252	-0-	1606 267	1 9	30803	2	Y	243	184	0	54	1	44
04	37170	X	31127	-0-	-6043	-0-	1489 234	1 9	29404	2	Y	213	189	0	26	1	42
05	36239	X	31487	-0-	-4752	-0-	1407 228	1 9	29852	2	Y	207	88	0	106	1	55
06	33510	X	30881	-0-	-2629	-0-	1363 188	1 9	29330	2	Y	171	78	0	89	1	59
07	33325	X	31798	-0-	-1527	-0-	1487 227	1 9	30084	2	Y	206	192	0	35	1	38
08	32674	X	29267	-0-	-3407	-0-	1455 194	1 9	27618	2	Y	176	152	0	19	1	43
09	31140	X	27113	-0-	-4027	-0-	1284 196	1 9	25633	2	Y	178	144	0	35	1	42
10	31899	X	26402	-0-	-5497	-0-	1267 201	1 9	24934	2	Y	183	149	0	31	1	45
11	30870	X	24719	-0-	-6151	-0-	1245 249	1 9	23225	2	Y	226	168	0	47	1	56
12	31806	X	24997	-0-	-6809	-0-	1450 319	1 9	23228	2	Y	290	223	0	53	1	70

TOTAL GAS PROD: 355,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,572

GALVAN RANCH WELL #: A437H RRCID -> 276702 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 9268 PERF. 9803 - 17450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50468	X	39879	-0-	-10589	-0-	1841 233	1 9	37805	2	Y	212	228	0	25	1	43
02	44828	X	35750	-0-	-9078	-0-	1786 344	1 9	33620	2	Y	313	227	0	72	1	57
03	46810	X	39219	-0-	-7591	-0-	1921 442	1 9	36856	2	Y	402	298	0	89	1	72
04	43590	X	37269	-0-	-6321	-0-	1779 400	1 9	35090	2	Y	364	321	0	44	1	71
05	42222	X	37259	-0-	-4963	-0-	1661 378	1 9	35220	2	Y	344	149	0	175	1	91
06	38580	X	15045	-0-	-23535	-0-	663 94	1 9	14288	2	Y	85	103	0	44	1	29
07	39587	X	25999	-0-	-13588	-0-	1210 265	1 9	24524	2	Y	241	184	0	41	1	45
08	39215	X	37388	-0-	-1827	-0-	1857 329	1 9	35202	2	Y	299	238	0	33	1	73
09	37260	X	33473	-0-	-3787	-0-	1585 322	1 9	31566	2	Y	293	240	0	57	1	69
10	37262	X	32763	-0-	-4499	-0-	1572 343	1 9	30848	2	Y	312	252	0	53	1	76
11	36180	X	30809	-0-	-5371	-0-	1549 364	1 9	28896	2	Y	331	256	0	69	1	82
12	37386	X	30784	-0-	-6602	-0-	1787 437	1 9	28560	2	Y	397	311	0	72	1	96

TOTAL GAS PROD: 395,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,593

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	43958	X	37238	-0-		-6720		-0-	1705	1	35067	2	Y	424	377	0	50	1	86
									466	9									
02	39704	X	33879	-0-		-5825		-0-	1691	1	31806	2	Y	347	290	0	80	1	63
									382	9									
03	41664	X	36190	-0-		-5474		-0-	1777	1	34029	2	Y	349	272	0	77	1	63
									384	9									
04	38670	X	33700	-0-		-4970		-0-	1606	1	31745	2	Y	317	280	0	38	1	62
									349	9									
05	38626	X	33451	-0-		-5175		-0-	1490	1	31658	2	Y	275	124	0	140	1	73
									303	9									
06	36300	X	31335	-0-		-4965		-0-	1381	1	29711	2	Y	221	103	0	115	1	76
									243	9									
07	37510	X	31163	-0-		-6347		-0-	1451	1	29429	2	Y	257	242	0	43	1	48
									283	9									
08	36177	X	30151	-0-		-6026		-0-	1497	1	28361	2	Y	266	220	0	29	1	65
									293	9									
09	33690	X	28142	-0-		-5548		-0-	1333	1	26511	2	Y	271	220	0	53	1	63
									298	9									
10	33449	X	28897	-0-		-4552		-0-	1386	1	27204	2	Y	279	227	0	47	1	68
									307	9									
11	31350	X	26971	-0-		-4379		-0-	1356	1	25278	2	Y	306	234	0	64	1	76
									337	9									
12	31155	X	26805	-0-		-4350		-0-	1556	1	24907	2	Y	311	255	0	57	1	75
									342	9									

TOTAL GAS PROD: 377,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,623

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	43896	X	38674	-0-		-5222		-0-	1759	1	36136	2	Y	708	581	0	84	1	143
									779	9									
02	39508	X	32892	-0-		-6616		-0-	1632	1	30722	2	Y	489	431	0	112	1	89
									538	9									
03	41788	X	34359	-0-		-7429		-0-	1673	1	32091	2	Y	541	413	0	120	1	97
									595	9									
04	39450	X	32081	-0-		-7369		-0-	1522	1	30038	2	Y	474	421	0	57	1	93
									521	9									
05	39277	X	31755	-0-		-7522		-0-	1409	1	29881	2	Y	423	188	0	215	1	113
									465	9									
06	37440	X	30346	-0-		-7094		-0-	1332	1	28639	2	Y	341	159	0	177	1	118
									375	9									
07	34751	X	30386	-0-		-4365		-0-	1408	1	28537	2	Y	401	376	0	68	1	75
									441	9									
08	34348	X	29128	-0-		-5220		-0-	1438	1	27248	2	Y	402	335	0	44	1	98
									442	9									
09	32070	X	26983	-0-		-5087		-0-	1269	1	25263	2	Y	410	332	0	80	1	96
									451	9									
10	31744	X	27088	-0-		-4656		-0-	1292	1	25327	2	Y	426	346	0	72	1	104
									469	9									
11	30360	X	25501	-0-		-4859		-0-	1272	1	23709	2	Y	473	361	0	99	1	117
									520	9									
12	30380	X	25241	-0-		-5139		-0-	1453	1	23264	2	Y	476	391	0	87	1	115
									524	9									

TOTAL GAS PROD: 364,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,564

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	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10437	X	10437	-0-	-0-	-0-	423 1343	1 9	8671	2	Y	1221	980	0	145	1	247
02	9112	X	9112	-0-	-0-	-0-	409 1012	1 9	7691	2	Y	920	789	0	211	1	167
03	9787	X	9787	-0-	-0-	-0-	428 1144	1 9	8215	2	Y	1040	790	0	230	1	187
04	10110	X	8650	-0-	-1460	-0-	368 985	1 9	7297	2	Y	895	798	0	108	1	176
05	10447	X	9107	-0-	-1340	-0-	367 926	1 9	7814	2	Y	842	366	0	428	1	224
06	10110	X	8552	-0-	-1558	-0-	347 765	1 9	7440	2	Y	695	319	0	361	1	239
07	10075	X	7961	-0-	-2114	-0-	333 850	1 9	6778	2	Y	773	738	0	130	1	144
08	9796	X	7591	-0-	-2205	-0-	339 802	1 9	6450	2	Y	729	615	0	80	1	178
09	8820	X	5643	-0-	-3177	-0-	242 585	1 9	4816	2	Y	532	481	0	104	1	125
10	9114	X	6658	-0-	-2456	-0-	282 833	1 9	5543	2	Y	757	569	0	128	1	185
11	8550	X	6665	-0-	-1885	-0-	293 898	1 9	5474	2	Y	816	629	0	170	1	202
12	7967	X	6170	-0-	-1797	-0-	311 876	1 9	4983	2	Y	796	661	0	145	1	192

TOTAL GAS PROD: 96,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,016

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	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	87668	X	76235	-0-	-11433	-0-	3536 55	1 9	72644	2	Y	50	45	0	6	1	10
02	77924	X	67645	-0-	-10279	-0-	3410 48	1 9	64187	2	Y	44	36	0	10	1	8
03	82553	X	73596	-0-	-8957	-0-	3647 43	1 9	69906	2	Y	39	31	0	9	1	7
04	77250	X	68813	-0-	-8437	-0-	3317 34	1 9	65462	2	Y	31	28	0	4	1	6
05	78833	X	67750	-0-	-11083	-0-	3046 30	1 9	64674	2	Y	27	12	0	14	1	7
06	73770	X	63323	-0-	-10447	-0-	2813 23	1 9	60487	2	Y	21	10	0	11	1	7
07	74896	X	63422	-0-	-11474	-0-	2984 25	1 9	60413	2	Y	23	22	0	4	1	4
08	73594	X	58075	-0-	-15519	-0-	2909 23	1 9	55143	2	Y	21	18	0	2	1	5
09	68820	X	57518	-0-	-11302	-0-	2747 34	1 9	54737	2	Y	31	23	0	6	1	7
10	67735	X	60101	-0-	-7634	-0-	2912 23	1 9	57166	2	Y	21	19	0	4	1	5
11	63330	X	55996	-0-	-7334	-0-	2847 26	1 9	53123	2	Y	24	18	0	5	1	6
12	63426	X	55338	-0-	-8088	-0-	3251 28	1 9	52059	2	Y	25	20	0	5	1	6

TOTAL GAS PROD: 767,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 357

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

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	72907	X	72907	-0-	-0-	-0-	3377 109	1 9	69421	2	Y	99	93	0	12	1	20
02	65143	X	65143	-0-	-0-	-0-	3280 72	1 9	61791	2	Y	65	58	0	15	1	12
03	72044	X	69621	-0-	-2423	-0-	3445 78	1 9	66098	2	Y	71	54	0	16	1	13
04	70560	X	64480	-0-	-6080	-0-	3102 62	1 9	61316	2	Y	56	51	0	7	1	11
05	72912	X	64025	-0-	-8887	-0-	2877 55	1 9	61093	2	Y	50	23	0	25	1	13
06	70560	X	60124	-0-	-10436	-0-	2668 41	1 9	57415	2	Y	37	18	0	19	1	13
07	72137	X	60011	-0-	-12126	-0-	2823 43	1 9	57145	2	Y	39	38	0	7	1	7
08	69626	X	57690	-0-	-11936	-0-	2889 46	1 9	54755	2	Y	42	34	0	5	1	10
09	64470	X	54116	-0-	-10354	-0-	2584 51	1 9	51481	2	Y	46	36	0	9	1	11
10	64015	X	57910	-0-	-6105	-0-	2805 40	1 9	55065	2	Y	36	32	0	6	1	9
11	60120	X	58371	-0-	-1749	-0-	2969 31	1 9	55371	2	Y	28	24	0	6	1	7
12	60016	X	56316	-0-	-3700	-0-	3311 29	1 9	52976	2	Y	26	22	0	5	1	6

TOTAL GAS PROD: 740,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 595

GALVAN RANCH LP GU6 STATE WELL #: 21H RRCID -> 276803 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8824 - 16651

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	45260	X	37958	-0-	-7302	-0-	1747 317	1 9	35894	2	Y	288	254	0	34	1	58
02	40880	X	34784	-0-	-6096	-0-	1740 268	1 9	32776	2	Y	244	202	0	56	1	44
03	43276	X	36746	-0-	-6530	-0-	1806 294	1 9	34646	2	Y	267	204	0	59	1	48
04	40710	X	33836	-0-	-6874	-0-	1617 259	1 9	31960	2	Y	235	209	0	28	1	46
05	38502	X	34001	-0-	-4501	-0-	1520 231	1 9	32250	2	Y	210	93	0	107	1	56
06	37260	X	32236	-0-	-5024	-0-	1423 178	1 9	30635	2	Y	162	78	0	84	1	56
07	38440	X	32204	-0-	-6236	-0-	1506 205	1 9	30493	2	Y	186	176	0	31	1	35
08	36735	X	31086	-0-	-5649	-0-	1546 210	1 9	29330	2	Y	191	158	0	21	1	47
09	33840	X	29217	-0-	-4623	-0-	1386 220	1 9	27611	2	Y	200	161	0	39	1	47
10	34007	X	31688	-0-	-2319	-0-	1525 217	1 9	29946	2	Y	197	163	0	33	1	48
11	32250	X	31435	-0-	-815	-0-	1586 210	1 9	29639	2	Y	191	152	0	40	1	47
12	32209	X	30183	-0-	-2026	-0-	1762 218	1 9	28203	2	Y	198	161	0	36	1	48

TOTAL GAS PROD: 395,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,569

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. GAS LIFT	(I) (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	56825	-0-		-11406		-0-	2616	1		53758	2		Y	410	367	0		49	1		83
									451	9												
02	61208	X	50279	-0-		-10929		-0-	2516	1		47383	2		Y	345	286	0		79	1		63
									380	9												
03	64387	X	54236	-0-		-10151		-0-	2664	1		51120	2		Y	411	309	0		91	1		74
									452	9												
04	60210	X	49997	-0-		-10213		-0-	2392	1		47242	2		Y	330	299	0		40	1		65
									363	9												
05	59520	X	50178	-0-		-9342		-0-	2245	1		47608	2		Y	295	131	0		150	1		79
									325	9												
06	54990	X	47605	-0-		-7385		-0-	2101	1		45255	2		Y	226	109	0		118	1		78
									249	9												
07	55676	X	47440	-0-		-8236		-0-	2219	1		44943	2		Y	253	241	0		43	1		47
									278	9												
08	54250	X	45784	-0-		-8466		-0-	2280	1		43221	2		Y	257	213	0		28	1		63
									283	9												
09	50010	X	42890	-0-		-7120		-0-	2039	1		40558	2		Y	266	215	0		52	1		62
									293	9												
10	50189	X	43863	-0-		-6326		-0-	2113	1		41464	2		Y	260	215	0		44	1		63
									286	9												
11	47610	X	41362	-0-		-6248		-0-	2089	1		38967	2		Y	278	214	0		58	1		69
									306	9												
12	47430	X	40939	-0-		-6491		-0-	2390	1		38221	2		Y	298	241	0		54	1		72
									328	9												

TOTAL GAS PROD: 571,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,629

GALVAN STATE GU5 WELL #: 12H RRCID -> 276807 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8520 - 18413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE		AMT	CODE		C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE		AMT	CODE		EOM BALANCE
01	85064	X	74110	-0-		-10954		-0-	3413	1		70104	2		Y	539	485	0		64	1		109
									593	9												
02	76832	X	65907	-0-		-10925		-0-	3303	1		62154	2		Y	409	350	0		94	1		74
									450	9												
03	81530	X	71093	-0-		-10437		-0-	3500	1		67107	2		Y	442	339	0		98	1		79
									486	9												
04	77280	X	66165	-0-		-11115		-0-	3168	1		62576	2		Y	383	341	0		46	1		75
									421	9												
05	76725	X	66084	-0-		-10641		-0-	2958	1		62749	2		Y	343	153	0		174	1		91
									377	9												
06	71730	X	64172	-0-		-7558		-0-	2836	1		61035	2		Y	274	128	0		142	1		95
									301	9												
07	72881	X	64751	-0-		-8130		-0-	3032	1		61383	2		Y	305	291	0		52	1		57
									336	9												
08	71083	X	63818	-0-		-7265		-0-	3181	1		60307	2		Y	300	251	0		33	1		73
									330	9												
09	66180	X	59927	-0-		-6253		-0-	2848	1		56708	2		Y	337	266	0		65	1		79
									371	9												
10	66309	X	61049	-0-		-5260		-0-	2940	1		57712	2		Y	361	291	0		61	1		88
									397	9												
11	64170	X	57775	-0-		-6395		-0-	2920	1		54427	2		Y	389	300	0		81	1		96
									428	9												
12	64759	X	57685	-0-		-7074		-0-	3365	1		53865	2		Y	414	335	0		75	1		100
									455	9												

TOTAL GAS PROD: 772,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,496

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	60915	X	58388	-0-	-2527	-0-	2679	1	55079	2	Y	573	512	0	68	1	116
							630	9									
02	55020	X	51116	-0-	-3904	-0-	2549	1	48027	2	Y	491	405	0	113	1	89
							540	9									
03	58094	X	54785	-0-	-3309	-0-	2685	1	51516	2	Y	531	407	0	118	1	95
							584	9									
04	56490	X	50719	-0-	-5771	-0-	2421	1	47796	2	Y	456	407	0	55	1	89
							502	9									
05	58373	X	50349	-0-	-8024	-0-	2245	1	47652	2	Y	411	182	0	209	1	109
							452	9									
06	56490	X	48486	-0-	-8004	-0-	2136	1	46009	2	Y	310	151	0	161	1	107
							341	9									
07	56110	X	48226	-0-	-7884	-0-	2251	1	45592	2	Y	348	331	0	59	1	65
							383	9									
08	54777	X	46680	-0-	-8097	-0-	2318	1	43969	2	Y	357	296	0	39	1	87
							393	9									
09	50730	X	44173	-0-	-6557	-0-	2093	1	41669	2	Y	374	300	0	73	1	88
							411	9									
10	50344	X	46320	-0-	-4024	-0-	2225	1	43726	2	Y	335	284	0	57	1	82
							369	9									
11	48480	X	42067	-0-	-6413	-0-	2116	1	39459	2	Y	447	325	0	93	1	111
							492	9									
12	48236	X	41388	-0-	-6848	-0-	2403	1	38478	2	Y	461	377	0	84	1	111
							507	9									

TOTAL GAS PROD: 582,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,094

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	62248	X	51873	-0-	-10375	-0-	2379	1	48848	2	Y	587	520	0	70	1	119
							646	9									
02	55636	X	45869	-0-	-9767	-0-	2284	1	42998	2	Y	534	433	0	123	1	97
							587	9									
03	58435	X	48108	-0-	-10327	-0-	2352	1	45095	2	Y	601	457	0	133	1	108
							661	9									
04	55290	X	44917	-0-	-10373	-0-	2136	1	42205	2	Y	524	466	0	63	1	103
							576	9									
05	53661	X	44818	-0-	-8843	-0-	1993	1	42301	2	Y	476	210	0	242	1	127
							524	9									
06	50190	X	43578	-0-	-6612	-0-	1917	1	41263	2	Y	362	176	0	188	1	125
							398	9									
07	48918	X	43607	-0-	-5311	-0-	2030	1	41123	2	Y	413	391	0	70	1	77
							454	9									
08	48112	X	42592	-0-	-5520	-0-	2112	1	40019	2	Y	419	348	0	46	1	102
							461	9									
09	44910	X	40735	-0-	-4175	-0-	1923	1	38335	2	Y	434	350	0	84	1	102
							477	9									
10	45043	X	41896	-0-	-3147	-0-	2007	1	39394	2	Y	450	366	0	76	1	110
							495	9									
11	43590	X	42276	-0-	-1314	-0-	2122	1	39638	2	Y	469	365	0	98	1	116
							516	9									
12	43617	X	41380	-0-	-2237	-0-	2404	1	38480	2	Y	451	376	0	82	1	109
							496	9									

TOTAL GAS PROD: 531,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,720

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	39091	X	29309	-0-	-9782	-0-	1331	1	27353	2	Y	568	512	0	68	1	115
							625	9									
02	33992	X	24868	-0-	-9124	-0-	1233	1	23200	2	Y	395	347	0	91	1	72
							435	9									
03	34999	X	26749	-0-	-8250	-0-	1298	1	24900	2	Y	501	372	0	111	1	90
							551	9									
04	32550	X	25788	-0-	-6762	-0-	1222	1	24116	2	Y	409	370	0	49	1	80
							450	9									
05	31558	X	25496	-0-	-6062	-0-	1125	1	23941	2	Y	391	169	0	198	1	104
							430	9									
06	28350	X	23509	-0-	-4841	-0-	1028	1	22140	2	Y	310	146	0	161	1	107
							341	9									
07	27528	X	22091	-0-	-5437	-0-	1021	1	20685	2	Y	350	333	0	59	1	65
							385	9									
08	26832	X	26832	-0-	-0-	-0-	1324	1	25149	2	Y	326	276	0	36	1	79
							359	9									
09	25800	X	23274	-0-	-2526	-0-	1095	1	21830	2	Y	317	260	0	62	1	74
							349	9									
10	25482	X	23112	-0-	-2370	-0-	1101	1	21619	2	Y	356	283	0	60	1	87
							392	9									
11	25980	X	22542	-0-	-3438	-0-	1127	1	21037	2	Y	344	274	0	72	1	85
							378	9									
12	26846	X	22204	-0-	-4642	-0-	1286	1	20562	2	Y	324	272	0	59	1	78
							356	9									

TOTAL GAS PROD: 295,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,591

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	34162	X	26854	-0-	-7308	-0-	1228	1	25256	2	Y	336	328	0	40	1	68
							370	9									
02	30156	X	23276	-0-	-6880	-0-	1162	1	21852	2	Y	238	208	0	55	1	43
							262	9									
03	31558	X	23892	-0-	-7666	-0-	1170	1	22454	2	Y	244	189	0	54	1	44
							268	9									
04	28950	X	22559	-0-	-6391	-0-	1078	1	21281	2	Y	182	168	0	22	1	36
							200	9									
05	28055	X	22093	-0-	-5962	-0-	985	1	20881	2	Y	206	82	0	105	1	55
							227	9									
06	25980	X	24215	-0-	-1765	-0-	1067	1	22943	2	Y	186	80	0	97	1	64
							205	9									
07	26538	X	26538	-0-	-0-	-0-	1236	1	25040	2	Y	238	218	0	40	1	44
							262	9									
08	23901	X	20085	-0-	-3816	-0-	997	1	18911	2	Y	161	148	0	18	1	39
							177	9									
09	24210	X	17107	-0-	-7103	-0-	810	1	16112	2	Y	168	135	0	33	1	39
							185	9									
10	25234	X	19345	-0-	-5889	-0-	926	1	18220	2	Y	181	145	0	31	1	44
							199	9									
11	24420	X	17219	-0-	-7201	-0-	864	1	16159	2	Y	178	141	0	37	1	44
							196	9									
12	25234	X	16069	-0-	-9165	-0-	933	1	14941	2	Y	177	146	0	32	1	43
							195	9									

TOTAL GAS PROD: 259,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,495

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A422H RRCID -> 276886 COMPL. DATE 04/17/2017 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9882 - 15366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13051	X	4555	-0-	-8496		-0-	208	1	4264	2	Y	75	69	0	9	1	15
								83	9									
02	4368	X	3050	-0-	-1318		-0-	151	1	2826	2	Y	66	54	0	15	1	12
								73	9									
03	4836	X	3449	-0-	-1387		-0-	167	1	3212	2	Y	64	51	0	14	1	11
								70	9									
04	4620	X	4460	-0-	-160		-0-	206	1	4080	2	Y	158	119	0	19	1	31
								174	9									
05	52929	X	52929	-0-	-0-		-0-	2300	1	48821	2	Y	1644	402	0	835	1	438
								1808	9									
06	38448	X	38448	-0-	-0-		-0-	1670	1	35903	2	Y	795	546	0	413	1	274
								875	9									
07	38484	X	38484	-0-	-0-		-0-	1773	1	35888	2	Y	748	757	0	126	1	139
								823	9									
08	51305	X	34737	-0-	-16568		-0-	1707	1	32399	2	Y	574	510	0	63	1	140
								631	9									
09	49650	X	28147	-0-	-21503		-0-	1323	1	26344	2	Y	436	389	0	85	1	102
								480	9									
10	51305	X	1343	-0-	-49962		-0-	67	1	1247	2	Y	26	118	0	4	1	6
								29	9									
11	38460	X	2441	-0-	-36019		-0-	119	1	2237	2	Y	77	48	0	16	1	19
								85	9									
12	38471	X	3418	-0-	-35053		-0-	196	1	3103	2	Y	108	81	0	20	1	26
								119	9									

TOTAL GAS PROD: 215,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,771

GALVAN RANCH WELL #: A429H RRCID -> 276887 COMPL. DATE 04/15/2016 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9818 - 16875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38843	X	30593	-0-	-8250		-0-	1404	1	28844	2	Y	314	279	0	37	1	64
								345	9									
02	34440	X	26910	-0-	-7530		-0-	1342	1	25276	2	Y	265	220	0	61	1	48
								292	9									
03	35929	X	29111	-0-	-6818		-0-	1427	1	27358	2	Y	296	226	0	65	1	53
								326	9									
04	33330	X	27452	-0-	-5878		-0-	1309	1	25844	2	Y	272	239	0	33	1	53
								299	9									
05	32116	X	27122	-0-	-4994		-0-	1207	1	25626	2	Y	263	113	0	133	1	70
								289	9									
06	29610	X	25498	-0-	-4112		-0-	1123	1	24151	2	Y	204	98	0	106	1	70
								224	9									
07	29543	X	25937	-0-	-3606		-0-	1209	1	24468	2	Y	236	222	0	40	1	44
								260	9									
08	29109	X	25247	-0-	-3862		-0-	1250	1	23755	2	Y	220	186	0	24	1	54
								242	9									
09	27450	X	23134	-0-	-4316		-0-	1094	1	21797	2	Y	221	180	0	43	1	52
								243	9									
10	27125	X	23241	-0-	-3884		-0-	1117	1	21868	2	Y	233	188	0	40	1	57
								256	9									
11	25500	X	21981	-0-	-3519		-0-	1104	1	20598	2	Y	254	195	0	53	1	63
								279	9									
12	25947	X	21865	-0-	-4082		-0-	1269	1	20298	2	Y	271	219	0	49	1	66
								298	9									

TOTAL GAS PROD: 308,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,049

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	8246	X	4932	-0-	-3314	-0-	213	1	4367	2	Y	320	317	0	38	1	65
							352	9									
02	7252	X	3527	-0-	-3725	-0-	166	1	3100	2	Y	237	204	0	55	1	43
							261	9									
03	7564	X	4585	-0-	-2979	-0-	208	1	4001	2	Y	342	248	0	76	1	61
							376	9									
04	6660	X	4061	-0-	-2599	-0-	179	1	3538	2	Y	313	275	0	38	1	61
							344	9									
05	6882	X	3783	-0-	-3099	-0-	158	1	3311	2	Y	285	126	0	144	1	76
							314	9									
06	4770	X	3224	-0-	-1546	-0-	132	1	2860	2	Y	211	104	0	110	1	73
							232	9									
07	4588	X	3700	-0-	-888	-0-	161	1	3229	2	Y	282	255	0	48	1	52
							310	9									
08	4588	X	4283	-0-	-305	-0-	195	1	3722	2	Y	333	267	0	37	1	81
							366	9									
09	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	186	1	3688	2	Y	282	242	0	55	1	66
							310	9									
10	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	171	1	3347	2	Y	329	259	0	56	1	80
							362	9									
11	4140	X	3579	-0-	-561	-0-	165	1	3049	2	Y	332	261	0	69	1	82
							365	9									
12	4309	X	2985	-0-	-1324	-0-	158	1	2505	2	Y	293	251	0	53	1	71
							322	9									

TOTAL GAS PROD: 46,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,559

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	39432	X	33108	-0-	-6324	-0-	1520	1	31214	2	Y	340	303	0	40	1	69
							374	9									
02	35252	X	29478	-0-	-5774	-0-	1471	1	27684	2	Y	294	242	0	68	1	53
							323	9									
03	37076	X	31714	-0-	-5362	-0-	1555	1	29799	2	Y	327	249	0	72	1	59
							360	9									
04	36263	X	36263	-0-	-0-	-0-	1726	1	34073	2	Y	422	347	0	51	1	83
							464	9									
05	34131	X	30438	-0-	-3693	-0-	1352	1	28758	2	Y	298	150	0	152	1	79
							328	9									
06	32040	X	28003	-0-	-4037	-0-	1233	1	26524	2	Y	224	110	0	116	1	77
							246	9									
07	37479	X	28449	-0-	-9030	-0-	1325	1	26836	2	Y	262	246	0	44	1	49
							288	9									
08	37479	X	27756	-0-	-9723	-0-	1377	1	26112	2	Y	243	206	0	27	1	59
							267	9									
09	36270	X	25845	-0-	-10425	-0-	1223	1	24350	2	Y	247	200	0	48	1	58
							272	9									
10	30442	X	25419	-0-	-5023	-0-	1215	1	23843	2	Y	328	250	0	56	1	80
							361	9									
11	28020	X	24620	-0-	-3400	-0-	1238	1	23059	2	Y	294	240	0	61	1	73
							323	9									
12	28458	X	24844	-0-	-3614	-0-	1441	1	23059	2	Y	313	253	0	57	1	76
							344	9									

TOTAL GAS PROD: 345,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,592

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	70807	X	70807	-0-	-0-	-0-	3283 58	1 9	67466	2	Y	53	48	0	6	1	11
02	70146	X	70146	-0-	-0-	-0-	3535 30	1 9	66581	2	Y	27	27	0	6	1	5
03	79422	X	74313	-0-	-5109	-0-	3682 20	1 9	70611	2	Y	18	16	0	4	1	3
04	76860	X	68882	-0-	-7978	-0-	3318 15	1 9	65549	2	Y	14	12	0	2	1	3
05	79422	X	68804	-0-	-10618	-0-	3094 12	1 9	65698	2	Y	11	5	0	6	1	3
06	75150	X	65012	-0-	-10138	-0-	2890 8	1 9	62114	2	Y	7	4	0	4	1	2
07	76973	X	65097	-0-	-11876	-0-	3064 7	1 9	62026	2	Y	6	6	0	1	1	1
08	74307	X	59542	-0-	-14765	-0-	2981 8	1 9	56553	2	Y	7	5	0	1	1	2
09	68880	X	61769	-0-	-7111	-0-	2951 12	1 9	58806	2	Y	11	8	0	2	1	3
10	68789	X	64378	-0-	-4411	-0-	3118 1	1 9	61259	2	Y	1	4	0			-0-
11	65010	X	60260	-0-	-4750	-0-	3066 1	1 9	57193	2	Y	1	1	0			-0-
12	65100	X	59629	-0-	-5471	-0-	3507 4	1 9	56118	2	Y	4	2	0	1	1	1

TOTAL GAS PROD: 788,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

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	59650	X	59650	-0-	-0-	-0-	2764 105	1 9	56781	2	Y	95	93	0	11	1	19
02	56924	X	56143	-0-	-781	-0-	2826 86	1 9	53231	2	Y	78	65	0	18	1	14
03	73326	X	73326	-0-	-0-	-0-	3630 63	1 9	69633	2	Y	57	48	0	13	1	10
04	66600	X	66334	-0-	-266	-0-	3194 51	1 9	63089	2	Y	46	41	0	6	1	9
05	68820	X	64952	-0-	-3868	-0-	2921 46	1 9	61985	2	Y	42	19	0	21	1	11
06	70950	X	60844	-0-	-10106	-0-	2701 35	1 9	58108	2	Y	32	16	0	16	1	11
07	73315	X	61102	-0-	-12213	-0-	2875 35	1 9	58192	2	Y	32	31	0	6	1	6
08	73315	X	56168	-0-	-17147	-0-	2811 32	1 9	53325	2	Y	29	25	0	3	1	7
09	66330	X	56553	-0-	-9777	-0-	2700 44	1 9	53809	2	Y	40	30	0	8	1	9
10	64945	X	59112	-0-	-5833	-0-	2865 28	1 9	56219	2	Y	25	24	0	4	1	6
11	60840	X	55632	-0-	-5208	-0-	2828 28	1 9	52776	2	Y	25	20	0	5	1	6
12	61101	X	55145	-0-	-5956	-0-	3242 32	1 9	51871	2	Y	29	23	0	5	1	7

TOTAL GAS PROD: 724,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 530

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	8536	-0-	-2190	-0-	375 472	1 9	7689	2	Y	429	391	0	51	1	87
02	9688	X	7833	-0-	-1855	-0-	374 463	1 9	6996	2	Y	421	335	0	97	1	76
03	9641	X	8475	-0-	-1166	-0-	387 669	1 9	7419	2	Y	608	440	0	135	1	109
04	9270	X	8953	-0-	-317	-0-	405 551	1 9	7997	2	Y	501	452	0	60	1	98
05	9348	X	9348	-0-	-0-	-0-	395 563	1 9	8390	2	Y	512	214	0	260	1	136
06	8542	X	8542	-0-	-0-	-0-	358 476	1 9	7708	2	Y	433	195	0	225	1	149
07	9238	X	8244	-0-	-994	-0-	362 542	1 9	7340	2	Y	493	467	0	83	1	92
08	9331	X	7556	-0-	-1775	-0-	352 480	1 9	6724	2	Y	436	374	0	48	1	106
09	9030	X	6940	-0-	-2090	-0-	316 370	1 9	6254	2	Y	336	298	0	65	1	79
10	9331	X	7877	-0-	-1454	-0-	355 542	1 9	6980	2	Y	493	368	0	83	1	121
11	8550	X	7719	-0-	-831	-0-	360 640	1 9	6719	2	Y	582	438	0	121	1	144
12	8246	X	7840	-0-	-406	-0-	423 639	1 9	6778	2	Y	581	479	0	106	1	140

TOTAL GAS PROD: 97,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,825

BRISCOE R (SA) WELL #: 32H RRCID -> 276897 COMPL. DATE 05/05/2015 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7924 - 14649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20305	X	15379	-0-	-4926	-0-	701 306	1 9	14372	2	Y	278	251	0	33	1	56
02	16940	X	12884	-0-	-4056	-0-	642 178	1 9	12064	2	Y	162	151	0	38	1	29
03	18879	X	13465	-0-	-5414	-0-	657 195	1 9	12613	2	Y	177	135	0	39	1	32
04	18270	X	12103	-0-	-6167	-0-	575 133	1 9	11395	2	Y	121	114	0	15	1	24
05	18879	X	13879	-0-	-5000	-0-	617 147	1 9	13115	2	Y	134	54	0	68	1	36
06	14880	X	12369	-0-	-2511	-0-	547 106	1 9	11716	2	Y	96	49	0	50	1	33
07	14260	X	12082	-0-	-2178	-0-	565 114	1 9	11403	2	Y	104	100	0	18	1	19
08	13888	X	10717	-0-	-3171	-0-	531 155	1 9	10031	2	Y	141	110	0	16	1	34
09	13440	X	6600	-0-	-6840	-0-	309 119	1 9	6172	2	Y	108	96	0	21	1	25
10	13888	X	13804	-0-	-84	-0-	656 281	1 9	12867	2	Y	255	175	0	43	1	62
11	12360	X	9991	-0-	-2369	-0-	500 201	1 9	9290	2	Y	183	162	0	38	1	45
*12	13420	X	13420	-0-	-0-	-0-	772 309	1 9	12339	2	Y	281	207	0	51	1	68

TOTAL GAS PROD: 146,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,040

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 05/04/2015 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 8052 - 14975

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	21266	X	20017	-0-	-1249	-0-	909	1	18719	2	Y	354	321	0	42	1	72
							389	9									
02	18564	X	16548	-0-	-2016	-0-	818	1	15386	2	Y	313	256	0	72	1	57
							344	9									
03	21266	X	16760	-0-	-4506	-0-	814	1	15590	2	Y	324	251	0	72	1	58
							356	9									
04	20580	X	13253	-0-	-7327	-0-	624	1	12344	2	Y	259	235	0	31	1	51
							285	9									
05	21266	X	17300	-0-	-3966	-0-	764	1	16221	2	Y	286	115	0	146	1	76
							315	9									
06	19380	X	15160	-0-	-4220	-0-	662	1	14252	2	Y	224	107	0	116	1	77
							246	9									
07	18321	X	14663	-0-	-3658	-0-	678	1	13718	2	Y	243	234	0	41	1	45
							267	9									
08	17298	X	13422	-0-	-3876	-0-	659	1	12504	2	Y	235	197	0	26	1	57
							259	9									
09	16740	X	6432	-0-	-10308	-0-	300	1	6008	2	Y	113	121	0	22	1	27
							124	9									
10	17298	X	-0-	-0-	-17298	-0-					Y	-0-	27	0			-0-
11	15150	X	-0-	-0-	-15150	-0-					Y	-0-					-0-
12	14663	X	-0-	-0-	-14663	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 133,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,351

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. 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	10639	-0-	-2877	-0-	464	1	9501	2	Y	613	529	0	73	1	124
							674	9									
02	12208	X	9307	-0-	-2901	-0-	441	1	8307	2	Y	508	423	0	117	1	92
							559	9									
03	13082	X	10723	-0-	-2359	-0-	497	1	9532	2	Y	631	470	0	140	1	113
							694	9									
04	11970	X	10846	-0-	-1124	-0-	491	1	9713	2	Y	584	512	0	70	1	115
							642	9									
05	10726	X	7858	-0-	-2868	-0-	332	1	7084	2	Y	402	205	0	205	1	107
							442	9									
06	10380	X	10120	-0-	-260	-0-	425	1	9131	2	Y	513	177	0	266	1	177
							564	9									
07	11222	X	10067	-0-	-1155	-0-	445	1	8965	2	Y	597	562	0	101	1	111
							657	9									
08	11222	X	9816	-0-	-1406	-0-	461	1	8782	2	Y	521	448	0	57	1	127
							573	9									
09	10860	X	8964	-0-	-1896	-0-	404	1	8073	2	Y	443	380	0	86	1	104
							487	9									
10	10447	X	9352	-0-	-1095	-0-	424	1	8303	2	Y	568	437	0	96	1	139
							625	9									
11	10110	X	8928	-0-	-1182	-0-	423	1	7888	2	Y	561	444	0	117	1	139
							617	9									
12	10075	X	9338	-0-	-737	-0-	514	1	8241	2	Y	530	445	0	96	1	128
							583	9									

TOTAL GAS PROD: 115,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,471

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 33H RRCID -> 276900 COMPL. DATE 05/05/2015 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7987 - 13415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22723	X	16964	-0-		-5759		-0-		770	1	15814	2	Y	345	287	0	41	1	70
										380	9									
02	20524	X	14692	-0-		-5832		-0-		725	1	13657	2	Y	282	236	0	65	1	51
										310	9									
03	21328	X	16056	-0-		-5272		-0-		779	1	14929	2	Y	316	240	0	70	1	57
										348	9									
04	18780	X	13721	-0-		-5059		-0-		648	1	12795	2	Y	253	229	0	31	1	50
										278	9									
05	19406	X	16169	-0-		-3237		-0-		713	1	15168	2	Y	262	109	0	133	1	70
										288	9									
06	16410	X	15358	-0-		-1052		-0-		674	1	14464	2	Y	200	97	0	104	1	69
										220	9									
07	16275	X	15251	-0-		-1024		-0-		708	1	14293	2	Y	227	216	0	38	1	42
										250	9									
08	16182	X	11979	-0-		-4203		-0-		590	1	11194	2	Y	177	157	0	19	1	43
										195	9									
09	15660	X	14796	-0-		-864		-0-		693	1	13816	2	Y	261	192	0	51	1	61
										287	9									
10	16182	X	11876	-0-		-4306		-0-		565	1	11095	2	Y	196	176	0	33	1	48
										216	9									
11	15360	X	9354	-0-		-6006		-0-		464	1	8691	2	Y	181	146	0	38	1	45
										199	9									
12	15283	X	13795	-0-		-1488		-0-		794	1	12701	2	Y	273	202	0	50	1	66
										300	9									

TOTAL GAS PROD: 170,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,973

BRISCOE R WELL #: 34H RRCID -> 276901 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7900 - 15453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23339	X	23339	-0-		-0-		-0-		1062	1	21818	2	Y	417	377	0	50	1	84
										459	9									
02	22176	X	18380	-0-		-3796		-0-		910	1	17143	2	Y	297	259	0	68	1	54
										327	9									
03	25017	X	20109	-0-		-4908		-0-		971	1	18610	2	Y	480	342	0	106	1	86
										528	9									
04	24210	X	17635	-0-		-6575		-0-		834	1	16504	2	Y	270	270	0	33	1	53
										297	9									
05	25017	X	15533	-0-		-9484		-0-		688	1	14602	2	Y	221	103	0	112	1	59
										243	9									
06	22590	X	13792	-0-		-8798		-0-		603	1	13001	2	Y	171	82	0	89	1	59
										188	9									
07	20336	X	14965	-0-		-5371		-0-		691	1	13984	2	Y	264	229	0	45	1	49
										290	9									
08	20119	X	17950	-0-		-2169		-0-		890	1	16842	2	Y	198	177	0	22	1	48
										218	9									
09	17640	X	12507	-0-		-5133		-0-		588	1	11763	2	Y	142	129	0	28	1	33
										156	9									
10	17313	X	17313	-0-		-0-		-0-		824	1	16195	2	Y	267	190	0	45	1	65
										294	9									
11	17925	X	17925	-0-		-0-		-0-		891	1	16630	2	Y	367	265	0	76	1	91
										404	9									
*12	19025	X	19025	-0-		-0-		-0-		1100	1	17596	2	Y	299	264	0	54	1	72
										329	9									

TOTAL GAS PROD: 208,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,393

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. (I) GAS LIFT(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	2562	-0-	-1840	-0-	59	1	1247	2	Y	1142	1109	0	136	1	231
							1256	9									
02	2884	X	1242	-0-	-1642	-0-	52	1	967	2	Y	203	350	0	47	1	37
							223	9									
03	2914	X	853	-0-	-2061	-0-	31	1	625	2	Y	179	144	0	40	1	32
							197	9									
04	2820	X	936	-0-	-1884	-0-	33	1	627	2	Y	251	204	0	30	1	49
							276	9									
05	2914	X	1708	-0-	-1206	-0-	59	1	1260	2	Y	354	129	0	180	1	94
							389	9									
06	2490	X	2152	-0-	-338	-0-	70	1	1508	2	Y	522	165	0	271	1	180
							574	9									
07	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	43	1	904	2	Y	225	325	0	38	1	42
							248	9									
08	1705	N	1590	-0-	-115	-0-	63	1	1190	2	Y	306	239	0	34	1	75
							337	9									
09	1800	N	1494	-0-	-306	-0-	53	1	1113	2	Y	298	245	0	58	1	70
							328	9									
10	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	55	1	1090	2	Y	492	359	0	83	1	120
							541	9									
11	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	105	1	1979	2	Y	351	311	0	73	1	87
							386	9									
*12	3100	N	4271	-0-	1171	1171	219	1	3501	2	Y	501	376	0	91	1	121
							551	9									

TOTAL GAS PROD: 22,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,824

GALVAN RANCH WELL #: A423H RRCID -> 277228 COMPL. DATE 08/21/2016 TOTAL DEPTH 9474 PERF. 9787 - 13584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19437	X	19275	-0-	-162	-0-	882	1	18117	2	Y	251	242	0	30	1	51
							276	9									
02	17556	X	17541	-0-	-15	-0-	871	1	16362	2	Y	280	216	0	64	1	51
							308	9									
03	19437	X	18323	-0-	-1114	-0-	893	1	17080	2	Y	318	241	0	71	1	57
							350	9									
04	18660	X	6991	-0-	-11669	-0-	326	1	6430	2	Y	214	203	0	26	1	42
							235	9									
05	19406	X	17863	-0-	-1543	-0-	785	1	16646	2	Y	393	130	0	200	1	105
							432	9									
06	18780	X	10269	-0-	-8511	-0-	433	1	9299	2	Y	488	171	0	254	1	168
							537	9									
07	19406	X	11036	-0-	-8370	-0-	505	1	10233	2	Y	271	343	0	46	1	50
							298	9									
08	18321	X	10561	-0-	-7760	-0-	515	1	9762	2	Y	258	217	0	28	1	63
							284	9									
09	17280	X	10335	-0-	-6945	-0-	479	1	9556	2	Y	273	219	0	53	1	64
							300	9									
10	17856	X	9458	-0-	-8398	-0-	447	1	8788	2	Y	203	183	0	34	1	50
							223	9									
11	12338	X	12338	-0-	-0-	-0-	607	1	11348	2	Y	348	239	0	73	1	86
							383	9									
*12	12984	X	12984	-0-	-0-	-0-	738	1	11811	2	Y	395	314	0	72	1	95
							435	9									

TOTAL GAS PROD: 156,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,692

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	26908	X	21388	-0-	-5520	-0-	980	1	20156	2	Y	229	242	0	27	1	46
							252	9									
02	22344	X	18478	-0-	-3866	-0-	927	1	17446	2	Y	95	102	0	22	1	17
							105	9									
03	23622	X	20115	-0-	-3507	-0-	990	1	18973	2	Y	138	99	0	31	1	25
							152	9									
04	22560	X	5997	-0-	-16563	-0-	282	1	5559	2	Y	142	122	0	17	1	28
							156	9									
05	23459	X	23459	-0-	-0-	-0-	1029	1	21892	2	Y	489	138	0	249	1	130
							538	9									
06	21902	X	21902	-0-	-0-	-0-	952	1	20509	2	Y	401	185	0	208	1	138
							441	9									
07	21506	X	21506	-0-	-0-	-0-	987	1	19962	2	Y	506	465	0	85	1	94
							557	9									
08	23467	X	20578	-0-	-2889	-0-	1009	1	19121	2	Y	407	357	0	45	1	99
							448	9									
09	22710	X	20149	-0-	-2561	-0-	941	1	18746	2	Y	420	339	0	82	1	98
							462	9									
10	23467	X	17699	-0-	-5768	-0-	836	1	16399	2	Y	422	345	0	72	1	103
							464	9									
11	21900	X	17367	-0-	-4533	-0-	858	1	16034	2	Y	432	338	0	90	1	107
							475	9									
12	21514	X	17171	-0-	-4343	-0-	980	1	15678	2	Y	466	376	0	85	1	112
							513	9									

TOTAL GAS PROD: 225,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,147

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	59954	X	46721	-0-	-13233	-0-	2139	1	43959	2	Y	566	494	0	67	1	115
							623	9									
02	52556	X	41559	-0-	-10997	-0-	2070	1	38954	2	Y	486	401	0	112	1	88
							535	9									
03	54560	X	45731	-0-	-8829	-0-	2237	1	42921	2	Y	521	400	0	115	1	94
							573	9									
04	50700	X	42672	-0-	-8028	-0-	2032	1	40121	2	Y	472	416	0	57	1	93
							519	9									
05	48949	X	42539	-0-	-6410	-0-	1890	1	40156	2	Y	448	194	0	228	1	119
							493	9									
06	45210	X	39792	-0-	-5418	-0-	1750	1	37669	2	Y	339	165	0	176	1	117
							373	9									
07	46004	X	40696	-0-	-5308	-0-	1895	1	38350	2	Y	410	382	0	69	1	76
							451	9									
08	45725	X	39328	-0-	-6397	-0-	1947	1	36964	2	Y	379	321	0	42	1	92
							417	9									
09	42660	X	36962	-0-	-5698	-0-	1749	1	34805	2	Y	371	304	0	72	1	87
							408	9									
10	42532	X	36608	-0-	-5924	-0-	1753	1	34419	2	Y	396	319	0	67	1	97
							436	9									
11	39780	X	34936	-0-	-4844	-0-	1757	1	32780	2	Y	363	294	0	76	1	90
							399	9									
12	40703	X	34472	-0-	-6231	-0-	2015	1	32260	2	Y	179	193	0	33	1	43
							197	9									

TOTAL GAS PROD: 482,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,930

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. GAS LIFT (I)(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	45165	-0-	-18633	-0-	2097	1	43054	2	Y	13	13	0	2	1	3
							14	9									
02	57288	X	39354	-0-	-17934	-0-	1982	1	37325	2	Y	43	28	0	10	1	8
							47	9									
03	50096	X	38779	-0-	-11317	-0-	1921	1	36838	2	Y	18	19	0	4	1	3
							20	9									
04	48480	X	35909	-0-	-12571	-0-	1729	1	34156	2	Y	22	18	0	3	1	4
							24	9									
05	50096	X	35323	-0-	-14773	-0-	1588	1	33714	2	Y	19	9	0	9	1	5
							21	9									
06	43710	X	32908	-0-	-10802	-0-	1460	1	31438	2	Y	9	6	0	5	1	3
							10	9									
07	41695	X	32261	-0-	-9434	-0-	1517	1	30738	2	Y	5	6	0	1	1	1
							6	9									
08	38781	X	30824	-0-	-7957	-0-	1545	1	29279	2	Y	-0-	1	0			-0-
09	35910	X	33816	-0-	-2094	-0-	1618	1	32198	2	Y	-0-					-0-
10	35309	X	33275	-0-	-2034	-0-	1614	1	31661	2	Y	-0-					-0-
11	32910	X	30594	-0-	-2316	-0-	1554	1	29040	2	Y	-0-					-0-
12	34937	X	29822	-0-	-5115	-0-	1752	1	28070	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 418,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

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. GAS LIFT (I)(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	4622	-0-	-1175	-0-	196	1	3997	2	Y	390	360	0	46	1	79
							429	9									
02	5264	X	3783	-0-	-1481	-0-	172	1	3237	2	Y	340	279	0	78	1	62
							374	9									
03	5828	X	4082	-0-	-1746	-0-	184	1	3516	2	Y	347	270	0	77	1	62
							382	9									
04	5640	X	3278	-0-	-2362	-0-	142	1	2807	2	Y	299	266	0	36	1	59
							329	9									
05	5642	X	2925	-0-	-2717	-0-	119	1	2550	2	Y	233	111	0	119	1	62
							256	9									
06	4470	X	2906	-0-	-1564	-0-	118	1	2543	2	Y	223	92	0	116	1	77
							245	9									
07	4185	X	3678	-0-	-507	-0-	157	1	3151	2	Y	336	294	0	57	1	62
							370	9									
08	4092	X	3352	-0-	-740	-0-	155	1	2886	2	Y	283	245	0	31	1	69
							311	9									
09	3270	X	2962	-0-	-308	-0-	130	1	2556	2	Y	251	212	0	49	1	59
							276	9									
10	3689	X	2254	-0-	-1435	-0-	96	1	1918	2	Y	218	187	0	37	1	53
							240	9									
11	3570	X	2160	-0-	-1410	-0-	96	1	1805	2	Y	235	181	0	49	1	58
							259	9									
12	3689	X	1622	-0-	-2067	-0-	82	1	1335	2	Y	186	165	0	34	1	45
							205	9									

TOTAL GAS PROD: 37,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,341

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19065	X	13976	-0-	-5089	-0-	585	1	12021	2	Y	1245	1179	0	148	1	252
							1370	9									
02	17220	X	13474	-0-	-3746	-0-	601	1	11363	2	Y	1373	1061	0	315	1	249
							1510	9									
03	16771	X	13730	-0-	-3041	-0-	599	1	11523	2	Y	1462	1125	0	323	1	263
							1608	9									
04	16230	X	13732	-0-	-2498	-0-	577	1	11452	2	Y	1548	1321	0	186	1	304
							1703	9									
05	15996	X	13249	-0-	-2747	-0-	528	1	11205	2	Y	1378	615	0	700	1	367
							1516	9									
06	14430	X	10141	-0-	-4289	-0-	408	1	8783	2	Y	864	484	0	449	1	298
							950	9									
07	14911	X	9691	-0-	-5220	-0-	411	1	8342	2	Y	853	848	0	144	1	159
							938	9									
08	14198	X	3153	-0-	-11045	-0-	152	1	2856	2	Y	132	244	0	15	1	32
							145	9									
09	13740	X	4471	-0-	-9269	-0-	205	1	4092	2	Y	158	122	0	31	1	37
							174	9									
10	13237	X	11979	-0-	-1258	-0-	527	1	10360	2	Y	993	619	0	168	1	243
							1092	9									
11	10140	X	7303	-0-	-2837	-0-	329	1	6099	2	Y	795	675	0	166	1	197
							875	9									
12	9703	X	7307	-0-	-2396	-0-	372	1	5950	2	Y	895	713	0	163	1	216
							985	9									

TOTAL GAS PROD: 122,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,696

GALVAN RANCH LP GU4 STATE WELL #: 14H RRCID -> 277455 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8868 - 16496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39401	X	35976	-0-	-3425	-0-	1645	1	33844	2	Y	443	407	0	53	1	90
							487	9									
02	35588	X	31254	-0-	-4334	-0-	1555	1	29301	2	Y	362	303	0	83	1	66
							398	9									
03	38223	X	33211	-0-	-5012	-0-	1622	1	31136	2	Y	412	313	0	91	1	74
							453	9									
04	36630	X	31428	-0-	-5202	-0-	1496	1	29515	2	Y	379	333	0	46	1	74
							417	9									
05	37200	X	31812	-0-	-5388	-0-	1414	1	30014	2	Y	349	153	0	177	1	93
							384	9									
06	34830	X	29917	-0-	-4913	-0-	1316	1	28298	2	Y	275	130	0	143	1	95
							303	9									
07	33635	X	29927	-0-	-3708	-0-	1394	1	28189	2	Y	313	297	0	53	1	58
							344	9									
08	33201	X	29452	-0-	-3749	-0-	1458	1	27658	2	Y	305	255	0	34	1	74
							336	9									
09	31440	X	28886	-0-	-2554	-0-	1363	1	27158	2	Y	332	263	0	65	1	78
							365	9									
10	32349	X	32349	-0-	-0-	-0-	1549	1	30411	2	Y	354	285	0	60	1	87
							389	9									
11	33499	X	33499	-0-	-0-	-0-	1685	1	31431	2	Y	348	276	0	73	1	86
							383	9									
*12	31762	X	31762	-0-	-0-	-0-	1847	1	29535	2	Y	345	285	0	63	1	83
							380	9									

TOTAL GAS PROD: 379,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,217

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	35681	X	31929	-0-	-3752	-0-	1467 325	1 9	30137	2	Y	295	272	0	35	1	60
02	31052	X	24497	-0-	-6555	-0-	1222 251	1 9	23024	2	Y	228	194	0	53	1	41
03	35681	X	24787	-0-	-10894	-0-	1215 255	1 9	23317	2	Y	232	180	0	51	1	42
04	34530	X	22276	-0-	-12254	-0-	1061 215	1 9	21000	2	Y	195	175	0	24	1	38
05	35681	X	22029	-0-	-13652	-0-	981 219	1 9	20829	2	Y	199	83	0	101	1	53
06	30900	X	18189	-0-	-12711	-0-	799 176	1 9	17214	2	Y	160	74	0	84	1	55
07	26102	X	19286	-0-	-6816	-0-	893 342	1 9	18051	2	Y	311	256	0	52	1	58
08	24800	X	19997	-0-	-4803	-0-	993 173	1 9	18831	2	Y	157	160	0	17	1	38
09	22260	X	17643	-0-	-4617	-0-	838 113	1 9	16692	2	Y	103	97	0	20	1	24
10	22041	X	17085	-0-	-4956	-0-	819 176	1 9	16090	2	Y	160	118	0	27	1	39
11	19350	X	15175	-0-	-4175	-0-	766 164	1 9	14245	2	Y	149	120	0	31	1	37
12	19995	X	14735	-0-	-5260	-0-	856 185	1 9	13694	2	Y	168	133	0	31	1	41

TOTAL GAS PROD: 247,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,357

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	47585	X	37281	-0-	-10304	-0-	1714 318	1 9	35249	2	Y	289	348	0	34	1	59
02	42252	X	28549	-0-	-13703	-0-	1429 242	1 9	26878	2	Y	220	188	0	51	1	40
03	44330	X	31157	-0-	-13173	-0-	1535 144	1 9	29478	2	Y	131	118	0	29	1	24
04	40320	X	29233	-0-	-11087	-0-	1402 134	1 9	27697	2	Y	122	107	0	15	1	24
05	37293	X	28545	-0-	-8748	-0-	1273 265	1 9	27007	2	Y	241	78	0	123	1	64
06	36090	X	25569	-0-	-10521	-0-	1129 166	1 9	24274	2	Y	151	85	0	78	1	52
07	31620	X	27812	-0-	-3808	-0-	1293 350	1 9	26169	2	Y	318	257	0	54	1	59
08	31155	X	27596	-0-	-3559	-0-	1370 315	1 9	25911	2	Y	286	244	0	31	1	70
09	29220	X	26900	-0-	-2320	-0-	1272 286	1 9	25342	2	Y	260	218	0	51	1	61
10	28551	X	27861	-0-	-690	-0-	1336 310	1 9	26215	2	Y	282	226	0	48	1	69
11	26910	X	26864	-0-	-46	-0-	1351 304	1 9	25209	2	Y	276	219	0	58	1	68
12	27807	X	27113	-0-	-694	-0-	1580 271	1 9	25262	2	Y	246	210	0	45	1	59

TOTAL GAS PROD: 344,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,822

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	45105	X	38239	-0-	-6866	-0-	1763	1	36223	2	Y	230	230	0	27	1	47
							253	9									
02	40740	X	32136	-0-	-8604	-0-	1608	1	30267	2	Y	237	186	0	55	1	43
							261	9									
03	43369	X	33397	-0-	-9972	-0-	1636	1	31399	2	Y	329	240	0	73	1	59
							362	9									
04	40620	X	30717	-0-	-9903	-0-	1466	1	28935	2	Y	287	255	0	35	1	56
							316	9									
05	40331	X	30826	-0-	-9505	-0-	1374	1	29168	2	Y	258	114	0	131	1	69
							284	9									
06	37020	X	29414	-0-	-7606	-0-	1296	1	27892	2	Y	205	96	0	107	1	71
							226	9									
07	34472	X	29194	-0-	-5278	-0-	1365	1	27646	2	Y	166	178	0	28	1	31
							183	9									
08	33387	X	27357	-0-	-6030	-0-	1359	1	25791	2	Y	188	152	0	21	1	46
							207	9									
09	30720	X	24170	-0-	-6550	-0-	1143	1	22756	2	Y	246	186	0	48	1	58
							271	9									
10	30814	X	23328	-0-	-7486	-0-	1118	1	21931	2	Y	254	207	0	43	1	62
							279	9									
11	29430	X	25028	-0-	-4402	-0-	1256	1	23433	2	Y	308	230	0	64	1	76
							339	9									
12	29202	X	26439	-0-	-2763	-0-	1533	1	24566	2	Y	309	254	0	56	1	75
							340	9									

TOTAL GAS PROD: 350,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,017

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	60884	X	53315	-0-	-7569	-0-	2434	1	50036	2	Y	768	694	0	91	1	156
							845	9									
02	53956	X	47466	-0-	-6490	-0-	2354	1	44299	2	Y	739	591	0	170	1	134
							813	9									
03	57908	X	50885	-0-	-7023	-0-	2481	1	47620	2	Y	713	561	0	158	1	128
							784	9									
04	51600	X	47867	-0-	-3733	-0-	2269	1	44850	2	Y	680	593	0	82	1	133
							748	9									
05	53320	X	48368	-0-	-4952	-0-	2146	1	45552	2	Y	609	271	0	309	1	162
							670	9									
06	51600	X	44591	-0-	-7009	-0-	1956	1	42089	2	Y	496	229	0	258	1	171
							546	9									
07	51615	X	44673	-0-	-6942	-0-	2073	1	41969	2	Y	574	541	0	97	1	107
							631	9									
08	50871	X	45098	-0-	-5773	-0-	2231	1	42265	2	Y	547	460	0	60	1	134
							602	9									
09	47880	X	42689	-0-	-5191	-0-	2014	1	40111	2	Y	513	427	0	100	1	120
							564	9									
10	48360	X	43618	-0-	-4742	-0-	2084	1	40956	2	Y	525	428	0	89	1	128
							578	9									
11	44580	X	41224	-0-	-3356	-0-	2067	1	38559	2	Y	544	424	0	113	1	135
							598	9									
12	45105	X	42079	-0-	-3026	-0-	2438	1	39021	2	Y	564	460	0	103	1	136
							620	9									

TOTAL GAS PROD: 551,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,272

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

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	143034	X	114046	-0-	-28988	-0-		5286	1	108618	2	Y	129	125	0	15	1	26
								142	9									
02	126140	X	96797	-0-	-29343	-0-		4876	1	91796	2	Y	114	93	0	26	1	21
								125	9									
03	130107	X	103941	-0-	-26166	-0-		5144	1	98679	2	Y	107	85	0	24	1	19
								118	9									
04	120300	X	94720	-0-	-25580	-0-		4561	1	90062	2	Y	88	79	0	11	1	17
								97	9									
05	120342	X	92917	-0-	-27425	-0-		4177	1	88652	2	Y	80	35	0	41	1	21
								88	9									
06	110370	X	85821	-0-	-24549	-0-		3808	1	81947	2	Y	60	29	0	31	1	21
								66	9									
07	107167	X	85940	-0-	-21227	-0-		4043	1	81827	2	Y	64	62	0	11	1	12
								70	9									
08	103943	X	83240	-0-	-20703	-0-		4168	1	79006	2	Y	60	50	0	7	1	15
								66	9									
09	94710	X	76527	-0-	-18183	-0-		3657	1	72808	2	Y	56	47	0	11	1	13
								62	9									
10	92907	X	75674	-0-	-17233	-0-		3665	1	71946	2	Y	57	46	0	10	1	14
								63	9									
11	85830	X	71071	-0-	-14759	-0-		3613	1	67405	2	Y	48	40	0	10	1	12
								53	9									
12	85932	X	69779	-0-	-16153	-0-		4103	1	65625	2	Y	46	39	0	8	1	11
								51	9									

TOTAL GAS PROD: 1,050,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 909

GALVAN RANCH LP WELL #: 8H RRCID -> 277833 COMPL. DATE 02/28/2015 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8758 - 14479

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	34069	X	25730	-0-	-8339	-0-		1172	1	24081	2	Y	434	382	0	52	1	88
								477	9									
02	28728	X	22617	-0-	-6111	-0-		1120	1	21044	2	Y	412	330	0	95	1	75
								453	9									
03	30194	X	23823	-0-	-6371	-0-		1156	1	22173	2	Y	449	344	0	99	1	81
								494	9									
04	28560	X	22812	-0-	-5748	-0-		1079	1	21325	2	Y	371	334	0	45	1	73
								408	9									
05	26040	X	23813	-0-	-2227	-0-		1054	1	22393	2	Y	333	148	0	169	1	89
								366	9									
06	24900	X	21954	-0-	-2946	-0-		962	1	20688	2	Y	276	127	0	143	1	95
								304	9									
07	25048	X	22193	-0-	-2855	-0-		1030	1	20845	2	Y	289	281	0	49	1	54
								318	9									
08	23808	X	21244	-0-	-2564	-0-		1050	1	19884	2	Y	282	236	0	31	1	69
								310	9									
09	23040	X	19645	-0-	-3395	-0-		925	1	18420	2	Y	273	225	0	53	1	64
								300	9									
10	23808	X	20316	-0-	-3492	-0-		965	1	19003	2	Y	316	249	0	54	1	77
								348	9									
11	21960	X	7987	-0-	-13973	-0-		399	1	7446	2	Y	129	147	0	27	1	32
								142	9									
12	22196	X	-0-	-0-	-22196	-0-						Y	-0-	32	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 232,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,564

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	86242	X	72711	-0-	-13531	-0-	3373	1	69325	2	Y	12	11	0	1	1	3
							13	9									
02	76440	X	64343	-0-	-12097	-0-	3242	1	61092	2	Y	8	7	0	2	1	2
							9	9									
03	80755	X	69782	-0-	-10973	-0-	3459	1	66315	2	Y	7	6	0	2	1	1
							8	9									
04	75300	X	65205	-0-	-10095	-0-	3140	1	62058	2	Y	6	5	0	1	1	1
							7	9									
05	75330	X	64256	-0-	-11074	-0-	2889	1	61361	2	Y	5	2	0	3	1	1
							6	9									
06	70380	X	59917	-0-	-10463	-0-	2661	1	57252	2	Y	4	2	0	2	1	1
							4	9									
07	76526	X	76526	-0-	-0-	-0-	3602	1	72918	2	Y	5	4	0	1	1	1
							6	9									
08	69781	X	56757	-0-	-13024	-0-	2842	1	53911	2	Y	4	3	0	1	1	1
							4	9									
09	65220	X	55321	-0-	-9899	-0-	2646	1	52636	2	Y	35	21	0	7	1	8
							39	9									
10	73253	X	55025	-0-	-18228	-0-	2666	1	52353	2	Y	5	11	0	1	1	1
							6	9									
11	70890	X	51818	-0-	-19072	-0-	2635	1	49176	2	Y	6	4	0	2	1	1
							7	9									
12	73253	X	51546	-0-	-21707	-0-	3030	1	48507	2	Y	8	6	0	1	1	2
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 743,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

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	12679	X	10539	-0-	-2140	-0-	457	1	9416	2	Y	605	499	0	72	1	123
							666	9									
02	11172	X	9373	-0-	-1799	-0-	445	1	8380	2	Y	498	416	0	115	1	90
							548	9									
03	11129	X	10107	-0-	-1022	-0-	468	1	8984	2	Y	595	447	0	131	1	107
							655	9									
04	10200	X	9479	-0-	-721	-0-	430	1	8469	2	Y	527	467	0	64	1	103
							580	9									
05	10540	X	9307	-0-	-1233	-0-	393	1	8363	2	Y	501	216	0	255	1	133
							551	9									
06	10200	X	8609	-0-	-1591	-0-	362	1	7786	2	Y	419	190	0	218	1	144
							461	9									
07	10385	X	8477	-0-	-1908	-0-	374	1	7572	2	Y	483	456	0	81	1	90
							531	9									
08	10106	X	7896	-0-	-2210	-0-	374	1	7043	2	Y	435	371	0	48	1	106
							479	9									
09	9480	X	7378	-0-	-2102	-0-	332	1	6605	2	Y	401	335	0	78	1	94
							441	9									
10	9300	X	7891	-0-	-1409	-0-	354	1	6953	2	Y	531	405	0	90	1	130
							584	9									
11	8610	X	7692	-0-	-918	-0-	359	1	6677	2	Y	596	454	0	124	1	148
							656	9									
12	8463	X	7348	-0-	-1115	-0-	399	1	6377	2	Y	520	447	0	95	1	126
							572	9									

TOTAL GAS PROD: 104,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,111

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52483	X	48198	-0-	-4285	-0-	2207	1	45378	2	Y	557	507	0	66	1	113
							613	9									
02	47404	X	41919	-0-	-5485	-0-	2091	1	39363	2	Y	423	362	0	97	1	77
							465	9									
03	52483	X	44884	-0-	-7599	-0-	2194	1	42111	2	Y	526	392	0	116	1	95
							579	9									
04	48720	X	41303	-0-	-7417	-0-	1961	1	38769	2	Y	521	451	0	63	1	102
							573	9									
05	48856	X	41315	-0-	-7541	-0-	1835	1	38927	2	Y	503	216	0	255	1	134
							553	9									
06	46650	X	38532	-0-	-8118	-0-	1693	1	36396	2	Y	403	188	0	210	1	139
							443	9									
07	46190	X	38115	-0-	-8075	-0-	1772	1	35806	2	Y	488	454	0	82	1	91
							537	9									
08	44888	X	37454	-0-	-7434	-0-	1852	1	35108	2	Y	449	381	0	49	1	110
							494	9									
09	41310	X	36094	-0-	-5216	-0-	1704	1	33929	2	Y	419	349	0	82	1	98
							461	9									
10	41323	X	37027	-0-	-4296	-0-	1774	1	34780	2	Y	430	350	0	73	1	105
							473	9									
11	38550	X	35434	-0-	-3116	-0-	1777	1	33178	2	Y	435	341	0	91	1	108
							479	9									
12	38130	X	36665	-0-	-1465	-0-	2127	1	34008	2	Y	482	386	0	88	1	116
							530	9									

TOTAL GAS PROD: 476,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,636

BRISCOE J STATE (SA) WELL #: 6H RRCID -> 278483 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 8152 - 14418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	57970	X	51791	-0-	-6179	-0-	2362	1	48560	2	Y	790	699	0	94	1	160
							869	9									
02	50736	X	45532	-0-	-5204	-0-	2258	1	42522	2	Y	684	563	0	157	1	124
							752	9									
03	55118	X	48537	-0-	-6581	-0-	2365	1	45324	2	Y	771	586	0	170	1	139
							848	9									
04	51360	X	45178	-0-	-6182	-0-	2142	1	42296	2	Y	673	599	0	81	1	132
							740	9									
05	51801	X	45270	-0-	-6531	-0-	2007	1	42582	2	Y	619	272	0	314	1	165
							681	9									
06	50130	X	41836	-0-	-8294	-0-	1835	1	39470	2	Y	483	230	0	251	1	167
							531	9									
07	49414	X	41216	-0-	-8198	-0-	1916	1	38792	2	Y	462	465	0	78	1	86
							508	9									
08	48546	X	40036	-0-	-8510	-0-	1982	1	37567	2	Y	443	372	0	49	1	108
							487	9									
09	45180	X	40105	-0-	-5075	-0-	1893	1	37715	2	Y	452	366	0	88	1	106
							497	9									
10	45260	X	41535	-0-	-3725	-0-	1989	1	39065	2	Y	437	362	0	74	1	107
							481	9									
11	41850	X	40142	-0-	-1708	-0-	2013	1	37580	2	Y	499	378	0	104	1	124
							549	9									
*12	41745	X	41745	-0-	-0-	-0-	2425	1	38797	2	Y	475	397	0	87	1	115
							523	9									

TOTAL GAS PROD: 522,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,788

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	35310	-0-	-2541	-0-	1620	1	33259	2	Y	392	357	0	47	1	79
							431	9									
02	34188	X	31160	-0-	-3028	-0-	1554	1	29295	2	Y	283	246	0	65	1	51
							311	9									
03	37572	X	33364	-0-	-4208	-0-	1635	1	31375	2	Y	322	244	0	71	1	58
							354	9									
04	34740	X	31032	-0-	-3708	-0-	1484	1	29269	2	Y	254	231	0	31	1	50
							279	9									
05	35309	X	30950	-0-	-4359	-0-	1382	1	29346	2	Y	202	95	0	103	1	54
							222	9									
06	34170	X	30125	-0-	-4045	-0-	1332	1	28641	2	Y	138	72	0	72	1	48
							152	9									
07	34100	X	30484	-0-	-3616	-0-	1425	1	28825	2	Y	213	185	0	36	1	40
							234	9									
08	33356	X	29451	-0-	-3905	-0-	1463	1	27728	2	Y	236	192	0	26	1	58
							260	9									
09	31020	X	27788	-0-	-3232	-0-	1315	1	26172	2	Y	274	214	0	54	1	64
							301	9									
10	31124	X	27986	-0-	-3138	-0-	1340	1	26329	2	Y	288	233	0	49	1	70
							317	9									
11	30120	X	26903	-0-	-3217	-0-	1348	1	25153	2	Y	365	269	0	76	1	90
							402	9									
12	30473	X	26972	-0-	-3501	-0-	1563	1	24998	2	Y	374	306	0	68	1	90
							411	9									

TOTAL GAS PROD: 361,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,341

BRISCOE J (SA) WELL #: 8H RRCID -> 279088 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8152 - 14649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43803	X	39129	-0-	-4674	-0-	1789	1	36717	2	Y	566	502	0	67	1	115
							623	9									
02	38584	X	34340	-0-	-4244	-0-	1704	1	32101	2	Y	486	401	0	112	1	88
							535	9									
03	42315	X	36645	-0-	-5670	-0-	1788	1	34294	2	Y	512	395	0	113	1	92
							563	9									
04	39090	X	34027	-0-	-5063	-0-	1617	1	31927	2	Y	439	392	0	53	1	86
							483	9									
05	39246	X	33952	-0-	-5294	-0-	1508	1	31984	2	Y	418	180	0	213	1	111
							460	9									
06	37860	X	31375	-0-	-6485	-0-	1377	1	29632	2	Y	333	156	0	173	1	115
							366	9									
07	37417	X	31412	-0-	-6005	-0-	1462	1	29599	2	Y	319	321	0	54	1	59
							351	9									
08	36642	X	30878	-0-	-5764	-0-	1528	1	29007	2	Y	312	261	0	34	1	76
							343	9									
09	34020	X	29486	-0-	-4534	-0-	1393	1	27777	2	Y	287	240	0	56	1	67
							316	9									
10	33945	X	30015	-0-	-3930	-0-	1437	1	28208	2	Y	336	264	0	57	1	82
							370	9									
11	31380	X	28887	-0-	-2493	-0-	1449	1	27028	2	Y	373	285	0	78	1	92
							410	9									
12	31403	X	30409	-0-	-994	-0-	1764	1	28221	2	Y	385	314	0	70	1	93
							424	9									

TOTAL GAS PROD: 390,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,766

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	154039	X	130939	-0-	-23100	-0-	6068	1	124720	2	Y	137	128	0	16	1	28
							151	9									
02	136192	X	115681	-0-	-20511	-0-	5829	1	109743	2	Y	99	86	0	23	1	18
							109	9									
03	142135	X	125963	-0-	-16172	-0-	6237	1	119629	2	Y	88	71	0	19	1	16
							97	9									
04	132990	X	115985	-0-	-17005	-0-	5585	1	110298	2	Y	93	80	0	11	1	18
							102	9									
05	134168	X	114574	-0-	-19594	-0-	5150	1	109367	2	Y	52	30	0	26	1	14
							57	9									
06	126720	X	105509	-0-	-21211	-0-	4684	1	100784	2	Y	37	19	0	19	1	13
							41	9									
07	128061	X	105117	-0-	-22944	-0-	4945	1	100131	2	Y	37	37	0	6	1	7
							41	9									
08	125953	X	101590	-0-	-24363	-0-	5088	1	96471	2	Y	28	25	0	3	1	7
							31	9									
09	115980	X	93146	-0-	-22834	-0-	4453	1	88657	2	Y	33	25	0	7	1	8
							36	9									
10	114576	X	92410	-0-	-22166	-0-	4475	1	87895	2	Y	36	29	0	6	1	9
							40	9									
11	105510	X	85761	-0-	-19749	-0-	4361	1	81365	2	Y	32	27	0	6	1	8
							35	9									
12	105121	X	85540	-0-	-19581	-0-	5027	1	80465	2	Y	44	33	0	8	1	11
							48	9									

TOTAL GAS PROD: 1,272,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 716

GALVAN RANCH WELL #: A466H RRCID -> 279633 COMPL. DATE 01/28/2017 TOTAL DEPTH 9154 PERF. 9314 - 15211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	77531	X	47310	-0-	-30221	-0-	2185	1	44926	2	Y	181	188	0	21	1	37
							199	9									
02	70028	X	64537	-0-	-5491	-0-	3241	1	61022	2	Y	249	184	0	57	1	45
							274	9									
03	77531	X	71204	-0-	-6327	-0-	3521	1	67505	2	Y	162	142	0	36	1	29
							178	9									
04	75030	X	65893	-0-	-9137	-0-	3167	1	62587	2	Y	126	115	0	15	1	25
							139	9									
05	71455	X	63996	-0-	-7459	-0-	2874	1	60995	2	Y	115	51	0	58	1	31
							127	9									
06	69150	X	58814	-0-	-10336	-0-	2607	1	56112	2	Y	86	42	0	45	1	30
							95	9									
07	71455	X	56971	-0-	-14484	-0-	2676	1	54190	2	Y	95	91	0	16	1	18
							105	9									
08	71207	X	55525	-0-	-15682	-0-	2776	1	52653	2	Y	87	74	0	10	1	21
							96	9									
09	65880	X	51311	-0-	-14569	-0-	2447	1	48765	2	Y	90	72	0	18	1	21
							99	9									
10	63984	X	55488	-0-	-8496	-0-	2685	1	52681	2	Y	111	86	0	19	1	27
							122	9									
11	58800	X	49922	-0-	-8878	-0-	2533	1	47269	2	Y	109	86	0	23	1	27
							120	9									
12	56978	X	47036	-0-	-9942	-0-	2759	1	44155	2	Y	111	91	0	20	1	27
							122	9									

TOTAL GAS PROD: 688,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,522

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	149637	X	128469	-0-	-21168	-0-	5947	1	122192	2	Y	300	276	0	36	1	61
							330	9									
02	132104	X	111708	-0-	-20396	-0-	5621	1	105845	2	Y	220	190	0	51	1	40
							242	9									
03	137578	X	121431	-0-	-16147	-0-	6008	1	115191	2	Y	211	166	0	47	1	38
							232	9									
04	130740	X	110911	-0-	-19829	-0-	5336	1	105384	2	Y	174	157	0	21	1	34
							191	9									
05	132959	X	107425	-0-	-25534	-0-	4825	1	102421	2	Y	163	71	0	83	1	43
							179	9									
06	124320	X	99088	-0-	-25232	-0-	4396	1	94557	2	Y	123	60	0	64	1	42
							135	9									
07	123690	X	98633	-0-	-25057	-0-	4637	1	93853	2	Y	130	126	0	22	1	24
							143	9									
08	121427	X	95275	-0-	-26152	-0-	4766	1	90382	2	Y	115	98	0	13	1	28
							127	9									
09	110910	X	87695	-0-	-23215	-0-	4185	1	83381	2	Y	117	95	0	23	1	27
							129	9									
10	107415	X	87119	-0-	-20296	-0-	4215	1	82766	2	Y	125	101	0	21	1	30
							138	9									
11	99090	X	82194	-0-	-16896	-0-	4176	1	77878	2	Y	127	99	0	27	1	31
							140	9									
12	98642	X	81018	-0-	-17624	-0-	4758	1	76110	2	Y	136	109	0	25	1	33
							150	9									

TOTAL GAS PROD: 1,210,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,941

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	141515	X	113312	-0-	-28203	-0-	5241	1	107724	2	Y	315	279	0	37	1	64
							347	9									
02	126952	X	98626	-0-	-28326	-0-	4962	1	93440	2	Y	204	184	0	47	1	37
							224	9									
03	129425	X	106108	-0-	-23317	-0-	5248	1	100653	2	Y	188	149	0	42	1	34
							207	9									
04	118170	X	96955	-0-	-21215	-0-	4665	1	92064	2	Y	205	174	0	25	1	40
							226	9									
05	117583	X	94430	-0-	-23153	-0-	4242	1	90025	2	Y	148	74	0	75	1	39
							163	9									
06	109650	X	88184	-0-	-21466	-0-	3914	1	84151	2	Y	108	54	0	56	1	37
							119	9									
07	109182	X	87680	-0-	-21502	-0-	4122	1	83433	2	Y	114	111	0	19	1	21
							125	9									
08	106113	X	85054	-0-	-21059	-0-	4256	1	80688	2	Y	100	86	0	11	1	24
							110	9									
09	96960	X	78441	-0-	-18519	-0-	3746	1	74593	2	Y	93	77	0	18	1	22
							102	9									
10	94426	X	80250	-0-	-14176	-0-	3882	1	76248	2	Y	109	86	0	18	1	27
							120	9									
11	88200	X	76975	-0-	-11225	-0-	3909	1	72938	2	Y	116	90	0	24	1	29
							128	9									
12	87668	X	75083	-0-	-12585	-0-	4406	1	70547	2	Y	118	97	0	22	1	28
							130	9									

TOTAL GAS PROD: 1,081,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,818

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	152148	X	124820	-0-	-27328	-0-	5784	1	118836	2	Y	182	172	0	22	1	37
							200	9									
02	137424	X	109512	-0-	-27912	-0-	5516	1	103860	2	Y	124	110	0	28	1	23
							136	9									
03	143716	X	117735	-0-	-25981	-0-	5830	1	111781	2	Y	113	91	0	25	1	20
							124	9									
04	131850	X	107329	-0-	-24521	-0-	5167	1	102061	2	Y	92	83	0	11	1	18
							101	9									
05	130479	X	105369	-0-	-25110	-0-	4736	1	100542	2	Y	83	37	0	42	1	22
							91	9									
06	120780	X	95290	-0-	-25490	-0-	4226	1	90998	2	Y	60	30	0	31	1	21
							66	9									
07	121241	X	88073	-0-	-33168	-0-	4144	1	83871	2	Y	53	55	0	9	1	10
							58	9									
08	117738	X	89649	-0-	-28089	-0-	4486	1	85096	2	Y	61	49	0	7	1	15
							67	9									
09	107340	X	73782	-0-	-33558	-0-	3525	1	70193	2	Y	58	48	0	11	1	14
							64	9									
10	105369	X	48048	-0-	-57321	-0-	2326	1	45665	2	Y	52	44	0	9	1	13
							57	9									
11	95280	X	53750	-0-	-41530	-0-	2731	1	50966	2	Y	48	39	0	10	1	12
							53	9									
12	89652	X	62984	-0-	-26668	-0-	3700	1	59226	2	Y	53	43	0	9	1	13
							58	9									

TOTAL GAS PROD: 1,076,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 979

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	145545	X	113420	-0-	-32125	-0-	5255	1	107968	2	Y	179	162	0	21	1	36
							197	9									
02	128716	X	97612	-0-	-31104	-0-	4918	1	92554	2	Y	127	111	0	29	1	23
							140	9									
03	133300	X	104603	-0-	-28697	-0-	5178	1	99296	2	Y	117	93	0	26	1	21
							129	9									
04	122190	X	95551	-0-	-26639	-0-	4601	1	90844	2	Y	96	86	0	12	1	19
							106	9									
05	121551	X	94149	-0-	-27402	-0-	4231	1	89819	2	Y	90	39	0	46	1	24
							99	9									
06	109770	X	86537	-0-	-23233	-0-	3841	1	82623	2	Y	66	33	0	34	1	23
							73	9									
07	108066	X	85726	-0-	-22340	-0-	4033	1	81616	2	Y	70	68	0	12	1	13
							77	9									
08	104594	X	82068	-0-	-22526	-0-	4110	1	77893	2	Y	59	51	0	7	1	14
							65	9									
09	95550	X	75244	-0-	-20306	-0-	3595	1	71584	2	Y	59	48	0	11	1	14
							65	9									
10	94147	X	75768	-0-	-18379	-0-	3667	1	72044	2	Y	52	44	0	9	1	13
							57	9									
11	86550	X	72294	-0-	-14256	-0-	3673	1	68543	2	Y	71	51	0	15	1	18
							78	9									
12	85715	X	71561	-0-	-14154	-0-	4204	1	67269	2	Y	80	64	0	15	1	19
							88	9									

TOTAL GAS PROD: 1,054,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,066

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	61938	X	42202	-0-	-19736	-0-	42202	2			N	-0-					-0-
02	53760	X	40679	-0-	-13081	-0-	40679	2			N	-0-					-0-
03	59024	X	42725	-0-	-16299	-0-	42725	2			N	-0-					-0-
04	54120	X	40350	-0-	-13770	-0-	40350	2			N	-0-					-0-
05	55924	X	39033	-0-	-16891	-0-	39033	2			N	-0-					-0-
06	43590	X	29814	-0-	-13776	-0-	29814	2			N	-0-					-0-
07	57070	X	57070	-0-	-0-	-0-	57070	2			N	-0-					-0-
08	57852	X	57852	-0-	-0-	-0-	57852	2			N	-0-					-0-
09	44204	X	44204	-0-	-0-	-0-	44204	2			N	-0-					-0-
10	57071	X	47641	-0-	-9430	-0-	47641	2			N	-0-					-0-
11	55980	X	43507	-0-	-12473	-0-	43507	2			N	-0-					-0-
12	57846	X	41973	-0-	-15873	-0-	41973	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 527,050 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	15097	X	14211	-0-	-886	-0-	603	1	12379	2	Y	1117	962	0	133	1	226
							1229	9									
02	13636	X	10530	-0-	-3106	-0-	471	1	8885	2	Y	1067	855	0	245	1	193
							1174	9									
03	14167	X	9018	-0-	-5149	-0-	418	1	7962	2	Y	580	541	0	128	1	104
							638	9									
04	13740	X	9477	-0-	-4263	-0-	408	1	8075	2	Y	904	722	0	109	1	177
							994	9									
05	14198	X	9774	-0-	-4424	-0-	384	1	8161	2	Y	1117	430	0	567	1	297
							1229	9									
06	13740	X	9534	-0-	-4206	-0-	384	1	8313	2	Y	761	401	0	395	1	262
							837	9									
07	11656	X	9399	-0-	-2257	-0-	386	1	7801	2	Y	1102	973	0	186	1	205
							1212	9									
08	9887	X	9887	-0-	-0-	-0-	420	1	7962	2	Y	1368	1089	0	150	1	334
							1505	9									
09	9540	X	6892	-0-	-2648	-0-	296	1	5860	2	Y	669	716	0	130	1	157
							736	9									
10	9858	X	-0-	-0-	-9858	-0-					Y	-0-	157	0			-0-
11	11755	X	11755	-0-	-0-	-0-	574	1	10720	2	Y	419	228	0	87	1	104
							461	9									
12	9889	X	6218	-0-	-3671	-0-	326	1	5186	2	Y	642	474	0	117	1	155
							706	9									

TOTAL GAS PROD: 106,695 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,746

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	11997	X	8186	-0-	-3811	-0-	359 431	1 9	7396	2	Y	392	345	0	47	1	79
02	10108	X	7207	-0-	-2901	-0-	335 546	1 9	6326	2	Y	496	371	0	114	1	90
03	9486	X	7605	-0-	-1881	-0-	354 411	1 9	6840	2	Y	374	314	0	83	1	67
04	9090	X	7042	-0-	-2048	-0-	318 468	1 9	6256	2	Y	425	358	0	51	1	83
05	8866	X	6871	-0-	-1995	-0-	290 405	1 9	6176	2	Y	368	166	0	187	1	98
06	7920	X	7471	-0-	-449	-0-	316 374	1 9	6781	2	Y	340	144	0	177	1	117
07	8471	X	8471	-0-	-0-	-0-	389 217	1 9	7865	2	Y	197	244	0	33	1	37
08	7595	X	5943	-0-	-1652	-0-	292 120	1 9	5531	2	Y	109	107	0	12	1	27
09	7470	X	6071	-0-	-1399	-0-	275 294	1 9	5502	2	Y	267	179	0	52	1	63
10	10064	X	10064	-0-	-0-	-0-	464 454	1 9	9146	2	Y	413	305	0	70	1	101
11	10136	X	10136	-0-	-0-	-0-	488 532	1 9	9116	2	Y	484	364	0	101	1	120
*12	9645	X	9645	-0-	-0-	-0-	536 539	1 9	8570	2	Y	490	403	0	89	1	118

TOTAL GAS PROD: 94,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,355

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	89776	X	57942	-0-	-31834	-0-	2676 278	1 9	54988	2	Y	253	236	0	30	1	51
02	79772	X	73722	-0-	-6050	-0-	3707 243	1 9	69772	2	Y	221	181	0	51	1	40
03	88319	X	84430	-0-	-3889	-0-	4178 158	1 9	80094	2	Y	144	126	0	32	1	26
04	85470	X	74151	-0-	-11319	-0-	3567 121	1 9	70463	2	Y	110	101	0	13	1	22
05	81623	X	71227	-0-	-10396	-0-	3200 108	1 9	67919	2	Y	98	44	0	50	1	26
06	81720	X	65137	-0-	-16583	-0-	2890 83	1 9	62164	2	Y	75	36	0	39	1	26
07	84444	X	64532	-0-	-19912	-0-	3035 85	1 9	61412	2	Y	77	76	0	13	1	14
08	84444	X	60380	-0-	-24064	-0-	3021 88	1 9	57271	2	Y	80	66	0	9	1	19
09	74160	X	57017	-0-	-17143	-0-	2724 32	1 9	54261	2	Y	29	35	0	6	1	7
10	71238	X	56577	-0-	-14661	-0-	2740 52	1 9	53785	2	Y	47	34	0	8	1	12
11	65130	X	53238	-0-	-11892	-0-	2706 74	1 9	50458	2	Y	67	48	0	14	1	17
12	64542	X	52256	-0-	-12286	-0-	3068 91	1 9	49097	2	Y	83	65	0	15	1	20

TOTAL GAS PROD: 770,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,284

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	62279	X	41735	-0-	-20544	-0-	1928	1	39625	2	Y	165	152	0	20	1	33
							182	9									
02	57204	X	55614	-0-	-1590	-0-	2795	1	52644	2	Y	159	127	0	36	1	29
							175	9									
03	63333	X	56595	-0-	-6738	-0-	2797	1	53645	2	Y	139	112	0	31	1	25
							153	9									
04	61290	X	49835	-0-	-11455	-0-	2394	1	47312	2	Y	117	105	0	14	1	23
							129	9									
05	61566	X	47824	-0-	-13742	-0-	2147	1	45561	2	Y	105	47	0	53	1	28
							116	9									
06	59580	X	43729	-0-	-15851	-0-	1938	1	41707	2	Y	76	38	0	40	1	26
							84	9									
07	60698	X	42917	-0-	-17781	-0-	2015	1	40810	2	Y	84	80	0	14	1	16
							92	9									
08	56606	X	41051	-0-	-15555	-0-	2051	1	38913	2	Y	79	67	0	9	1	19
							87	9									
09	49830	X	37500	-0-	-12330	-0-	1791	1	35614	2	Y	86	68	0	17	1	20
							95	9									
10	47833	X	37324	-0-	-10509	-0-	1803	1	35413	2	Y	98	77	0	17	1	24
							108	9									
11	43740	X	34926	-0-	-8814	-0-	1772	1	33036	2	Y	107	82	0	22	1	27
							118	9									
12	42904	X	34188	-0-	-8716	-0-	2004	1	32052	2	Y	120	96	0	22	1	29
							132	9									

TOTAL GAS PROD: 523,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,335

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	77903	X	50851	-0-	-27052	-0-	2351	1	48317	2	Y	166	157	0	20	1	34
							183	9									
02	74732	X	66898	-0-	-7834	-0-	3367	1	63360	2	Y	155	125	0	36	1	28
							171	9									
03	82739	X	75072	-0-	-7667	-0-	3717	1	71237	2	Y	107	93	0	23	1	19
							118	9									
04	80070	X	64068	-0-	-16002	-0-	3083	1	60900	2	Y	77	72	0	9	1	15
							85	9									
05	74059	X	61234	-0-	-12825	-0-	2751	1	58405	2	Y	71	31	0	36	1	19
							78	9									
06	72660	X	55928	-0-	-16732	-0-	2481	1	53390	2	Y	52	26	0	27	1	18
							57	9									
07	75082	X	56272	-0-	-18810	-0-	2646	1	53560	2	Y	60	57	0	10	1	11
							66	9									
08	75082	X	53502	-0-	-21580	-0-	2677	1	50766	2	Y	54	46	0	6	1	13
							59	9									
09	64080	X	48731	-0-	-15349	-0-	2326	1	46339	2	Y	60	48	0	11	1	14
							66	9									
10	56327	X	48112	-0-	-8215	-0-	2328	1	45711	2	Y	66	53	0	11	1	16
							73	9									
11	55920	X	44830	-0-	-11090	-0-	2277	1	42469	2	Y	76	57	0	16	1	19
							84	9									
12	56265	X	43985	-0-	-12280	-0-	2583	1	41307	2	Y	86	68	0	16	1	21
							95	9									

TOTAL GAS PROD: 669,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,030

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34410	X	29332	-0-	-5078	-0-	1333	1	27432	2	Y	515	436	0	61	1	104
							567	9									
02	30632	X	26997	-0-	-3635	-0-	1337	1	25181	2	Y	435	360	0	100	1	79
							479	9									
03	32209	X	29150	-0-	-3059	-0-	1421	1	27244	2	Y	441	343	0	98	1	79
							485	9									
04	30360	X	26810	-0-	-3550	-0-	1271	1	25106	2	Y	394	349	0	47	1	77
							433	9									
05	30318	X	26763	-0-	-3555	-0-	1187	1	25200	2	Y	342	155	0	173	1	91
							376	9									
06	28920	X	25082	-0-	-3838	-0-	1103	1	23687	2	Y	265	127	0	138	1	91
							292	9									
07	29884	X	25009	-0-	-4875	-0-	1162	1	23509	2	Y	307	289	0	52	1	57
							338	9									
08	29140	X	24107	-0-	-5033	-0-	1190	1	22566	2	Y	319	263	0	35	1	78
							351	9									
09	26820	X	22274	-0-	-4546	-0-	1048	1	20871	2	Y	323	262	0	63	1	76
							355	9									
10	26753	X	22708	-0-	-4045	-0-	1081	1	21245	2	Y	347	279	0	59	1	85
							382	9									
11	25080	X	22399	-0-	-2681	-0-	1121	1	20885	2	Y	357	279	0	74	1	89
							393	9									
12	25017	X	21695	-0-	-3322	-0-	1251	1	20057	2	Y	352	292	0	64	1	85
							387	9									

TOTAL GAS PROD: 302,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,397

SAN AMBROSIA D (SA) WELL #: 8H RRCID -> 279664 COMPL. DATE 07/07/2016 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 7059 - 15089

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	748	-0-	-926	-0-	30	1	626	2	Y	84	212	0	10	1	17
							92	9									
02	4452	X	-0-	-0-	-4452	-0-					Y	-0-	17	0			-0-
03	6634	X	1410	-0-	-5224	-0-	61	1	1174	2	Y	159	95	0	35	1	29
							175	9									
04	6420	X	-0-	-0-	-6420	-0-					Y	-0-	29	0			-0-
05	6634	X	-0-	-0-	-6634	-0-					Y	-0-					-0-
06	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	-0-					-0-
07	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					-0-
08	1395	X	-0-	-0-	-1395	-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: 2,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 243

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	6076	X	1763	-0-	-4313	-0-	77	1	1558	2	Y	116	136	0	14	1	23
							128	9									
02	5488	X	2948	-0-	-2540	-0-	147	1	2786	2	Y	14	31	0	4	1	2
							15	9									
03	5766	X	2165	-0-	-3601	-0-	106	1	2051	2	Y	7	6	0	2	1	1
							8	9									
04	3360	X	1262	-0-	-2098	-0-	62	1	1198	2	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
05	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	-0-					-0-
06	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-					Y	-0-					-0-
07	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	-0-					-0-
08	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-					-0-
09	1260	X	-0-	-0-	-1260	-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	615	X	615	-0-	-0-	-0-	35	1	535	2	Y	41	23	0	8	1	10
							45	9									

TOTAL GAS PROD: 8,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

BRISCOE C WELL #: 12H RRCID -> 279666 COMPL. DATE 12/31/2015 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7447 - 15299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9445	X	9445	-0-	-0-	-0-	419	1	8619	2	Y	370	325	0	44	1	75
							407	9									
02	7303	X	7303	-0-	-0-	-0-	352	1	6653	2	Y	271	235	0	62	1	49
							298	9									
03	8442	X	8442	-0-	-0-	-0-	404	1	7696	2	Y	311	235	0	69	1	56
							342	9									
04	9150	X	8292	-0-	-858	-0-	381	1	7550	2	Y	328	280	0	40	1	64
							361	9									
05	10241	X	10241	-0-	-0-	-0-	443	1	9399	2	Y	363	146	0	184	1	97
							399	9									
06	9182	X	9182	-0-	-0-	-0-	400	1	8528	2	Y	231	128	0	120	1	80
							254	9									
07	8556	X	6500	-0-	-2056	-0-	297	1	6026	2	Y	161	184	0	27	1	30
							177	9									
08	10230	X	6561	-0-	-3669	-0-	317	1	6027	2	Y	197	157	0	22	1	48
							217	9									
09	9900	X	6817	-0-	-3083	-0-	326	1	6490	2	Y	1	49	0			-0-
							1	9									
10	10230	X	67	-0-	-10163	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
11	9180	X	-0-	-0-	-9180	-0-					Y	-0-					-0-
12	7037	X	-0-	-0-	-7037	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,233

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	72664	X	44506	-0-	-28158	-0-	2063	1	42377	2	Y	60	89	0	7	1	12
							66	9									
02	65632	X	62083	-0-	-3549	-0-	3126	1	58816	2	Y	128	87	0	30	1	23
							141	9									
03	72664	X	63777	-0-	-8887	-0-	3159	1	60586	2	Y	29	41	0	6	1	5
							32	9									
04	70320	X	56868	-0-	-13452	-0-	2737	1	54013	2	Y	107	78	0	13	1	21
							118	9									
05	68727	X	54935	-0-	-13792	-0-	2467	1	52333	2	Y	123	49	0	62	1	33
							135	9									
06	66510	X	50501	-0-	-16009	-0-	2239	1	48160	2	Y	93	45	0	49	1	32
							102	9									
07	68014	X	49680	-0-	-18334	-0-	2333	1	47229	2	Y	107	101	0	18	1	20
							118	9									
08	63767	X	47446	-0-	-16321	-0-	2372	1	44972	2	Y	93	80	0	10	1	23
							102	9									
09	56880	X	43666	-0-	-13214	-0-	2083	1	41475	2	Y	98	79	0	19	1	23
							108	9									
10	54932	X	43366	-0-	-11566	-0-	2096	1	41151	2	Y	108	87	0	18	1	26
							119	9									
11	50490	X	41075	-0-	-9415	-0-	2073	1	38674	2	Y	298	188	0	62	1	74
							328	9									
12	49693	X	40241	-0-	-9452	-0-	2358	1	37738	2	Y	132	150	0	24	1	32
							145	9									

TOTAL GAS PROD: 598,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,376

GALVAN RANCH WELL #: A464H RRCID -> 279670 COMPL. DATE 01/28/2017 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 9314 - 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	68634	X	45702	-0-	-22932	-0-	2112	1	43388	2	Y	184	185	0	22	1	37
							202	9									
02	64963	X	64963	-0-	-0-	-0-	3260	1	61394	2	Y	281	203	0	64	1	51
							309	9									
03	68634	X	63428	-0-	-5206	-0-	3134	1	60078	2	Y	196	168	0	44	1	35
							216	9									
04	66420	X	57011	-0-	-9409	-0-	2740	1	54095	2	Y	160	145	0	19	1	31
							176	9									
05	68634	X	54901	-0-	-13733	-0-	2462	1	52264	2	Y	159	67	0	81	1	42
							175	9									
06	66420	X	50486	-0-	-15934	-0-	2238	1	48114	2	Y	122	59	0	63	1	42
							134	9									
07	67921	X	50138	-0-	-17783	-0-	2354	1	47630	2	Y	140	132	0	24	1	26
							154	9									
08	63426	X	47744	-0-	-15682	-0-	2382	1	45161	2	Y	183	144	0	20	1	45
							201	9									
09	57000	X	43383	-0-	-13617	-0-	2068	1	41172	2	Y	130	119	0	25	1	31
							143	9									
10	54901	X	44099	-0-	-10802	-0-	2124	1	41734	2	Y	219	159	0	37	1	54
							241	9									
11	50490	X	41419	-0-	-9071	-0-	2101	1	39182	2	Y	124	121	0	26	1	31
							136	9									
12	50127	X	40670	-0-	-9457	-0-	2381	1	38139	2	Y	136	109	0	25	1	33
							150	9									

TOTAL GAS PROD: 603,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,034

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B306H RRCID -> 279671 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 8926 PERF. 9501 - 14782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	125000	X	125000	-0-	-0-	-0-	5787	1	118883	2	Y	300	304	0	36	1	61
							330	9									
02	92008	X	65246	-0-	-26762	-0-	3277	1	61708	2	Y	237	200	0	55	1	43
							261	9									
03	101866	X	97557	-0-	-4309	-0-	4825	1	92481	2	Y	228	180	0	50	1	41
							251	9									
04	102660	X	85864	-0-	-16796	-0-	4127	1	81518	2	Y	199	177	0	24	1	39
							219	9									
05	106082	X	82441	-0-	-23641	-0-	3699	1	78525	2	Y	197	84	0	100	1	52
							217	9									
06	102660	X	75669	-0-	-26991	-0-	3351	1	72150	2	Y	153	73	0	79	1	53
							168	9									
07	97557	X	74893	-0-	-22664	-0-	3515	1	71183	2	Y	177	167	0	30	1	33
							195	9									
08	97557	X	72055	-0-	-25502	-0-	3602	1	68286	2	Y	152	131	0	17	1	37
							167	9									
09	85860	X	66106	-0-	-19754	-0-	3154	1	62792	2	Y	145	120	0	28	1	34
							160	9									
10	82429	X	65777	-0-	-16652	-0-	3178	1	62415	2	Y	167	132	0	28	1	41
							184	9									
11	75660	X	61550	-0-	-14110	-0-	3123	1	58264	2	Y	148	121	0	31	1	37
							163	9									
12	74896	X	59654	-0-	-15242	-0-	3499	1	55979	2	Y	160	129	0	29	1	39
							176	9									

TOTAL GAS PROD: 931,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,263

SAN AMBROSIA D (SA) WELL #: 7H RRCID -> 279674 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7136 - 15135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14136	X	12423	-0-	-1713	-0-	526	1	10800	2	Y	997	677	0	118	1	202
							1097	9									
02	12768	X	7942	-0-	-4826	-0-	360	1	6835	2	Y	679	602	0	156	1	123
							747	9									
03	13082	X	8388	-0-	-4694	-0-	377	1	7246	2	Y	695	539	0	154	1	125
							765	9									
04	12030	X	11502	-0-	-528	-0-	489	1	9615	2	Y	1271	994	0	153	1	249
							1398	9									
05	12431	X	10101	-0-	-2330	-0-	406	1	8621	2	Y	976	470	0	495	1	260
							1074	9									
06	12030	X	10521	-0-	-1509	-0-	422	1	9106	2	Y	903	382	0	469	1	312
							993	9									
07	10524	X	10524	-0-	-0-	-0-	445	1	9004	2	Y	977	942	0	165	1	182
							1075	9									
08	7501	X	7501	-0-	-0-	-0-	342	1	6478	2	Y	619	582	0	68	1	151
							681	9									
09	7587	X	7587	-0-	-0-	-0-	361	1	7203	2	Y	21	163	0	4	1	5
							23	9									
10	5115	X	856	-0-	-4259	-0-	42	1	814	2	Y	-0-	5	0			-0-
11	14235	X	14235	-0-	-0-	-0-	667	1	12429	2	Y	1035	563	0	216	1	256
							1139	9									
*12	11765	X	11765	-0-	-0-	-0-	602	1	9604	2	Y	1417	1073	0	258	1	342
							1559	9									

TOTAL GAS PROD: 113,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,590

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

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	94395	X	94395	-0-	-0-	-0-		4366	1	89715	2	Y	285	262	0	34	1	58
								314	9									
02	72604	X	51636	-0-	-20968	-0-		2595	1	48858	2	Y	166	156	0	38	1	30
								183	9									
03	80383	X	68187	-0-	-12196	-0-		3368	1	64585	2	Y	213	158	0	47	1	38
								234	9									
04	81810	X	60885	-0-	-20925	-0-		2923	1	57769	2	Y	175	158	0	21	1	34
								193	9									
05	84537	X	58580	-0-	-25957	-0-		2627	1	55770	2	Y	166	72	0	84	1	44
								183	9									
06	81810	X	52992	-0-	-28818	-0-		2345	1	50501	2	Y	133	62	0	69	1	46
								146	9									
07	68200	X	50849	-0-	-17351	-0-		2386	1	48306	2	Y	143	138	0	24	1	27
								157	9									
08	68200	X	48040	-0-	-20160	-0-		2401	1	45498	2	Y	128	110	0	14	1	31
								141	9									
09	60900	X	43828	-0-	-17072	-0-		2087	1	41589	2	Y	138	110	0	27	1	32
								152	9									
10	58590	X	45851	-0-	-12739	-0-		2214	1	43474	2	Y	148	119	0	25	1	36
								163	9									
11	52980	X	42012	-0-	-10968	-0-		2131	1	39712	2	Y	154	120	0	32	1	38
								169	9									
12	50840	X	40976	-0-	-9864	-0-		2396	1	38338	2	Y	220	165	0	40	1	53
								242	9									

TOTAL GAS PROD: 658,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,069

GALVAN RANCH WELL #: A469H RRCID -> 279676 COMPL. DATE 12/15/2016 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 9505 - 13821

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	55301	X	55301	-0-	-0-	-0-		2554	1	52495	2	Y	229	187	0	27	1	46
								252	9									
02	47348	X	46640	-0-	-708	-0-		2343	1	44126	2	Y	155	137	0	36	1	28
								171	9									
03	52421	X	44546	-0-	-7875	-0-		2197	1	42172	2	Y	161	124	0	36	1	29
								177	9									
04	50730	X	44353	-0-	-6377	-0-		2132	1	42077	2	Y	131	118	0	16	1	26
								144	9									
05	52421	X	42795	-0-	-9626	-0-		1919	1	40746	2	Y	118	52	0	60	1	32
								130	9									
06	50730	X	36497	-0-	-14233	-0-		1614	1	34782	2	Y	92	44	0	48	1	32
								101	9									
07	50747	X	41081	-0-	-9666	-0-		1929	1	39056	2	Y	87	88	0	15	1	16
								96	9									
08	45818	X	38578	-0-	-7240	-0-		1928	1	36569	2	Y	74	64	0	8	1	18
								81	9									
09	44340	X	34406	-0-	-9934	-0-		1639	1	32679	2	Y	80	64	0	15	1	19
								88	9									
10	42780	X	12341	-0-	-30439	-0-		597	1	11704	2	Y	36	40	0	6	1	9
								40	9									
11	40323	X	40323	-0-	-0-	-0-		2048	1	38186	2	Y	81	53	0	17	1	20
								89	9									
12	41075	X	33977	-0-	-7098	-0-		1990	1	31862	2	Y	114	86	0	21	1	27
								125	9									

TOTAL GAS PROD: 470,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,358

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	85095	X	76096	-0-	-8999	-0-	3519	1	72366	2	Y	192	179	0	23	1	39
							211	9									
02	76860	X	62976	-0-	-13884	-0-	3166	1	59632	2	Y	162	134	0	38	1	29
							178	9									
03	85095	X	73381	-0-	-11714	-0-	3623	1	69490	2	Y	244	175	0	54	1	44
							268	9									
04	73650	X	62004	-0-	-11646	-0-	2978	1	58819	2	Y	188	172	0	23	1	37
							207	9									
05	76105	X	55676	-0-	-20429	-0-	2498	1	53025	2	Y	139	68	0	71	1	37
							153	9									
06	73650	X	54203	-0-	-19447	-0-	2402	1	51663	2	Y	125	54	0	65	1	43
							138	9									
07	73377	X	52433	-0-	-20944	-0-	2460	1	49816	2	Y	143	135	0	24	1	27
							157	9									
08	73377	X	50044	-0-	-23333	-0-	2497	1	47407	2	Y	127	109	0	14	1	31
							140	9									
09	62010	X	47746	-0-	-14264	-0-	2275	1	45316	2	Y	141	111	0	28	1	33
							155	9									
10	56017	X	16342	-0-	-39675	-0-	787	1	15421	2	Y	122	104	0	21	1	30
							134	9									
11	54210	X	52557	-0-	-1653	-0-	2666	1	49728	2	Y	148	110	0	31	1	37
							163	9									
12	52421	X	46682	-0-	-5739	-0-	2735	1	43786	2	Y	146	121	0	27	1	35
							161	9									

TOTAL GAS PROD: 650,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,877

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	82118	X	82118	-0-	-0-	-0-	3798	1	78064	2	Y	233	201	0	28	1	47
							256	9									
02	69804	X	67683	-0-	-2121	-0-	3404	1	64090	2	Y	172	148	0	40	1	31
							189	9									
03	77283	X	68107	-0-	-9176	-0-	3365	1	64547	2	Y	177	137	0	39	1	32
							195	9									
04	74790	X	61293	-0-	-13497	-0-	2948	1	58188	2	Y	143	130	0	17	1	28
							157	9									
05	77283	X	59500	-0-	-17783	-0-	2670	1	56664	2	Y	151	62	0	77	1	40
							166	9									
06	74790	X	54514	-0-	-20276	-0-	2415	1	51970	2	Y	117	56	0	61	1	40
							129	9									
07	70370	X	53164	-0-	-17206	-0-	2496	1	50521	2	Y	134	126	0	23	1	25
							147	9									
08	68107	X	47637	-0-	-20470	-0-	2379	1	45136	2	Y	111	97	0	12	1	27
							122	9									
09	61290	X	48093	-0-	-13197	-0-	2295	1	45662	2	Y	124	98	0	24	1	29
							136	9									
10	59489	X	13326	-0-	-46163	-0-	644	1	12673	2	Y	8	34	0	1	1	2
							9	9									
11	54510	X	52227	-0-	-2283	-0-	2652	1	49469	2	Y	96	54	0	20	1	24
							106	9									
12	53165	X	48619	-0-	-4546	-0-	2851	1	45630	2	Y	125	96	0	23	1	30
							138	9									

TOTAL GAS PROD: 656,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,591

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	95077	X	62843	-0-	-32234	-0-	2897	1	59546	2	Y	364	354	0	43	1	74
							400	9									
02	85876	X	66271	-0-	-19605	-0-	3321	1	62543	2	Y	370	292	0	85	1	67
							407	9									
03	95077	X	80020	-0-	-15057	-0-	3948	1	75724	2	Y	316	256	0	70	1	57
							348	9									
04	92010	X	72357	-0-	-19653	-0-	3474	1	68597	2	Y	260	235	0	31	1	51
							286	9									
05	82863	X	69841	-0-	-13022	-0-	3130	1	66446	2	Y	241	105	0	123	1	64
							265	9									
06	77430	X	64021	-0-	-13409	-0-	2835	1	60982	2	Y	185	89	0	96	1	64
							204	9									
07	80011	X	62841	-0-	-17170	-0-	2949	1	59657	2	Y	214	202	0	36	1	40
							235	9									
08	80011	X	60084	-0-	-19927	-0-	2999	1	56874	2	Y	192	164	0	21	1	47
							211	9									
09	72360	X	55240	-0-	-17120	-0-	2633	1	52389	2	Y	198	160	0	39	1	46
							218	9									
10	69843	X	55675	-0-	-14168	-0-	2687	1	52758	2	Y	209	169	0	35	1	51
							230	9									
11	64020	X	52650	-0-	-11370	-0-	2666	1	49738	2	Y	224	173	0	47	1	55
							246	9									
12	62837	X	52142	-0-	-10695	-0-	3053	1	48843	2	Y	224	184	0	41	1	54
							246	9									

TOTAL GAS PROD: 753,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,997

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	68045	X	41274	-0-	-26771	-0-	1905	1	39163	2	Y	187	187	0	22	1	38
							206	9									
02	60088	X	54053	-0-	-6035	-0-	2703	1	50942	2	Y	371	257	0	85	1	67
							408	9									
03	65968	X	57224	-0-	-8744	-0-	2825	1	54193	2	Y	187	179	0	41	1	34
							206	9									
04	63840	X	49813	-0-	-14027	-0-	2390	1	47233	2	Y	173	152	0	21	1	34
							190	9									
05	61876	X	47803	-0-	-14073	-0-	2144	1	45501	2	Y	144	67	0	73	1	38
							158	9									
06	57900	X	44835	-0-	-13065	-0-	1952	1	41986	2	Y	815	149	0	423	1	281
							897	9									
07	59830	X	47289	-0-	-12541	-0-	2219	1	44946	2	Y	113	354	0	19	1	21
							124	9									
08	57226	X	45087	-0-	-12139	-0-	2255	1	42719	2	Y	103	88	0	11	1	25
							113	9									
09	49800	X	40386	-0-	-9414	-0-	1924	1	38345	2	Y	106	85	0	21	1	25
							117	9									
10	47802	X	40235	-0-	-7567	-0-	1945	1	38225	2	Y	59	60	0	10	1	14
							65	9									
11	45750	X	38806	-0-	-6944	-0-	1957	1	36581	2	Y	244	147	0	51	1	60
							268	9									
12	47275	X	36821	-0-	-10454	-0-	2155	1	34492	2	Y	158	151	0	29	1	38
							174	9									

TOTAL GAS PROD: 543,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,660

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

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	112530	X	95011	-0-	-17519	-0-	4411	1	90600	2	Y	-0-					-0-
02	101640	X	80115	-0-	-21525	-0-	4040	1	76075	2	Y	-0-					-0-
03	103137	X	84699	-0-	-18438	-0-	4198	1	80498	2	Y	3	2	0			1
							3	9									
04	91950	X	78664	-0-	-13286	-0-	3794	1	74870	2	Y	-0-	1	0			-0-
05	95015	X	77260	-0-	-17755	-0-	3477	1	73783	2	Y	-0-					-0-
06	91950	X	71675	-0-	-20275	-0-	3185	1	68482	2	Y	7	1	0	4	1	2
							8	9									
07	87885	X	70982	-0-	-16903	-0-	3340	1	67636	2	Y	5	5	0	1	1	1
							6	9									
08	84692	X	67209	-0-	-17483	-0-	3365	1	63816	2	Y	25	17	0	3	1	6
							28	9									
09	78660	X	64611	-0-	-14049	-0-	3091	1	61519	2	Y	1	7	0			-0-
							1	9									
10	77252	X	64072	-0-	-13180	-0-	3105	1	60967	2	Y	-0-					-0-
11	71670	X	60382	-0-	-11288	-0-	3072	1	57300	2	Y	9	5	0	2	1	2
							10	9									
12	70990	X	59235	-0-	-11755	-0-	3484	1	55751	2	Y	-0-	2	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 873,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

GALVAN RANCH WELL #: C206H RRCID -> 279946 COMPL. DATE 10/14/2015 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 9400 - 17405

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	132525	X	109731	-0-	-22794	-0-	5091	1	104640	2	Y	-0-					-0-
02	119700	X	94344	-0-	-25356	-0-	4760	1	89584	2	Y	-0-					-0-
03	120807	X	101347	-0-	-19460	-0-	5024	1	96323	2	Y	-0-					-0-
04	106200	X	94045	-0-	-12155	-0-	4532	1	89513	2	Y	-0-					-0-
05	109740	X	93740	-0-	-16000	-0-	4218	1	89522	2	Y	-0-					-0-
06	106200	X	86912	-0-	-19288	-0-	3860	1	83052	2	Y	-0-					-0-
07	104439	X	86828	-0-	-17611	-0-	4088	1	82740	2	Y	-0-					-0-
08	101339	X	83577	-0-	-17762	-0-	4188	1	79389	2	Y	-0-					-0-
09	94050	X	80544	-0-	-13506	-0-	3851	1	76693	2	Y	-0-					-0-
10	93744	X	82133	-0-	-11611	-0-	3984	1	78149	2	Y	-0-					-0-
11	86910	X	79295	-0-	-7615	-0-	4032	1	75263	2	Y	-0-					-0-
12	86831	X	78345	-0-	-8486	-0-	4606	1	73739	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,070,841 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH WELL #: C202H RRCID -> 279948 COMPL. DATE 10/14/2015 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 9400 - 17450

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	133300	X	111279	-0-	-22021	-0-	5165	1	106114	2	Y	-0-					-0-
02	120400	X	93424	-0-	-26976	-0-	4711	1	88713	2	Y	-0-					-0-
03	122605	X	99059	-0-	-23546	-0-	4909	1	94150	2	Y	-0-					-0-
04	107700	X	93019	-0-	-14681	-0-	4487	1	88532	2	Y	-0-					-0-
05	111290	X	93151	-0-	-18139	-0-	4189	1	88962	2	Y	-0-					-0-
06	107700	X	89587	-0-	-18113	-0-	3978	1	85609	2	Y	-0-					-0-
07	102393	X	88968	-0-	-13425	-0-	4187	1	84781	2	Y	-0-					-0-
08	99045	X	82159	-0-	-16886	-0-	4116	1	78043	2	Y	-0-					-0-
09	93030	X	81343	-0-	-11687	-0-	3888	1	77455	2	Y	-0-					-0-
10	93155	X	81406	-0-	-11749	-0-	3946	1	77460	2	Y	-0-					-0-
11	89580	X	77701	-0-	-11879	-0-	3953	1	73748	2	Y	-0-					-0-
12	88970	X	77726	-0-	-11244	-0-	4570	1	73156	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,068,822 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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	110918	X	93620	-0-	-17298	-0-	4345	1	89275	2	Y	-0-					-0-
02	100184	X	78178	-0-	-22006	-0-	3942	1	74236	2	Y	-0-					-0-
03	102796	X	79958	-0-	-22838	-0-	3963	1	75995	2	Y	-0-					-0-
04	90600	X	73937	-0-	-16663	-0-	3563	1	70374	2	Y	-0-					-0-
05	93620	X	71395	-0-	-22225	-0-	3213	1	68182	2	Y	-0-					-0-
06	90600	X	66857	-0-	-23743	-0-	2969	1	63888	2	Y	-0-					-0-
07	84041	X	66005	-0-	-18036	-0-	3108	1	62897	2	Y	-0-					-0-
08	79949	X	62106	-0-	-17843	-0-	3110	1	58996	2	Y	-0-					-0-
09	73950	X	59116	-0-	-14834	-0-	2827	1	56289	2	Y	-0-					-0-
10	71393	X	58217	-0-	-13176	-0-	2820	1	55397	2	Y	-0-					-0-
11	66870	X	54206	-0-	-12664	-0-	2757	1	51449	2	Y	-0-					-0-
12	65999	X	52954	-0-	-13045	-0-	3114	1	49840	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 816,549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 9H RRCID -> 280355 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8264 - 13257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	11570	-0-	-4178	-0-	1308	1	8964	2	Y	1180	1227	0			172
							1298	9									
02	13916	X	11455	-0-	-2461	-0-	1407	1	9061	2	Y	897	907	0			162
							987	9									
03	14322	X	12338	-0-	-1984	-0-	2822	1	7880	2	Y	1487	1446	0			203
							1636	9									
04	11190	X	9899	-0-	-1291	-0-	1866	1	6949	2	Y	985	1026	0			162
							1084	9									
05	12679	X	-0-	-0-	-12679	-0-					Y	-0-	162	0			-0-
06	12270	X	131	-0-	-12139	-0-	22	1	58	2	Y	46	1	0			45
							51	9									
07	12679	X	5752	-0-	-6927	-0-	3077	1	1664	2	Y	919	45	0			919
							1011	9									
08	12338	X	3835	-0-	-8503	-0-	1172	1	2277	2	Y	351	1174	0			96
							386	9									
09	9900	X	1963	-0-	-7937	-0-	637	1	1032	2	Y	267	307	0			56
							294	9									
10	5766	X	1444	-0-	-4322	-0-	234	1	922	2	Y	262	263	0			55
							288	9									
11	5580	X	3297	-0-	-2283	-0-	1080	1	1620	2	Y	543	425	0			173
							597	9									
12	5766	X	5725	-0-	-41	-0-	1858	1	3199	2	Y	607	600	0			180
							668	9									

TOTAL GAS PROD: 67,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,544

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 02/11/2015 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	8711	X	1391	-0-	-7320	-0-	148	1	1015	2	Y	207	251	0			30
							228	9									
02	7868	X	7134	-0-	-734	-0-	853	1	5492	2	Y	717	617	0			130
							789	9									
03	8711	X	8083	-0-	-628	-0-	1922	1	5366	2	Y	723	754	0			99
							795	9									
04	8900	X	8900	-0-	-0-	-0-	1728	1	6433	2	Y	672	660	0			111
							739	9									
05	7905	X	-0-	-0-	-7905	-0-					Y	4	113	0			2
06	7830	X	4948	-0-	-2882	-0-	1231	1	3286	2	Y	392	9	0			385
							431	9									
07	9386	X	9386	-0-	-0-	-0-	5662	1	3061	2	Y	603	385	0			603
							663	9									
08	9207	X	5906	-0-	-3301	-0-	1860	1	3614	2	Y	393	889	0			107
							432	9									
09	8910	X	7061	-0-	-1849	-0-	2390	1	3878	2	Y	721	678	0			150
							793	9									
10	9393	X	8491	-0-	-902	-0-	1525	1	6003	2	Y	875	843	0			182
							963	9									
11	9090	X	1929	-0-	-7161	-0-	634	1	952	2	Y	312	395	0			99
							343	9									
12	9393	X	905	-0-	-8488	-0-	242	1	418	2	Y	223	256	0			66
							245	9									

TOTAL GAS PROD: 64,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,842

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 11H RRCID -> 280407 COMPL. DATE 02/11/2015 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	10912	X	10912	-0-	-0-	-0-	1300	1	8912	2	Y	636	632	0			93
							700	9									
02	8120	X	5112	-0-	-3008	-0-	647	1	4162	2	Y	275	318	0			50
							303	9									
03	8711	X	5105	-0-	-3606	-0-	1207	1	3371	2	Y	479	464	0			65
							527	9									
04	9060	X	3188	-0-	-5872	-0-	606	1	2255	2	Y	297	313	0			49
							327	9									
05	9362	X	896	-0-	-8466	-0-	191	1	682	2	Y	21	62	0			8
							23	9									
06	9060	X	-0-	-0-	-9060	-0-					Y	-0-	8	0			-0-
07	5673	X	-0-	-0-	-5673	-0-					Y	-0-					-0-
08	5115	X	106	-0-	-5009	-0-	36	1	70	2	Y	-0-					-0-
09	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					Y	-0-					-0-
10	899	X	675	-0-	-224	-0-	134	1	523	2	Y	16	13	0			3
							18	9									
11	90	X	5	-0-	-85	-0-	2	1	3	2	Y	-0-	3	0			-0-
12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,724

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 8H RRCID -> 280408 COMPL. DATE 02/14/2015 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	8091	X	5848	-0-	-2243	-0-	647	1	4435	2	Y	696	757	0			101
							766	9									
02	7000	X	4909	-0-	-2091	-0-	580	1	3736	2	Y	539	543	0			97
							593	9									
03	7471	X	5141	-0-	-2330	-0-	1095	1	3060	2	Y	896	871	0			122
							986	9									
04	6300	X	4941	-0-	-1359	-0-	862	1	3206	2	Y	794	785	0			131
							873	9									
05	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-					Y	-0-	131	0			-0-
06	5670	X	-0-	-0-	-5670	-0-					Y	-0-					-0-
07	5425	X	733	-0-	-4692	-0-	288	1	156	2	Y	263					263
							289	9									
08	5146	X	1646	-0-	-3500	-0-	472	1	917	2	Y	234	433	0			64
							257	9									
09	4950	X	2480	-0-	-2470	-0-	762	1	1236	2	Y	438	411	0			91
							482	9									
10	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	499	1	1958	2	Y	455	451	0			95
							501	9									
11	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	800	1	1201	2	Y	327	318	0			104
							360	9									
*12	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	774	1	1335	2	Y	442	415	0			131
							486	9									

TOTAL GAS PROD: 33,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,084

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 12H RRCID -> 280409 COMPL. DATE 02/18/2015 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8071 - 12922

01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 13H RRCID -> 280411 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8011 - 12879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15376	X	12214	-0-	-3162	-0-	1384 1346	1 9	9484	2	Y	1224	1267	0			178
02	12656	X	11406	-0-	-1250	-0-	1354 1327	1 9	8725	2	Y	1206	1166	0			218
03	13981	X	11269	-0-	-2712	-0-	2645 1238	1 9	7386	2	Y	1125	1190	0			153
04	13170	X	11440	-0-	-1730	-0-	2152 1277	1 9	8011	2	Y	1161	1123	0			191
05	12741	X	11476	-0-	-1265	-0-	2245 1222	1 9	8009	2	Y	1111	881	0			421
06	12210	X	7831	-0-	-4379	-0-	2094 139	1 9	5598	2	Y	126	423	0			124
07	12617	X	43	-0-	-12574	-0-	26 3	1 9	14	2	Y	3	124	0			3
08	11811	X	8919	-0-	-2892	-0-	2906 363	1 9	5650	2	Y	330	243	0			90
09	14600	X	14600	-0-	-0-	-0-	5080 1273	1 9	8247	2	Y	1157	1006	0			241
10	11470	X	-0-	-0-	-11470	-0-					Y	-0-	241	0			-0-
11	8640	X	-0-	-0-	-8640	-0-					Y	-0-					-0-
12	15097	X	-0-	-0-	-15097	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,443

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 14H RRCID -> 280413 COMPL. DATE 04/13/2015 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7857 - 12641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9114	X	7763	-0-	-1351	-0-	842 1147	1 9	5774	2	Y	1043	1039	0			152
02	8232	X	6330	-0-	-1902	-0-	734 868	1 9	4728	2	Y	789	798	0			143
03	9114	X	6425	-0-	-2689	-0-	1452 920	1 9	4053	2	Y	836	865	0			114
04	7980	X	5842	-0-	-2138	-0-	1053 867	1 9	3922	2	Y	788	772	0			130
05	7750	X	5683	-0-	-2067	-0-	1050 882	1 9	3751	2	Y	802	628	0			304
06	7500	X	4591	-0-	-2909	-0-	1153 359	1 9	3079	2	Y	326	310	0			320
07	7006	X	24	-0-	-6982	-0-	14 2	1 9	8	2	Y	2	320	0			2
08	7087	X	7087	-0-	-0-	-0-	2208 585	1 9	4294	2	Y	532	389	0			145
09	11585	X	11585	-0-	-0-	-0-	4041 985	1 9	6559	2	Y	895	853	0			187
10	5673	X	138	-0-	-5535	-0-	25 11	1 9	102	2	Y	10	195	0			2
11	6870	X	-0-	-0-	-6870	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
12	11966	X	-0-	-0-	-11966	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,023

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. GAS LIFT (I)(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	63870	-0-	-24046		-0-	2920	1	60044	2	Y	824	651	0	98	1	167
								906	9									
02	74564	X	45239	-0-	-29325		-0-	2253	1	42363	2	Y	566	500	0	130	1	103
								623	9									
03	72354	X	42457	-0-	-29897		-0-	2072	1	39727	2	Y	598	461	0	132	1	108
								658	9									
04	63930	X	35738	-0-	-28192		-0-	1695	1	33450	2	Y	539	476	0	65	1	106
								593	9									
05	63860	X	34575	-0-	-29285		-0-	1531	1	32508	2	Y	487	216	0	247	1	130
								536	9									
06	61800	X	30229	-0-	-31571		-0-	1322	1	28457	2	Y	409	185	0	213	1	141
								450	9									
07	45880	X	30671	-0-	-15209		-0-	1419	1	28703	2	Y	499	463	0	84	1	93
								549	9									
08	42470	X	29471	-0-	-12999		-0-	1452	1	27528	2	Y	446	381	0	49	1	109
								491	9									
09	35730	X	27790	-0-	-7940		-0-	1309	1	26041	2	Y	400	337	0	78	1	94
								440	9									
10	34565	X	26075	-0-	-8490		-0-	1243	1	24383	2	Y	408	333	0	69	1	100
								449	9									
11	30240	X	25635	-0-	-4605		-0-	1274	1	23782	2	Y	526	386	0	110	1	130
								579	9									
12	30659	X	24247	-0-	-6412		-0-	1395	1	22351	2	Y	455	392	0	83	1	110
								501	9									

TOTAL GAS PROD: 415,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,157

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34968	X	27615	-0-	-7353		-0-	1260	1	25890	2	Y	423	371	0	50	1	86
								465	9									
02	30632	X	23984	-0-	-6648		-0-	1188	1	22372	2	Y	385	312	0	89	1	70
								424	9									
03	32488	X	24478	-0-	-8010		-0-	1190	1	22846	2	Y	402	311	0	89	1	72
								442	9									
04	30720	X	22439	-0-	-8281		-0-	1060	1	20965	2	Y	376	329	0	45	1	74
								414	9									
05	29419	X	22666	-0-	-6753		-0-	1001	1	21272	2	Y	357	155	0	181	1	95
								393	9									
06	26730	X	22400	-0-	-4330		-0-	981	1	21093	2	Y	296	135	0	154	1	102
								326	9									
07	26567	X	22275	-0-	-4292		-0-	1030	1	20860	2	Y	350	328	0	59	1	65
								385	9									
08	24490	X	21041	-0-	-3449		-0-	1034	1	19624	2	Y	348	290	0	38	1	85
								383	9									
09	22440	X	20065	-0-	-2375		-0-	939	1	18737	2	Y	354	287	0	69	1	83
								389	9									
10	23157	X	19868	-0-	-3289		-0-	943	1	18500	2	Y	386	310	0	65	1	94
								425	9									
11	22410	X	12053	-0-	-10357		-0-	597	1	11140	2	Y	287	250	0	60	1	71
								316	9									
12	22289	X	20171	-0-	-2118		-0-	1161	1	18592	2	Y	380	290	0	69	1	92
								418	9									

TOTAL GAS PROD: 259,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,344

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 09/14/2015 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7283 - 15285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	18122	-0-	-5686	-0-	806 722	1 9	16594	2	Y	656	655	0	78	1	133
02	16688	X	11624	-0-	-5064	-0-	558 578	1 9	10488	2	Y	525	442	0	121	1	95
03	21669	X	8361	-0-	-13308	-0-	390 488	1 9	7483	2	Y	444	361	0	98	1	80
04	20970	X	6988	-0-	-13982	-0-	312 483	1 9	6193	2	Y	439	380	0	53	1	86
05	21669	X	8774	-0-	-12895	-0-	373 487	1 9	7914	2	Y	443	186	0	225	1	118
06	17550	X	7345	-0-	-10205	-0-	311 342	1 9	6692	2	Y	311	160	0	162	1	107
07	12865	X	6631	-0-	-6234	-0-	295 370	1 9	5966	2	Y	336	324	0	57	1	62
08	8773	X	5614	-0-	-3159	-0-	264 351	1 9	4999	2	Y	319	268	0	35	1	78
09	8490	X	1208	-0-	-7282	-0-	53 78	1 9	1077	2	Y	71	118	0	14	1	17
10	8773	X	2455	-0-	-6318	-0-	107 278	1 9	2070	2	Y	253	165	0	43	1	62
11	7350	X	1950	-0-	-5400	-0-	87 193	1 9	1670	2	Y	175	157	0	37	1	43
12	6634	X	-0-	-0-	-6634	-0-					Y	-0-	43	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 79,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,972

BRISCOE R GU4 STATE 162 WELL #: 7H RRCID -> 280555 COMPL. DATE 09/18/2015 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	21328	X	3930	-0-	-17398	-0-	170 320	1 9	3440	2	Y	291	197	0	35	1	59
02	19264	X	6949	-0-	-12315	-0-	328 449	1 9	6172	2	Y	408	299	0	94	1	74
03	21328	X	11077	-0-	-10251	-0-	516 651	1 9	9910	2	Y	592	429	0	131	1	106
04	18630	X	11664	-0-	-6966	-0-	534 548	1 9	10582	2	Y	498	446	0	60	1	98
05	10127	X	10127	-0-	-0-	-0-	435 435	1 9	9257	2	Y	395	187	0	201	1	105
06	10710	X	9607	-0-	-1103	-0-	411 371	1 9	8825	2	Y	337	151	0	175	1	116
07	12059	X	9564	-0-	-2495	-0-	431 416	1 9	8717	2	Y	378	360	0	64	1	70
08	12059	X	9044	-0-	-3015	-0-	436 374	1 9	8234	2	Y	340	290	0	37	1	83
09	11670	X	10261	-0-	-1409	-0-	474 327	1 9	9460	2	Y	297	252	0	58	1	70
10	11560	X	11560	-0-	-0-	-0-	537 485	1 9	10538	2	Y	441	328	0	75	1	108
11	10283	X	10283	-0-	-0-	-0-	509 248	1 9	9526	2	Y	225	230	0	47	1	56
*12	12491	X	12491	-0-	-0-	-0-	712 422	1 9	11357	2	Y	384	277	0	70	1	93

TOTAL GAS PROD: 116,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,586

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	77810	X	58419	-0-	-19391	-0-	2700	1	55488	2	Y	210	206	0	25	1	43
							231	9									
02	67060	X	52431	-0-	-14629	-0-	2634	1	49555	2	Y	220	172	0	51	1	40
							242	9									
03	68386	X	57143	-0-	-11243	-0-	2820	1	54082	2	Y	219	171	0	49	1	39
							241	9									
04	66180	X	49535	-0-	-16645	-0-	2379	1	46946	2	Y	191	170	0	23	1	37
							210	9									
05	58404	X	47994	-0-	-10410	-0-	2151	1	45648	2	Y	177	77	0	90	1	47
							195	9									
06	56520	X	44360	-0-	-12160	-0-	1964	1	42250	2	Y	133	65	0	69	1	46
							146	9									
07	58063	X	43548	-0-	-14515	-0-	2043	1	41341	2	Y	149	142	0	25	1	28
							164	9									
08	57133	X	41431	-0-	-15702	-0-	2066	1	39216	2	Y	135	115	0	15	1	33
							149	9									
09	49530	X	37802	-0-	-11728	-0-	1801	1	35849	2	Y	138	112	0	27	1	32
							152	9									
10	47988	X	38271	-0-	-9717	-0-	1847	1	36259	2	Y	150	120	0	25	1	37
							165	9									
11	44370	X	37314	-0-	-7056	-0-	1889	1	35261	2	Y	149	118	0	31	1	37
							164	9									
12	43555	X	37095	-0-	-6460	-0-	2171	1	34753	2	Y	155	127	0	28	1	37
							171	9									

TOTAL GAS PROD: 545,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,026

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	103509	X	78099	-0-	-25410	-0-	3613	1	74233	2	Y	230	198	0	27	1	47
							253	9									
02	93492	X	72353	-0-	-21139	-0-	3640	1	68525	2	Y	171	147	0	40	1	31
							188	9									
03	93372	X	78201	-0-	-15171	-0-	3866	1	74157	2	Y	162	128	0	36	1	29
							178	9									
04	86820	X	72212	-0-	-14608	-0-	3475	1	68623	2	Y	104	100	0	13	1	20
							114	9									
05	80104	X	73162	-0-	-6942	-0-	3286	1	69755	2	Y	110	45	0	56	1	29
							121	9									
06	77520	X	68029	-0-	-9491	-0-	3017	1	64924	2	Y	80	40	0	42	1	27
							88	9									
07	80104	X	67650	-0-	-12454	-0-	3182	1	64391	2	Y	70	72	0	12	1	13
							77	9									
08	78213	X	66044	-0-	-12169	-0-	3304	1	62665	2	Y	68	57	0	7	1	17
							75	9									
09	72210	X	62957	-0-	-9253	-0-	3008	1	59887	2	Y	56	49	0	11	1	13
							62	9									
10	73160	X	64236	-0-	-8924	-0-	3112	1	61065	2	Y	54	45	0	9	1	13
							59	9									
11	68040	X	60540	-0-	-7500	-0-	3078	1	57407	2	Y	50	40	0	11	1	12
							55	9									
12	67642	X	59611	-0-	-8031	-0-	3502	1	56058	2	Y	46	39	0	8	1	11
							51	9									

TOTAL GAS PROD: 823,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,201

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	106268	X	88384	-0-	-17884	-0-	4101	1	84283	2	Y	-0-					-0-
02	95984	X	72865	-0-	-23119	-0-	3675	1	69190	2	Y	-0-					-0-
03	97650	X	76005	-0-	-21645	-0-	3768	1	72237	2	Y	-0-					-0-
04	85530	X	70104	-0-	-15426	-0-	3382	1	66722	2	Y	-0-					-0-
05	88381	X	68697	-0-	-19684	-0-	3089	1	65608	2	Y	-0-					-0-
06	85530	X	63776	-0-	-21754	-0-	2833	1	60943	2	Y	-0-					-0-
07	79453	X	63076	-0-	-16377	-0-	2970	1	60106	2	Y	-0-					-0-
08	76012	X	59614	-0-	-16398	-0-	2984	1	56630	2	Y	-0-					-0-
09	70110	X	56606	-0-	-13504	-0-	2706	1	53900	2	Y	-0-					-0-
10	68696	X	55719	-0-	-12977	-0-	2700	1	53019	2	Y	-0-					-0-
11	63780	X	51923	-0-	-11857	-0-	2642	1	49281	2	Y	-0-					-0-
12	63085	X	50565	-0-	-12520	-0-	2972	1	47593	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 777,334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH WELL #: B433H RRCID -> 280691 COMPL. DATE 12/08/2016 TOTAL DEPTH 8776 PERF. 9310 - 14045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	86530	X	86530	-0-	-0-	-0-	3994	1	82096	2	Y	400	337	0	48	1	81
							440	9									
02	73417	X	73417	-0-	-0-	-0-	3686	1	69404	2	Y	297	256	0	68	1	54
							327	9									
03	77034	X	77034	-0-	-0-	-0-	3803	1	72913	2	Y	289	227	0	64	1	52
							318	9									
04	83730	X	70482	-0-	-13248	-0-	3386	1	66848	2	Y	225	206	0	27	1	44
							248	9									
05	86521	X	68892	-0-	-17629	-0-	3088	1	65547	2	Y	234	97	0	119	1	62
							257	9									
06	83730	X	63728	-0-	-20002	-0-	2819	1	60714	2	Y	177	86	0	92	1	61
							195	9									
07	80166	X	63966	-0-	-16200	-0-	3000	1	60744	2	Y	202	191	0	34	1	38
							222	9									
08	77035	X	63672	-0-	-13363	-0-	3181	1	60308	2	Y	166	145	0	18	1	41
							183	9									
09	70470	X	43453	-0-	-27017	-0-	2069	1	41215	2	Y	154	129	0	30	1	36
							169	9									
10	68882	X	55334	-0-	-13548	-0-	2667	1	52360	2	Y	279	200	0	47	1	68
							307	9									
11	63720	X	49322	-0-	-14398	-0-	2493	1	46526	2	Y	275	218	0	57	1	68
							303	9									
12	63953	X	49971	-0-	-13982	-0-	2919	1	46705	2	Y	315	250	0	57	1	76
							347	9									

TOTAL GAS PROD: 765,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,013

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	91760	X	70142	-0-	-21618	-0-	3218	1	66110	2	Y	740	595	0	88	1	150
							814	9									
02	73948	X	59870	-0-	-14078	-0-	2990	1	56302	2	Y	525	459	0	121	1	95
							578	9									
03	74834	X	62222	-0-	-12612	-0-	3050	1	58535	2	Y	579	442	0	128	1	104
							637	9									
04	71970	X	57507	-0-	-14463	-0-	2744	1	54172	2	Y	537	471	0	65	1	105
							591	9									
05	70153	X	54334	-0-	-15819	-0-	2421	1	51331	2	Y	529	225	0	268	1	141
							582	9									
06	67890	X	50454	-0-	-17436	-0-	2221	1	47754	2	Y	435	200	0	226	1	150
							479	9									
07	64232	X	51961	-0-	-12271	-0-	2420	1	48993	2	Y	498	471	0	84	1	93
							548	9									
08	62217	X	51014	-0-	-11203	-0-	2534	1	48020	2	Y	418	363	0	46	1	102
							460	9									
09	57510	X	47553	-0-	-9957	-0-	2260	1	45045	2	Y	225	230	0	44	1	53
							248	9									
10	54343	X	48710	-0-	-5633	-0-	2335	1	45885	2	Y	445	314	0	75	1	109
							490	9									
11	50460	X	46200	-0-	-4260	-0-	2330	1	43475	2	Y	359	304	0	75	1	89
							395	9									
12	51956	X	46495	-0-	-5461	-0-	2707	1	43338	2	Y	409	325	0	74	1	99
							450	9									

TOTAL GAS PROD: 646,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,699

GALVAN RANCH WELL #: B325H RRCID -> 280693 COMPL. DATE 12/13/2016 TOTAL DEPTH 8979 PERF. 9267 - 16143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	221619	X	160397	-0-	-61222	-0-	7415	1	152384	2	Y	544	492	0	65	1	110
							598	9									
02	182308	X	150468	-0-	-31840	-0-	7572	1	142540	2	Y	324	301	0	74	1	59
							356	9									
03	185504	X	161506	-0-	-23998	-0-	7989	1	153200	2	Y	288	231	0	64	1	52
							317	9									
04	167310	X	148731	-0-	-18579	-0-	7161	1	141352	2	Y	198	187	0	24	1	39
							218	9									
05	166594	X	145412	-0-	-21182	-0-	6535	1	138686	2	Y	174	78	0	89	1	46
							191	9									
06	161220	X	133402	-0-	-27818	-0-	5918	1	127333	2	Y	137	65	0	71	1	47
							151	9									
07	166594	X	123870	-0-	-42724	-0-	5821	1	117840	2	Y	190	170	0	32	1	35
							209	9									
08	161510	X	121345	-0-	-40165	-0-	6073	1	115105	2	Y	152	133	0	17	1	37
							167	9									
09	148740	X	105704	-0-	-43036	-0-	5048	1	100483	2	Y	157	126	0	31	1	37
							173	9									
10	145421	X	105860	-0-	-39561	-0-	5123	1	100558	2	Y	163	132	0	28	1	40
							179	9									
11	133410	X	97279	-0-	-36131	-0-	4942	1	92185	2	Y	138	115	0	29	1	34
							152	9									
12	123876	X	95383	-0-	-28493	-0-	5598	1	89598	2	Y	170	132	0	31	1	41
							187	9									

TOTAL GAS PROD: 1,549,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,635

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. 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	219356	X	111057	-0-		-108299	-0-	5154	1	105886	2	Y	15	16	0	2	1	3
								17	9									
02	173096	X	89182	-0-		-83914	-0-	4498	1	84673	2	Y	10	9	0	2	1	2
								11	9									
03	150815	X	74513	-0-		-76302	-0-	3691	1	70815	2	Y	6	5	0	2	1	1
								7	9									
04	128550	X	52515	-0-		-76035	-0-	2530	1	49984	2	Y	1	2	0			-0-
								1	9									
05	119784	X	65461	-0-		-54323	-0-	2945	1	62506	2	Y	9	3	0	4	1	2
								10	9									
06	107460	X	56570	-0-		-50890	-0-	2512	1	54028	2	Y	27	6	0	14	1	9
								30	9									
07	98735	X	54087	-0-		-44648	-0-	2545	1	51496	2	Y	42	36	0	7	1	8
								46	9									
08	74524	X	51040	-0-		-23484	-0-	2554	1	48445	2	Y	37	32	0	4	1	9
								41	9									
09	63360	X	48709	-0-		-14651	-0-	2325	1	46337	2	Y	43	34	0	8	1	10
								47	9									
10	65472	X	47065	-0-		-18407	-0-	2278	1	44733	2	Y	49	39	0	8	1	12
								54	9									
11	56580	X	43491	-0-		-13089	-0-	2211	1	41222	2	Y	53	41	0	11	1	13
								58	9									
12	54095	X	42787	-0-		-11308	-0-	2512	1	40207	2	Y	62	49	0	11	1	15
								68	9									

TOTAL GAS PROD: 736,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 354

GALVAN RANCH WELL #: B130H RRCID -> 280695 COMPL. DATE 03/28/2016 TOTAL DEPTH 9183 PERF. 9330 - 16921

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	285975	X	149842	-0-		-136133	-0-	6953	1	142889	2	Y	-0-					-0-
02	221536	X	125820	-0-		-95716	-0-	6343	1	119477	2	Y	-0-					-0-
03	201438	X	130989	-0-		-70449	-0-	6492	1	124497	2	Y	-0-					-0-
04	168450	X	74710	-0-		-93740	-0-	3601	1	71109	2	Y	-0-					-0-
05	156581	X	91584	-0-		-64997	-0-	4119	1	87465	2	Y	-0-					-0-
06	145020	X	82018	-0-		-63002	-0-	3642	1	78370	2	Y	5	3	1			2
								6	9									
07	139314	X	80372	-0-		-58942	-0-	3787	1	76585	2	Y	-0-	2	0			-0-
08	130975	X	76312	-0-		-54663	-0-	3820	1	72492	2	Y	-0-					-0-
09	88620	X	74316	-0-		-14304	-0-	3553	1	70763	2	Y	-0-					-0-
10	91574	X	72486	-0-		-19088	-0-	3512	1	68973	2	Y	1	1	0			-0-
								1	9									
11	82020	X	68084	-0-		-13936	-0-	3465	1	64616	2	Y	3	2	0			1
								3	9									
12	80383	X	66995	-0-		-13388	-0-	3941	1	63054	2	Y	-0-	1	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,093,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	186930	X	59031	-0-	-127899	-0-	2737	1	56255	2	Y	35	36	0	4	1	7
							39	9									
02	120316	X	48111	-0-	-72205	-0-	2421	1	45644	2	Y	42	32	0	9	1	8
							46	9									
03	100905	X	46328	-0-	-54577	-0-	2294	1	43995	2	Y	35	29	0	8	1	6
							39	9									
04	84330	X	40246	-0-	-44084	-0-	1937	1	38280	2	Y	26	24	0	3	1	5
							29	9									
05	62000	X	49047	-0-	-12953	-0-	2207	1	46825	2	Y	14	8	0	7	1	4
							15	9									
06	57120	X	44009	-0-	-13111	-0-	1955	1	42042	2	Y	11	5	0	6	1	4
							12	9									
07	53258	X	40275	-0-	-12983	-0-	1896	1	38366	2	Y	12	12	0	2	1	2
							13	9									
08	49042	X	40282	-0-	-8760	-0-	2016	1	38233	2	Y	30	22	0	3	1	7
							33	9									
09	47460	X	39424	-0-	-8036	-0-	1883	1	37453	2	Y	80	53	0	15	1	19
							88	9									
10	49042	X	38884	-0-	-10158	-0-	1880	1	36919	2	Y	77	64	0	13	1	19
							85	9									
11	44010	X	36357	-0-	-7653	-0-	1844	1	34440	2	Y	66	55	0	14	1	16
							73	9									
12	40734	X	35749	-0-	-4985	-0-	2095	1	33544	2	Y	100	74	0	18	1	24
							110	9									

TOTAL GAS PROD: 517,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 528

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	272087	X	132433	-0-	-139654	-0-	6144	1	126288	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
02	197624	X	106814	-0-	-90810	-0-	5391	1	101423	2	Y	-0-					-0-
03	172143	X	112745	-0-	-59398	-0-	5590	1	107154	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	141900	X	63667	-0-	-78233	-0-	3069	1	60598	2	Y	-0-					-0-
05	145886	X	73699	-0-	-72187	-0-	3313	1	70383	2	Y	3	1	0	1	1	1
							3	9									
06	128160	X	68090	-0-	-60070	-0-	3020	1	65070	2	Y	-0-	1	0			-0-
07	118265	X	67825	-0-	-50440	-0-	3193	1	64632	2	Y	-0-					-0-
08	112747	X	60388	-0-	-52359	-0-	3025	1	57363	2	Y	-0-					-0-
09	71310	X	60987	-0-	-10323	-0-	2918	1	58069	2	Y	-0-					-0-
10	73687	X	60935	-0-	-12752	-0-	2953	1	57982	2	Y	-0-					-0-
11	68100	X	57249	-0-	-10851	-0-	2914	1	54335	2	Y	-0-					-0-
12	67828	X	56312	-0-	-11516	-0-	3312	1	53000	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 921,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	248000	X	53541	-0-	-194459	-0-	2487	1	51054	2	Y	-0-					-0-
02	157808	X	43951	-0-	-113857	-0-	2216	1	41735	2	Y	-0-					-0-
03	103850	X	42988	-0-	-60862	-0-	2132	1	40856	2	Y	-0-					-0-
04	63330	X	45521	-0-	-17809	-0-	2196	1	43325	2	Y	-0-					-0-
05	57381	X	55182	-0-	-2199	-0-	2481	1	52686	2	Y	14	3	0	7	1	4
							15	9									
06	51810	X	49491	-0-	-2319	-0-	2198	1	47276	2	Y	15	6	0	8	1	5
							17	9									
07	48827	X	48827	-0-	-0-	-0-	2297	1	46511	2	Y	17	16	0	3	1	3
							19	9									
08	55180	X	44622	-0-	-10558	-0-	2235	1	42368	2	Y	17	14	0	2	1	4
							19	9									
09	53400	X	43069	-0-	-10331	-0-	2058	1	40975	2	Y	33	22	0	7	1	8
							36	9									
10	55180	X	41622	-0-	-13558	-0-	2014	1	39571	2	Y	34	28	0	6	1	8
							37	9									
11	49500	X	38136	-0-	-11364	-0-	1937	1	36164	2	Y	32	26	0	6	1	8
							35	9									
12	48825	X	36623	-0-	-12202	-0-	2151	1	34424	2	Y	44	33	0	8	1	11
							48	9									

TOTAL GAS PROD: 543,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 206

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	277450	X	53361	-0-	-224089	-0-	2472	1	50889	2	Y	-0-					-0-
02	168672	X	45825	-0-	-122847	-0-	2313	1	43512	2	Y	-0-					-0-
03	166129	X	44968	-0-	-121161	-0-	2231	1	42737	2	Y	-0-					-0-
04	137190	X	32442	-0-	-104748	-0-	1566	1	30876	2	Y	-0-					-0-
05	82677	X	52375	-0-	-30302	-0-	2357	1	50014	2	Y	4	1	0	2	1	1
							4	9									
06	51630	X	51061	-0-	-569	-0-	2267	1	48794	2	Y	-0-	1	0			-0-
07	51860	X	51860	-0-	-0-	-0-	2440	1	49420	2	Y	-0-					-0-
08	52390	X	46323	-0-	-6067	-0-	2320	1	44003	2	Y	-0-					-0-
09	51060	X	48607	-0-	-2453	-0-	2323	1	46284	2	Y	-0-					-0-
10	52762	X	48192	-0-	-4570	-0-	2334	1	45858	2	Y	-0-					-0-
11	51060	X	45113	-0-	-5947	-0-	2297	1	42816	2	Y	-0-					-0-
12	51863	X	44322	-0-	-7541	-0-	2606	1	41712	2	Y	4	2	0	1	1	1
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 564,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	60729	X	41474	-0-	-19255	-0-		1898	1	38970	2	Y	551	497	0	65	1	112
								606	9									
02	50904	X	33695	-0-	-17209	-0-		1672	1	31526	2	Y	452	378	0	104	1	82
								497	9									
03	55707	X	34484	-0-	-21223	-0-		1684	1	32301	2	Y	454	354	0	100	1	82
								499	9									
04	47520	X	31155	-0-	-16365	-0-		1485	1	29278	2	Y	356	325	0	43	1	70
								392	9									
05	43028	X	30100	-0-	-12928	-0-		1339	1	28407	2	Y	322	142	0	164	1	86
								354	9									
06	40140	X	26522	-0-	-13618	-0-		1166	1	25088	2	Y	244	119	0	127	1	84
								268	9									
07	37293	X	26227	-0-	-11066	-0-		1222	1	24716	2	Y	263	254	0	44	1	49
								289	9									
08	34472	X	25151	-0-	-9321	-0-		1247	1	23623	2	Y	255	214	0	28	1	62
								281	9									
09	31140	X	23310	-0-	-7830	-0-		1101	1	21949	2	Y	236	197	0	46	1	55
								260	9									
10	30101	X	23956	-0-	-6145	-0-		1146	1	22529	2	Y	255	205	0	43	1	62
								281	9									
11	26520	X	21829	-0-	-4691	-0-		1096	1	20417	2	Y	287	218	0	60	1	71
								316	9									
12	26226	X	20615	-0-	-5611	-0-		1195	1	19145	2	Y	250	215	0	46	1	60
								275	9									

TOTAL GAS PROD: 338,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,925

BRISCOE J GU3 STATE 34 WELL #: 3H RRCID -> 280876 COMPL. DATE 07/28/2016 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8212 - 16129

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	74505	X	74505	-0-	-0-	-0-		3451	1	70883	2	Y	155	174	0	18	1	31
								171	9									
02	62206	X	62206	-0-	-0-	-0-		3129	1	58924	2	Y	139	113	0	32	1	25
								153	9									
03	66898	X	64688	-0-	-2210	-0-		3202	1	61403	2	Y	75	70	0	17	1	13
								83	9									
04	64740	X	59861	-0-	-4879	-0-		2882	1	56873	2	Y	96	78	0	12	1	19
								106	9									
05	66898	X	58866	-0-	-8032	-0-		2646	1	56154	2	Y	60	32	0	31	1	16
								66	9									
06	64740	X	54121	-0-	-10619	-0-		2404	1	51685	2	Y	29	20	0	15	1	10
								32	9									
07	67084	X	53195	-0-	-13889	-0-		2497	1	50548	2	Y	136	98	0	23	1	25
								150	9									
08	64697	X	51911	-0-	-12786	-0-		2591	1	49129	2	Y	174	138	0	19	1	42
								191	9									
09	59850	X	47302	-0-	-12548	-0-		2259	1	45008	2	Y	32	61	0	6	1	7
								35	9									
10	58869	X	47545	-0-	-11324	-0-		2302	1	45228	2	Y	14	15	0	3	1	3
								15	9									
11	54120	X	44741	-0-	-9379	-0-		2257	1	42110	2	Y	340	188	0	71	1	84
								374	9									
12	53196	X	37273	-0-	-15923	-0-		2185	1	34956	2	Y	120	153	0	22	1	29
								132	9									

TOTAL GAS PROD: 656,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,370

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	56203	X	40789	-0-	-15414		-0-		1883 243	1 9	38663	2	Y	221	195	0	26	1	45
02	50764	X	33010	-0-	-17754		-0-		1656 218	1 9	31136	2	Y	198	162	0	45	1	36
03	56203	X	33312	-0-	-22891		-0-		1638 254	1 9	31420	2	Y	231	174	0	51	1	42
04	46260	X	30679	-0-	-15581		-0-		1466 253	1 9	28960	2	Y	230	199	0	28	1	45
05	47430	X	29288	-0-	-18142		-0-		1308 186	1 9	27794	2	Y	169	83	0	86	1	45
06	39480	X	26904	-0-	-12576		-0-		1193 133	1 9	25578	2	Y	121	61	0	63	1	42
07	35216	X	26490	-0-	-8726		-0-		1240 143	1 9	25107	2	Y	130	126	0	22	1	24
08	33325	X	24464	-0-	-8861		-0-		1217 167	1 9	23080	2	Y	152	122	0	17	1	37
09	30690	X	22502	-0-	-8188		-0-		1068 152	1 9	21282	2	Y	138	116	0	27	1	32
10	29295	X	23111	-0-	-6184		-0-		1114 150	1 9	21847	2	Y	136	112	0	23	1	33
11	26910	X	21567	-0-	-5343		-0-		1090 173	1 9	20304	2	Y	157	118	0	33	1	39
12	26505	X	20489	-0-	-6016		-0-		1195 155	1 9	19139	2	Y	141	120	0	26	1	34

TOTAL GAS PROD: 332,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,024

SAN AMBROSIA F (SA16) 13 WELL #: 2H RRCID -> 280946 COMPL. DATE 07/13/2016 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7353 - 15440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17949	X	8633	-0-	-9316		-0-		351 1078	1 9	7204	2	Y	980	827	0	116	1	199
02	16212	X	7775	-0-	-8437		-0-		329 1269	1 9	6177	2	Y	1154	879	0	265	1	209
03	14787	X	8746	-0-	-6041		-0-		364 1409	1 9	6973	2	Y	1281	977	0	283	1	230
04	11700	X	7240	-0-	-4460		-0-		307 875	1 9	6058	2	Y	795	773	0	96	1	156
05	8618	X	7081	-0-	-1537		-0-		280 834	1 9	5967	2	Y	758	327	0	385	1	202
06	8460	X	7360	-0-	-1100		-0-		299 635	1 9	6426	2	Y	577	280	0	300	1	199
07	8370	X	7412	-0-	-958		-0-		318 675	1 9	6419	2	Y	614	595	0	104	1	114
08	8370	X	6188	-0-	-2182		-0-		276 682	1 9	5230	2	Y	620	515	0	68	1	151
09	7350	X	4616	-0-	-2734		-0-		193 595	1 9	3828	2	Y	541	460	0	105	1	127
10	7595	X	4671	-0-	-2924		-0-		191 708	1 9	3772	2	Y	644	505	0	109	1	157
11	7350	X	3486	-0-	-3864		-0-		147 603	1 9	2736	2	Y	548	455	0	114	1	136
12	7409	X	4459	-0-	-2950		-0-		213 840	1 9	3406	2	Y	764	576	0	139	1	185

TOTAL GAS PROD: 77,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,276

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	10750	-0-	-5742	-0-	451 1013	1 9	9286	2	Y	921	842	0	109	1	187
02	14896	X	9126	-0-	-5770	-0-	421 771	1 9	7934	2	Y	701	600	0	161	1	127
03	14477	X	9507	-0-	-4970	-0-	428 856	1 9	8223	2	Y	778	593	0	172	1	140
04	12900	X	9424	-0-	-3476	-0-	411 876	1 9	8137	2	Y	796	684	0	96	1	156
05	11315	X	9211	-0-	-2104	-0-	370 971	1 9	7870	2	Y	883	356	0	448	1	235
06	10410	X	8714	-0-	-1696	-0-	347 906	1 9	7461	2	Y	824	347	0	428	1	284
07	10106	X	7941	-0-	-2165	-0-	332 915	1 9	6694	2	Y	832	821	0	140	1	155
08	9734	X	6029	-0-	-3705	-0-	270 605	1 9	5154	2	Y	550	511	0	60	1	134
09	9420	X	4415	-0-	-5005	-0-	187 514	1 9	3714	2	Y	467	401	0	91	1	109
10	9207	X	6778	-0-	-2429	-0-	285 920	1 9	5573	2	Y	836	600	0	141	1	204
11	8730	X	4884	-0-	-3846	-0-	188 1189	1 9	3507	2	Y	1081	792	0	225	1	268
12	7936	X	6396	-0-	-1540	-0-	309 1137	1 9	4950	2	Y	1034	864	0	188	1	250

TOTAL GAS PROD: 93,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,703

SAN AMBROSIA F (SA21) 15 WELL #: 5H RRCID -> 280948 COMPL. DATE 03/20/2016 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7359 - 15370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	9966	-0-	-4356	-0-	405 1264	1 9	8297	2	Y	1149	936	0	136	1	233
02	10668	X	7436	-0-	-3232	-0-	321 1068	1 9	6047	2	Y	971	805	0	223	1	176
03	7936	X	7615	-0-	-321	-0-	323 1076	1 9	6216	2	Y	978	762	0	216	1	176
04	9630	X	7281	-0-	-2349	-0-	312 768	1 9	6201	2	Y	698	653	0	84	1	137
05	9951	X	7112	-0-	-2839	-0-	283 831	1 9	5998	2	Y	755	308	0	383	1	201
06	9630	X	6492	-0-	-3138	-0-	263 575	1 9	5654	2	Y	523	272	0	272	1	180
07	8246	X	5968	-0-	-2278	-0-	254 561	1 9	5153	2	Y	510	509	0	86	1	95
08	7626	X	5551	-0-	-2075	-0-	253 480	1 9	4818	2	Y	436	377	0	48	1	106
09	7290	X	6546	-0-	-744	-0-	271 855	1 9	5420	2	Y	777	550	0	151	1	182
10	7099	X	4386	-0-	-2713	-0-	181 623	1 9	3582	2	Y	566	514	0	96	1	138
11	6510	X	2455	-0-	-4055	-0-	100 463	1 9	1892	2	Y	421	367	0	88	1	104
12	6758	X	3904	-0-	-2854	-0-	183 754	1 9	2967	2	Y	685	499	0	125	1	165

TOTAL GAS PROD: 74,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,469

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	17422	X	14564	-0-	-2858	-0-	570 2269	1 9	11725	2	Y	2063	1856	0	245	1	418
02	15736	X	9309	-0-	-6427	-0-	388 1566	1 9	7355	2	Y	1424	1257	0	327	1	258
03	17453	X	10138	-0-	-7315	-0-	410 1878	1 9	7850	2	Y	1707	1281	0	377	1	307
04	16890	X	7565	-0-	-9325	-0-	297 1383	1 9	5885	2	Y	1257	1166	0	151	1	247
05	17453	X	11509	-0-	-5944	-0-	451 1489	1 9	9569	2	Y	1354	553	0	688	1	360
06	14100	X	12282	-0-	-1818	-0-	483 1416	1 9	10383	2	Y	1287	535	0	668	1	444
07	10912	X	10912	-0-	-0-	-0-	467 978	1 9	9467	2	Y	889	1018	0	150	1	165
08	11501	X	1474	-0-	-10027	-0-	54 375	1 9	1045	2	Y	341	386	0	37	1	83
09	11550	X	845	-0-	-10705	-0-	2 713	1 9	130	2	Y	648	453	0	126	1	152
10	11935	X	4791	-0-	-7144	-0-	161 1474	1 9	3156	2	Y	1340	938	0	227	1	327
11	11550	X	6875	-0-	-4675	-0-	249 1936	1 9	4690	2	Y	1760	1285	0	366	1	436
12	10912	X	7453	-0-	-3459	-0-	370 1186	1 9	5897	2	Y	1078	1058	0	196	1	260

TOTAL GAS PROD: 97,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,148

SAN AMBROSIA F (SA15) 13 WELL #: 5H RRCID -> 280950 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 7260 - 15288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	1127	-0-	-3492	-0-	48 86	1 9	993	2	Y	78	93	0	9	1	16
02	4956	X	1772	-0-	-3184	-0-	81 121	1 9	1570	2	Y	110	81	0	25	1	20
03	5487	X	583	-0-	-4904	-0-	26 36	1 9	521	2	Y	33	39	0	8	1	6
04	5310	X	-0-	-0-	-5310	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
05	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	-0-					-0-
06	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					Y	-0-					-0-
07	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-					-0-
08	589	X	-0-	-0-	-589	-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: 3,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 221

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	60853	X	10750	-0-	-50103	-0-	478	1	9839	2	Y	394	401	0	47	1	80
							433	9									
02	42952	X	13627	-0-	-29325	-0-	659	1	12445	2	Y	475	360	0	109	1	86
							523	9									
03	31403	X	14607	-0-	-16796	-0-	696	1	13298	2	Y	557	420	0	123	1	100
							613	9									
04	23310	X	8906	-0-	-14404	-0-	415	1	8179	2	Y	284	294	0	34	1	56
							312	9									
05	18197	X	7407	-0-	-10790	-0-	316	1	6773	2	Y	289	121	0	147	1	77
							318	9									
06	14610	X	7639	-0-	-6971	-0-	328	1	7072	2	Y	217	107	0	112	1	75
							239	9									
07	15097	X	6634	-0-	-8463	-0-	302	1	6136	2	Y	178	190	0	30	1	33
							196	9									
08	14601	X	7766	-0-	-6835	-0-	377	1	7103	2	Y	260	201	0	29	1	63
							286	9									
09	8910	X	7882	-0-	-1028	-0-	361	1	7179	2	Y	311	240	0	61	1	73
							342	9									
10	7905	X	7525	-0-	-380	-0-	347	1	6800	2	Y	344	275	0	58	1	84
							378	9									
11	7650	X	7423	-0-	-227	-0-	359	1	6700	2	Y	331	264	0	69	1	82
							364	9									
12	8153	X	7417	-0-	-736	-0-	418	1	6661	2	Y	307	259	0	56	1	74
							338	9									

TOTAL GAS PROD: 107,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,947

BRISCOE C WELL #: 59H RRCID -> 280982 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 6654 PERF. N/A

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

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 80H RRCID -> 280983 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7885 - 14637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	141701	X	35983	-0-	-105718	-0-	1645	1	33815	2	Y	475	443	0	56	1	96
							523	9									
02	71512	X	28533	-0-	-42979	-0-	1416	1	26721	2	Y	360	308	0	83	1	65
							396	9									
03	71176	X	28394	-0-	-42782	-0-	1388	1	26591	2	Y	377	291	0	83	1	68
							415	9									
04	54930	X	26623	-0-	-28307	-0-	1267	1	25002	2	Y	322	288	0	39	1	63
							354	9									
05	44795	X	23421	-0-	-21374	-0-	1043	1	22085	2	Y	266	123	0	135	1	71
							293	9									
06	34830	X	19754	-0-	-15076	-0-	868	1	18680	2	Y	187	96	0	97	1	65
							206	9									
07	31403	X	14435	-0-	-16968	-0-	671	1	13585	2	Y	163	170	0	28	1	30
							179	9									
08	28396	X	12756	-0-	-15640	-0-	633	1	11965	2	Y	144	123	0	16	1	35
							158	9									
09	26610	X	13155	-0-	-13455	-0-	621	1	12337	2	Y	179	137	0	35	1	42
							197	9									
10	23405	X	14397	-0-	-9008	-0-	688	1	13474	2	Y	214	168	0	36	1	52
							235	9									
11	19770	X	14211	-0-	-5559	-0-	711	1	13235	2	Y	241	183	0	50	1	60
							265	9									
12	14446	X	13103	-0-	-1343	-0-	755	1	12076	2	Y	247	202	0	45	1	60
							272	9									

TOTAL GAS PROD: 244,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,175

BRISCOE G WELL #: 79H RRCID -> 280984 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 8107 - 14767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	110701	X	28399	-0-	-82302	-0-	1300	1	26677	2	Y	384	347	0	46	1	78
							422	9									
02	61432	X	18891	-0-	-42541	-0-	941	1	17690	2	Y	236	217	0	54	1	43
							260	9									
03	52979	X	18563	-0-	-34416	-0-	905	1	17371	2	Y	261	199	0	58	1	47
							287	9									
04	40530	X	11751	-0-	-28779	-0-	557	1	11023	2	Y	155	153	0	19	1	30
							171	9									
05	30566	X	5356	-0-	-25210	-0-	237	1	5053	2	Y	60	44	0	30	1	16
							66	9									
06	27480	X	2159	-0-	-25321	-0-	93	1	2038	2	Y	25	19	0	13	1	9
							28	9									
07	20925	X	4418	-0-	-16507	-0-	203	1	4130	2	Y	77	59	0	13	1	14
							85	9									
08	18569	X	4615	-0-	-13954	-0-	225	1	4298	2	Y	84	69	0	9	1	20
							92	9									
09	11760	X	2457	-0-	-9303	-0-	116	1	2289	2	Y	47	47	0	9	1	11
							52	9									
10	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	294	1	5810	2	Y	136	91	0	23	1	33
							150	9									
11	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	298	1	5573	2	Y	140	109	0	29	1	35
							154	9									
*12	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	280	1	4550	2	Y	129	109	0	24	1	31
							142	9									

TOTAL GAS PROD: 113,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,734

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	109554	X	34258	-0-	-75296	-0-	1566	1	32219	2	Y	430	404	0	51	1	87
							473	9									
02	76160	X	25452	-0-	-50708	-0-	1266	1	23837	2	Y	317	274	0	73	1	57
							349	9									
03	76353	X	24304	-0-	-52049	-0-	1186	1	22758	2	Y	327	253	0	72	1	59
							360	9									
04	55530	X	21850	-0-	-33680	-0-	1039	1	20506	2	Y	277	248	0	34	1	54
							305	9									
05	44547	X	20285	-0-	-24262	-0-	904	1	19144	2	Y	215	103	0	109	1	57
							237	9									
06	33150	X	15613	-0-	-17537	-0-	687	1	14759	2	Y	152	78	0	79	1	52
							167	9									
07	25792	X	14636	-0-	-11156	-0-	680	1	13778	2	Y	162	157	0	27	1	30
							178	9									
08	24304	X	15712	-0-	-8592	-0-	777	1	14727	2	Y	189	152	0	21	1	46
							208	9									
09	21840	X	13744	-0-	-8096	-0-	644	1	12828	2	Y	247	187	0	48	1	58
							272	9									
10	20274	X	13829	-0-	-6445	-0-	660	1	12901	2	Y	244	201	0	41	1	60
							268	9									
11	15600	X	12556	-0-	-3044	-0-	624	1	11671	2	Y	237	189	0	49	1	59
							261	9									
12	15717	X	10921	-0-	-4796	-0-	629	1	10077	2	Y	195	171	0	36	1	47
							215	9									

TOTAL GAS PROD: 223,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,992

BRISCOE G WELL #: 815H RRCID -> 280995 COMPL. DATE 07/18/2016 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 7844 - 14617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62682	X	5658	-0-	-57024	-0-	244	1	5015	2	Y	363	419	0	43	1	74
							399	9									
02	39592	X	12939	-0-	-26653	-0-	620	1	11678	2	Y	583	417	0	134	1	106
							641	9									
03	32085	X	12823	-0-	-19262	-0-	606	1	11597	2	Y	564	444	0	125	1	101
							620	9									
04	21360	X	11348	-0-	-10012	-0-	526	1	10335	2	Y	443	404	0	53	1	87
							487	9									
05	14415	X	10344	-0-	-4071	-0-	447	1	9477	2	Y	382	173	0	194	1	102
							420	9									
06	13860	X	10946	-0-	-2914	-0-	472	1	10134	2	Y	309	143	0	161	1	107
							340	9									
07	14322	X	9834	-0-	-4488	-0-	445	1	8987	2	Y	365	342	0	62	1	68
							402	9									
08	12834	X	5753	-0-	-7081	-0-	277	1	5256	2	Y	200	197	0	22	1	49
							220	9									
09	11340	X	5202	-0-	-6138	-0-	241	1	4760	2	Y	183	153	0	36	1	43
							201	9									
10	11315	X	5579	-0-	-5736	-0-	262	1	5106	2	Y	192	155	0	33	1	47
							211	9									
11	10950	X	4737	-0-	-6213	-0-	221	1	4140	2	Y	342	233	0	71	1	85
							376	9									
12	9827	X	5889	-0-	-3938	-0-	325	1	5172	2	Y	356	290	0	65	1	86
							392	9									

TOTAL GAS PROD: 101,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,282

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	54560	X	3186	-0-	-51374		-0-	142 120	1 9	2924	2	Y	109	200	0	13	1	22
02	34860	X	8219	-0-	-26641		-0-	403 205	1 9	7611	2	Y	186	131	0	43	1	34
03	23684	X	4414	-0-	-19270		-0-	208 189	1 9	4017	2	Y	172	137	0	38	1	31
04	14250	X	2843	-0-	-11407		-0-	129 156	1 9	2558	2	Y	142	128	0	17	1	28
05	14725	X	1572	-0-	-13153		-0-	66 98	1 9	1408	2	Y	89	48	0	45	1	24
06	8820	X	3013	-0-	-5807		-0-	127 156	1 9	2730	2	Y	142	43	0	74	1	49
07	8308	X	5849	-0-	-2459		-0-	263 289	1 9	5297	2	Y	263	219	0	44	1	49
08	5964	X	5964	-0-	-0-		-0-	285 289	1 9	5390	2	Y	263	219	0	29	1	64
09	3000	X	2652	-0-	-348		-0-	119 129	1 9	2404	2	Y	117	131	0	23	1	27
10	5859	X	2779	-0-	-3080		-0-	125 200	1 9	2454	2	Y	182	134	0	31	1	44
11	5760	X	3769	-0-	-1991		-0-	179 279	1 9	3311	2	Y	254	182	0	53	1	63
12	5952	X	3508	-0-	-2444		-0-	194 235	1 9	3079	2	Y	214	186	0	39	1	52

TOTAL GAS PROD: 47,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,133

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	27435	X	17296	-0-	-10139		-0-	701 2244	1 9	14351	2	Y	2040	1495	0	242	1	413
02	22260	X	16923	-0-	-5337		-0-	767 1719	1 9	14437	2	Y	1563	1334	0	359	1	283
03	18355	X	18355	-0-	-0-		-0-	796 2329	1 9	15230	2	Y	2117	1552	0	468	1	380
04	16740	X	16695	-0-	-45		-0-	724 1664	1 9	14307	2	Y	1513	1414	0	182	1	297
05	18724	X	14183	-0-	-4541		-0-	576 1412	1 9	12195	2	Y	1284	587	0	652	1	342
06	18120	X	10163	-0-	-7957		-0-	404 1049	1 9	8710	2	Y	954	471	0	496	1	329
07	11084	X	11084	-0-	-0-		-0-	448 1596	1 9	9040	2	Y	1451	1265	0	245	1	270
08	16005	X	16005	-0-	-0-		-0-	715 1696	1 9	13594	2	Y	1542	1267	0	169	1	376
09	12219	X	12219	-0-	-0-		-0-	501 1764	1 9	9954	2	Y	1604	1292	0	312	1	376
10	14206	X	14206	-0-	-0-		-0-	592 1990	1 9	11624	2	Y	1809	1437	0	306	1	442
11	8670	X	6876	-0-	-1794		-0-	267 1607	1 9	5002	2	Y	1461	1237	0	304	1	362
*12	12522	X	12522	-0-	-0-		-0-	636 1717	1 9	10169	2	Y	1561	1262	0	284	1	377

TOTAL GAS PROD: 166,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,899

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA F (SA18) WELL #: 14EH RRCID -> 280999 COMPL. DATE 04/05/2016 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 7437 - 15578

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14229	X	1459	-0-	-12770	-0-	64	1	1322	2	Y	66	108	0	8	1	13
							73	9									
02	9884	X	6128	-0-	-3756	-0-	292	1	5491	2	Y	314	198	0	72	1	57
							345	9									
03	9362	X	6346	-0-	-3016	-0-	297	1	5696	2	Y	321	249	0	71	1	58
							353	9									
04	7770	X	6054	-0-	-1716	-0-	268	1	5314	2	Y	429	351	0	52	1	84
							472	9									
05	8029	X	4364	-0-	-3665	-0-	187	1	3928	2	Y	226	135	0	115	1	60
							249	9									
06	6570	X	2743	-0-	-3827	-0-	116	1	2506	2	Y	110	75	0	57	1	38
							121	9									
07	6789	X	3631	-0-	-3158	-0-	163	1	3310	2	Y	144	131	0	24	1	27
							158	9									
08	6355	X	4400	-0-	-1955	-0-	205	1	3935	2	Y	236	179	0	26	1	58
							260	9									
09	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	282	1	5604	2	Y	374	271	0	73	1	88
							411	9									
10	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	208	1	4023	2	Y	338	286	0	57	1	83
							372	9									
11	4260	X	2070	-0-	-2190	-0-	97	1	1815	2	Y	144	161	0	30	1	36
							158	9									
12	6510	X	4554	-0-	-1956	-0-	241	1	3845	2	Y	425	281	0	77	1	103
							468	9									

TOTAL GAS PROD: 52,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,127

BRISCOE R WELL #: 23H RRCID -> 281000 COMPL. DATE 12/23/2017 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8022 - 15445

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	129208	X	48252	-0-	-80956	-0-	2219	1	45614	2	Y	381	361	0	45	1	77
							419	9									
02	95200	X	37518	-0-	-57682	-0-	1877	1	35349	2	Y	265	233	0	61	1	48
							292	9									
03	105400	X	35599	-0-	-69801	-0-	1747	1	33498	2	Y	322	241	0	71	1	58
							354	9									
04	73620	X	30911	-0-	-42709	-0-	1474	1	29153	2	Y	258	234	0	31	1	51
							284	9									
05	57970	X	27540	-0-	-30430	-0-	1228	1	26049	2	Y	239	104	0	122	1	64
							263	9									
06	46710	X	23588	-0-	-23122	-0-	1040	1	22351	2	Y	179	88	0	93	1	62
							197	9									
07	40052	X	23804	-0-	-16248	-0-	1110	1	22463	2	Y	210	197	0	36	1	39
							231	9									
08	35588	X	21936	-0-	-13652	-0-	1080	1	20446	2	Y	373	280	0	41	1	91
							410	9									
09	30900	X	16180	-0-	-14720	-0-	768	1	15261	2	Y	137	169	0	27	1	32
							151	9									
10	27528	X	19013	-0-	-8515	-0-	912	1	17864	2	Y	215	158	0	36	1	53
							237	9									
11	23580	X	18957	-0-	-4623	-0-	951	1	17725	2	Y	255	192	0	53	1	63
							281	9									
12	23808	X	10413	-0-	-13395	-0-	603	1	9645	2	Y	150	150	0	27	1	36
							165	9									

TOTAL GAS PROD: 313,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,984

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	178622	X	39405	-0-	-139217	-0-	1809	1	37199	2	Y	361	336	0	43	1	73
							397	9									
02	78904	X	31533	-0-	-47371	-0-	1573	1	29651	2	Y	281	239	0	64	1	51
							309	9									
03	87358	X	30593	-0-	-56765	-0-	1499	1	28775	2	Y	290	225	0	64	1	52
							319	9									
04	56940	X	27710	-0-	-29230	-0-	1321	1	26096	2	Y	266	234	0	32	1	52
							293	9									
05	46066	X	25180	-0-	-20886	-0-	1121	1	23775	2	Y	258	110	0	131	1	69
							284	9									
06	38130	X	21093	-0-	-17037	-0-	928	1	19965	2	Y	182	93	0	95	1	63
							200	9									
07	34906	X	20818	-0-	-14088	-0-	970	1	19593	2	Y	232	213	0	39	1	43
							255	9									
08	30597	X	18775	-0-	-11822	-0-	927	1	17584	2	Y	240	198	0	26	1	59
							264	9									
09	27720	X	17972	-0-	-9748	-0-	845	1	16850	2	Y	252	203	0	49	1	59
							277	9									
10	25172	X	17200	-0-	-7972	-0-	819	1	16094	2	Y	261	212	0	44	1	64
							287	9									
11	21090	X	16910	-0-	-4180	-0-	847	1	15788	2	Y	250	200	0	52	1	62
							275	9									
12	20832	X	9374	-0-	-11458	-0-	542	1	8679	2	Y	139	142	0	25	1	34
							153	9									

TOTAL GAS PROD: 276,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,012

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	23095	X	11890	-0-	-11205	-0-	437	1	8961	2	Y	2265	2091	0	269	1	459
							2492	9									
02	20860	X	11212	-0-	-9648	-0-	436	1	8212	2	Y	2331	1832	0	535	1	423
							2564	9									
03	23033	X	10611	-0-	-12422	-0-	409	1	7835	2	Y	2152	1713	0	475	1	387
							2367	9									
04	21390	X	12952	-0-	-8438	-0-	520	1	10263	2	Y	1972	1735	0	237	1	387
							2169	9									
05	19654	X	9851	-0-	-9803	-0-	349	1	7389	2	Y	1921	821	0	976	1	511
							2113	9									
06	12000	X	10490	-0-	-1510	-0-	379	1	8153	2	Y	1780	753	0	924	1	614
							1958	9									
07	13392	X	10472	-0-	-2920	-0-	388	1	7837	2	Y	2043	1932	0	345	1	380
							2247	9									
08	13392	X	9829	-0-	-3563	-0-	392	1	7448	2	Y	1808	1549	0	198	1	441
							1989	9									
09	12960	X	10028	-0-	-2932	-0-	395	1	7884	2	Y	1590	1349	0	309	1	373
							1749	9									
10	10850	X	7965	-0-	-2885	-0-	304	1	5955	2	Y	1551	1282	0	263	1	379
							1706	9									
11	10500	X	9257	-0-	-1243	-0-	374	1	6978	2	Y	1732	1321	0	361	1	429
							1905	9									
12	10478	X	8795	-0-	-1683	-0-	402	1	6425	2	Y	1789	1461	0	325	1	432
							1968	9									

TOTAL GAS PROD: 123,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,934

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	68696	X	19517	-0-	-49179	-0-	864	1	17710	2	Y	857	767	0	102	1	174
							943	9									
02	34860	X	11953	-0-	-22907	-0-	569	1	10746	2	Y	580	516	0	133	1	105
							638	9									
03	31961	X	10455	-0-	-21506	-0-	489	1	9393	2	Y	521	417	0	115	1	94
							573	9									
04	21090	X	12942	-0-	-8148	-0-	598	1	11803	2	Y	492	430	0	59	1	97
							541	9									
05	19530	X	14774	-0-	-4756	-0-	638	1	13497	2	Y	581	228	0	295	1	155
							639	9									
06	18900	X	11569	-0-	-7331	-0-	497	1	10674	2	Y	362	204	0	188	1	125
							398	9									
07	13361	X	8801	-0-	-4560	-0-	398	1	8087	2	Y	287	310	0	49	1	53
							316	9									
08	14787	X	6851	-0-	-7936	-0-	329	1	6269	2	Y	230	202	0	25	1	56
							253	9									
09	14310	X	5245	-0-	-9065	-0-	241	1	4778	2	Y	205	173	0	40	1	48
							226	9									
10	14787	X	6187	-0-	-8600	-0-	284	1	5555	2	Y	316	233	0	54	1	77
							348	9									
11	11580	X	5163	-0-	-6417	-0-	244	1	4558	2	Y	328	256	0	68	1	81
							361	9									
12	8804	X	7350	-0-	-1454	-0-	408	1	6513	2	Y	390	306	0	71	1	94
							429	9									

TOTAL GAS PROD: 120,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,149

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	23498	X	10162	-0-	-13336	-0-	425	1	8726	2	Y	919	749	0	109	1	186
							1011	9									
02	10472	X	7259	-0-	-3213	-0-	332	1	6224	2	Y	639	562	0	147	1	116
							703	9									
03	10261	X	8271	-0-	-1990	-0-	364	1	6969	2	Y	853	627	0	189	1	153
							938	9									
04	9840	X	7389	-0-	-2451	-0-	312	1	6217	2	Y	782	688	0	94	1	153
							860	9									
05	10168	X	8365	-0-	-1803	-0-	343	1	7285	2	Y	670	305	0	340	1	178
							737	9									
06	9840	X	6423	-0-	-3417	-0-	266	1	5736	2	Y	383	230	0	199	1	132
							421	9									
07	8277	X	6528	-0-	-1749	-0-	268	1	5411	2	Y	772	630	0	130	1	144
							849	9									
08	8370	X	6684	-0-	-1686	-0-	287	1	5423	2	Y	885	716	0	97	1	216
							974	9									
09	8100	X	5518	-0-	-2582	-0-	221	1	4431	2	Y	787	665	0	153	1	185
							866	9									
10	8370	X	5375	-0-	-2995	-0-	226	1	4455	2	Y	631	555	0	107	1	154
							694	9									
11	6480	X	4898	-0-	-1582	-0-	219	1	4097	2	Y	529	442	0	110	1	131
							582	9									
12	6696	X	4849	-0-	-1847	-0-	253	1	4037	2	Y	508	424	0	92	1	123
							559	9									

TOTAL GAS PROD: 81,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,358

BRISCOE R GU5 STATE WELL #: 145H RRCID -> 281009 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7780 - 16379

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	97450	-0-	97450	97450	4562	1	90799	2	Y	1899	1085	0	369	1	445	
						2089	9										
10	14B2 EXT	249309	-0-	249309	346759	11901	1	233697	2	Y	3374	2424	0	571	1	824	
						3711	9										
11	506301	X	159542	-0-	-346759	-0-	8041	1	149983	2	Y	1380	1575	0	287	1	342
						1518	9										
12	228191	X	89676	-0-	-138515	-0-	5244	1	83927	2	Y	459	607	0	83	1	111
						505	9										

TOTAL GAS PROD: 595,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,112

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 03/24/2015 TOTAL DEPTH 7035 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		102998	-0-	102998	102998	4817 2268	1 9	95913	2	Y	2062	1178	0	401	1	483
10	14B2 EXT		319737	-0-	319737	422735	15248 5113	1 9	299376	2	Y	4648	3210	0	786	1	1135
11	14B2 EXT		169429	-0-	169429	592164	8562 1168	1 9	159699	2	Y	1062	1713	0	221	1	263
12	14B2 EXT		125960	-0-	125960	718124	7382 464	1 9	118114	2	Y	422	506	0	77	1	102

TOTAL GAS PROD: 718,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,194

GALVAN RANCH WELL #: B106H RRCID -> 281011 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9498 - 14943

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		119465	-0-	119465	119465	5373 25	1 9	114067	2	Y	23	5	0	12	1	6
06	14B2 EXT		130385	-0-	130385	249850	5790 12	1 9	124583	2	Y	11	8	0	5	1	4
07	351868	X	102018	-0-	-249850	-0-	4802	1	97216	2	Y	-0-	4	0			-0-
08	211017	X	27809	-0-	-183208	-0-	1395 1	1 9	26413	2	Y	1	1	0			-0-
09	130380	X	8237	-0-	-122143	-0-	392 19	1 9	7826	2	Y	17	10	0	3	1	4
10	134726	X	51167	-0-	-83559	-0-	2478 3	1 9	48686	2	Y	3	6	0			1
11	130380	X	42734	-0-	-87646	-0-	2175 2	1 9	40557	2	Y	2	2	0			1
12	102021	X	33625	-0-	-68396	-0-	1977 8	1 9	31640	2	Y	7	5	0	1	1	2

TOTAL GAS PROD: 515,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

GALVAN RANCH WELL #: C140H RRCID -> 281012 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 8956 PERF. N/A

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

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C639H RRCID -> 281013 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 8908 PERF. N/A

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

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

GALVAN RANCH WELL #: C640H RRCID -> 281014 COMPL. DATE 09/29/2015 TOTAL DEPTH 8794 PERF. N/A

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

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

GALVAN RANCH WELL #: B107H RRCID -> 281015 COMPL. DATE 09/09/2017 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 9543 - 14926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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		159213	-0-	159213	159213	7161 40	1 9	152012	2	Y	36	8	0	18	1	10
06	14B2 EXT		182822	-0-	182822	342035	8121 9	1 9	174692	2	Y	8	11	0	4	1	3
07	484321	X	142286	-0-	-342035	-0-	6699 3	1 9	135584	2	Y	3	5	0			1
08	260927	X	70321	-0-	-190606	-0-	3522	1	66799	2	Y	-0-	1	0			-0-
09	182820	X	35270	-0-	-147550	-0-	1685	1	33585	2	Y	-0-					-0-
10	188914	X	59233	-0-	-129681	-0-	2870	1	56363	2	Y	-0-					-0-
11	182820	X	47277	-0-	-135543	-0-	2406	1	44871	2	Y	-0-					-0-
12	142290	X	38335	-0-	-103955	-0-	2253	1	36082	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 734,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		121430	-0-	121430	121430		5455	1	115793	2	Y	165	37	0	84	1	44
								182	9									
06	14B2 EXT		176251	-0-	176251	297681		7818	1	168156	2	Y	252	78	0	131	1	87
								277	9									
07	440112	X	142431	-0-	-297681	-0-		6694	1	135487	2	Y	227	234	0	38	1	42
								250	9									
08	197098	X	117923	-0-	-79175	-0-		5909	1	112008	2	Y	5	45	0	1	1	1
								6	9									
09	176250	X	89518	-0-	-86732	-0-		4279	1	85192	2	Y	43	26	0	8	1	10
								47	9									
10	182125	X	72205	-0-	-109920	-0-		3498	1	68697	2	Y	9	16	0	1	1	2
								10	9									
11	176250	X	79372	-0-	-96878	-0-		4038	1	75322	2	Y	11	8	0	2	1	3
								12	9									
12	142445	X	76380	-0-	-66065	-0-		4492	1	71859	2	Y	26	18	0	5	1	6
								29	9									

TOTAL GAS PROD: 875,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 738

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		134078	-0-	134078	134078		5975	1	126859	2	Y	1131	256	0	574	1	301
								1244	9									
06	14B2 EXT		246610	-0-	246610	380688		10886	1	234260	2	Y	1331	482	0	691	1	459
								1464	9									
07	953870	X	200705	-0-	-753165	-0-		9421	1	190727	2	Y	506	786	0	85	1	94
								557	9									
08	953870	X	126465	-0-	-827405	-0-		6320	1	119846	2	Y	272	270	0	30	1	66
								299	9									
09	923100	X	59727	-0-	-863373	-0-		2831	1	56376	2	Y	473	336	0	92	1	111
								520	9									
10	953870	X	58060	-0-	-895810	-0-		2780	1	54622	2	Y	598	462	0	101	1	146
								658	9									
11	246630	X	59114	-0-	-187516	-0-		2983	1	55634	2	Y	452	392	0	94	1	112
								497	9									
12	200694	X	55511	-0-	-145183	-0-		3241	1	51859	2	Y	374	328	0	68	1	90
								411	9									

TOTAL GAS PROD: 940,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,137

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B607H RRCID -> 281018 COMPL. DATE 09/04/2017 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 9312 - 14702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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		173916	-0-	173916	173916	7726	1	164013	2	Y	1979	448	0	1004	1	527
							2177	9									
06	14B2 EXT		256161	-0-	256161	430077	11291	1	242953	2	Y	1743	764	0	905	1	601
							1917	9									
07	652515	X	222438	-0-	-430077	-0-	10439	1	211308	2	Y	628	1006	0	106	1	117
							691	9									
08	281635	X	127153	-0-	-154482	-0-	6356	1	120514	2	Y	257	283	0	28	1	63
							283	9									
09	256170	X	42352	-0-	-213818	-0-	2021	1	40252	2	Y	72	104	0	14	1	17
							79	9									
10	264709	X	81200	-0-	-183509	-0-	3937	1	77259	2	Y	4	19	0	1	1	1
							4	9									
11	256170	X	60374	-0-	-195796	-0-	3069	1	57242	2	Y	57	32	0	12	1	14
							63	9									
12	222425	X	52616	-0-	-169809	-0-	3077	1	49178	2	Y	328	203	0	60	1	79
							361	9									

TOTAL GAS PROD: 1,016,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,068

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	133889	X	33129	-0-	-100760	-0-	1514	1	31117	2	Y	453	420	0	54	1	92
							498	9									
02	95172	X	25023	-0-	-70149	-0-	1241	1	23401	2	Y	346	296	0	79	1	63
							381	9									
03	75454	X	23863	-0-	-51591	-0-	1163	1	22335	2	Y	332	262	0	73	1	60
							365	9									
04	47220	X	19402	-0-	-27818	-0-	921	1	18191	2	Y	264	240	0	32	1	52
							290	9									
05	38130	X	19081	-0-	-19049	-0-	846	1	17958	2	Y	252	109	0	128	1	67
							277	9									
06	32070	X	17095	-0-	-14975	-0-	750	1	16127	2	Y	198	94	0	103	1	68
							218	9									
07	25265	X	15439	-0-	-9826	-0-	717	1	14477	2	Y	223	212	0	38	1	41
							245	9									
08	23870	X	12504	-0-	-11366	-0-	617	1	11701	2	Y	169	150	0	19	1	41
							186	9									
09	19410	X	13790	-0-	-5620	-0-	646	1	12892	2	Y	229	171	0	45	1	54
							252	9									
10	19065	X	13785	-0-	-5280	-0-	655	1	12859	2	Y	246	198	0	42	1	60
							271	9									
11	17100	X	12895	-0-	-4205	-0-	643	1	11977	2	Y	250	196	0	52	1	62
							275	9									
12	15438	X	12217	-0-	-3221	-0-	699	1	11240	2	Y	253	208	0	46	1	61
							278	9									

TOTAL GAS PROD: 218,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,215

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	114948	X	35233	-0-	-79715	-0-	1611	1	33149	2	Y	430	387	0	51	1	87
							473	9									
02	66640	X	27695	-0-	-38945	-0-	1382	1	26035	2	Y	253	236	0	58	1	46
							278	9									
03	69316	X	25287	-0-	-44029	-0-	1240	1	23758	2	Y	263	204	0	58	1	47
							289	9									
04	47310	X	19572	-0-	-27738	-0-	932	1	18396	2	Y	222	199	0	27	1	43
							244	9									
05	38967	X	17792	-0-	-21175	-0-	791	1	16785	2	Y	196	88	0	99	1	52
							216	9									
06	34110	X	18511	-0-	-15599	-0-	815	1	17495	2	Y	183	77	0	95	1	63
							201	9									
07	27497	X	14567	-0-	-12930	-0-	678	1	13688	2	Y	183	181	0	31	1	34
							201	9									
08	25296	X	12903	-0-	-12393	-0-	636	1	12068	2	Y	181	151	0	20	1	44
							199	9									
09	19560	X	18582	-0-	-978	-0-	872	1	17431	2	Y	254	189	0	49	1	60
							279	9									
10	19127	X	18445	-0-	-682	-0-	880	1	17273	2	Y	265	215	0	45	1	65
							292	9									
11	18510	X	17136	-0-	-1374	-0-	857	1	15995	2	Y	258	205	0	54	1	64
							284	9									
12	19189	X	16221	-0-	-2968	-0-	936	1	14993	2	Y	265	217	0	48	1	64
							292	9									

TOTAL GAS PROD: 241,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,953

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	14B2 EXT		66006	-0-	66006	66006	3014	1	61916	2	Y	978	664	0	116	1	198
							1076	9									
02	14B2 EXT		241736	-0-	241736	307742	11893	1	223890	2	Y	5412	3387	0	1242	1	981
							5953	9									
03	583066	X	275324	-0-	-307742	-0-	13408	1	257100	2	Y	4378	3605	0	967	1	787
							4816	9									
04	217407	X	217407	-0-	-0-	-0-	10350	1	204433	2	Y	2385	2417	0	287	1	468
							2624	9									
05	206429	X	177888	-0-	-28541	-0-	7955	1	168895	2	Y	944	681	0	480	1	251
							1038	9									
06	199770	X	140178	-0-	-59592	-0-	6205	1	133523	2	Y	409	307	0	212	1	141
							450	9									
07	206429	X	100038	-0-	-106391	-0-	4692	1	95009	2	Y	306	338	0	52	1	57
							337	9									
08	206429	X	80991	-0-	-125438	-0-	4048	1	76766	2	Y	161	161	0	18	1	39
							177	9									
09	199770	X	71969	-0-	-127801	-0-	3434	1	68394	2	Y	128	112	0	25	1	30
							141	9									
10	177878	X	66514	-0-	-111364	-0-	3216	1	63181	2	Y	106	92	0	18	1	26
							117	9									
11	140190	X	57889	-0-	-82301	-0-	2939	1	54818	2	Y	120	91	0	25	1	30
							132	9									
12	100037	X	45043	-0-	-54994	-0-	2642	1	42287	2	Y	104	90	0	19	1	25
							114	9									

TOTAL GAS PROD: 1,540,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,431

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	14B2 EXT		59450	-0-	59450	59450	2721	1	55924	2	Y	732	497	0	87	1	148
							805	9									
02	14B2 EXT		239322	-0-	239322	298772	11838	1	222854	2	Y	4209	2628	0	966	1	763
							4630	9									
03	563888	X	265116	-0-	-298772	-0-	12964	1	248585	2	Y	3243	2707	0	716	1	583
							3567	9									
04	199959	X	199959	-0-	-0-	-0-	9581	1	189166	2	Y	1102	1336	0	133	1	216
							1212	9									
05	206429	X	163900	-0-	-42529	-0-	7349	1	155998	2	Y	503	330	0	255	1	134
							553	9									
06	199770	X	127987	-0-	-71783	-0-	5677	1	122097	2	Y	194	160	0	101	1	67
							213	9									
07	206429	X	93327	-0-	-113102	-0-	4385	1	88787	2	Y	141	158	0	24	1	26
							155	9									
08	206429	X	71737	-0-	-134692	-0-	3589	1	68039	2	Y	99	90	0	11	1	24
							109	9									
09	199770	X	59695	-0-	-140075	-0-	2852	1	56770	2	Y	66	62	0	13	1	15
							73	9									
10	163897	X	54354	-0-	-109543	-0-	2631	1	51667	2	Y	51	45	0	9	1	12
							56	9									
11	127980	X	48758	-0-	-79222	-0-	2480	1	46224	2	Y	49	39	0	10	1	12
							54	9									
12	93341	X	39185	-0-	-54156	-0-	2304	1	36838	2	Y	39	35	0	7	1	9
							43	9									

TOTAL GAS PROD: 1,422,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,428

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	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	38096	-0-	38096	38096	1864	1	35780	2	Y	411	246	0	91	1	74
							452	9									
04	0	W	209216	-0-	209216	247312	9957	1	196607	2	Y	2411	1722	0	290	1	473
							2652	9									
05	439866	X	192554	-0-	-247312	-0-	8614	1	182787	2	Y	1048	710	0	532	1	279
							1153	9									
06	212850	X	118782	-0-	-94068	-0-	5240	1	112700	2	Y	765	383	0	397	1	264
							842	9									
07	216194	X	93636	-0-	-122558	-0-	4377	1	88625	2	Y	576	636	0	97	1	107
							634	9									
08	216194	X	83948	-0-	-132246	-0-	4175	1	79204	2	Y	517	441	0	57	1	126
							569	9									
09	209220	X	82209	-0-	-127011	-0-	3911	1	77898	2	Y	364	334	0	71	1	85
							400	9									
10	192541	X	72681	-0-	-119860	-0-	3508	1	68809	2	Y	331	279	0	56	1	81
							364	9									
11	118800	X	64418	-0-	-54382	-0-	3259	1	60878	2	Y	255	220	0	53	1	63
							281	9									
12	93651	X	65399	-0-	-28252	-0-	3833	1	61353	2	Y	194	175	0	35	1	47
							213	9									

TOTAL GAS PROD: 1,020,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,872

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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		34678	-0-	34678	34678	1692	1	32466	2	Y	473	284	0	104	1	85
							520	9									
04	14B2 EXT		204649	-0-	204649	239327	9702	1	191572	2	Y	3068	2182	0	369	1	602
							3375	9									
05	468681	X	229354	-0-	-239327	-0-	10226	1	217052	2	Y	1887	1029	0	958	1	502
							2076	9									
06	218577	X	218577	-0-	-0-	-0-	9684	1	208331	2	Y	511	572	0	265	1	176
							562	9									
07	211451	X	141411	-0-	-70040	-0-	6635	1	134321	2	Y	414	443	0	70	1	77
							455	9									
08	219945	X	101647	-0-	-118298	-0-	5078	1	96272	2	Y	270	251	0	30	1	66
							297	9									
09	212850	X	73772	-0-	-139078	-0-	3516	1	70002	2	Y	231	198	0	45	1	54
							254	9									
10	219945	X	52150	-0-	-167795	-0-	2528	1	49614	2	Y	7	58	0	1	1	2
							8	9									
11	212850	X	60269	-0-	-152581	-0-	3066	1	57200	2	Y	3	3	0	1	1	1
							3	9									
12	141422	X	61890	-0-	-79532	-0-	3640	1	58250	2	Y	-0-	1	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,178,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,864

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A757H RRCID -> 281047 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 9038 PERF. 9535 - 16167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		43734	-0-	43734	43734	2140 565	1 9	41029	2	Y	514	308	0	114	1	92
04	14B2 EXT		199586	-0-	199586	243320	9415 4261	1 9	185910	2	Y	3874	2740	0	466	1	760
05	434777	X	191457	-0-	-243320	-0-	8464 3302	1 9	179691	2	Y	3002	1439	0	1524	1	799
06	148305	X	148305	-0-	-0-	-0-	6522 1466	1 9	140317	2	Y	1333	980	0	692	1	460
07	146599	X	133937	-0-	-12662	-0-	6251 1148	1 9	126538	2	Y	1044	1134	0	176	1	194
08	146599	X	71307	-0-	-75292	-0-	3540 623	1 9	67144	2	Y	566	560	0	62	1	138
09	141870	X	68463	-0-	-73407	-0-	3237 766	1 9	64460	2	Y	696	535	0	136	1	163
10	146599	X	79913	-0-	-66686	-0-	3847 468	1 9	75598	2	Y	425	412	0	72	1	104
11	141870	X	75877	-0-	-65993	-0-	3841 389	1 9	71647	2	Y	354	296	0	74	1	88
12	133951	X	65965	-0-	-67986	-0-	3836 756	1 9	61373	2	Y	687	484	0	125	1	166

TOTAL GAS PROD: 1,078,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,495

BRISCOE G WELL #: 817H RRCID -> 281053 COMPL. DATE 07/23/2016 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7826 - 14630

01	65906	X	23116	-0-	-42790	-0-	1038 758	1 9	21320	2	Y	689	632	0	82	1	140
02	30716	X	12716	-0-	-18000	-0-	615 551	1 9	11550	2	Y	501	435	0	115	1	91
03	34007	X	13485	-0-	-20522	-0-	641 563	1 9	12281	2	Y	512	398	0	113	1	92
04	24180	X	9527	-0-	-14653	-0-	444 336	1 9	8747	2	Y	305	300	0	37	1	60
05	23126	X	11261	-0-	-11865	-0-	489 400	1 9	10372	2	Y	364	142	0	185	1	97
06	22380	X	12535	-0-	-9845	-0-	544 294	1 9	11697	2	Y	267	133	0	139	1	92
07	14074	X	11071	-0-	-3003	-0-	505 347	1 9	10219	2	Y	315	295	0	53	1	59
08	13485	X	11535	-0-	-1950	-0-	560 363	1 9	10612	2	Y	330	272	0	36	1	81
09	12540	X	9812	-0-	-2728	-0-	457 221	1 9	9134	2	Y	201	196	0	39	1	47
10	12958	X	12120	-0-	-838	-0-	567 398	1 9	11155	2	Y	362	260	0	61	1	88
11	12540	X	10290	-0-	-2250	-0-	504 399	1 9	9387	2	Y	363	285	0	76	1	90
12	11532	X	9106	-0-	-2426	-0-	513 377	1 9	8216	2	Y	343	288	0	62	1	83

TOTAL GAS PROD: 146,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,552

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	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-

BRISCOE G (SA1) WELL #: 827H RRCID -> 281056 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7634 - 14674

01	83111	X	19028	-0-	-64083	-0-	850	1	17498	2	Y	618	540	0	73	1	125	680	9		
02	54880	X	10848	-0-	-44032	-0-	524	1	9875	2	Y	408	365	0	94	1	74	449	9		
03	37510	X	12302	-0-	-25208	-0-	587	1	11307	2	Y	371	296	0	82	1	67	408	9		
04	26310	X	10279	-0-	-16031	-0-	483	1	9503	2	Y	266	249	0	32	1	52	293	9		
05	19933	X	8507	-0-	-11426	-0-	373	1	7924	2	Y	191	95	0	97	1	51	210	9		
06	18420	X	11809	-0-	-6611	-0-	513	1	11041	2	Y	232	83	0	120	1	80	255	9		
07	12307	X	6421	-0-	-5886	-0-	290	1	5872	2	Y	235	231	0	40	1	44	259	9		
08	12307	X	6434	-0-	-5873	-0-	313	1	5930	2	Y	174	156	0	19	1	43	191	9		
09	11820	X	6236	-0-	-5584	-0-	290	1	5783	2	Y	148	127	0	29	1	35	163	9		
10	12214	X	5691	-0-	-6523	-0-	267	1	5225	2	Y	181	141	0	31	1	44	199	9		
11	11820	X	5094	-0-	-6726	-0-	248	1	4651	2	Y	177	140	0	37	1	44	195	9		
12	6448	X	4665	-0-	-1783	-0-	261	1	4211	2	Y	175	145	0	32	1	42	193	9		

TOTAL GAS PROD: 107,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,176

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. GAS LIFT	(I)(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		22264	-0-		22264		22264	968 1488	1 9	19808	2	Y	1353	918	0	161	1	274
02	14B2 EXT		139190	-0-		139190		161454	6689 6560	1 9	125941	2	Y	5964	3788	0	1369	1	1081
03	305875	X	144421	-0-		-161454		-0-	6965 3900	1 9	133556	2	Y	3545	3206	0	783	1	637
04	128400	X	91402	-0-		-36998		-0-	4297 2229	1 9	84876	2	Y	2026	2022	0	244	1	397
05	132680	X	71004	-0-		-61676		-0-	3133 1329	1 9	66542	2	Y	1208	670	0	613	1	322
06	128400	X	55084	-0-		-73316		-0-	2410 771	1 9	51903	2	Y	701	417	0	364	1	242
07	132680	X	45745	-0-		-86935		-0-	2120 750	1 9	42875	2	Y	682	682	0	115	1	127
08	132680	X	40138	-0-		-92542		-0-	1979 626	1 9	37533	2	Y	569	495	0	62	1	139
09	91410	X	33242	-0-		-58168		-0-	1567 469	1 9	31206	2	Y	426	382	0	83	1	100
10	70990	X	30470	-0-		-40520		-0-	1450 548	1 9	28472	2	Y	498	392	0	84	1	122
11	55080	X	26186	-0-		-28894		-0-	1303 570	1 9	24313	2	Y	518	404	0	108	1	128
12	45756	X	22604	-0-		-23152		-0-	1298 520	1 9	20786	2	Y	473	401	0	86	1	114

TOTAL GAS PROD: 721,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,963

BRISCOE R GU5 STATE WELL #: 1487H RRCID -> 281063 COMPL. DATE 09/13/2017 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7479 - 14678

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		35311	-0-		35311		35311	1580 2296	1 9	31435	2	Y	2087	1192	0	406	1	489
10	14B2 EXT		161289	-0-		161289		196600	7346 9699	1 9	144244	2	Y	8817	5662	0	1491	1	2153
*11	293824	X	97224	-0-		-196600		-0-	4768 3506	1 9	88950	2	Y	3187	3888	0	663	1	789
*12	122698	X	91825	-0-		-30873		-0-	5254 2438	1 9	84133	2	Y	2216	2068	0	402	1	535

TOTAL GAS PROD: 385,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,307

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	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	77345	X	21836	-0-	-55509	-0-	957 1218	1 9	19661	2	Y	1107	999	0	131	1	224
02	38360	X	15497	-0-	-22863	-0-	725 1118	1 9	13654	2	Y	1016	823	0	233	1	184
03	42470	X	12629	-0-	-29841	-0-	588 718	1 9	11323	2	Y	653	576	0	144	1	117
04	32040	X	13712	-0-	-18328	-0-	625 744	1 9	12343	2	Y	676	579	0	81	1	133
05	25823	X	11466	-0-	-14357	-0-	490 581	1 9	10395	2	Y	528	252	0	268	1	141
06	21120	X	4735	-0-	-16385	-0-	202 180	1 9	4353	2	Y	164	163	0	85	1	57
07	17143	X	14814	-0-	-2329	-0-	667 614	1 9	13533	2	Y	558	417	0	94	1	104
08	14921	X	14921	-0-	-0-	-0-	714 618	1 9	13589	2	Y	562	467	0	62	1	137
09	13710	X	11586	-0-	-2124	-0-	540 316	1 9	10730	2	Y	287	301	0	56	1	67
10	14818	X	13074	-0-	-1744	-0-	608 518	1 9	11948	2	Y	471	343	0	80	1	115
11	14430	X	12087	-0-	-2343	-0-	585 576	1 9	10926	2	Y	524	400	0	109	1	130
12	14911	X	11608	-0-	-3303	-0-	648 590	1 9	10370	2	Y	536	439	0	98	1	129

TOTAL GAS PROD: 157,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,082

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	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	73563	X	5616	-0-	-67947	-0-	234 526	1 9	4856	2	Y	478	514	0	57	1	97
02	46872	X	15698	-0-	-31174	-0-	758 697	1 9	14243	2	Y	634	470	0	146	1	115
03	38812	X	17873	-0-	-20939	-0-	849 752	1 9	16272	2	Y	684	525	0	151	1	123
04	26790	X	15890	-0-	-10900	-0-	736 638	1 9	14516	2	Y	580	519	0	70	1	114
05	23033	X	15278	-0-	-7755	-0-	658 635	1 9	13985	2	Y	577	244	0	293	1	154
06	17310	X	8743	-0-	-8567	-0-	375 310	1 9	8058	2	Y	282	192	0	147	1	97
07	17887	X	7910	-0-	-9977	-0-	358 330	1 9	7222	2	Y	300	290	0	51	1	56
08	17887	X	5984	-0-	-11903	-0-	288 256	1 9	5440	2	Y	233	206	0	26	1	57
09	15900	X	1940	-0-	-13960	-0-	86 127	1 9	1727	2	Y	115	123	0	22	1	27
10	15283	X	2863	-0-	-12420	-0-	127 204	1 9	2532	2	Y	185	136	0	31	1	45
11	8760	X	4192	-0-	-4568	-0-	196 289	1 9	3707	2	Y	263	188	0	55	1	65
12	7905	X	4391	-0-	-3514	-0-	241 276	1 9	3874	2	Y	251	209	0	46	1	61

TOTAL GAS PROD: 106,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,582

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	166526	-0-	166526	166526	7342	1	155851	2	Y	3030	686	0	1537	1	807
						3333	9									
06	14B2 EXT	241619	-0-	241619	408145	10556	1	227146	2	Y	3561	1291	0	1849	1	1228
						3917	9									
07	672918 X	264773	-0-	-408145	-0-	12334	1	249612	2	Y	2570	2887	0	433	1	478
						2827	9									
08	257889 X	234437	-0-	-23452	-0-	11688	1	221575	2	Y	1067	1168	0	117	1	260
						1174	9									
09	241650 X	149314	-0-	-92336	-0-	7091	1	141166	2	Y	961	809	0	187	1	225
						1057	9									
10	257889 X	83463	-0-	-174426	-0-	3984	1	78230	2	Y	1135	891	0	192	1	277
						1249	9									
11	249570 X	77917	-0-	-171653	-0-	3910	1	72954	2	Y	957	798	0	199	1	237
						1053	9									
12	257889 X	75056	-0-	-182833	-0-	4357	1	69711	2	Y	898	755	0	163	1	217
						988	9									

TOTAL GAS PROD: 1,293,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,179

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	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	52402	-0-	52402	52402	2565	1	49214	2	Y	566	339	0	125	1	102
						623	9									
04	14B2 EXT	192764	-0-	192764	245166	9130	1	180237	2	Y	3088	2213	0	371	1	606
						3397	9									
05	470112 X	224946	-0-	-245166	-0-	10002	1	212334	2	Y	2373	1142	0	1205	1	632
						2610	9									
06	158317 X	158317	-0-	-0-	-0-	6994	1	150476	2	Y	770	736	0	400	1	266
						847	9									
07	112406 X	95180	-0-	-17226	-0-	4469	1	90465	2	Y	224	410	0	38	1	42
						246	9									
08	112406 X	92253	-0-	-20153	-0-	4598	1	87178	2	Y	434	322	0	48	1	106
						477	9									
09	108780 X	86136	-0-	-22644	-0-	4105	1	81761	2	Y	245	246	0	48	1	57
						270	9									
10	112406 X	83688	-0-	-28718	-0-	4036	1	79208	2	Y	404	294	0	68	1	99
						444	9									
11	108780 X	70432	-0-	-38348	-0-	3562	1	66457	2	Y	375	303	0	78	1	93
						413	9									
12	95170 X	61869	-0-	-33301	-0-	3616	1	57889	2	Y	331	284	0	60	1	80
						364	9									

TOTAL GAS PROD: 1,117,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,810

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	20732	-0-	20732	20732	1025 23	1 9	19684	2	Y	21	13	0	4	1	4
04	14B2	EXT	201637	-0-	201637	222369	9699 414	1 9	191524	2	Y	376	261	0	45	1	74
05	421119	X	198750	-0-	-222369	-0-	8921 416	1 9	189413	2	Y	378	159	0	192	1	101
06	206850	X	128044	-0-	-78806	-0-	5682 134	1 9	122228	2	Y	122	117	0	64	1	42
07	208351	X	55425	-0-	-152926	-0-	2607 31	1 9	52787	2	Y	28	61	0	4	1	5
08	208351	X	75177	-0-	-133174	-0-	3768 6	1 9	71403	2	Y	5	8	0	1	1	1
09	201630	X	71964	-0-	-129666	-0-	3440 6	1 9	68518	2	Y	5	4	0	1	1	1
10	198741	X	8745	-0-	-189996	-0-	424	1	8321	2	Y	-0-	1	0			-0-
11	128040	X	35466	-0-	-92574	-0-	1805 7	1 9	33654	2	Y	6	3	0	2	1	1
12	75175	X	34907	-0-	-40268	-0-	2051 13	1 9	32843	2	Y	12	8	0	2	1	3

TOTAL GAS PROD: 830,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 953

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A356H RRCID -> 281073 COMPL. DATE 09/24/2017 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	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		25171	-0-	25171	25171	1250	1	23898	2	Y	21	13	0	4	1	4
							23	9									
04	14B2 EXT		189263	-0-	189263	214434	9108	1	179799	2	Y	324	225	0	39	1	64
							356	9									
05	405453	X	191019	-0-	-214434	-0-	8584	1	182192	2	Y	221	114	0	112	1	59
							243	9									
06	113381	X	113381	-0-	-0-	-0-	5019	1	107996	2	Y	333	104	0	173	1	115
							366	9									
07	117258	X	117258	-0-	-0-	-0-	5506	1	111467	2	Y	259	282	0	44	1	48
							285	9									
08	90714	X	90714	-0-	-0-	-0-	4542	1	86136	2	Y	33	69	0	4	1	8
							36	9									
09	85470	X	45157	-0-	-40313	-0-	2161	1	42992	2	Y	4	10	0	1	1	1
							4	9									
10	88319	X	44360	-0-	-43959	-0-	2150	1	42199	2	Y	10	7	0	1	1	3
							11	9									
11	85470	X	52252	-0-	-33218	-0-	2657	1	49587	2	Y	7	6	0	2	1	2
							8	9									
12	88319	X	47084	-0-	-41235	-0-	2769	1	44309	2	Y	5	5	0	1	1	1
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 915,659 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,217

GALVAN RANCH WELL #: A360H RRCID -> 281074 COMPL. DATE 12/06/2017 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9815 - 15699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		19792	-0-	19792	19792	980	1	18800	2	Y	11	7	0	2	1	2
							12	9									
04	14B2 EXT		189666	-0-	189666	209458	9127	1	180236	2	Y	275	190	0	33	1	54
							303	9									
05	502634	X	188284	-0-	-314350	-0-	8456	1	179545	2	Y	257	112	0	131	1	68
							283	9									
06	181830	X	126074	-0-	-55756	-0-	5595	1	120421	2	Y	53	76	0	27	1	18
							58	9									
07	187891	X	94556	-0-	-93335	-0-	4449	1	90090	2	Y	15	27	0	3	1	3
							17	9									
08	187891	X	79396	-0-	-108495	-0-	3978	1	75418	2	Y	-0-	3	0			-0-
09	181830	X	44267	-0-	-137563	-0-	2114	1	42100	2	Y	48	27	0	10	1	11
							53	9									
10	187891	X	-0-	-0-	-187891	-0-					Y	-0-	11	0			-0-
11	126060	X	-0-	-0-	-126060	-0-					Y	-0-					-0-
12	94550	X	37909	-0-	-56641	-0-	2230	1	35665	2	Y	13	7	0	3	1	3
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 779,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 672

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	14B2 EXT		60452	-0-	60452	60452	2775	1	57075	2	Y	547	371	0	65	1	111
							602	9									
02	309771	X	249319	-0-	-60452	-0-	12360	1	232707	2	Y	3865	2388	0	887	1	701
							4252	9									
03	289924	X	289924	-0-	-0-	-0-	14216	1	272604	2	Y	2822	2393	0	623	1	507
							3104	9									
04	227773	X	227773	-0-	-0-	-0-	10916	1	215560	2	Y	1179	1313	0	142	1	231
							1297	9									
05	188642	X	188642	-0-	-0-	-0-	8457	1	179585	2	Y	545	354	0	277	1	145
							600	9									
06	180030	X	151012	-0-	-29018	-0-	6694	1	144033	2	Y	259	180	0	135	1	89
							285	9									
07	186031	X	105616	-0-	-80415	-0-	4960	1	100401	2	Y	232	239	0	39	1	43
							255	9									
08	186031	X	122693	-0-	-63338	-0-	6136	1	116373	2	Y	167	151	0	18	1	41
							184	9									
09	180030	X	100068	-0-	-79962	-0-	4781	1	95164	2	Y	112	105	0	22	1	26
							123	9									
10	186031	X	86271	-0-	-99760	-0-	4176	1	81981	2	Y	104	87	0	18	1	25
							114	9									
11	151020	X	73118	-0-	-77902	-0-	3715	1	69272	2	Y	119	90	0	25	1	29
							131	9									
12	122698	X	56537	-0-	-66161	-0-	3320	1	53095	2	Y	111	93	0	20	1	27
							122	9									

TOTAL GAS PROD: 1,711,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,062

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	25234	X	12596	-0-	-12638	-0-	513	1	10578	2	Y	1368	1199	0	162	1	277
							1505	9									
02	17920	X	10268	-0-	-7652	-0-	454	1	8590	2	Y	1113	932	0	256	1	202
							1224	9									
03	17112	X	10352	-0-	-6760	-0-	450	1	8642	2	Y	1145	888	0	253	1	206
							1260	9									
04	14340	X	8995	-0-	-5345	-0-	381	1	7537	2	Y	979	875	0	118	1	192
							1077	9									
05	12586	X	8955	-0-	-3631	-0-	358	1	7620	2	Y	888	393	0	451	1	236
							977	9									
06	12180	X	8227	-0-	-3953	-0-	331	1	7124	2	Y	702	331	0	365	1	242
							772	9									
07	11377	X	8426	-0-	-2951	-0-	345	1	6935	2	Y	1042	914	0	176	1	194
							1146	9									
08	10354	X	7460	-0-	-2894	-0-	320	1	6066	2	Y	976	825	0	107	1	238
							1074	9									
09	9000	X	6317	-0-	-2683	-0-	264	1	5237	2	Y	742	662	0	144	1	174
							816	9									
10	8959	X	6171	-0-	-2788	-0-	260	1	5090	2	Y	746	612	0	126	1	182
							821	9									
11	8220	X	5189	-0-	-3031	-0-	217	1	4067	2	Y	823	630	0	171	1	204
							905	9									
12	8432	X	5898	-0-	-2534	-0-	307	1	4931	2	Y	600	550	0	109	1	145
							660	9									

TOTAL GAS PROD: 98,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,124

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	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		16797	-0-		16797	16797		744	1	15391	2	Y	602	409	0	71	1	122
									662	9									
02	14B2 EXT		116509	-0-		116509	133306		5660	1	106531	2	Y	3925	2434	0	901	1	712
									4318	9									
03	259681	X	126375	-0-		-133306	-0-		6082	1	116657	2	Y	3305	2693	0	730	1	594
									3636	9									
04	93510	X	86587	-0-		-6923	-0-		4044	1	79884	2	Y	2417	2246	0	291	1	474
									2659	9									
05	96627	X	56667	-0-		-39960	-0-		2493	1	52942	2	Y	1120	727	0	569	1	298
									1232	9									
06	93510	X	53256	-0-		-40254	-0-		2334	1	50220	2	Y	638	385	0	331	1	220
									702	9									
07	96627	X	43300	-0-		-53327	-0-		2030	1	41106	2	Y	149	316	0	25	1	28
									164	9									
08	96627	X	38306	-0-		-58321	-0-		1914	1	36289	2	Y	94	89	0	10	1	23
									103	9									
09	86580	X	31277	-0-		-55303	-0-		1492	1	29690	2	Y	86	72	0	17	1	20
									95	9									
10	56668	X	28400	-0-		-28268	-0-		1373	1	26964	2	Y	57	53	0	10	1	14
									63	9									
11	53250	X	24010	-0-		-29240	-0-		1218	1	22720	2	Y	65	49	0	14	1	16
									72	9									
12	43307	X	20654	-0-		-22653	-0-		1201	1	19222	2	Y	210	137	0	38	1	51
									231	9									

TOTAL GAS PROD: 642,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,668

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	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		28559	-0-		28559	28559		1413	1	27144	2	Y	2	2	0			-0-
									2	9									
04	14B2 EXT		186407	-0-		186407	214966		8976	1	177232	2	Y	181	124	0	22	1	35
									199	9									
05	380082	X	165116	-0-		-214966	-0-		7419	1	157452	2	Y	223	86	0	113	1	59
									245	9									
06	132210	X	88877	-0-		-43333	-0-		3948	1	84882	2	Y	43	65	0	22	1	15
									47	9									
07	136617	X	89094	-0-		-47523	-0-		4187	1	84835	2	Y	65	57	0	11	1	12
									72	9									
08	136617	X	51352	-0-		-85265	-0-		2569	1	48733	2	Y	45	41	0	5	1	11
									50	9									
09	132210	X	351	-0-		-131859	-0-		18	1	333	2	Y	-0-	11	0			-0-
10	136617	X	29910	-0-		-106707	-0-		1450	1	28459	2	Y	1	1	0			-0-
									1	9									
11	88890	X	50019	-0-		-38871	-0-		2546	1	47467	2	Y	5	2	0	2	1	1
									6	9									
12	89094	X	47553	-0-		-41541	-0-		2797	1	44750	2	Y	5	4	0	1	1	1
									6	9									

TOTAL GAS PROD: 737,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 570

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	97216	X	4668	-0-	-92548	-0-	201 340	1 9	4127	2	Y	309	421	0	37	1	63
02	87808	X	12023	-0-	-75785	-0-	569 744	1 9	10710	2	Y	676	461	0	155	1	123
03	37975	X	9201	-0-	-28774	-0-	422 691	1 9	8088	2	Y	628	499	0	139	1	113
04	25110	X	7426	-0-	-17684	-0-	328 628	1 9	6470	2	Y	571	503	0	69	1	112
05	21452	X	17334	-0-	-4118	-0-	740 859	1 9	15735	2	Y	781	288	0	397	1	208
06	15083	X	15083	-0-	-0-	-0-	641 663	1 9	13779	2	Y	603	290	0	313	1	208
07	13575	X	13575	-0-	-0-	-0-	605 749	1 9	12221	2	Y	681	647	0	115	1	127
08	17174	X	12679	-0-	-4495	-0-	594 762	1 9	11323	2	Y	693	575	0	76	1	169
09	16620	X	10899	-0-	-5721	-0-	489 649	1 9	9761	2	Y	590	506	0	115	1	138
10	17174	X	12531	-0-	-4643	-0-	568 776	1 9	11187	2	Y	705	552	0	119	1	172
11	15090	X	12368	-0-	-2722	-0-	588 813	1 9	10967	2	Y	739	574	0	154	1	183
12	13578	X	12369	-0-	-1209	-0-	681 774	1 9	10914	2	Y	704	589	0	128	1	170

TOTAL GAS PROD: 140,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,680

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	SHUT IN		16925	-0-	16925	16925	733 1124	1 9	15068	2	Y	1022	694	0	121	1	207
02	SHUT IN		122756	-0-	122756	139681	5734 9057	1 9	107965	2	Y	8234	5058	0	1890	1	1493
03	254507	X	114826	-0-	-139681	-0-	5269 8573	1 9	100984	2	Y	7794	6165	0	1721	1	1401
04	91560	X	71002	-0-	-20558	-0-	3179 5080	1 9	62743	2	Y	4618	4558	0	555	1	906
05	94612	X	71407	-0-	-23205	-0-	3025 4156	1 9	64226	2	Y	3778	1761	0	1917	1	1006
06	91560	X	61424	-0-	-30136	-0-	2606 2749	1 9	56069	2	Y	2499	1345	0	1298	1	862
07	94612	X	50919	-0-	-43693	-0-	2274 2605	1 9	46040	2	Y	2368	2390	0	399	1	441
08	94612	X	47006	-0-	-47606	-0-	2247 2110	1 9	42649	2	Y	1918	1681	0	210	1	468
09	70980	X	39140	-0-	-31840	-0-	1772 2090	1 9	35278	2	Y	1900	1553	0	370	1	445
10	71393	X	36671	-0-	-34722	-0-	1666 2262	1 9	32743	2	Y	2056	1651	0	348	1	502
11	61440	X	34540	-0-	-26900	-0-	1622 2692	1 9	30226	2	Y	2447	1834	0	509	1	606
12	50933	X	30200	-0-	-20733	-0-	1656 2030	1 9	26514	2	Y	1845	1670	0	335	1	446

TOTAL GAS PROD: 696,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 40,479

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		2383	-0-	2383	2383	118	1	2236	2	Y	26	17	0	3	1	6
							29	9									
09	14B2 EXT		170911	-0-	170911	173294	7932	1	157883	2	Y	4633	2652	0	901	1	1086
							5096	9									
10	14B2 EXT		281142	-0-	281142	454436	13358	1	262289	2	Y	4995	4016	0	845	1	1220
							5495	9									
11	630777	X	176341	-0-	-454436	-0-	8920	1	166414	2	Y	915	1718	0	190	1	227
							1007	9									
12	207886	X	93598	-0-	-114288	-0-	5479	1	87697	2	Y	384	448	0	70	1	93
							422	9									

TOTAL GAS PROD: 724,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,953

GALVAN RANCH WELL #: A762H RRCID -> 281093 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9659 - 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		27705	-0-	27705	27705	1357	1	26014	2	Y	304	182	0	67	1	55
							334	9									
04	14B2 EXT		200646	-0-	200646	228351	9550	1	188559	2	Y	2306	1631	0	277	1	453
							2537	9									
05	448406	X	220055	-0-	-228351	-0-	9824	1	208504	2	Y	1570	808	0	797	1	418
							1727	9									
06	222300	X	170568	-0-	-51732	-0-	7528	1	161981	2	Y	963	549	0	500	1	332
							1059	9									
07	207328	X	84115	-0-	-123213	-0-	3897	1	78886	2	Y	1211	1114	0	204	1	225
							1332	9									
08	220038	X	57307	-0-	-162731	-0-	2853	1	54124	2	Y	300	419	0	33	1	73
							330	9									
09	212940	X	73300	-0-	-139640	-0-	3485	1	69402	2	Y	375	287	0	73	1	88
							413	9									
10	220038	X	86008	-0-	-134030	-0-	4147	1	81473	2	Y	353	295	0	60	1	86
							388	9									
11	170580	X	64983	-0-	-105597	-0-	3277	1	61156	2	Y	500	358	0	104	1	124
							550	9									
12	84103	X	72267	-0-	-11836	-0-	4230	1	67699	2	Y	307	301	0	56	1	74
							338	9									

TOTAL GAS PROD: 1,056,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,189

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B606H RRCID -> 281094 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 9164 PERF. 9214 - 14627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		169906	-0-	169906	169906		7554 1983	1 9	160369	2	Y	1803	408	0	915	1	480
06	14B2 EXT		259694	-0-	259694	429600		11457 1684	1 9	246553	2	Y	1531	688	0	795	1	528
07	637894	X	208294	-0-	-429600	-0-		9787 431	1 9	198076	2	Y	392	781	0	66	1	73
08	296546	X	124257	-0-	-172289	-0-		6214 217	1 9	117826	2	Y	197	200	0	22	1	48
09	286980	X	87208	-0-	-199772	-0-		4153 387	1 9	82668	2	Y	352	249	0	68	1	83
10	296546	X	57819	-0-	-238727	-0-		2774 592	1 9	54453	2	Y	538	398	0	91	1	132
11	259710	X	53743	-0-	-205967	-0-		2709 443	1 9	50591	2	Y	403	351	0	84	1	100
12	208289	X	48408	-0-	-159881	-0-		2823 424	1 9	45161	2	Y	385	322	0	70	1	93

TOTAL GAS PROD: 1,009,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,601

BRISCOE R GU6 STATE WELL #: 1433H RRCID -> 281096 COMPL. DATE 11/08/2017 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7585 - 13385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		6275	-0-	6275	6275		302 209	1 9	5764	2	Y	190	123	0	21	1	46
09	14B2 EXT		113481	-0-	113481	119756		5295 2779	1 9	105407	2	Y	2526	1489	0	491	1	592
10	14B2 EXT		110728	-0-	110728	230484		5301 1342	1 9	104085	2	Y	1220	1308	0	206	1	298
*11	280762	X	50278	-0-	-230484	-0-		2533 492	1 9	47253	2	Y	447	541	0	93	1	111
*12	152737	X	38918	-0-	-113819	-0-		2269 345	1 9	36304	2	Y	314	292	0	57	1	76

TOTAL GAS PROD: 319,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,697

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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		42763	-0-	42763	42763	2082	1	39957	2	Y	658	395	0	145	1	118
							724	9									
04	14B2 EXT		199099	-0-	199099	241862	9411	1	185836	2	Y	3502	2512	0	421	1	687
							3852	9									
05	448065	X	206203	-0-	-241862	-0-	9130	1	193846	2	Y	2934	1351	0	1489	1	781
							3227	9									
06	149375	X	149375	-0-	-0-	-0-	6565	1	141247	2	Y	1421	974	0	738	1	490
							1563	9									
07	104084	X	104084	-0-	-0-	-0-	4844	1	98052	2	Y	1080	1187	0	182	1	201
							1188	9									
08	104972	X	104972	-0-	-0-	-0-	5200	1	98591	2	Y	1074	895	0	118	1	262
							1181	9									
09	100346	X	100346	-0-	-0-	-0-	4795	1	95461	2	Y	82	309	0	16	1	19
							90	9									
10	88154	X	88154	-0-	-0-	-0-	4236	1	83218	2	Y	636	392	0	108	1	155
							700	9									
11	72216	X	72216	-0-	-0-	-0-	3635	1	67870	2	Y	646	507	0	134	1	160
							711	9									
*12	67129	X	67129	-0-	-0-	-0-	3905	1	62501	2	Y	657	539	0	119	1	159
							723	9									

TOTAL GAS PROD: 1,134,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,690

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	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	23838	-0-	23838	23838	1182	1	22631	2	Y	23	13	0	6	1	4
							25	9									
04	14B2	EXT	183068	-0-	183068	206906	8808	1	173873	2	Y	352	245	0	42	1	69
							387	9									
05	398000	X	191094	-0-	-206906	-0-	8580	1	182127	2	Y	352	148	0	179	1	94
							387	9									
06	186090	X	130509	-0-	-55581	-0-	5791	1	124606	2	Y	102	108	0	53	1	35
							112	9									
07	192293	X	107429	-0-	-84864	-0-	5055	1	102368	2	Y	5	38	0	1	1	1
							6	9									
08	191084	X	83208	-0-	-107876	-0-	4168	1	79021	2	Y	17	12	0	2	1	4
							19	9									
09	184920	X	48713	-0-	-136207	-0-	2325	1	46345	2	Y	39	27	0	7	1	9
							43	9									
10	191084	X	59901	-0-	-131183	-0-	2901	1	56958	2	Y	38	31	0	7	1	9
							42	9									
11	130500	X	55628	-0-	-74872	-0-	2828	1	52759	2	Y	37	29	0	8	1	9
							41	9									
12	107415	X	47736	-0-	-59679	-0-	2807	1	44894	2	Y	32	28	0	5	1	8
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 931,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 997

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R (SA) WELL #: 21H RRCID -> 281130 COMPL. DATE 12/21/2017 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 7962 - 15434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	107973	X	41941	-0-		-66032		-0-	1926	1	39607	2	Y	371	386	0	44	1	75
									408	9									
02	80556	X	32596	-0-		-47960		-0-	1632	1	30734	2	Y	209	198	0	48	1	38
									230	9									
03	89187	X	30519	-0-		-58668		-0-	1496	1	28714	2	Y	281	206	0	62	1	51
									309	9									
04	62040	X	27006	-0-		-35034		-0-	1289	1	25461	2	Y	233	210	0	28	1	46
									256	9									
05	50716	X	26702	-0-		-24014		-0-	1191	1	25296	2	Y	195	90	0	99	1	52
									215	9									
06	40590	X	22282	-0-		-18308		-0-	983	1	21159	2	Y	127	69	0	66	1	44
									140	9									
07	36084	X	21331	-0-		-14753		-0-	996	1	20159	2	Y	160	147	0	27	1	30
									176	9									
08	30504	X	19140	-0-		-11364		-0-	951	1	17982	2	Y	188	151	0	21	1	46
									207	9									
09	27000	X	12811	-0-		-14189		-0-	604	1	12049	2	Y	144	128	0	28	1	34
									158	9									
10	26691	X	15714	-0-		-10977		-0-	750	1	14743	2	Y	201	152	0	34	1	49
									221	9									
11	22290	X	16134	-0-		-6156		-0-	806	1	15055	2	Y	248	184	0	52	1	61
									273	9									
12	21328	X	8786	-0-		-12542		-0-	509	1	8154	2	Y	112	126	0	20	1	27
									123	9									

TOTAL GAS PROD: 274,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,469

BRISCOE R GU6 STATE WELL #: 1423H RRCID -> 281131 COMPL. DATE 12/13/2017 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7550 - 16377

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		3770	-0-		3770		3770	184	1	3473	2	Y	103	67	0	11	1	25
									113	9									
09	14B2 EXT		115358	-0-		115358		119128	5345	1	106416	2	Y	3270	1892	0	636	1	767
									3597	9									
10	14B2 EXT		271184	-0-		271184		390312	12894	1	253147	2	Y	4675	3509	0	791	1	1142
									5143	9									
11	553282	X	162970	-0-		-390312		-0-	8221	1	153381	2	Y	1244	1819	0	259	1	308
									1368	9									
12	227881	X	100111	-0-		-127770		-0-	5846	1	93551	2	Y	649	682	0	118	1	157
									714	9									

TOTAL GAS PROD: 653,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,941

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B608H RRCID -> 281135 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 9254 - 14779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		173892	-0-	173892	173892		7716	1	163809	2	Y	2152	487	0	1092	1	573
								2367	9									
06	14B2 EXT		258429	-0-	258429	432321		11383	1	244878	2	Y	1971	841	0	1023	1	680
								2168	9									
07	640651	X	208330	-0-	-432321	-0-		9759	1	197509	2	Y	965	1302	0	163	1	180
								1062	9									
08	286533	X	93339	-0-	-193194	-0-		4655	1	88277	2	Y	370	419	0	41	1	90
								407	9									
09	258450	X	32450	-0-	-226000	-0-		1541	1	30665	2	Y	222	217	0	43	1	52
								244	9									
10	267065	X	89431	-0-	-177634	-0-		4299	1	84406	2	Y	660	439	0	112	1	161
								726	9									
11	258450	X	68881	-0-	-189569	-0-		3476	1	64857	2	Y	498	432	0	104	1	123
								548	9									
12	208320	X	53457	-0-	-154863	-0-		3110	1	49779	2	Y	516	421	0	94	1	124
								568	9									

TOTAL GAS PROD: 978,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,354

GALVAN RANCH WELL #: A551H RRCID -> 281146 COMPL. DATE 02/09/2017 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 9532 - 15210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	171647	X	26450	-0-	-145197	-0-		1214	1	24895	2	Y	310	271	0	37	1	63
								341	9									
02	107408	X	42901	-0-	-64507	-0-		2143	1	40405	2	Y	321	252	0	74	1	58
								353	9									
03	96813	X	59060	-0-	-37753	-0-		2907	1	55766	2	Y	352	269	0	78	1	63
								387	9									
04	77190	X	50779	-0-	-26411	-0-		2429	1	47997	2	Y	321	282	0	39	1	63
								353	9									
05	51567	X	51567	-0-	-0-	-0-		2307	1	48949	2	Y	283	127	0	144	1	75
								311	9									
06	57150	X	48214	-0-	-8936	-0-		2131	1	45868	2	Y	195	102	0	101	1	67
								215	9									
07	59055	X	48268	-0-	-10787	-0-		2261	1	45756	2	Y	228	214	0	39	1	42
								251	9									
08	59055	X	46831	-0-	-12224	-0-		2335	1	44244	2	Y	229	190	0	25	1	56
								252	9									
09	50790	X	44591	-0-	-6199	-0-		2090	1	41635	2	Y	787	505	0	153	1	185
								866	9									
10	51553	X	43636	-0-	-7917	-0-		2096	1	41168	2	Y	338	383	0	57	1	83
								372	9									
11	48210	X	41355	-0-	-6855	-0-		2092	1	39015	2	Y	225	205	0	47	1	56
								248	9									
12	48267	X	40403	-0-	-7864	-0-		2361	1	37792	2	Y	227	187	0	41	1	55
								250	9									

TOTAL GAS PROD: 544,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,816

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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		103945	-0-	103945	103945	4673 75	1 9	99197	2	Y	68	15	0	35	1	18
06	14B2 EXT		148178	-0-	148178	252123	6575 116	1 9	141487	2	Y	105	32	0	55	1	36
07	382676	X	130553	-0-	-252123	-0-	6139 72	1 9	124342	2	Y	65	78	0	11	1	12
08	171864	X	84024	-0-	-87840	-0-	4208 7	1 9	79809	2	Y	6	16	0	1	1	1
09	166320	X	43369	-0-	-122951	-0-	2063 251	1 9	41055	2	Y	228	131	0	45	1	53
10	171864	X	5308	-0-	-166556	-0-	252 58	1 9	4998	2	Y	53	84	0	9	1	13
11	148170	X	61336	-0-	-86834	-0-	3121 3	1 9	58212	2	Y	3	15	0			1
12	130541	X	54684	-0-	-75857	-0-	3217	1	51467	2	Y	-0-	1	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 631,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 528

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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		103961	-0-	103961	103961	4676 34	1 9	99251	2	Y	31	7	0	16	1	8
06	14B2 EXT		132096	-0-	132096	236057	5866 36	1 9	126194	2	Y	33	13	0	17	1	11
07	341128	X	105071	-0-	-236057	-0-	4944 10	1 9	100117	2	Y	9	17	0	1	1	2
08	201004	X	71395	-0-	-129609	-0-	3575 63	1 9	67757	2	Y	57	39	0	6	1	14
09	194520	X	47050	-0-	-147470	-0-	2250 8	1 9	44792	2	Y	7	18	0	1	1	2
10	201004	X	45359	-0-	-155645	-0-	2197 13	1 9	43149	2	Y	12	9	0	2	1	3
11	132090	X	43042	-0-	-89048	-0-	2190 4	1 9	40848	2	Y	4	5	0	1	1	1
12	105059	X	41148	-0-	-63911	-0-	2420 7	1 9	38721	2	Y	6	4	0	1	1	2

TOTAL GAS PROD: 589,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		89258	-0-	89258	89258	4013 81	1 9	85164	2	Y	74	17	0	37	1	20
06	14B2 EXT		99389	-0-	99389	188647	4411 72	1 9	94906	2	Y	65	28	0	34	1	23
07	301369	X	112722	-0-	-188647	-0-	5304 58	1 9	107360	2	Y	53	57	0	9	1	10
08	171864	X	97612	-0-	-74252	-0-	4890	1	92722	2	Y	-0-	10	0			-0-
09	166320	X	76922	-0-	-89398	-0-	3675 99	1 9	73148	2	Y	90	51	0	18	1	21
10	171864	X	48014	-0-	-123850	-0-	2326 24	1 9	45664	2	Y	22	34	0	4	1	5
11	109080	X	49373	-0-	-59707	-0-	2511 15	1 9	46847	2	Y	14	13	0	3	1	3
12	112716	X	46403	-0-	-66313	-0-	2725 75	1 9	43603	2	Y	68	43	0	12	1	16

TOTAL GAS PROD: 619,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 386

BRISCOE G WELL #: 797H RRCID -> 281185 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7732 - 14392

01	63612	X	24879	-0-	-38733	-0-	1070 1811	1 9	21998	2	Y	1646	1673	0	195	1	333
02	57456	X	13863	-0-	-43593	-0-	647 1020	1 9	12196	2	Y	927	879	0	213	1	168
03	42439	X	11454	-0-	-30985	-0-	526 864	1 9	10064	2	Y	785	639	0	173	1	141
04	30630	X	10758	-0-	-19872	-0-	476 853	1 9	9429	2	Y	775	671	0	93	1	152
05	24893	X	9955	-0-	-14938	-0-	407 883	1 9	8665	2	Y	803	334	0	407	1	214
06	24090	X	9356	-0-	-14734	-0-	382 692	1 9	8282	2	Y	629	299	0	327	1	217
07	15345	X	8813	-0-	-6532	-0-	381 733	1 9	7699	2	Y	666	647	0	112	1	124
08	11439	X	7848	-0-	-3591	-0-	359 690	1 9	6799	2	Y	627	529	0	69	1	153
09	10770	X	6621	-0-	-4149	-0-	290 548	1 9	5783	2	Y	498	437	0	97	1	117
10	9951	X	7500	-0-	-2451	-0-	327 726	1 9	6447	2	Y	660	504	0	112	1	161
11	9360	X	6972	-0-	-2388	-0-	320 705	1 9	5947	2	Y	641	510	0	133	1	159
12	8804	X	6873	-0-	-1931	-0-	360 714	1 9	5799	2	Y	649	533	0	118	1	157

TOTAL GAS PROD: 124,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,306

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	164641	X	66801	-0-	-97840	-0-	3072	1	63124	2	Y	550	558	0	65	1	112
							605	9									
02	148708	X	37610	-0-	-111098	-0-	1868	1	35164	2	Y	525	421	0	121	1	95
							578	9									
03	145328	X	53337	-0-	-91991	-0-	2611	1	50053	2	Y	612	462	0	135	1	110
							673	9									
04	107910	X	48495	-0-	-59415	-0-	2312	1	45686	2	Y	452	419	0	54	1	89
							497	9									
05	84413	X	44826	-0-	-39587	-0-	1999	1	42443	2	Y	349	168	0	177	1	93
							384	9									
06	64650	X	39244	-0-	-25406	-0-	1731	1	37236	2	Y	252	127	0	131	1	87
							277	9									
07	53351	X	36950	-0-	-16401	-0-	1722	1	34910	2	Y	289	273	0	49	1	54
							318	9									
08	53351	X	33784	-0-	-19567	-0-	1675	1	31802	2	Y	279	234	0	31	1	68
							307	9									
09	48510	X	29356	-0-	-19154	-0-	1390	1	27662	2	Y	276	225	0	54	1	65
							304	9									
10	44826	X	29017	-0-	-15809	-0-	1393	1	27367	2	Y	234	202	0	40	1	57
							257	9									
11	39240	X	26329	-0-	-12911	-0-	1326	1	24739	2	Y	240	188	0	50	1	59
							264	9									
12	36952	X	21604	-0-	-15348	-0-	1254	1	20090	2	Y	236	195	0	43	1	57
							260	9									

TOTAL GAS PROD: 467,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,294

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	194432	X	80254	-0-	-114178	-0-	3648	1	74960	2	Y	1496	1402	0	178	1	303
							1646	9									
02	175616	X	53330	-0-	-122286	-0-	2627	1	49471	2	Y	1120	963	0	257	1	203
							1232	9									
03	132556	X	58634	-0-	-73922	-0-	2844	1	54555	2	Y	1123	876	0	248	1	202
							1235	9									
04	118350	X	52945	-0-	-65405	-0-	2504	1	49433	2	Y	916	828	0	110	1	180
							1008	9									
05	100006	X	49189	-0-	-50817	-0-	2174	1	46179	2	Y	760	352	0	386	1	202
							836	9									
06	77670	X	43590	-0-	-34080	-0-	1907	1	41054	2	Y	572	280	0	297	1	197
							629	9									
07	59055	X	41190	-0-	-17865	-0-	1909	1	38595	2	Y	624	600	0	105	1	116
							686	9									
08	58621	X	38217	-0-	-20404	-0-	1882	1	35700	2	Y	577	489	0	63	1	141
							635	9									
09	52950	X	34436	-0-	-18514	-0-	1618	1	32203	2	Y	559	460	0	109	1	131
							615	9									
10	49197	X	34165	-0-	-15032	-0-	1626	1	31967	2	Y	520	436	0	88	1	127
							572	9									
11	43590	X	31371	-0-	-12219	-0-	1570	1	29238	2	Y	512	405	0	107	1	127
							563	9									
12	41199	X	30043	-0-	-11156	-0-	1736	1	27767	2	Y	491	410	0	89	1	119
							540	9									

TOTAL GAS PROD: 547,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,270

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	172856	X	136931	-0-	-35925	-0-	6310	1	129639	2	Y	893	913	0	106	1	181
							982	9									
02	156128	X	91042	-0-	-65086	-0-	4561	1	85831	2	Y	591	529	0	136	1	107
							650	9									
03	164300	X	101219	-0-	-63081	-0-	4981	1	95516	2	Y	656	500	0	145	1	118
							722	9									
04	154740	X	89484	-0-	-65256	-0-	4296	1	84830	2	Y	325	340	0	39	1	64
							358	9									
05	155527	X	76791	-0-	-78736	-0-	3429	1	72767	2	Y	541	186	0	275	1	144
							595	9									
06	132510	X	78025	-0-	-54485	-0-	3454	1	74257	2	Y	285	183	0	148	1	98
							314	9									
07	101215	X	75151	-0-	-26064	-0-	3522	1	71298	2	Y	301	292	0	51	1	56
							331	9									
08	101215	X	69656	-0-	-31559	-0-	3476	1	65897	2	Y	257	222	0	28	1	63
							283	9									
09	89490	X	63366	-0-	-26124	-0-	3017	1	60060	2	Y	263	213	0	51	1	62
							289	9									
10	80631	X	60827	-0-	-19804	-0-	2934	1	57620	2	Y	248	207	0	42	1	61
							273	9									
11	78030	X	55957	-0-	-22073	-0-	2832	1	52841	2	Y	258	201	0	54	1	64
							284	9									
12	75144	X	53105	-0-	-22039	-0-	3106	1	49714	2	Y	259	213	0	47	1	63
							285	9									

TOTAL GAS PROD: 951,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,877

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		140966	-0-	140966	140966	6648 1989	1 9	132329	2	Y	1808	1032	0	352	1	424
10	14B2 EXT		262085	-0-	262085	403051	12581 2549	1 9	246955	2	Y	2317	1783	0	392	1	566
11	574116	X	171065	-0-	-403051	-0-	8675 596	1 9	161794	2	Y	542	861	0	113	1	134
12	187116	X	95644	-0-	-91472	-0-	5610 292	1 9	89742	2	Y	265	287	0	48	1	64

TOTAL GAS PROD: 669,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,932

BRISCOE G WELL #: 805H RRCID -> 281228 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 7974 - 14405

01	78647	X	5953	-0-	-72694	-0-	260 317	1 9	5376	2	Y	288	365	0	34	1	58
02	71036	X	15558	-0-	-55478	-0-	746 795	1 9	14017	2	Y	723	484	0	166	1	131
03	47926	X	13806	-0-	-34120	-0-	652 659	1 9	12495	2	Y	599	490	0	132	1	108
04	31950	X	9497	-0-	-22453	-0-	435 449	1 9	8613	2	Y	408	387	0	49	1	80
05	25141	X	14847	-0-	-10294	-0-	642 554	1 9	13651	2	Y	504	194	0	256	1	134
06	16680	X	14977	-0-	-1703	-0-	648 418	1 9	13911	2	Y	380	186	0	197	1	131
07	17236	X	12636	-0-	-4600	-0-	572 428	1 9	11636	2	Y	389	382	0	66	1	72
08	14849	X	11986	-0-	-2863	-0-	579 424	1 9	10983	2	Y	385	321	0	42	1	94
09	14970	X	10986	-0-	-3984	-0-	510 338	1 9	10138	2	Y	307	269	0	60	1	72
10	15469	X	7398	-0-	-8071	-0-	345 310	1 9	6743	2	Y	282	237	0	48	1	69
11	14970	X	7645	-0-	-7325	-0-	372 356	1 9	6917	2	Y	324	245	0	68	1	80
12	12648	X	8208	-0-	-4440	-0-	462 339	1 9	7407	2	Y	308	258	0	56	1	74

TOTAL GAS PROD: 133,497 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,897

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65689	X	15935	-0-	-49754	-0-	712 568	1 9	14655	2	Y	516	511	0	61	1	105
02	59332	X	8091	-0-	-51241	-0-	388 331	1 9	7372	2	Y	301	282	0	69	1	55
03	35216	X	6981	-0-	-28235	-0-	331 273	1 9	6377	2	Y	248	203	0	55	1	45
04	19530	X	8073	-0-	-11457	-0-	371 375	1 9	7327	2	Y	341	278	0	41	1	67
05	17825	X	7450	-0-	-10375	-0-	316 360	1 9	6774	2	Y	327	141	0	166	1	87
06	15420	X	4561	-0-	-10859	-0-	195 206	1 9	4160	2	Y	187	112	0	97	1	65
07	8959	X	4260	-0-	-4699	-0-	191 244	1 9	3825	2	Y	222	208	0	38	1	41
08	8339	X	4141	-0-	-4198	-0-	195 220	1 9	3726	2	Y	200	170	0	22	1	49
09	8070	X	5995	-0-	-2075	-0-	271 295	1 9	5429	2	Y	268	202	0	52	1	63
10	7440	X	4267	-0-	-3173	-0-	193 255	1 9	3819	2	Y	232	199	0	39	1	57
11	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	221 243	1 9	4112	2	Y	221	177	0	46	1	55
12	6200	X	4528	-0-	-1672	-0-	251 262	1 9	4015	2	Y	238	192	0	43	1	58

TOTAL GAS PROD: 78,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,301

BRISCOE R WELL #: 227H RRCID -> 281243 COMPL. DATE 06/29/2016 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7631 - 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	71672	X	26909	-0-	-44763	-0-	1095 3295	1 9	22519	2	Y	2995	2836	0	355	1	607
02	47432	X	21970	-0-	-25462	-0-	960 2899	1 9	18111	2	Y	2635	2159	0	605	1	478
03	52514	X	21506	-0-	-31008	-0-	925 2851	1 9	17730	2	Y	2592	2031	0	573	1	466
04	38820	X	16648	-0-	-22172	-0-	747 1186	1 9	14715	2	Y	1078	1203	0	130	1	211
05	33511	X	14723	-0-	-18788	-0-	601 1364	1 9	12758	2	Y	1240	492	0	629	1	330
06	26040	X	12919	-0-	-13121	-0-	517 1300	1 9	11102	2	Y	1182	490	0	614	1	408
07	24335	X	12871	-0-	-11464	-0-	556 1060	1 9	11255	2	Y	964	1030	0	163	1	179
08	21514	X	14377	-0-	-7137	-0-	647 1451	1 9	12279	2	Y	1319	1031	0	145	1	322
09	16650	X	11241	-0-	-5409	-0-	512 540	1 9	10189	2	Y	491	602	0	96	1	115
10	14725	X	13904	-0-	-821	-0-	599 1554	1 9	11751	2	Y	1413	944	0	239	1	345
11	13920	X	13519	-0-	-401	-0-	617 1404	1 9	11498	2	Y	1276	1039	0	266	1	316
12	14384	X	10563	-0-	-3821	-0-	581 695	1 9	9287	2	Y	632	680	0	115	1	153

TOTAL GAS PROD: 191,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,817

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	77345	X	19554	-0-	-57791	-0-	878	1	18035	2	Y	583	542	0	69	1	118
							641	9									
02	46256	X	13622	-0-	-32634	-0-	658	1	12432	2	Y	484	403	0	111	1	88
							532	9									
03	42594	X	11270	-0-	-31324	-0-	535	1	10263	2	Y	429	345	0	95	1	77
							472	9									
04	31500	X	7515	-0-	-23985	-0-	351	1	6916	2	Y	225	231	0	27	1	44
							248	9									
05	25637	X	8478	-0-	-17159	-0-	366	1	7782	2	Y	300	112	0	152	1	80
							330	9									
06	18930	X	10081	-0-	-8849	-0-	435	1	9360	2	Y	260	115	0	135	1	90
							286	9									
07	15097	X	9533	-0-	-5564	-0-	434	1	8791	2	Y	280	271	0	47	1	52
							308	9									
08	11284	X	10164	-0-	-1120	-0-	490	1	9359	2	Y	286	237	0	31	1	70
							315	9									
09	10080	X	6966	-0-	-3114	-0-	323	1	6436	2	Y	188	177	0	37	1	44
							207	9									
10	10416	X	8783	-0-	-1633	-0-	412	1	8065	2	Y	278	207	0	47	1	68
							306	9									
11	10080	X	9463	-0-	-617	-0-	462	1	8631	2	Y	336	251	0	70	1	83
							370	9									
*12	10605	X	10605	-0-	-0-	-0-	603	1	9638	2	Y	331	274	0	60	1	80
							364	9									

TOTAL GAS PROD: 126,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,980

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	93558	X	35898	-0-	-57660	-0-	1584	1	32550	2	Y	1604	1447	0	190	1	325
							1764	9									
02	59500	X	28135	-0-	-31365	-0-	1342	1	25312	2	Y	1346	1118	0	309	1	244
							1481	9									
03	65875	X	27093	-0-	-38782	-0-	1276	1	24499	2	Y	1198	962	0	265	1	215
							1318	9									
04	49800	X	23273	-0-	-26527	-0-	1079	1	21304	2	Y	809	768	0	97	1	159
							890	9									
05	43710	X	20572	-0-	-23138	-0-	882	1	18682	2	Y	916	366	0	465	1	244
							1008	9									
06	34740	X	17899	-0-	-16841	-0-	762	1	16416	2	Y	655	333	0	340	1	226
							721	9									
07	31155	X	11444	-0-	-19711	-0-	517	1	10473	2	Y	413	492	0	70	1	77
							454	9									
08	27094	X	15808	-0-	-11286	-0-	770	1	14631	2	Y	370	316	0	41	1	90
							407	9									
09	23280	X	11204	-0-	-12076	-0-	521	1	10366	2	Y	288	255	0	56	1	67
							317	9									
10	20553	X	22	-0-	-20531	-0-	21	2	1	9	Y	1	68	0			-0-
11	17910	X	198	-0-	-17712	-0-	10	1	181	2	Y	6	3	0	2	1	1
							7	9									
12	15810	X	2	-0-	-15808	-0-	2	2			Y	-0-	1	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 191,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,606

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	77469	X	22622	-0-	-54847	-0-	1007	1	20750	2	Y	786	712	0	93	1	159
							865	9									
02	47992	X	17462	-0-	-30530	-0-	847	1	15962	2	Y	594	509	0	136	1	108
							653	9									
03	43400	X	17214	-0-	-26186	-0-	815	1	15632	2	Y	697	526	0	154	1	125
							767	9									
04	30930	X	14770	-0-	-16160	-0-	681	1	13461	2	Y	571	515	0	69	1	112
							628	9									
05	25544	X	14488	-0-	-11056	-0-	624	1	13234	2	Y	573	241	0	291	1	153
							630	9									
06	21900	X	12056	-0-	-9844	-0-	517	1	11108	2	Y	392	206	0	204	1	135
							431	9									
07	19344	X	11422	-0-	-7922	-0-	513	1	10379	2	Y	482	446	0	81	1	90
							530	9									
08	17205	X	9046	-0-	-8159	-0-	436	1	8230	2	Y	345	313	0	38	1	84
							380	9									
09	14760	X	8470	-0-	-6290	-0-	385	1	7676	2	Y	372	297	0	72	1	87
							409	9									
10	14477	X	10777	-0-	-3700	-0-	495	1	9726	2	Y	505	383	0	86	1	123
							556	9									
11	12373	X	12373	-0-	-0-	-0-	598	1	11172	2	Y	548	421	0	114	1	136
							603	9									
*12	12951	X	12951	-0-	-0-	-0-	726	1	11603	2	Y	565	461	0	103	1	137
							622	9									

TOTAL GAS PROD: 163,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,430

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	10327	X	10327	-0-	-0-	-0-	436	1	8947	2	Y	858	856	0	102	1	174
							944	9									
02	11154	X	11154	-0-	-0-	-0-	512	1	9648	2	Y	904	706	0	208	1	164
							994	9									
03	14167	X	11175	-0-	-2992	-0-	504	1	9625	2	Y	951	734	0	210	1	171
							1046	9									
04	13710	X	9023	-0-	-4687	-0-	394	1	7798	2	Y	755	687	0	91	1	148
							831	9									
05	14167	X	8613	-0-	-5554	-0-	351	1	7417	2	Y	768	322	0	390	1	204
							845	9									
06	11940	X	6207	-0-	-5733	-0-	245	1	5245	2	Y	652	293	0	338	1	225
							717	9									
07	9238	X	7705	-0-	-1533	-0-	319	1	6441	2	Y	859	779	0	145	1	160
							945	9									
08	9238	X	8057	-0-	-1181	-0-	352	1	6705	2	Y	909	747	0	100	1	222
							1000	9									
09	8940	X	8538	-0-	-402	-0-	359	1	7153	2	Y	933	754	0	182	1	219
							1026	9									
10	8618	X	7819	-0-	-799	-0-	322	1	6330	2	Y	1061	841	0	180	1	259
							1167	9									
11	7800	X	5688	-0-	-2112	-0-	230	1	4300	2	Y	1053	832	0	219	1	261
							1158	9									
*12	9014	X	9014	-0-	-0-	-0-	453	1	7244	2	Y	1197	951	0	218	1	289
							1317	9									

TOTAL GAS PROD: 103,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,900

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	839633	X	305517	-0-	-534116	-0-	14166	1	291095	2	Y	233	215	0	28	1	47
							256	9									
02	286402	X	286402	-0-	-0-	-0-	14439	1	271867	2	Y	87	98	0	20	1	16
							96	9									
03	322479	X	322479	-0-	-0-	-0-	15984	1	306452	2	Y	39	39	0	9	1	7
							43	9									
04	306745	X	306745	-0-	-0-	-0-	14788	1	291957	2	Y	-0-	7	0			-0-
05	277695	X	277695	-0-	-0-	-0-	12494	1	265201	2	Y	-0-					-0-
06	216732	X	216732	-0-	-0-	-0-	9626	1	207106	2	Y	-0-					-0-
07	322493	X	190196	-0-	-132297	-0-	8955	1	181241	2	Y	-0-					-0-
08	322493	X	157012	-0-	-165481	-0-	7868	1	149144	2	Y	-0-					-0-
09	306750	X	137744	-0-	-169006	-0-	6587	1	131157	2	Y	-0-					-0-
10	277698	X	145483	-0-	-132215	-0-	7049	1	138434	2	Y	-0-					-0-
11	216720	X	127784	-0-	-88936	-0-	6500	1	121284	2	Y	-0-					-0-
12	190185	X	112925	-0-	-77260	-0-	6641	1	106284	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,586,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 359

GALVAN RANCH WELL #: B860H RRCID -> 281399 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9201 - 17477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	834070	X	310677	-0-	-523393	-0-	14396	1	295765	2	Y	469	477	0	56	1	95
							516	9									
02	289443	X	289443	-0-	-0-	-0-	14591	1	274694	2	Y	144	180	0	33	1	26
							158	9									
03	305834	X	305834	-0-	-0-	-0-	15158	1	290606	2	Y	64	65	0	14	1	11
							70	9									
04	232071	X	232071	-0-	-0-	-0-	11187	1	220877	2	Y	6	15	0	1	1	1
							7	9									
05	218240	X	183217	-0-	-35023	-0-	8243	1	174974	2	Y	-0-	1	0			-0-
06	211200	X	149499	-0-	-61701	-0-	6639	1	142860	2	Y	-0-					-0-
07	320447	X	111154	-0-	-209293	-0-	5233	1	105921	2	Y	-0-					-0-
08	305846	X	92422	-0-	-213424	-0-	4632	1	87790	2	Y	-0-					-0-
09	232080	X	87162	-0-	-144918	-0-	4169	1	82993	2	Y	-0-					-0-
10	183210	X	84545	-0-	-98665	-0-	4096	1	80449	2	Y	-0-					-0-
11	149490	X	76011	-0-	-73479	-0-	3867	1	72144	2	Y	-0-					-0-
12	111166	X	72071	-0-	-39095	-0-	4238	1	67833	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,994,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 683

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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	859115	X	314749	-0-	-544366	-0-	14589	1	299769	2	Y	355	347	0	42	1	72
							391	9									
02	293444	X	293444	-0-	-0-	-0-	14792	1	278505	2	Y	134	151	0	31	1	24
							147	9									
03	324246	X	324246	-0-	-0-	-0-	16069	1	308132	2	Y	41	48	0	10	1	7
							45	9									
04	309200	X	309200	-0-	-0-	-0-	14902	1	294294	2	Y	4	10	0			1
							4	9									
05	308735	X	308735	-0-	-0-	-0-	13889	1	294822	2	Y	22	5	0	12	1	6
							24	9									
06	250949	X	250949	-0-	-0-	-0-	11146	1	239803	2	Y	-0-	6	0			-0-
07	324880	X	221881	-0-	-102999	-0-	10443	1	211438	2	Y	-0-					-0-
08	324260	X	186073	-0-	-138187	-0-	9323	1	176750	2	Y	-0-					-0-
09	309210	X	146808	-0-	-162402	-0-	7019	1	139789	2	Y	-0-					-0-
10	308729	X	156637	-0-	-152092	-0-	7591	1	149045	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
11	250950	X	140102	-0-	-110848	-0-	7127	1	132975	2	Y	-0-					-0-
12	221867	X	133066	-0-	-88801	-0-	7825	1	125241	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,785,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 557

GALVAN RANCH WELL #: B326H RRCID -> 281461 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 8814 PERF. N/A

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

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B858H RRCID -> 281471 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 9296 - 17613

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	843872	X	302349	-0-	-541523	-0-	14000	1	287669	2	Y	618	615	0	73	1	125
							680	9									
02	283621	X	283621	-0-	-0-	-0-	14294	1	269145	2	Y	165	222	0	38	1	30
							182	9									
03	311151	X	311151	-0-	-0-	-0-	15423	1	295705	2	Y	21	43	0	4	1	4
							23	9									
04	292590	X	230900	-0-	-61690	-0-	11130	1	219770	2	Y	-0-	4	0			-0-
05	310620	X	174011	-0-	-136609	-0-	7828	1	166183	2	Y	-0-					-0-
06	300600	X	135682	-0-	-164918	-0-	6026	1	129656	2	Y	-0-					-0-
07	313999	X	99144	-0-	-214855	-0-	4668	1	94476	2	Y	-0-					-0-
08	311147	X	76783	-0-	-234364	-0-	3846	1	72937	2	Y	-0-					-0-
09	230910	X	73395	-0-	-157515	-0-	3511	1	69884	2	Y	-0-					-0-
10	174003	X	68224	-0-	-105779	-0-	3307	1	64917	2	Y	-0-					-0-
11	135690	X	62372	-0-	-73318	-0-	3174	1	59198	2	Y	-0-					-0-
12	99138	X	59941	-0-	-39197	-0-	3526	1	56415	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,877,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 804

GALVAN RANCH WELL #: B359H RRCID -> 281472 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 9473 - 17794

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	921774	X	359325	-0-	-562449	-0-	16664	1	342372	2	Y	263	275	0	31	1	53
							289	9									
02	297506	X	297506	-0-	-0-	-0-	14997	1	282404	2	Y	95	109	0	22	1	17
							105	9									
03	321719	X	321719	-0-	-0-	-0-	15943	1	305755	2	Y	19	29	0	4	1	3
							21	9									
04	302210	X	302210	-0-	-0-	-0-	14568	1	287631	2	Y	10	10	0	1	1	2
							11	9									
05	263240	X	263240	-0-	-0-	-0-	11845	1	251395	2	Y	-0-	2	0			-0-
06	214560	X	205087	-0-	-9473	-0-	9109	1	195978	2	Y	-0-					-0-
07	329375	X	180559	-0-	-148816	-0-	8499	1	172060	2	Y	-0-					-0-
08	321718	X	150833	-0-	-170885	-0-	7555	1	143278	2	Y	-0-					-0-
09	302220	X	142042	-0-	-160178	-0-	6793	1	135249	2	Y	-0-					-0-
10	263252	X	145033	-0-	-118219	-0-	7029	1	138004	2	Y	-0-					-0-
11	205080	X	126103	-0-	-78977	-0-	6413	1	119690	2	Y	-0-					-0-
12	180544	X	116496	-0-	-64048	-0-	6853	1	109643	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,610,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 387

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	847344	X	307245	-0-	-540099	-0-	14242	1	292612	2	Y	355	368	0	42	1	72
							391	9									
02	288164	X	288164	-0-	-0-	-0-	14530	1	273551	2	Y	75	116	0	17	1	14
							83	9									
03	310576	X	310576	-0-	-0-	-0-	15394	1	295170	2	Y	11	21	0	2	1	2
							12	9									
04	227748	X	227748	-0-	-0-	-0-	10979	1	216757	2	Y	11	10	0	1	1	2
							12	9									
05	218240	X	170005	-0-	-48235	-0-	7648	1	162357	2	Y	-0-	2	0			-0-
06	211200	X	131720	-0-	-79480	-0-	5850	1	125870	2	Y	-0-					-0-
07	319052	X	89308	-0-	-229744	-0-	4202	1	85106	2	Y	-0-					-0-
08	310589	X	82378	-0-	-228211	-0-	4126	1	78252	2	Y	-0-					-0-
09	227760	X	79999	-0-	-147761	-0-	3826	1	76172	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
10	170004	X	72515	-0-	-97489	-0-	3513	1	68999	2	Y	3	2	0			1
							3	9									
11	131730	X	64456	-0-	-67274	-0-	3280	1	61174	2	Y	2	2	0			1
							2	9									
12	89311	X	60786	-0-	-28525	-0-	3575	1	57207	2	Y	4	3	0	1	1	1
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 1,884,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 462

GALVAN RANCH WELL #: A765H RRCID -> 281758 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 8957 PERF. 9345 - 15190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	440372	X	147334	-0-	-293038	-0-	6681	1	137268	2	Y	3077	2900	0	365	1	623
							3385	9									
02	174076	X	32725	-0-	-141351	-0-	1605	1	30208	2	Y	829	1112	0	190	1	150
							912	9									
03	192727	X	153259	-0-	-39468	-0-	7411	1	142085	2	Y	3421	2201	0	755	1	615
							3763	9									
04	186510	X	118453	-0-	-68057	-0-	5611	1	110825	2	Y	1834	1868	0	221	1	360
							2017	9									
05	192727	X	94190	-0-	-98537	-0-	4175	1	88620	2	Y	1268	646	0	644	1	338
							1395	9									
06	148320	X	77761	-0-	-70559	-0-	3418	1	73515	2	Y	753	440	0	391	1	260
							828	9									
07	153264	X	74847	-0-	-78417	-0-	3485	1	70567	2	Y	723	726	0	122	1	135
							795	9									
08	153264	X	77335	-0-	-75929	-0-	3843	1	72818	2	Y	613	531	0	67	1	150
							674	9									
09	118440	X	65823	-0-	-52617	-0-	3122	1	62171	2	Y	482	425	0	94	1	113
							530	9									
10	94178	X	37483	-0-	-56695	-0-	1798	1	35285	2	Y	364	326	0	62	1	89
							400	9									
11	77760	X	68674	-0-	-9086	-0-	3453	1	64427	2	Y	722	482	0	150	1	179
							794	9									
12	77345	X	61085	-0-	-16260	-0-	3566	1	57091	2	Y	389	403	0	71	1	94
							428	9									

TOTAL GAS PROD: 1,008,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,475

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	437750	X	151362	-0-	-286388	-0-	6903	1	141868	2	Y	2355	2208	0	279	1	477
							2591	9									
02	129080	X	26934	-0-	-102146	-0-	1337	1	25153	2	Y	404	715	0	93	1	73
							444	9									
03	142910	X	82706	-0-	-60204	-0-	4047	1	77580	2	Y	981	661	0	217	1	176
							1079	9									
04	138300	X	117160	-0-	-21140	-0-	5561	1	109755	2	Y	1676	1321	0	202	1	329
							1844	9									
05	142910	X	109260	-0-	-33650	-0-	4863	1	103220	2	Y	1070	571	0	543	1	285
							1177	9									
06	138300	X	112461	-0-	-25839	-0-	4963	1	106758	2	Y	673	376	0	350	1	232
							740	9									
07	121055	X	96404	-0-	-24651	-0-	4503	1	91150	2	Y	683	673	0	115	1	127
							751	9									
08	121055	X	82328	-0-	-38727	-0-	4096	1	77653	2	Y	526	467	0	58	1	128
							579	9									
09	117150	X	58350	-0-	-58800	-0-	2772	1	55187	2	Y	355	331	0	69	1	83
							391	9									
10	116219	X	49514	-0-	-66705	-0-	2376	1	46670	2	Y	425	332	0	72	1	104
							468	9									
11	112470	X	54320	-0-	-58150	-0-	2742	1	51147	2	Y	392	317	0	82	1	97
							431	9									
12	96410	X	52851	-0-	-43559	-0-	3085	1	49386	2	Y	345	296	0	63	1	83
							380	9									

TOTAL GAS PROD: 993,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,885

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	446813	X	144664	-0-	-302149	-0-	6671	1	137081	2	Y	829	811	0	98	1	168
							912	9									
02	155848	X	27876	-0-	-127972	-0-	1399	1	26347	2	Y	118	238	0	27	1	21
							130	9									
03	172546	X	120413	-0-	-52133	-0-	5940	1	113895	2	Y	525	336	0	116	1	94
							578	9									
04	166980	X	133788	-0-	-33192	-0-	6424	1	126881	2	Y	439	394	0	53	1	86
							483	9									
05	172546	X	121136	-0-	-51410	-0-	5432	1	115323	2	Y	346	164	0	176	1	92
							381	9									
06	140010	X	104159	-0-	-35851	-0-	4620	1	99360	2	Y	163	114	0	85	1	56
							179	9									
07	138260	X	110690	-0-	-27570	-0-	5203	1	105351	2	Y	124	136	0	21	1	23
							136	9									
08	138260	X	96781	-0-	-41479	-0-	4850	1	91931	2	Y	-0-	23	0			-0-
09	133800	X	83420	-0-	-50380	-0-	3988	1	79417	2	Y	14	8	0	3	1	3
							15	9									
10	121148	X	76906	-0-	-44242	-0-	3727	1	73166	2	Y	12	10	0	2	1	3
							13	9									
11	107130	X	58178	-0-	-48952	-0-	2962	1	55216	2	Y	-0-	3	0			-0-
12	110701	X	59931	-0-	-50770	-0-	3524	1	56407	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,137,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,570

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 06/01/2017 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
06	0		56482	-0-	56482	56482	2274 5316	1 9	48892	2	Y	4833	657	0	2509	1	1667
07	0		126818	-0-	126818	183300	5390 12346	1 9	109082	2	Y	11224	8911	0	1892	1	2088
*08	244070	X	60770	-0-	-183300	-0-	2781 5280	1 9	52709	2	Y	4800	5191	0	526	1	1171
09	128520	X	60971	-0-	-67549	-0-	2665 5228	1 9	53078	2	Y	4753	3886	0	924	1	1114
10	132804	X	61178	-0-	-71626	-0-	2782 3725	1 9	54671	2	Y	3386	3100	0	573	1	827
11	128520	X	39506	-0-	-89014	-0-	1857 2967	1 9	34682	2	Y	2697	2295	0	561	1	668
12	132804	X	39698	-0-	-93106	-0-	2159 2984	1 9	34555	2	Y	2713	2233	0	493	1	655

TOTAL GAS PROD: 445,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,406

GALVAN RANCH WELL #: A846H RRCID -> 282884 COMPL. DATE 06/18/2017 TOTAL DEPTH 9342 PERF. N/A

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 #: A446H RRCID -> 282885 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 9408 PERF. N/A

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 #: A845H RRCID -> 282886 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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 #: A445H RRCID -> 282887 COMPL. DATE 07/14/2017 TOTAL DEPTH 9448 PERF. N/A

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 #: A447H RRCID -> 282888 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 9531 PERF. N/A

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

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

GALVAN RANCH WELL #: A448H RRCID -> 282890 COMPL. DATE 09/02/2017 TOTAL DEPTH 9450 PERF. N/A

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

GALVAN RANCH WELL #: A847H RRCID -> 282891 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 9382 PERF. N/A

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

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

GALVAN RANCH WELL #: A848H RRCID -> 282892 COMPL. DATE 09/13/2017 TOTAL DEPTH 9295 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 G GU8 STATE (SA2) WELL #: 653H RRCID -> 282935 COMPL. DATE 02/24/2017 TOTAL DEPTH 7606 PERF. N/A

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

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 03/07/2017 TOTAL DEPTH 7673 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 CATARINA EAST GU1 WELL #: 4H RRCID -> 282992 COMPL. DATE 05/31/2017 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
*05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		87355	-0-	87355	87355	3417 10440	1 9	73498	2	Y	9491	1290	0	4928	1	3273
07	0		135220	-0-	135220	222575	5587 16481	1 9	113152	2	Y	14983	12943	0	2526	1	2787
*08	297653	X	75078	-0-	-222575	-0-	3313 8887	1 9	62878	2	Y	8079	8009	0	886	1	1971
09	125100	X	85035	-0-	-40065	-0-	3619 9332	1 9	72084	2	Y	8484	6816	0	1650	1	1989
10	129270	X	73473	-0-	-55797	-0-	3227 6859	1 9	63387	2	Y	6235	5646	0	1055	1	1523
11	125100	X	55008	-0-	-70092	-0-	2557 4754	1 9	47697	2	Y	4322	3875	0	899	1	1071
12	129270	X	46831	-0-	-82439	-0-	2496 4382	1 9	39953	2	Y	3984	3369	0	724	1	962

TOTAL GAS PROD: 558,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 55,578

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 5H RRCID -> 282994 COMPL. DATE 06/01/2017 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8216 - 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
06	0		40334	-0-	40334	40334	1552 5364	1 9	33418	2	Y	4876	663	0	2532	1	1681
07	0		95413	-0-	95413	135747	3836 13945	1 9	77632	2	Y	12677	9863	0	2137	1	2358
*08	198793	X	63046	-0-	-135747	-0-	2699 9162	1 9	51185	2	Y	8329	7742	0	913	1	2032
09	93450	X	65017	-0-	-28433	-0-	2676 9042	1 9	53299	2	Y	8220	6726	0	1599	1	1927
10	96565	X	55635	-0-	-40930	-0-	2345 7259	1 9	46031	2	Y	6599	5798	0	1116	1	1612
11	93450	X	44488	-0-	-48962	-0-	1928 6563	1 9	35997	2	Y	5966	4859	0	1241	1	1478
12	96565	X	44408	-0-	-52157	-0-	2225 6584	1 9	35599	2	Y	5985	4930	0	1087	1	1446

TOTAL GAS PROD: 408,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 52,652

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE J (SA2) WELL #: 97H RRCID -> 283007 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 7916 PERF. N/A

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

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

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
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 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
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-

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 1H RRCID -> 253223 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 12306 PERF. 7790 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	3596	X	-0-	-0-		-3596	-0-					Y	-0-					-0-
02	1708	X	-0-	-0-		-1708	-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	5	5	8			-0-
10	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	13	13	8			-0-
11	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 18

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 2H RRCID -> 253224 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8595 - 10725

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	3430	X	3430	-0-		-0-	-0-	44 240	1 9	3146	3	Y	218	228	0	1	8	18
02	1428	X	-0-	-0-		-1428	-0-					Y	195	194	0			19
03	2387	X	-0-	-0-		-2387	-0-					Y	223	221	0			21
04	3330	X	987	-0-		-2343	-0-	11 207	1 9	769	3	Y	188	186	0	4	8	19
05	3441	X	595	-0-		-2846	-0-	4 6	1 4	297 288	3 9	Y	262	251	0	2	8	28
06	3330	X	1435	-0-		-1895	-0-	14 261	1 9	1160	3	Y	237	228	0			37
07	1139	X	1139	-0-		-0-	-0-	21 200	1 9	918	3	Y	182	166	0			53
08	1859	X	1859	-0-		-0-	-0-	74 1	1 4	1687 97	3 9	Y	88	54	0			87
09	1440	X	828	-0-		-612	-0-	1 4	1 4	636 187	3 9	Y	170	248 1	0 8	4	1	4
10	1488	X	1296	-0-		-192	-0-	2 11	1 4	1123 160	3 9	Y	145	145 2	0 8	2	1	-0-
11	1800	X	1788	-0-		-12	-0-	2 1	1 4	1601 184	3 9	Y	167	166	0			1
12	1860	X	NO RPT	-0-		-1860	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 13,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,075

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-					Y	10	10	8			-0-
02	5936	X	-0-	-0-	-5936	-0-					Y	2	2	8			-0-
03	6572	X	1460	-0-	-5112	-0-	30	1	1264	3	Y	151	103	0	43	8	5
							166	9									
04	6360	X	3292	-0-	-3068	-0-	70	1	3057	3	Y	147	145	0	2	8	5
							3	4	162	9							
05	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	95	1	4408	3	Y	13	18	0			-0-
							9	4	14	9							
06	2096	X	2096	-0-	-0-	-0-	80	1	1994	3	Y	19	19	0			-0-
							1	4	21	9							
07	3410	X	2550	-0-	-860	-0-	94	1	2436	3	Y	17	17	0			-0-
							1	4	19	9							
08	4526	X	2119	-0-	-2407	-0-	93	1	1996	3	Y	24	23	0	1	8	-0-
							4	4	26	9							
09	4380	X	2784	-0-	-1596	-0-	137	1	2602	3	Y	41	36	0	5	8	-0-
							45	9									
10	4526	X	522	-0-	-4004	-0-	24	1	478	3	Y	17	16	0	1	8	-0-
							1	4	19	9							
11	2100	X	1173	-0-	-927	-0-	29	1	1069	3	Y	66	64	0			2
							2	4	73	9							
12	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 20,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 507

FOGMT WELL #: 1SP RRCID -> 253236 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10647 PERF. 6410 - 9512

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

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

FOGMT WELL #: 3SH RRCID -> 253301 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5769 PERF. 6141 - 8747

MO			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	296	-0-	-45	-0-	255	3	41	9	N	37					259
02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	422	3	40	9	N	36	170	1			125
03	434	N	361	-0-	-73	-0-	321	3	40	9	N	36					161
04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	295	3	34	9	N	31					192
05	527	N	446	-0-	-81	-0-	412	3	34	9	N	31					223
06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	433	3	37	9	N	34					257
07	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1418	3	29	9	N	26					283
08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	482	3	25	9	N	23	182	1			124
09	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1317	3	28	9	N	25					149
10	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1329	3	28	9	N	25					174
11	480	N	438	-0-	-42	-0-	418	3	20	9	N	18					192
12	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					192

TOTAL GAS PROD: 7,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 322

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 254467 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7939 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6572	X	5723	-0-		-849		-0-		125	1	5357	3	Y	217	224	0			8
										2	4	239	9							
02	5852	X	4812	-0-		-1040		-0-		102	1	4418	3	Y	253	246	0			15
										14	4	278	9							
03	6417	X	5824	-0-		-593		-0-		125	1	5366	3	Y	302	302	0			15
										1	4	332	9							
04	6210	X	5655	-0-		-555		-0-		117	1	5156	3	Y	343	344	0	1	8	13
										5	4	377	9							
05	6169	X	5099	-0-		-1070		-0-		98	1	4528	3	Y	422	421	0	1	8	13
										9	4	464	9							
06	5640	X	1541	-0-		-4099		-0-		51	1	1244	3	Y	224	223	0			14
										246	9									
07	5859	X	1537	-0-		-4322		-0-		48	1	1275	3	Y	194	195	0			13
										1	4	213	9							
08	5859	X	1548	-0-		-4311		-0-		63	1	1360	3	Y	111	117	0			7
										3	4	122	9							
09	5670	X	1546	-0-		-4124		-0-		70	1	1323	3	Y	139	139	0			7
										153	9									
10	6050	X	6050	-0-		-0-		-0-		277	1	5412	3	Y	319	310	0			16
										10	4	351	9							
11	1530	X	224	-0-		-1306		-0-		1	1	34	3	Y	172	179	0			9
										189	9									
12	1612	X	NO RPT	-0-		-1612		-0-						Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 39,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,696

CAGE WELL #: 1TV RRCID -> 254469 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 6423 - 8795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	X	-0-	-0-		-434		-0-						N	13					183
02	392	X	-0-	-0-		-392		-0-						N	49					232
03	248	X	-0-	-0-		-248		-0-						N	20	179	1			73
04	240	X	-0-	-0-		-240		-0-						N	30					103
05	350	X	350	-0-		-0-		-0-		321	3	29	9	N	26					129
06	4905	X	4905	-0-		-0-		-0-		440	1	4443	3	N	20					149
										22	9									
07	567	X	567	-0-		-0-		-0-		38	1	501	3	N	25					174
										28	9									
08	2188	X	2188	-0-		-0-		-0-		127	1	2044	3	N	15					189
										17	9									
09	4920	X	317	-0-		-4603		-0-		23	1	280	3	N	13					202
										14	9									
10	5084	X	592	-0-		-4492		-0-		34	1	511	3	N	43					245
										47	9									
11	4920	X	729	-0-		-4191		-0-		41	1	632	3	N	51	179	1			117
										56	9									
12	2201	X	NO RPT	-0-		-2201		-0-						N	NO RPT					117

TOTAL GAS PROD: 9,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 305

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
LA BANDERA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 254472 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 6415 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	8			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-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: 8

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 1H RRCID -> 254475 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 8365 - 12530

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	8			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	14	8			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	11	8			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-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	2	2	8			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-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: 39

STANLEY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255427 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 9920 - 13574

01	10602	X	9081	-0-	-1521	-0-	20 620	1 9	8441	3	Y	564	525	0	12	8	77
02	9576	X	7384	-0-	-2192	-0-	19 442	1 9	6923	3	Y	402	430	0	10	8	39
03	8990	X	6853	-0-	-2137	-0-	14 635	1 9	6204	3	Y	577	542 8	0 8	1	7	65
04	8790	X	7339	-0-	-1451	-0-	17 694	1 9	6628	3	Y	631	577	0	3	8	116
05	9083	X	7385	-0-	-1698	-0-	7 448	1 9	6930	3	Y	407	485	0	1	8	37
06	8790	X	7385	-0-	-1405	-0-	3 926	1 9	6456	3	Y	842	765	0	3	8	111
07	8184	X	8109	-0-	-75	-0-	5 817	1 9	7287	3	Y	743	780	0	5	8	69
08	8367	X	8367	-0-	-0-	-0-	5 515	1 9	7847	3	Y	468	466	0	6	8	65
09	7440	X	5858	-0-	-1582	-0-	3 352	1 9	5503	3	Y	320	342	0	2	8	41
10	7626	X	6114	-0-	-1512	-0-	1 182	1 4	5510 421	3 9	Y	383	312	0	2	8	110
*11	9154	X	9154	-0-	-0-	-0-	8734	3	420	9	Y	382	412	0			80
12	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					Y	NO RPT					80

TOTAL GAS PROD: 83,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,719

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	49	1	3487	3	Y	501	509	0			41
							1	4	551	9							
02	2772	X	2038	-0-	-734	-0-	21	1	1544	3	Y	430	429	0			42
							473	9									
03	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	384	390	0			36
04	3960	X	-0-	-0-	-3960	-0-					Y	661	627	0			70
05	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					Y	638	639	0			69
06	3960	X	2685	-0-	-1275	-0-	24	1	1940	3	Y	655	623	0			101
							721	9									
07	2263	X	1799	-0-	-464	-0-	27	1	1190	3	Y	529	476	0	2	8	152
							582	9									
08	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	112	1	2539	3	Y	450	227	0	1	8	374
							1	4	495	9							
09	2700	X	2009	-0-	-691	-0-	4	1	1645	3	Y	320	669	0	12	1	13
							8	4	352	9							
10	2790	X	1862	-0-	-928	-0-	2	1	1636	3	Y	187	196	0	4	1	-0-
							18	4	206	9							
*11	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	6	1	4699	3	Y	370	367	0			3
							2	4	407	9							
12	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 22,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,125

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	15128	X	14963	-0-	-165	-0-	136	1	14025	3	Y	717	679	0	36	8	29
							13	4	789	9							
02	13664	X	11943	-0-	-1721	-0-	108	1	11319	3	Y	455	454	0	5	8	25
							15	4	501	9							
03	13857	X	12913	-0-	-944	-0-	122	1	12314	3	Y	421	392	0	24	8	30
							14	4	463	9							
04	14490	X	13248	-0-	-1242	-0-	135	1	12589	3	Y	474	482	0	5	8	17
							3	4	521	9							
05	14973	X	12732	-0-	-2241	-0-	108	1	12020	3	Y	514	513	0			18
							39	4	565	9							
06	14490	X	5571	-0-	-8919	-0-	380	1	4778	3	Y	374	371	0	4	8	17
							2	4	411	9							
07	13702	X	6146	-0-	-7556	-0-	453	1	5236	3	Y	415	409	0			23
							457	9									
08	13702	X	6160	-0-	-7542	-0-	441	1	5233	3	Y	441	447	0			17
							1	4	485	9							
09	13260	X	5729	-0-	-7531	-0-	360	1	4879	3	Y	444	437	0			24
							2	4	488	9							
10	12741	X	6264	-0-	-6477	-0-	312	1	5461	3	Y	431	437	0			18
							17	4	474	9							
11	5970	X	5392	-0-	-578	-0-	339	1	4610	3	Y	403	408	0			13
							443	9									
12	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 101,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,089

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	13795	X	13281	-0-	-514	-0-	271	1	11545	3	Y	1327	1341	0			52
							5	4	1460	9							
02	12460	X	12022	-0-	-438	-0-	238	1	10321	3	Y	1301	1275	0			78
							32	4	1431	9							
03	13795	X	13072	-0-	-723	-0-	263	1	11326	3	Y	1345	1357	0			66
							3	4	1480	9							
04	13350	X	12060	-0-	-1290	-0-	236	1	10377	3	Y	1306	1324	0			48
							10	4	1437	9							
05	13795	X	12840	-0-	-955	-0-	238	1	11075	3	Y	1368	1374	0			42
							22	4	1505	9							
06	12870	X	9923	-0-	-2947	-0-	331	1	8227	3	Y	1238	1205	0	1	8	74
							3	4	1362	9							
07	13299	X	9923	-0-	-3376	-0-	324	1	8423	3	Y	1066	1066	0	3	8	71
							3	4	1173	9							
08	13082	X	9922	-0-	-3160	-0-	390	1	8350	3	Y	1058	1064	0	2	8	63
							18	4	1164	9							
09	12420	X	9469	-0-	-2951	-0-	410	1	7841	3	Y	1106	1113	0	2	8	54
							1	4	1217	9							
10	12834	X	4868	-0-	-7966	-0-	191	1	3729	3	Y	855	862	0	3	8	44
							7	4	941	9							
11	9930	X	5193	-0-	-4737	-0-	108	1	4068	3	Y	917	917	0			44
							8	4	1009	9							
12	9920	X	NO RPT	-0-	-9920	-0-					Y	NO RPT					44

TOTAL GAS PROD: 112,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,887

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	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	54	1	3878	3	Y	701	714	0			57
							1	4	771	9							
02	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	60	1	4358	3	Y	605	603	0			59
							1	4	666	9							
03	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	67	1	4827	3	Y	636	636	0			59
							1	4	700	9							
04	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	64	1	4469	3	Y	615	609	0			65
							2	4	677	9							
05	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	71	1	5104	3	Y	565	567	0	2	8	61
							96	4	622	9							
06	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	46	1	3745	3	Y	528	506	0			83
							581	9									
07	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	103	1	4607	3	Y	571	495	0			159
							628	9									
08	4371	X	2433	-0-	-1938	-0-	94	1	2129	3	Y	190	131	0			218
							1	4	209	9							
09	4230	X	3955	-0-	-275	-0-	8	1	3335	3	Y	541	730	0	12	1	17
							17	4	595	9							
10	4371	X	2170	-0-	-2201	-0-	3	1	1786	3	Y	330	337	0	8	1	2
							18	4	363	9							
11	4230	X	3823	-0-	-407	-0-	4	1	3338	3	Y	436	434	0			4
							1	4	480	9							
12	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 48,580 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,718

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 7H RRCID -> 256197 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 8724 - 12956

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					Y	459	464	0			38
02	3752	X	-0-	-0-	-3752	-0-					Y	402	401	0			39
03	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	335	343	0			31
04	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	334	330	0			35
05	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	396	388	0			43
06	1097	X	1097	-0-	-0-	-0-	9	1	730	3	Y	325	317	0			51
							358	9									
07	524	X	524	-0-	-0-	-0-	3	1	157	3	Y	331	290	0			92
							364	9									
08	1746	X	1746	-0-	-0-	-0-	63	1	1422	3	Y	237	125	0			204
							261	9									
09	1110	X	508	-0-	-602	-0-	1	1	216	3	Y	264	452	0	8	1	8
							1	4	290	9							
10	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	6	1	4355	3	Y	323	324	0	7	1	-0-
							46	4	355	9							
*11	8544	X	8544	-0-	-0-	-0-	10	1	8114	3	Y	379	377	0			2
							3	4	417	9							
12	1736	X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 17,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,785

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 6H RRCID -> 256391 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 8250 - 12404

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	2845	-0-	-317	-0-	33	1	2368	3	Y	404	411	0			33
							444	9									
02	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	39	1	2869	3	Y	331	332	0			32
							364	9									
03	3503	X	852	-0-	-2651	-0-	6	1	420	3	Y	387	383	0			36
							426	9									
04	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					Y	231	242	0	1	8	24
05	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					Y	310	298	0	3	8	33
06	3510	X	2566	-0-	-944	-0-	25	1	2079	3	Y	420	389	0			64
							462	9									
07	3627	X	162	-0-	-3465	-0-	3	1	131	3	Y	25	68	0			21
							28	9									
08	837	X	18	-0-	-819	-0-	1	1	17	3	Y	-0-	21	0			-0-
09	2580	X	75	-0-	-2505	-0-	8	3	67	9	Y	61	57	0	2	8	2
10	2666	X	1136	-0-	-1530	-0-	1	1	1011	3	Y	103	100	0	2	1	2
							11	4	113	9			1	8			
11	2580	X	1623	-0-	-957	-0-	2	1	1445	3	Y	160	159	0			3
							176	9									
12	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 12,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,432

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 2H RRCID -> 256492 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8668 - 12000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39	N	-0-	-0-	-39	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	14	N	-0-	-0-	-14	-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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 29 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6975	X	5517	-0-	-1458	-0-	50	1	5142	3	Y	291	291	0			13
							5	4	320	9							
02	6132	X	5580	-0-	-552	-0-	50	1	5266	3	Y	234	234	0			13
							7	4	257	9							
03	6789	X	5411	-0-	-1378	-0-	50	1	5110	3	Y	223	219	0			17
							6	4	245	9							
04	6300	X	5875	-0-	-425	-0-	57	1	5370	3	Y	406	408	0			15
							1	4	447	9							
05	7412	X	7412	-0-	-0-	-0-	63	1	6952	3	Y	341	344	0			12
							22	4	375	9							
06	5970	X	2461	-0-	-3509	-0-	163	1	2054	3	Y	221	220	0	2	8	11
							1	4	243	9							
07	6169	X	2929	-0-	-3240	-0-	199	1	2303	3	Y	388	377	0	1	8	21
							427	9									
08	7409	X	2834	-0-	-4575	-0-	191	1	2260	3	Y	348	355	0	1	8	13
							383	9									
09	7170	X	2525	-0-	-4645	-0-	150	1	2043	3	Y	301	299	0			15
							1	4	331	9							
10	7409	X	2511	-0-	-4898	-0-	120	1	2090	3	Y	268	272	0			11
							6	4	295	9							
11	2730	X	2296	-0-	-434	-0-	132	1	1794	3	Y	336	336	0			11
							370	9									
12	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 45,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,357

FOGMT WELL #: 4SP RRCID -> 256723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6048 PERF. 7340 - 9653

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1428	-0-	-401	-0-	1321	3	107	9	N	97					194
02	1484	N	1218	-0-	-266	-0-	1109	3	109	9	N	99	169	1			124
03	1457	N	1442	-0-	-15	-0-	1336	3	106	9	N	96					220
04	1380	N	75	-0-	-1305	-0-	68	3	7	9	N	6					226
05	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1689	3	135	9	N	123	179	1			170
06	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	108					278
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	81	173	1			186
08	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	81					267
09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	65	3	106	9	N	96	177	1			186
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	88					274
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	85	174	1			185
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					185

TOTAL GAS PROD: 6,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 960

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	7657	X	7373	-0-	-284	-0-	14	1	7121	3	Y	216	215	0	1	8	43
							238	9									
02	6916	X	6381	-0-	-535	-0-	8	1	6092	3	Y	255	244	0			54
							281	9									
03	6913	X	6908	-0-	-5	-0-	11	1	6724	3	Y	157	89	0	95	1	16
							173	9					1	7	10	8	
04	7140	X	6663	-0-	-477	-0-	13	1	6475	3	Y	159	154	1	4	8	17
							175	9									
05	7378	X	6314	-0-	-1064	-0-	12	1	6261	3	Y	37	48	1	2	8	4
							41	9									
06	7140	X	5484	-0-	-1656	-0-	11	1	5440	3	Y	30	25	1	3	8	6
							33	9									
07	DLQ G-10		5322	-0-	5322	5322	10	1	5273	3	Y	35	24	1	10	8	7
							39	9									
08	DLQ G-10		3458	-0-	3458	8780	7	1	3432	3	Y	17	21	1	2	8	1
							19	9									
09	DLQ G-10		3828	-0-	3828	12608	7	1	3742	3	Y	72	54	1	1	8	18
							79	9									
10	16918	X	4310	-0-	-12608	-0-	25	1	4129	3	Y	142	103	1	2	8	55
							156	9									
*11	7957	X	7957	-0-	-0-	-0-	20	1	7541	3	Y	360	388	1			27
							396	9									
12	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 63,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,480

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	15934	X	14334	-0-	-1600	-0-	298	1	12747	3	Y	1166	1176	0			45
							6	4	1283	9							
02	14392	X	13105	-0-	-1287	-0-	265	1	11542	3	Y	1147	1124	0			68
							36	4	1262	9							
03	14141	X	14141	-0-	-0-	-0-	292	1	12524	3	Y	1202	1211	0			59
							3	4	1322	9							
04	13860	X	13654	-0-	-206	-0-	274	1	12093	3	Y	1159	1175	0			43
							12	4	1275	9							
05	15057	X	15057	-0-	-0-	-0-	289	1	13440	3	Y	1183	1190	0			36
							27	4	1301	9							
06	14040	X	11638	-0-	-2402	-0-	395	1	9790	3	Y	1318	1277	0	1	8	76
							3	4	1450	9							
07	15206	X	15206	-0-	-0-	-0-	397	1	10328	3	Y	4070	3891	0			255
							4	4	4477	9							
08	15066	X	14288	-0-	-778	-0-	448	1	9572	3	Y	3862	3890	0			227
							20	4	4248	9							
09	14580	X	14024	-0-	-556	-0-	477	1	9117	3	Y	4026	4058	0			195
							1	4	4429	9							
10	15066	X	-0-	-0-	-15066	-0-					Y	743	893	0			45
11	13830	X	900	-0-	-12930	-0-	18	3	882	9	Y	802	809	0			38
12	14477	X	NO RPT	-0-	-14477	-0-					Y	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 126,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,678

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257872 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 8153 - 12552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2796	-0-	-211	-0-	265	1	2070	3	Y	419	420	0	1	8	88
							461	9									
02	2912	X	2392	-0-	-520	-0-	247	1	1816	3	Y	299	295	0	6	8	86
							329	9									
03	3689	X	2669	-0-	-1020	-0-	294	1	2069	3	Y	277	297	0	1	8	65
							1	4	305	9							
04	3570	X	3424	-0-	-146	-0-	252	1	2711	3	Y	419	386	0			98
							461	9									
05	3689	X	3224	-0-	-465	-0-	266	1	2411	3	Y	394	403	0			89
							114	4	433	9							
06	2700	X	1439	-0-	-1261	-0-	97	1	893	3	Y	408	359	0			138
							449	9									
07	3534	X	1459	-0-	-2075	-0-	114	1	935	3	Y	373	339	0			172
							410	9									
08	3534	X	1436	-0-	-2098	-0-	164	1	995	3	Y	252	268	0			156
							277	9									
09	3420	X	1656	-0-	-1764	-0-	234	1	910	3	Y	465	447	0	2	8	172
							512	9									
10	3224	X	3222	-0-	-2	-0-	274	1	2485	3	Y	421	463	0	2	8	128
							463	9									
*11	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	207	1	1854	3	Y	783	719	0			192
							861	9									
12	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					192

TOTAL GAS PROD: 26,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,510

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 10H RRCID -> 257881 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8670 - 13223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	2	1	691	3	Y	284	287	0			12
							312	9									
02	915	N	915	-0-	-0-	-0-	2	1	650	3	Y	239	241	0			10
							263	9									
03	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	2	1	707	3	Y	277	271	0			16
							305	9									
04	870	N	809	-0-	-61	-0-	1	1	577	3	Y	210	212	0			14
							231	9									
05	899	N	731	-0-	-168	-0-	2	1	541	3	Y	170	172	0	2	8	10
							1	4	187	9							
06	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			Y	-0-	10	0			-0-
07	DLQ G-10		1045	-0-	1045	1045	3	1	1042	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1024	-0-	1024	2069	3	1	1021	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		723	-0-	723	2792	1	1	722	3	Y	-0-					-0-
10	3000	N	231	-0-	-2769	23	1	1	230	3	Y	-0-					-0-
11	990	N	839	-0-	-151	-0-	2	1	837	3	Y	-0-					-0-
12	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,180

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 257950 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 8765 - 13767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	1641	-0-	-1490	-0-	3	1	1142	3	Y	451	333	0	117	8	14
							496	9									
02	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	6	1	2294	3	Y	804	764	0	20	8	34
							1	4	884	9							
03	3131	X	2285	-0-	-846	-0-	4	1	1606	3	Y	614	580	0	34	1	34
							675	9									
04	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	6	1	2471	3	Y	875	836	0	17	8	56
							963	9									
05	3131	X	2123	-0-	-1008	-0-	5	1	1624	3	Y	447	477	0	1	8	25
							2	4	492	9							
06	3030	X	2239	-0-	-791	-0-	2239	3			Y	-0-	25	0			-0-
07	DLQ G-10		1765	-0-	1765	1765	5	1	1760	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2026	-0-	2026	3791	5	1	2021	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		317	-0-	317	4108	1	1	315	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	5297	X	1189	-0-	-4108	-0-	3	1	1186	3	Y	-0-					-0-
11	2250	X	1004	-0-	-1246	-0-	2	1	1002	3	Y	-0-					-0-
12	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,192

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	7812	X	5473	-0-	-2339	-0-	6	1	5039	3	Y	388	382	0			13
							1	4	427	9							
02	7056	X	4946	-0-	-2110	-0-	7	1	4532	3	Y	369	372	0			10
							1	4	406	9							
03	6510	X	5369	-0-	-1141	-0-	8	1	5068	3	Y	265	253	0	1	7	7
							1	4	292	9			14	8			
04	5460	X	4998	-0-	-462	-0-	7	1	4799	3	Y	174	171	0	6	8	4
							1	4	191	9							
05	5580	X	5380	-0-	-200	-0-	9	1	5170	3	Y	182	177	0	4	8	5
							1	4	200	9							
06	5310	X	4750	-0-	-560	-0-	41	1	4532	3	Y	161	152	0	7	8	7
							177	9									
07	5487	X	5245	-0-	-242	-0-	18	1	5041	3	Y	169	153	0	19	8	4
							186	9									
08	5394	X	5177	-0-	-217	-0-	8	1	5004	3	Y	149	140	0	8	8	5
							1	4	164	9							
09	5220	X	4342	-0-	-878	-0-	8	1	4136	3	Y	180	181	0			4
							198	9									
10	7724	X	7724	-0-	-0-	-0-	1	1	7339	3	Y	308	287	0			25
							45	4	339	9							
*11	8146	X	8146	-0-	-0-	-0-	7730	3	1	4	Y	377	394	0			8
							415	9									
12	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 61,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,722

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 1H RRCID -> 259353 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8170 - 13633

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	12028	X	10534	-0-	-1494	-0-	47	1	9263	3	Y	1112	1052	0	80	8	39
							1	4	1223	9							
02	10640	X	7699	-0-	-2941	-0-	35	1	6604	3	Y	963	955	0	3	8	44
							1	4	1059	9							
03	11780	X	8243	-0-	-3537	-0-	38	1	7059	3	Y	1042	1035	0	16	8	35
							1146	9									
04	11130	X	9364	-0-	-1766	-0-	45	1	8162	3	Y	1051	1028	0	4	8	54
							1	4	1156	9							
05	11501	X	9537	-0-	-1964	-0-	49	1	8268	3	Y	1086	1082	0	7	8	51
							25	4	1195	9							
06	10442	X	10442	-0-	-0-	-0-	58	1	8882	3	Y	1365	1247	0	58	1	111
							1502	9									
07	11409	X	11409	-0-	-0-	-0-	83	1	9485	3	Y	1671	1717	1	2	8	63
							3	4	1838	9							
08	10852	X	10852	-0-	-0-	-0-	95	1	9224	3	Y	1391	657	0	722	1	75
							3	4	1530	9							
09	10800	X	10375	-0-	-425	-0-	91	1	8828	3	Y	1310	1286	0	2	8	97
							15	4	1441	9							
10	10788	X	7561	-0-	-3227	-0-	39	1	6455	3	Y	963	1001	0	3	8	56
							8	4	1059	9							
11	10500	X	7253	-0-	-3247	-0-	37	1	6246	3	Y	873	870	0			59
							10	4	960	9							
12	10850	X	NO RPT	-0-	-10850	-0-					Y	NO RPT					59

TOTAL GAS PROD: 103,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,827

STANLEY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260057 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 9660 - 13693

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	14627	X	14627	-0-	-0-	-0-	41	1	14169	3	Y	379	353	0	24	8	15
							417	9									
02	12292	X	12071	-0-	-221	-0-	31	1	11721	3	Y	290	280	0	15	8	10
							319	9									
03	13918	X	13918	-0-	-0-	-0-	27	1	13507	3	Y	345	332	0	7	8	16
							4	4	380	9							
04	14160	X	13935	-0-	-225	-0-	26	1	13529	3	Y	340	336	0	4	8	16
							6	4	374	9							
05	14632	X	14387	-0-	-245	-0-	30	1	14014	3	Y	312	307	0	5	8	16
							343	9									
06	14160	X	13335	-0-	-825	-0-	39	1	13001	3	Y	268	253	0	5	8	26
							295	9									
07	14415	X	12768	-0-	-1647	-0-	35	1	12433	3	Y	272	262	0	11	8	25
							1	4	299	9							
08	14415	X	12835	-0-	-1580	-0-	34	1	12471	3	Y	287	281	0	4	8	27
							14	4	316	9							
09	13950	X	8977	-0-	-4973	-0-	13	1	8747	3	Y	196	203	0			20
							1	4	216	9							
10	14384	X	5969	-0-	-8415	-0-	6	1	5914	3	Y	19	16	0			23
							28	4	21	9							
11	13350	X	10394	-0-	-2956	-0-	9	1	10358	3	Y	20	27	0			16
							5	4	22	9							
12	12834	X	NO RPT	-0-	-12834	-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 133,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,728

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
RANCHO ENCANTADO WELL #: 1H RRCID -> 260066 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 9050 - 12873

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					Y	-0-					-0-
02	3192	X	-0-	-0-	-3192	-0-					Y	-0-					-0-
03	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	9	9	8			-0-
05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	6	6	8			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
07	DLQ G-10		54	-0-	54	54	53	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	54					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	54					Y	-0-					-0-
10	T. A.		119	-0-	119	173	118	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	173					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	173					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 173 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260069 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8500 - 12403

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10118	X	10118	-0-	-0-	-0-	178	1	7607	3	Y	2117	2141	0			83
							4	4	2329	9							
02	8596	X	8407	-0-	-189	-0-	142	1	6156	3	Y	1900	1870	0			113
							19	4	2090	9							
03	10230	X	9713	-0-	-517	-0-	162	1	6979	3	Y	2337	2335	0			115
							1	4	2571	9							
04	9900	X	7841	-0-	-2059	-0-	125	1	5493	3	Y	2016	2057	0			74
							5	4	2218	9							
05	10230	X	9535	-0-	-695	-0-	153	1	7111	3	Y	2052	2063	0			63
							14	4	2257	9							
06	11972	X	11972	-0-	-0-	-0-	368	1	9120	3	Y	2255	2186	0			132
							3	4	2481	9							
07	13479	X	13479	-0-	-0-	-0-	409	1	10639	3	Y	2206	2193	0	1	8	144
							4	4	2427	9							
08	14243	X	14243	-0-	-0-	-0-	520	1	11132	3	Y	2334	2340	0	1	8	137
							24	4	2567	9							
09	12373	X	12373	-0-	-0-	-0-	492	1	9419	3	Y	2236	2264	0	1	8	108
							2	4	2460	9							
10	10230	X	8322	-0-	-1908	-0-	293	1	5722	3	Y	2087	2089	0	1	8	105
							11	4	2296	9							
*11	13844	X	13844	-0-	-0-	-0-	282	1	10562	3	Y	2708	2685	0			128
							21	4	2979	9							
12	10230	X	NO RPT	-0-	-10230	-0-					Y	NO RPT					128

TOTAL GAS PROD: 119,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,248

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260076 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8868 - 13788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8060	-0-	-1798	-0-	68	1	6984	3	Y	910	909	0			39
							7	4	1001	9							
02	8848	X	7682	-0-	-1166	-0-	65	1	6720	3	Y	807	801	0			45
							9	4	888	9							
03	9765	X	9049	-0-	-716	-0-	81	1	8176	3	Y	712	703	0			54
							9	4	783	9							
04	9300	X	7987	-0-	-1313	-0-	75	1	7021	3	Y	808	833	0			29
							2	4	889	9							
05	8773	X	8017	-0-	-756	-0-	63	1	6914	3	Y	925	921	0			33
							22	4	1018	9							
06	8760	X	7947	-0-	-813	-0-	23	1	7221	3	Y	636	638	0			31
							3	4	700	9							
07	9052	X	8162	-0-	-890	-0-	22	1	7360	3	Y	709	699	0			41
							780	9									
08	9052	X	8209	-0-	-843	-0-	21	1	7416	3	Y	701	714	0			28
							1	4	771	9							
09	7980	X	7153	-0-	-827	-0-	19	1	6472	3	Y	599	593	0			34
							3	4	659	9							
10	11737	X	11737	-0-	-0-	-0-	37	1	10699	3	Y	880	875	0			39
							33	4	968	9							
*11	9510	X	9510	-0-	-0-	-0-	65	1	8541	3	Y	821	831	0			29
							1	4	903	9							
12	8215	X	NO RPT	-0-	-8215	-0-					Y	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 93,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,508

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	8711	X	8478	-0-	-233	-0-	54	1	7839	3	Y	531	528	0			10
							1	4	584	9							
02	8008	X	7642	-0-	-366	-0-	47	1	7045	3	Y	496	493	0			13
							4	4	546	9							
03	8866	X	8351	-0-	-515	-0-	48	1	7557	3	Y	674	677	0			10
							5	4	741	9							
04	8580	X	7845	-0-	-735	-0-	46	1	7191	3	Y	549	543	0			16
							4	4	604	9							
05	8463	X	7472	-0-	-991	-0-	44	1	6878	3	Y	484	488	0			12
							18	4	532	9							
06	8190	X	1415	-0-	-6775	-0-	6	1	838	3	Y	518	514	0			16
							1	4	570	9							
07	8463	X	1615	-0-	-6848	-0-	6	1	1012	3	Y	541	538	0			19
							2	4	595	9							
08	8339	X	1446	-0-	-6893	-0-	208	1	728	3	Y	463	466	0			16
							1	4	509	9							
09	7860	X	1186	-0-	-6674	-0-	194	1	644	3	Y	316	308	0			24
							348	9									
10	8324	X	8324	-0-	-0-	-0-	352	1	7113	3	Y	776	766	0			34
							5	4	854	9							
*11	7804	X	7804	-0-	-0-	-0-	302	1	6627	3	Y	791	779	0			46
							5	4	870	9							
12	1457	X	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					46

TOTAL GAS PROD: 61,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,139

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260094 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 9228 - 13108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5889	-0-	-807	-0-	39	1	5530	3	Y	291	290	0			6
							320	9									
02	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	39	1	5830	3	Y	399	394	0			11
							3	4	439	9							
03	6696	X	5066	-0-	-1630	-0-	31	1	4843	3	Y	172	181	0			2
							3	4	189	9							
04	6450	X	5002	-0-	-1448	-0-	30	1	4571	3	Y	362	352	0	1	8	11
							3	4	398	9							
05	6975	X	6384	-0-	-591	-0-	37	1	5881	3	Y	409	409	0	1	8	10
							16	4	450	9							
06	6750	X	982	-0-	-5768	-0-	3	1	543	3	Y	395	393	0			12
							1	4	435	9							
07	6975	X	1065	-0-	-5910	-0-	4	1	620	3	Y	400	397	0	1	8	14
							1	4	440	9							
08	6386	X	964	-0-	-5422	-0-	127	1	444	3	Y	356	356	0	1	8	13
							1	4	392	9							
09	6180	X	966	-0-	-5214	-0-	121	1	401	3	Y	404	387	0			30
							444	9									
10	6449	X	6449	-0-	-0-	-0-	284	1	5739	3	Y	384	396	0			18
							4	4	422	9							
*11	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	266	1	5828	3	Y	503	491	0			30
							4	4	553	9							
12	992	X	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 45,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,075

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. (I) GAS LIFT(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	7216	-0-	-999	-0-	45	1	6441	3	Y	664	659	0			13
							730	9									
02	7420	X	6793	-0-	-627	-0-	41	1	5960	3	Y	716	710	0			19
							4	4	788	9							
03	8215	X	8056	-0-	-159	-0-	44	1	7032	3	Y	886	892	0			13
							5	4	975	9							
04	7475	X	7475	-0-	-0-	-0-	42	1	6535	3	Y	813	802	0			24
							4	4	894	9							
05	7564	X	7143	-0-	-421	-0-	39	1	6270	3	Y	743	749	0			18
							17	4	817	9							
06	7800	X	1866	-0-	-5934	-0-	6	1	947	3	Y	829	823	0			24
							1	4	912	9							
07	8060	X	1913	-0-	-6147	-0-	6	1	1041	3	Y	785	780	0	1	8	28
							2	4	864	9							
08	8060	X	1614	-0-	-6446	-0-	200	1	701	3	Y	647	651	0	1	8	23
							1	4	712	9							
09	7470	X	1734	-0-	-5736	-0-	202	1	671	3	Y	783	750	0			56
							861	9									
10	7130	X	6678	-0-	-452	-0-	276	1	5577	3	Y	746	769	0			33
							4	4	821	9							
*11	6657	X	6657	-0-	-0-	-0-	245	1	5382	3	Y	933	913	0			53
							4	4	1026	9							
12	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					53

TOTAL GAS PROD: 57,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,545

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260121 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8047 - 12503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10273	X	10273	-0-	-0-	-0-	210	1	8958	3	Y	1001	1012	0			39
							4	4	1101	9							
02	9184	X	8354	-0-	-830	-0-	163	1	7085	3	Y	985	965	0			59
							22	4	1084	9							
03	10168	X	10030	-0-	-138	-0-	202	1	8681	3	Y	1041	1049	0			51
							2	4	1145	9							
04	9840	X	8618	-0-	-1222	-0-	167	1	7341	3	Y	1003	1017	0			37
							7	4	1103	9							
05	10168	X	8380	-0-	-1788	-0-	153	1	7084	3	Y	1026	1032	0			31
							14	4	1129	9							
06	9840	X	5927	-0-	-3913	-0-	183	1	4538	3	Y	1095	1061	0			65
							1	4	1205	9							
07	10044	X	5892	-0-	-4152	-0-	177	1	4625	3	Y	989	987	0	1	8	66
							2	4	1088	9							
08	10044	X	5967	-0-	-4077	-0-	215	1	4602	3	Y	1036	1039	0	1	8	62
							10	4	1140	9							
09	8610	X	5388	-0-	-3222	-0-	221	1	4225	3	Y	855	873	0	1	8	43
							1	4	941	9							
10	8370	X	7032	-0-	-1338	-0-	285	1	5574	3	Y	1056	1044	0	1	8	54
							11	4	1162	9							
*11	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	125	1	4706	3	Y	1090	1091	0			53
							10	4	1199	9							
12	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					Y	NO RPT					53

TOTAL GAS PROD: 81,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,177

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 260122 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8330 - 13813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13129	X	13129	-0-	-0-	-0-	218	1	9320	3	Y	3261	3221	0			127
							4	4	3587	9							
02	9810	X	9810	-0-	-0-	-0-	162	1	7026	3	Y	2364	2350	0			141
							22	4	2600	9							
03	10727	X	10727	-0-	-0-	-0-	185	1	7959	3	Y	2346	2371	0			116
							2	4	2581	9							
04	10650	X	9870	-0-	-780	-0-	162	1	7157	3	Y	2313	2344	0			85
							7	4	2544	9							
05	11826	X	11826	-0-	-0-	-0-	194	1	9009	3	Y	2368	2380	0			73
							18	4	2605	9							
06	14340	X	14340	-0-	-0-	-0-	72	1	11610	3	Y	2414	2345	0			142
							3	4	2655	9							
07	13730	X	13730	-0-	-0-	-0-	71	1	11431	3	Y	2021	2029	0	1	8	133
							5	4	2223	9							
08	14052	X	14052	-0-	-0-	-0-	74	1	11675	3	Y	2071	2082	0			122
							25	4	2278	9							
09	11951	X	11951	-0-	-0-	-0-	66	1	10067	3	Y	1652	1692	0			82
							1	4	1817	9							
10	11005	X	9839	-0-	-1166	-0-	51	1	7929	3	Y	1676	1672	0	1	8	85
							15	4	1844	9							
*11	13859	X	13859	-0-	-0-	-0-	69	1	11103	3	Y	2423	2394	0			114
							22	4	2665	9							
12	11005	X	NO RPT	-0-	-11005	-0-					Y	NO RPT					114

TOTAL GAS PROD: 133,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,909

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260123 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8212 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	122	1	5206	3	Y	619	626	0			24
							2	4	681	9							
02	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	116	1	5040	3	Y	579	568	0			35
							16	4	637	9							
03	6901	X	6901	-0-	-0-	-0-	143	1	6138	3	Y	563	570	0			28
							1	4	619	9							
04	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	124	1	5461	3	Y	564	571	0			21
							6	4	620	9							
05	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	122	1	5683	3	Y	552	556	0			17
							11	4	607	9							
06	5040	X	3305	-0-	-1735	-0-	106	1	2626	3	Y	520	507	0			30
							1	4	572	9							
07	5208	X	3472	-0-	-1736	-0-	110	1	2868	3	Y	448	449	0			29
							1	4	493	9							
08	5208	X	3023	-0-	-2185	-0-	120	1	2556	3	Y	311	321	0			19
							5	4	342	9							
09	5040	X	3822	-0-	-1218	-0-	168	1	3224	3	Y	390	390	0			19
							1	4	429	9							
10	12502	X	12502	-0-	-0-	-0-	554	1	10836	3	Y	992	962	0			49
							21	4	1091	9							
*11	12317	X	12317	-0-	-0-	-0-	290	1	10887	3	Y	1016	1016	0			49
							22	4	1118	9							
12	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					Y	NO RPT					49

TOTAL GAS PROD: 69,796 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,554

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	6727	X	5863	-0-	-864	-0-	91	1	5432	3	Y	294	277	0	13	8	25
							17	4	323	9							
02	6076	X	5481	-0-	-595	-0-	76	1	5095	3	Y	272	270	0	2	8	25
							11	4	299	9							
03	6572	X	6521	-0-	-51	-0-	98	1	6086	3	Y	298	304	0	2	8	17
							9	4	328	9							
04	6300	X	6217	-0-	-83	-0-	95	1	5865	3	Y	229	234	0	1	8	11
							5	4	252	9							
05	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	93	1	5744	3	Y	218	216	0			13
							44	4	240	9							
06	6300	X	3133	-0-	-3167	-0-	93	1	2865	3	Y	156	143	0	1	8	25
							3	4	172	9							
07	6510	X	3985	-0-	-2525	-0-	141	1	3622	3	Y	199	204	0	1	8	19
							3	4	219	9							
08	6510	X	3781	-0-	-2729	-0-	140	1	3410	3	Y	207	202	0	1	8	23
							3	4	228	9							
09	6210	X	3627	-0-	-2583	-0-	129	1	3277	3	Y	198	199	0	3	8	19
							3	4	218	9							
10	6107	X	4212	-0-	-1895	-0-	119	1	3857	3	Y	211	213	0			17
							4	4	232	9							
*11	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	168	1	3661	3	Y	316	308	0			25
							3	4	348	9							
12	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 53,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,598

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260132 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 8134 - 13093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7418	-0-	-53	-0-	235	1	5478	3	Y	1548	1540	0	9	8	59
							2	4	1703	9							
02	6748	X	6705	-0-	-43	-0-	214	1	4952	3	Y	1398	1393	0	3	8	61
							1	4	1538	9							
03	7471	X	6836	-0-	-635	-0-	220	1	5014	3	Y	1456	1477	0	3	8	37
							1602	9									
04	7170	X	6555	-0-	-615	-0-	205	1	4819	3	Y	1389	1373	0	1	8	52
							3	4	1528	9							
05	7409	X	6728	-0-	-681	-0-	221	1	4852	3	Y	1469	1467	0			54
							39	4	1616	9							
06	7170	X	6284	-0-	-886	-0-	209	1	4542	3	Y	1394	1341	0	1	8	106
							1533	9									
07	7409	X	6611	-0-	-798	-0-	233	1	4883	3	Y	1359	1366	0			99
							1495	9									
08	7012	X	7012	-0-	-0-	-0-	267	1	5193	3	Y	1411	1430	0			80
							1552	9									
09	6570	X	6563	-0-	-7	-0-	253	1	4771	3	Y	1398	1394	0			84
							1	4	1538	9							
10	6727	X	6418	-0-	-309	-0-	233	1	4478	3	Y	1546	1550	0	1	8	79
							6	4	1701	9							
11	6780	X	5970	-0-	-810	-0-	275	1	4661	3	Y	928	958	0			49
							13	4	1021	9							
12	7006	X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					Y	NO RPT					49

TOTAL GAS PROD: 73,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,296

STUMBERG RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260133 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8565 - 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	7068	X	6871	-0-	-197	-0-	229	1	5344	3	Y	1178	1182	0			45
							2	4	1296	9							
02	6384	X	6241	-0-	-143	-0-	210	1	4872	3	Y	1053	1052	0			46
							1	4	1158	9							
03	7068	X	6540	-0-	-528	-0-	221	1	5057	3	Y	1147	1163	0			30
							1262	9									
04	6660	X	6336	-0-	-324	-0-	214	1	5019	3	Y	1000	992	0			38
							3	4	1100	9							
05	6913	X	6146	-0-	-767	-0-	215	1	4736	3	Y	1052	1051	0			39
							38	4	1157	9							
06	6690	X	6542	-0-	-148	-0-	233	1	5095	3	Y	1103	1058	0			84
							1	4	1213	9							
07	6913	X	6268	-0-	-645	-0-	236	1	4934	3	Y	998	1009	0			73
							1098	9									
08	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	265	1	5153	3	Y	1070	1082	0			61
							1177	9									
09	6630	X	6566	-0-	-64	-0-	274	1	5176	3	Y	1014	1013	0			62
							1	4	1115	9							
10	6758	X	6252	-0-	-506	-0-	251	1	4841	3	Y	1048	1055	0			55
							7	4	1153	9							
11	6540	X	5707	-0-	-833	-0-	252	1	4269	3	Y	1067	1066	0			56
							12	4	1174	9							
12	6789	X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					Y	NO RPT					56

TOTAL GAS PROD: 70,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,730

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260134 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 9225 - 13328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7275	X	7275	-0-	-0-	-0-	259	1	6033	3	Y	892	891	0			34
							2	4	981	9							
02	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	220	1	5091	3	Y	792	791	0			35
							1	4	871	9							
03	6665	X	5679	-0-	-986	-0-	198	1	4521	3	Y	873	885	0			23
							960	9									
04	6450	X	6372	-0-	-78	-0-	216	1	5065	3	Y	989	975	0			37
							3	4	1088	9							
05	6665	X	6143	-0-	-522	-0-	218	1	4811	3	Y	977	978	0			36
							39	4	1075	9							
06	6450	X	5302	-0-	-1148	-0-	197	1	4276	3	Y	754	733	0			57
							829	9									
07	6665	X	5633	-0-	-1032	-0-	221	1	4634	3	Y	707	713	0			51
							778	9									
08	6572	X	4869	-0-	-1703	-0-	185	1	3588	3	Y	996	992	0			55
							1096	9									
09	6360	X	2919	-0-	-3441	-0-	98	1	1836	3	Y	895	896	0			54
							985	9									
10	6138	X	3468	-0-	-2670	-0-	134	1	2597	3	Y	666	686	0			34
							4	4	733	9							
11	5310	X	3586	-0-	-1724	-0-	145	1	2457	3	Y	888	877	0			45
							7	4	977	9							
12	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					Y	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 57,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,429

WORTHEY RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260185 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 9552 - 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	29574	X	25663	-0-	-3911	-0-	30	1	24392	3	Y	1122	1062	0	41	8	36
							7	4	1234	9							
02	26712	X	22772	-0-	-3940	-0-	34	1	21606	3	Y	1026	1008	0	26	8	28
							3	4	1129	9							
03	27993	X	25711	-0-	-2282	-0-	40	1	24463	3	Y	1096	1091	0			33
							2	4	1206	9							
04	26070	X	25962	-0-	-108	-0-	35	1	24711	3	Y	1100	1098	0			35
							6	4	1210	9							
05	27437	X	27437	-0-	-0-	-0-	48	1	26186	3	Y	1089	1089	0			35
							5	4	1198	9							
06	24917	X	24917	-0-	-0-	-0-	212	1	23658	3	Y	951	939	0			47
							1	4	1046	9							
07	26815	X	25545	-0-	-1270	-0-	86	1	24381	3	Y	979	996	0			30
							1	4	1077	9							
08	27435	X	24153	-0-	-3282	-0-	33	1	23061	3	Y	956	944	0			42
							7	4	1052	9							
09	26550	X	21976	-0-	-4574	-0-	37	1	21062	3	Y	795	811	0			26
							2	4	875	9							
10	27435	X	18803	-0-	-8632	-0-	3	1	17975	3	Y	649	616	0			59
							111	4	714	9							
11	24930	X	22338	-0-	-2592	-0-	21418	3	4	4	Y	833	869	0			23
							916	9									
12	24149	X	NO RPT	-0-	-24149	-0-					Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 265,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,596

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 8H RRCID -> 260189 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8012 - 13083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10726	X	10604	-0-	-122	-0-	124	1	8866	3	Y	1466	1487	0	4	8	120
							1	4	1613	9							
02	11065	X	11065	-0-	-0-	-0-	132	1	9661	3	Y	1155	1162	0			113
							1	4	1271	9							
03	14690	X	14690	-0-	-0-	-0-	183	1	13159	3	Y	1223	1222	0			114
							3	4	1345	9							
04	15025	X	15025	-0-	-0-	-0-	191	1	13385	3	Y	1313	1289	0			138
							5	4	1444	9							
05	15790	X	15790	-0-	-0-	-0-	195	1	14101	3	Y	1116	1133	0			121
							266	4	1228	9							
06	11262	X	11262	-0-	-0-	-0-	122	1	10059	3	Y	982	950	0			153
							1	4	1080	9							
07	10726	X	8618	-0-	-2108	-0-	175	1	7810	3	Y	575	552	0			176
							633	9									
08	10726	X	7	-0-	-10719	-0-	7	3			Y	-0-	176	0			-0-
09	10380	X	6564	-0-	-3816	-0-	14	1	5818	3	Y	639	616	0	11	1	12
							29	4	703	9							
10	10726	X	7129	-0-	-3597	-0-	9	1	6172	3	Y	803	794	0	17	1	3
							65	4	883	9			1	8			
*11	11056	X	11056	-0-	-0-	-0-	13	1	9711	3	Y	1208	1201	0			10
							3	4	1329	9							
12	6789	X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 111,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,480

BEINHORN RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260190 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8448 - 12995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16461	X	10966	-0-	-5495	-0-	95	1	9884	3	Y	889	887	0			38
							9	4	978	9							
02	14868	X	8924	-0-	-5944	-0-	76	1	7952	3	Y	805	798	0			45
							10	4	886	9							
03	16182	X	12744	-0-	-3438	-0-	118	1	11894	3	Y	653	648	0			50
							14	4	718	9							
04	15660	X	13745	-0-	-1915	-0-	137	1	12748	3	Y	779	801	0			28
							3	4	857	9							
05	14973	X	13737	-0-	-1236	-0-	113	1	12583	3	Y	909	905	0			32
							41	4	1000	9							
06	12330	X	5981	-0-	-6349	-0-	391	1	4915	3	Y	612	613	0	1	8	30
							2	4	673	9							
*07	14198	X	6426	-0-	-7772	-0-	448	1	5182	3	Y	724	711	0			43
							796	9									
08	14198	X	6389	-0-	-7809	-0-	431	1	5102	3	Y	778	789	0			32
							856	9									
09	13740	X	6111	-0-	-7629	-0-	361	1	4900	3	Y	771	759	0			44
							2	4	848	9							
10	13733	X	7864	-0-	-5869	-0-	375	1	6574	3	Y	814	820	0			38
							20	4	895	9							
*11	6765	X	6765	-0-	-0-	-0-	410	1	5575	3	Y	708	719	0			27
							1	4	779	9							
12	6386	X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 99,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,442

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260194 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 9795 - 13987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31868	X	1920	-0-	-29948	-0-	4	1	1855	3	Y	55	121	0			11
							61	9									
02	34076	X	8715	-0-	-25361	-0-	12	1	8509	3	Y	175	149	0			37
							1	4	193	9							
03	37727	X	11087	-0-	-26640	-0-	18	1	10528	3	Y	492	299	0	173	1	57
							541	9									
04	36510	X	11431	-0-	-25079	-0-	22	1	11130	3	Y	254	282	1			29
							279	9									
05	32333	X	11545	-0-	-20788	-0-	21	1	11205	3	Y	290	279	1			40
							319	9									
06	10740	X	10551	-0-	-189	-0-	20	1	10263	3	Y	244	231	1			53
							268	9									
07	11811	X	10749	-0-	-1062	-0-	21	1	10460	3	Y	244	225	1			72
							268	9									
08	11811	X	10639	-0-	-1172	-0-	19	1	10376	3	Y	222	276	1			18
							244	9									
09	11430	X	9306	-0-	-2124	-0-	17	1	9078	3	Y	192	157	1	1	8	52
							211	9									
10	11532	X	7084	-0-	-4448	-0-	42	1	6914	3	Y	116	110	1			58
							128	9									
*11	12577	X	12577	-0-	-0-	-0-	33	1	12228	3	Y	287	323	1			22
							316	9									
12	10633	X	NO RPT	-0-	-10633	-0-					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 105,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,571

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	35464	X	10374	-0-	-25090	-0-	20	1	10186	3	Y	153	203	0			31
							168	9									
02	39956	X	27091	-0-	-12865	-0-	36	1	26572	3	Y	437	375	0			93
							2	4	481	9							
03	44237	X	33266	-0-	-10971	-0-	55	1	32822	3	Y	354	215	0	191	1	41
							389	9									
04	42810	X	29863	-0-	-12947	-0-	58	1	29402	3	Y	366	365	1			42
							403	9									
05	37076	X	31209	-0-	-5867	-0-	57	1	30550	3	Y	547	514	1			75
							602	9									
06	32190	X	25626	-0-	-6564	-0-	50	1	25143	3	Y	394	381	1			88
							433	9									
07	33263	X	27429	-0-	-5834	-0-	54	1	26936	3	Y	399	370	1			117
							439	9									
08	33263	X	26986	-0-	-6277	-0-	49	1	26573	3	Y	331	420	1			28
							364	9									
09	30210	X	24864	-0-	-5346	-0-	45	1	24466	3	Y	321	260	1	1	8	88
							353	9									
10	31217	X	8427	-0-	-22790	-0-	51	1	8280	3	Y	87	113	1			62
							96	9									
*11	28373	X	28373	-0-	-0-	-0-	76	1	27847	3	Y	409	437	1			34
							450	9									
12	27001	X	NO RPT	-0-	-27001	-0-					Y	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: 273,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,798

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260221 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8710 - 13088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8835	X	2706	-0-	-6129	-0-	6	1	2335	3	Y	329	330	0			8
							3	4	362	9							
02	7980	X	2194	-0-	-5786	-0-	6	1	1870	3	Y	288	283	0			13
							1	4	317	9							
03	8835	X	2266	-0-	-6569	-0-	6	1	1905	3	Y	322	305	0	22	8	8
							1	4	354	9							
04	7710	X	4245	-0-	-3465	-0-	13	1	3765	3	Y	422	421	0			9
							3	4	464	9							
05	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	12	1	3819	3	Y	488	480	0			17
							29	4	537	9							
06	2610	X	1955	-0-	-655	-0-	6	1	1370	3	Y	526	478	0	28	1	35
							579	9					2	8			
07	4402	X	1627	-0-	-2775	-0-	10	1	1137	3	Y	436	445	0	2	8	24
							480	9									
08	4402	X	1366	-0-	-3036	-0-	52	1	1047	3	Y	243	250	0	1	8	16
							267	9									
09	4260	X	1307	-0-	-2953	-0-	55	1	992	3	Y	236	240	0	1	8	11
							260	9									
10	4402	X	1931	-0-	-2471	-0-	72	1	1561	3	Y	270	264	0	2	8	15
							1	4	297	9							
*11	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	82	1	1704	3	Y	392	394	0			13
							1	4	431	9							
12	1364	X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 26,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,952

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	13206	X	10854	-0-	-2352	-0-	27	1	9972	3	Y	767	768	0			19
							11	4	844	9							
02	11928	X	9480	-0-	-2448	-0-	26	1	8712	3	Y	670	660	0			29
							5	4	737	9							
03	12958	X	11392	-0-	-1566	-0-	33	1	10596	3	Y	686	697	0			18
							8	4	755	9							
04	12540	X	11927	-0-	-613	-0-	37	1	11055	3	Y	751	753	0			16
							9	4	826	9							
05	11315	X	11146	-0-	-169	-0-	32	1	10127	3	Y	828	814	0			30
							76	4	911	9							
06	11010	X	4051	-0-	-6959	-0-	15	1	3445	3	Y	536	500	0	29	1	37
							1	4	590	9							
07	12338	X	4670	-0-	-7668	-0-	33	1	4032	3	Y	549	555	0			31
							1	4	604	9							
08	12338	X	4260	-0-	-8078	-0-	174	1	3532	3	Y	503	500	0			34
							1	4	553	9							
09	11940	X	4101	-0-	-7839	-0-	178	1	3231	3	Y	628	631	0	1	8	30
							1	4	691	9							
10	11160	X	7165	-0-	-3995	-0-	285	1	6199	3	Y	615	606	0	3	8	36
							4	4	677	9							
*11	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	217	1	4526	3	Y	1056	1056	0			36
							2	4	1162	9							
12	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 84,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,589

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260226 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 8220 - 12683

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9300	X	5927	-0-	-3373	-0-	13	1	4951	3	Y	870	873	0			22
							6	4	957	9							
02	9212	X	8466	-0-	-746	-0-	23	1	7772	3	Y	606	601	0			27
							4	4	667	9							
03	11164	X	11164	-0-	-0-	-0-	32	1	10422	3	Y	639	649	0			17
							7	4	703	9							
04	11042	X	11042	-0-	-0-	-0-	34	1	10033	3	Y	878	877	0			18
							9	4	966	9							
05	11365	X	11365	-0-	-0-	-0-	33	1	10326	3	Y	844	832	0			30
							78	4	928	9							
06	10080	X	6258	-0-	-3822	-0-	23	1	5402	3	Y	756	694	0	41	1	51
							1	4	832	9							
07	10416	X	4840	-0-	-5576	-0-	33	1	4107	3	Y	635	650	0			36
							1	4	699	9							
08	10416	X	4920	-0-	-5496	-0-	199	1	4030	3	Y	627	621	0			42
							1	4	690	9							
09	10080	X	4837	-0-	-5243	-0-	207	1	3751	3	Y	798	803	0			37
							1	4	878	9							
10	10416	X	5029	-0-	-5387	-0-	190	1	4132	3	Y	640	641	0			36
							3	4	704	9							
11	6270	X	4605	-0-	-1665	-0-	164	1	3425	3	Y	922	928	0			30
							2	4	1014	9							
12	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					Y	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 78,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,215

STANLEY RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260228 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9410 - 14738

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28241	X	16023	-0-	-12218	-0-	45	1	15459	3	Y	472	484	0	2	8	20
							519	9									
02	28098	X	28098	-0-	-0-	-0-	74	1	27509	3	Y	468	471	0			17
							515	9									
03	30314	X	30314	-0-	-0-	-0-	60	1	29436	3	Y	735	712	0	6	8	34
							9	4	809	9							
04	29130	X	27329	-0-	-1801	-0-	52	1	26790	3	Y	432	442	0	4	8	20
							12	4	475	9							
05	30101	X	27938	-0-	-2163	-0-	60	1	27443	3	Y	395	392	0	2	8	21
							435	9									
06	29130	X	25416	-0-	-3714	-0-	74	1	24792	3	Y	500	469	0	4	8	48
							550	9									
07	30101	X	25904	-0-	-4197	-0-	72	1	25371	3	Y	418	413	0	15	8	38
							1	4	460	9							
08	30101	X	24843	-0-	-5258	-0-	69	1	24364	3	Y	349	353	0	3	8	31
							26	4	384	9							
09	27330	X	18648	-0-	-8682	-0-	28	1	18336	3	Y	257	264	0	1	8	23
							1	4	283	9							
10	27931	X	16165	-0-	-11766	-0-	17	1	16037	3	Y	33	24	0			32
							75	4	36	9							
11	25410	X	24779	-0-	-631	-0-	20	1	24714	3	Y	30	40	0			22
							12	4	33	9							
12	24831	X	NO RPT	-0-	-24831	-0-					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 265,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,089

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260233 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 9117 PERF. 9919 - 14878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32636	X	32636	-0-	-0-	-0-	93	1	32066	3	Y	433	445	0			19
							1	4	476	9							
02	26893	X	26893	-0-	-0-	-0-	71	1	26404	3	Y	380	385	0			14
							418	9									
03	29027	X	29027	-0-	-0-	-0-	58	1	28481	3	Y	435	429	0	1	7	19
							9	4	479	9							
04	26114	X	26114	-0-	-0-	-0-	50	1	25649	3	Y	367	369	0			17
							11	4	404	9							
05	27970	X	27970	-0-	-0-	-0-	60	1	27508	3	Y	365	364	0			18
							402	9									
06	25560	X	25099	-0-	-461	-0-	74	1	24692	3	Y	303	292	0			29
							333	9									
07	26412	X	25557	-0-	-855	-0-	72	1	25128	3	Y	324	324	0			29
							1	4	356	9							
08	26412	X	23570	-0-	-2842	-0-	65	1	23164	3	Y	287	291	0			25
							25	4	316	9							
09	25560	X	19593	-0-	-5967	-0-	29	1	19305	3	Y	234	237	0	1	8	21
							2	4	257	9							
10	26412	X	9046	-0-	-17366	-0-	9	1	8976	3	Y	16	16	0			21
							43	4	18	9							
*11	27170	X	27170	-0-	-0-	-0-	22	1	27100	3	Y	32	34	0			19
							13	4	35	9							
12	23560	X	NO RPT	-0-	-23560	-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 272,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,176

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 19H RRCID -> 260266 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8929 - 13542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11842	X	9314	-0-	-2528	-0-	21	1	8503	3	Y	715	720	0			17
							3	4	787	9							
02	10696	X	8566	-0-	-2130	-0-	21	1	7731	3	Y	739	736	0			20
							1	4	813	9							
03	11284	X	9266	-0-	-2018	-0-	24	1	8362	3	Y	800	800	0			20
							880	9									
04	10620	X	8525	-0-	-2095	-0-	21	1	7676	3	Y	753	753	0			20
							828	9									
05	10044	X	8627	-0-	-1417	-0-	21	1	7823	3	Y	702	702	0			20
							11	4	772	9							
06	9180	X	8513	-0-	-667	-0-	21	1	7687	3	Y	693	689	0			24
							43	4	762	9							
07	9486	X	8256	-0-	-1230	-0-	27	1	7512	3	Y	652	657	0			19
							717	9									
08	9269	X	8525	-0-	-744	-0-	29	1	7738	3	Y	688	689	0			18
							1	4	757	9							
09	8520	X	8226	-0-	-294	-0-	29	1	7513	3	Y	622	622	0			18
							684	9									
10	8804	X	8056	-0-	-748	-0-	22	1	7496	3	Y	486	486	0			18
							3	4	535	9							
11	8520	X	8038	-0-	-482	-0-	22	1	7375	3	Y	565	555	0			28
							19	4	622	9							
12	8525	X	NO RPT	-0-	-8525	-0-					Y	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 93,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,415

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 20H RRCID -> 260268 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 8324 - 13691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18476	X	16882	-0-	-1594		-0-	38	1	15471	3	Y	1243	1254	0			30
								6	4	1367	9							
02	16688	X	14161	-0-	-2527		-0-	35	1	12871	3	Y	1139	1138	0			31
								2	4	1253	9							
03	18321	X	16879	-0-	-1442		-0-	43	1	15289	3	Y	1406	1402	0			35
								1547	9									
04	17730	X	16177	-0-	-1553		-0-	39	1	14599	3	Y	1399	1398	0			36
								1539	9									
05	18321	X	16347	-0-	-1974		-0-	41	1	14837	3	Y	1316	1314	0			38
								21	4	1448	9							
06	16436	X	16436	-0-	-0-		-0-	41	1	14828	3	Y	1350	1343	0			45
								82	4	1485	9							
07	16864	X	16347	-0-	-517		-0-	54	1	14856	3	Y	1306	1313	0	1	8	37
								1437	9									
08	16864	X	16099	-0-	-765		-0-	56	1	14573	3	Y	1335	1339	0			33
								1	4	1469	9							
09	16440	X	15331	-0-	-1109		-0-	54	1	13869	3	Y	1280	1279	0			34
								1408	9									
10	16988	X	15801	-0-	-1187		-0-	43	1	14481	3	Y	1156	1153	0			37
								5	4	1272	9							
11	16440	X	13838	-0-	-2602		-0-	38	1	12507	3	Y	1146	1133	0			50
								32	4	1261	9							
12	16089	X	NO RPT	-0-	-16089		-0-					Y	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 174,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,076

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. GAS LIFT (I)(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	7993	-0-	-5		-0-	18	1	7234	3	Y	671	675	0			16
								3	4	738	9							
02	7665	X	7665	-0-	-0-		-0-	19	1	6855	3	Y	718	715	0			19
								1	4	790	9							
03	8244	X	8244	-0-	-0-		-0-	21	1	7422	3	Y	728	729	0			18
								801	9									
04	7740	X	7333	-0-	-407		-0-	18	1	6718	3	Y	543	547	0			14
								597	9									
05	7998	X	7092	-0-	-906		-0-	18	1	6540	3	Y	477	477	0			14
								9	4	525	9							
06	7740	X	6962	-0-	-778		-0-	18	1	6371	3	Y	489	487	0			16
								35	4	538	9							
07	7998	X	5063	-0-	-2935		-0-	17	1	4743	3	Y	275	283	0			8
								303	9									
08	7998	X	6310	-0-	-1688		-0-	22	1	5925	3	Y	329	329	0			8
								1	4	362	9							
09	7320	X	5965	-0-	-1355		-0-	22	1	5544	3	Y	363	362	0			9
								399	9									
10	9301	X	9301	-0-	-0-		-0-	26	1	8736	3	Y	487	481	0			15
								3	4	536	9							
*11	7070	X	7070	-0-	-0-		-0-	20	1	6376	3	Y	598	587	0			26
								16	4	658	9							
12	6324	X	NO RPT	-0-	-6324		-0-					Y	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 78,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,678

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 9H RRCID -> 260271 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 9090 - 13418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4418	-0-	-1007	-0-	28	1	4140	3	Y	227	226	0			4
							250	9									
02	4900	X	3935	-0-	-965	-0-	25	1	3667	3	Y	219	217	0			6
							2	4	241	9							
03	5425	X	4580	-0-	-845	-0-	27	1	4342	3	Y	189	192	0			3
							3	4	208	9							
04	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	31	1	4705	3	Y	216	213	0			6
							3	4	238	9							
05	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	32	1	5038	3	Y	301	300	0			7
							14	4	331	9							
06	4440	X	770	-0-	-3670	-0-	3	1	384	3	Y	348	344	0	1	8	10
							383	9									
07	5146	X	912	-0-	-4234	-0-	2	1	467	3	Y	402	395	0	3	8	14
							1	4	442	9							
08	5425	X	702	-0-	-4723	-0-	73	1	257	3	Y	337	336	0	3	8	12
							1	4	371	9							
09	5250	X	627	-0-	-4623	-0-	80	1	266	3	Y	255	248	0			19
							281	9									
10	5425	X	5301	-0-	-124	-0-	239	1	4830	3	Y	208	217	0			10
							3	4	229	9							
*11	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	212	1	4645	3	Y	260	255	0			15
							3	4	286	9							
12	713	X	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 36,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,962

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18272	X	18272	-0-	-0-	-0-	173	1	17839	3	Y	221	222	0			10
							17	4	243	9							
02	13980	X	13980	-0-	-0-	-0-	130	1	13677	3	Y	142	144	0			8
							17	4	156	9							
03	6262	X	3875	-0-	-2387	-0-	36	1	3724	3	Y	101	101	0	1	7	7
							4	4	111	9							
04	8610	X	5880	-0-	-2730	-0-	60	1	5635	3	Y	166	168	0			5
							2	4	183	9							
05	8897	X	6368	-0-	-2529	-0-	55	1	6081	3	Y	193	192	0			6
							20	4	212	9							
06	8610	X	1364	-0-	-7246	-0-	90	1	1127	3	Y	134	134	0	1	8	5
							147	9									
07	8897	X	1440	-0-	-7457	-0-	97	1	1127	3	Y	196	190	0	1	8	10
							216	9									
08	6355	X	1380	-0-	-4975	-0-	90	1	1068	3	Y	202	197	0	9	8	6
							222	9									
09	6150	X	1180	-0-	-4970	-0-	79	1	1060	3	Y	37	42	0			1
							41	9									
10	6355	X	2455	-0-	-3900	-0-	119	1	2102	3	Y	206	196	0	4	8	7
							7	4	227	9							
*11	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	142	1	1933	3	Y	273	272	0			8
							300	9									
12	1395	X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 58,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,871

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 12H RRCID -> 260354 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8486 - 13353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13645	X	13645	-0-	-0-	-0-	47	1	11695	3	Y	1729	1725	0			34
							1	4	1902	9							
02	13515	X	13515	-0-	-0-	-0-	52	1	11404	3	Y	1872	1852	0			54
							2059	9									
03	15318	X	15318	-0-	-0-	-0-	59	1	13562	3	Y	1543	1545	0	1	7	51
							1697	9									
04	13893	X	13893	-0-	-0-	-0-	49	1	12221	3	Y	1467	1468	0			50
							9	4	1614	9							
05	14948	X	14948	-0-	-0-	-0-	56	1	13206	3	Y	1475	1483	0			42
							63	4	1623	9							
06	14613	X	14613	-0-	-0-	-0-	44	1	12659	3	Y	1727	1708	0			61
							10	4	1900	9							
07	15516	X	15516	-0-	-0-	-0-	168	1	13149	3	Y	1973	1966	0			68
							29	4	2170	9							
08	15733	X	15733	-0-	-0-	-0-	356	1	13511	3	Y	1681	1703	0			46
							17	4	1849	9							
09	15589	X	15589	-0-	-0-	-0-	301	1	13324	3	Y	1778	1782	0			42
							8	4	1956	9							
10	13485	X	11048	-0-	-2437	-0-	237	1	9362	3	Y	1218	1224	0			36
							109	4	1340	9							
*11	15278	X	15278	-0-	-0-	-0-	580	1	12728	3	Y	1770	1758	0			48
							23	4	1947	9							
12	13485	X	NO RPT	-0-	-13485	-0-					Y	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 159,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,233

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	11741	-0-	-907	-0-	44	1	10688	3	Y	916	919	0			18
							1	4	1008	9							
02	11424	X	11390	-0-	-34	-0-	47	1	10361	3	Y	893	885	0			26
							982	9									
03	12975	X	12975	-0-	-0-	-0-	51	1	11802	3	Y	1020	1012	0			34
							1122	9									
04	13177	X	13177	-0-	-0-	-0-	45	1	11375	3	Y	1589	1567	0			56
							9	4	1748	9							
05	12718	X	12718	-0-	-0-	-0-	49	1	11596	3	Y	925	954	0			27
							55	4	1018	9							
06	12240	X	12203	-0-	-37	-0-	39	1	11319	3	Y	760	758	0			29
							9	4	836	9							
07	13169	X	13169	-0-	-0-	-0-	152	1	11826	3	Y	1059	1050	0			38
							26	4	1165	9							
08	13649	X	13649	-0-	-0-	-0-	324	1	12279	3	Y	937	948	0			27
							15	4	1031	9							
09	13284	X	13284	-0-	-0-	-0-	269	1	11886	3	Y	1020	1021	0			26
							7	4	1122	9							
10	12648	X	10201	-0-	-2447	-0-	230	1	9083	3	Y	711	714	0			23
							106	4	782	9							
11	12240	X	8334	-0-	-3906	-0-	328	1	7190	3	Y	730	731	0			22
							13	4	803	9							
12	12648	X	NO RPT	-0-	-12648	-0-					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 132,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,560

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 14H RRCID -> 260365 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8632 - 13040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10602	X	10326	-0-	-276	-0-	37	1	9221	3	Y	970	968	0			19
							1	4	1067	9							
02	10358	X	10358	-0-	-0-	-0-	43	1	9412	3	Y	821	816	0			24
							903	9									
03	10363	X	10363	-0-	-0-	-0-	40	1	9382	3	Y	855	850	0			29
							941	9									
04	9990	X	9684	-0-	-306	-0-	35	1	8687	3	Y	868	867	0			30
							7	4	955	9							
05	11470	X	11088	-0-	-382	-0-	42	1	10029	3	Y	882	886	0			26
							47	4	970	9							
06	11100	X	10178	-0-	-922	-0-	32	1	9194	3	Y	859	854	0			31
							7	4	945	9							
07	DLQ G-10		11347	-0-	11347	11347	127	1	9856	3	Y	1221	1210	0			42
							21	4	1343	9							
08	22928	X	11581	-0-	-11347	-0-	267	1	10139	3	Y	1056	1069	0			29
							13	4	1162	9							
09	11384	X	11384	-0-	-0-	-0-	226	1	10001	3	Y	1046	1050	0			25
							6	4	1151	9							
10	11098	X	7846	-0-	-3252	-0-	173	1	6834	3	Y	690	694	0			21
							80	4	759	9							
*11	13071	X	13071	-0-	-0-	-0-	514	1	11273	3	Y	1149	1138	0			32
							20	4	1264	9							
12	11749	X	NO RPT	-0-	-11749	-0-					Y	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 117,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,417

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 260366 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 8087 - 13238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	4483	-0-	-632	-0-	15	1	3673	3	Y	723	725	0			11
							795	9									
02	5768	X	4473	-0-	-1295	-0-	14	1	3724	3	Y	667	660	0			18
							1	4	734	9							
03	6386	X	5034	-0-	-1352	-0-	15	1	4141	3	Y	798	791	0			25
							878	9									
04	6180	X	4780	-0-	-1400	-0-	13	1	3957	3	Y	736	743	0	3	8	15
							810	9									
05	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	16	1	4512	3	Y	946	937	0	1	8	23
							11	4	1041	9							
06	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	19	1	4695	3	Y	1247	1220	0			50
							1372	9									
07	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	18	1	4620	3	Y	1062	1034	0	12	1	66
							1168	9									
08	5580	X	5436	-0-	-144	-0-	49	1	4570	3	Y	743	761	0			48
							817	9									
09	6090	X	4729	-0-	-1361	-0-	108	1	3878	3	Y	675	690	0			33
							743	9									
10	6293	X	4336	-0-	-1957	-0-	67	1	3603	3	Y	605	610	0			28
							666	9									
11	6090	X	2224	-0-	-3866	-0-	42	1	1677	3	Y	459	460	0			27
							505	9									
12	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 52,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,661

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 260367 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 8449 - 13168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7110	X	7110	-0-		-0-		-0-		24	1	5798	3	Y	1170	1179	0			17
										1	4	1287	9							
02	6396	X	6396	-0-		-0-		-0-		20	1	5505	3	Y	791	786	0			22
										1	4	870	9							
03	5471	X	5471	-0-		-0-		-0-		17	1	4685	3	Y	699	699	0			22
										769	9									
04	5287	X	5287	-0-		-0-		-0-		15	1	4495	3	Y	706	713	0			15
										777	9									
05	4762	X	4762	-0-		-0-		-0-		14	1	3921	3	Y	743	740	0			18
										10	4	817	9							
06	4410	X	4347	-0-		-63		-0-		15	1	3626	3	Y	642	635	0			25
										706	9									
07	DLQ G-10		5517	-0-		5517		5517		19	1	4780	3	Y	653	631	0	7	1	40
										718	9									
08	10487	X	4970	-0-		-5517		-0-		43	1	4035	3	Y	811	801	0			50
										892	9									
09	5280	X	4532	-0-		-748		-0-		103	1	3668	3	Y	692	709	0			33
										761	9									
10	6962	X	6962	-0-		-0-		-0-		110	1	5939	3	Y	830	827	0			36
										913	9									
*11	6944	X	6944	-0-		-0-		-0-		147	1	5845	3	Y	865	854	0			47
										952	9									
12	4960	X	NO RPT	-0-		-4960		-0-						Y	NO RPT					47

TOTAL GAS PROD: 62,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,602

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5806	X	5806	-0-		-0-		-0-		20	1	5002	3	Y	712	715	0			10
										1	4	783	9							
02	4436	X	4436	-0-		-0-		-0-		14	1	3732	3	Y	626	619	0			17
										1	4	689	9							
03	4619	X	4475	-0-		-144		-0-		14	1	3805	3	Y	596	595	0	1	7	17
										656	9									
04	4470	X	3887	-0-		-583		-0-		10	1	3118	3	Y	690	694	0			13
										759	9									
05	4680	X	4680	-0-		-0-		-0-		15	1	4076	3	Y	526	527	0			12
										10	4	579	9							
06	4720	X	4720	-0-		-0-		-0-		17	1	4219	3	Y	440	436	0			16
										484	9									
07	4788	X	4788	-0-		-0-		-0-		17	1	4191	3	Y	527	506	0	6	1	31
										580	9									
08	4866	X	4866	-0-		-0-		-0-		44	1	4087	3	Y	668	659	0			40
										735	9									
09	4470	X	4301	-0-		-169		-0-		101	1	3614	3	Y	533	548	0			25
										586	9									
10	5322	X	5322	-0-		-0-		-0-		85	1	4623	3	Y	558	559	0			24
										614	9									
*11	5105	X	5105	-0-		-0-		-0-		109	1	4328	3	Y	607	598	0			33
										668	9									
12	4619	X	NO RPT	-0-		-4619		-0-						Y	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 52,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,483

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 260372 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 8831 - 13502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	19	1	4660	3	Y	946	924	0	30	8	13
							1	4	1041	9							
02	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	14	1	3702	3	Y	824	810	0	4	8	23
							1	4	906	9							
03	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	18	1	4848	3	Y	934	921	0	7	8	29
							1027	9									
04	6669	X	6669	-0-	-0-	-0-	19	1	5650	3	Y	909	915	0	4	8	19
							1000	9									
05	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	19	1	5307	3	Y	855	853	0			21
							13	4	941	9							
06	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	22	1	5331	3	Y	1039	1018	0			42
							1143	9									
07	DLQ G-10		6312	-0-	6312	6312	20	1	5039	3	Y	1139	1097	0	13	1	71
							1253	9									
08	12516	X	6204	-0-	-6312	-0-	53	1	4999	3	Y	1047	1051	0			67
							1152	9									
09	6660	X	5226	-0-	-1434	-0-	125	1	4481	3	Y	564	602	0			29
							620	9									
10	14098	X	14098	-0-	-0-	-0-	236	1	12838	3	Y	930	918	0			41
							1	4	1023	9							
*11	7576	X	7576	-0-	-0-	-0-	158	1	6281	3	Y	1034	1017	0			58
							1137	9									
12	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					Y	NO RPT					58

TOTAL GAS PROD: 75,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,221

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	7564	X	7555	-0-	-9	-0-	27	1	6472	3	Y	959	971	0			14
							1	4	1055	9							
02	6832	X	6577	-0-	-255	-0-	21	1	5651	3	Y	822	813	0			23
							1	4	904	9							
03	7912	X	7912	-0-	-0-	-0-	25	1	6832	3	Y	959	952	0	1	7	29
							1055	9									
04	7320	X	6601	-0-	-719	-0-	18	1	5546	3	Y	943	952	0	1	8	19
							1037	9									
05	7564	X	6226	-0-	-1338	-0-	19	1	5357	3	Y	761	762	0			18
							13	4	837	9							
06	7650	X	6021	-0-	-1629	-0-	20	1	4953	3	Y	953	934	0			37
							1048	9									
07	DLQ G-10		5526	-0-	5526	5526	18	1	4496	3	Y	920	891	0	10	1	56
							1012	9									
08	10855	X	5329	-0-	-5526	-0-	47	1	4391	3	Y	810	816	0			50
							891	9									
09	7707	X	7707	-0-	-0-	-0-	184	1	6568	3	Y	868	878	0			40
							955	9									
10	6231	X	4410	-0-	-1821	-0-	67	1	3636	3	Y	643	655	0			28
							707	9									
11	6030	X	3592	-0-	-2438	-0-	72	1	2850	3	Y	609	604	0			33
							670	9									
12	7967	X	NO RPT	-0-	-7967	-0-					Y	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 67,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,247

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 260374 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8908 - 13341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6076	X	5201	-0-	-875	-0-	17	1	4070	3	Y	1012	1015	0			15
							1	4	1113	9							
02	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	17	1	4697	3	Y	890	880	0			25
							1	4	979	9							
03	6753	X	6753	-0-	-0-	-0-	21	1	5684	3	Y	953	949	0			29
							1048	9									
04	5040	X	4988	-0-	-52	-0-	13	1	3942	3	Y	939	947	0	1	8	20
							1033	9									
05	6076	X	4341	-0-	-1735	-0-	12	1	3307	3	Y	922	918	0	1	8	23
							8	4	1014	9							
06	5880	X	3987	-0-	-1893	-0-	12	1	3083	3	Y	811	801	0			33
							892	9									
07	DLQ G-10		3947	-0-	3947	3947	12	1	3177	3	Y	689	671	0	8	1	43
							758	9									
08	7665	X	3718	-0-	-3947	-0-	33	1	3056	3	Y	572	579	0			36
							629	9									
09	4980	X	3326	-0-	-1654	-0-	76	1	2737	3	Y	466	479	0			23
							513	9									
10	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	66	1	3596	3	Y	871	855	0			39
							958	9									
*11	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	94	1	3712	3	Y	760	755	0			44
							836	9									
12	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					44

TOTAL GAS PROD: 51,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,885

STANLEY RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260404 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9988 - 15492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36797	X	27001	-0-	-9796	-0-	77	1	26428	3	Y	450	459	0			19
							1	4	495	9							
02	33236	X	25408	-0-	-7828	-0-	66	1	24827	3	Y	468	470	0			17
							515	9									
03	37130	X	37130	-0-	-0-	-0-	73	1	36362	3	Y	622	601	0	9	8	29
							11	4	684	9							
04	33514	X	33514	-0-	-0-	-0-	64	1	32828	3	Y	553	552	0	4	8	26
							14	4	608	9							
05	28117	X	27382	-0-	-735	-0-	58	1	26834	3	Y	445	443	0	5	8	23
							490	9									
06	35940	X	24751	-0-	-11189	-0-	73	1	24192	3	Y	442	418	0	4	8	43
							486	9									
07	37138	X	25337	-0-	-11801	-0-	70	1	24776	3	Y	445	433	0	15	8	40
							1	4	490	9							
08	37138	X	24779	-0-	-12359	-0-	68	1	24214	3	Y	428	424	0	6	8	38
							26	4	471	9							
09	33510	X	22120	-0-	-11390	-0-	32	1	21198	3	Y	807	773	0	1	8	71
							2	4	888	9							
10	27373	X	22245	-0-	-5128	-0-	23	1	21977	3	Y	128	84	0	1	8	114
							104	4	141	9							
*11	36722	X	36722	-0-	-0-	-0-	31	1	36591	3	Y	75	121	0			68
							17	4	83	9							
12	24769	X	NO RPT	-0-	-24769	-0-					Y	NO RPT					68

TOTAL GAS PROD: 306,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,863

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260405 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7808 - 12719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8723	X	8723	-0-	-0-	-0-	320	1	6135	3	Y	2058	1895	0	110	1	129
							4	4	2264	9							
02	7812	X	7684	-0-	-128	-0-	297	1	5318	3	Y	1880	1901	0			108
							1	4	2068	9							
03	8649	X	8634	-0-	-15	-0-	349	1	6226	3	Y	1872	1855	0			125
							2059	9									
04	8410	X	8410	-0-	-0-	-0-	301	1	6084	3	Y	1840	1896	0			69
							1	4	2024	9							
05	8649	X	7431	-0-	-1218	-0-	319	1	6064	3	Y	911	915	0			65
							46	4	1002	9							
06	10155	X	10155	-0-	-0-	-0-	460	1	9122	3	Y	520	548	0			37
							1	4	572	9							
07	12543	X	12543	-0-	-0-	-0-	539	1	10268	3	Y	1578	1488	0			127
							1736	9									
08	12832	X	12832	-0-	-0-	-0-	513	1	10137	3	Y	1984	1962	0			149
							2182	9									
09	11432	X	11432	-0-	-0-	-0-	458	1	8980	3	Y	1812	1809	0			152
							1	4	1993	9							
10	8649	X	8507	-0-	-142	-0-	295	1	6430	3	Y	1619	1658	0			113
							1	4	1781	9							
*11	10097	X	10097	-0-	-0-	-0-	388	1	7783	3	Y	1750	1552	0	174	1	137
							1	4	1925	9							
12	8649	X	NO RPT	-0-	-8649	-0-					Y	NO RPT					137

TOTAL GAS PROD: 106,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,824

WORTHEY RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260406 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 9462 - 14612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	9434	-0-	-393	-0-	11	1	8841	3	Y	527	520	0			17
							2	4	580	9							
02	8932	X	8566	-0-	-366	-0-	13	1	8037	3	Y	468	472	0			13
							1	4	515	9							
03	9889	X	9096	-0-	-793	-0-	14	1	8387	3	Y	631	621	0	4	8	19
							1	4	694	9							
04	9570	X	8877	-0-	-693	-0-	12	1	8309	3	Y	504	504	0	3	8	16
							2	4	554	9							
05	9494	X	9494	-0-	-0-	-0-	16	1	8783	3	Y	630	623	0	3	8	20
							2	4	693	9							
06	9180	X	8923	-0-	-257	-0-	72	1	8017	3	Y	758	737	0	4	8	37
							834	9									
07	9486	X	9300	-0-	-186	-0-	30	1	8376	3	Y	813	814	0	12	8	24
							894	9									
08	9486	X	8949	-0-	-537	-0-	12	1	8104	3	Y	755	744	0	3	8	32
							2	4	831	9							
09	9180	X	7192	-0-	-1988	-0-	12	1	6720	3	Y	417	434	0	1	8	14
							1	4	459	9							
10	9607	X	9607	-0-	-0-	-0-	2	1	8968	3	Y	529	495	0	1	8	47
							55	4	582	9							
11	8910	X	6662	-0-	-2248	-0-	6208	3	1	4	Y	412	448	0			11
							453	9									
12	8959	X	NO RPT	-0-	-8959	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 96,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,444

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260408 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 9495 - 13560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20088	X	18615	-0-		-1473		-0-		22	1	17662	3	Y	842	831	0			28
										5	4	926	9							
02	20804	X	16512	-0-		-4292		-0-		24	1	15699	3	Y	715	723	0			20
										2	4	787	9							
03	23033	X	17292	-0-		-5741		-0-		27	1	16396	3	Y	788	774	0	11	8	23
										2	4	867	9							
04	22290	X	17056	-0-		-5234		-0-		23	1	16216	3	Y	739	733	0	6	8	23
										4	4	813	9							
05	18755	X	16653	-0-		-2102		-0-		29	1	15810	3	Y	737	729	0	8	8	23
										3	4	811	9							
06	18000	X	15064	-0-		-2936		-0-		127	1	14136	3	Y	728	707	0	10	8	34
										801	9									
07	18290	X	15538	-0-		-2752		-0-		53	1	14630	3	Y	777	760	0	30	8	21
										855	9									
08	17639	X	14344	-0-		-3295		-0-		19	1	13671	3	Y	591	579	0	9	8	24
										4	4	650	9							
09	17070	X	12163	-0-		-4907		-0-		21	1	11646	3	Y	450	461	0			13
										1	4	495	9							
10	17927	X	17927	-0-		-0-		-0-		3	1	17126	3	Y	630	589	0			54
										105	4	693	9							
*11	16392	X	16392	-0-		-0-		-0-		15566	3	3	4	Y	748	784	0			18
										823	9									
12	14353	X	NO RPT	-0-		-14353		-0-						Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 177,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,745

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 15H RRCID -> 260409 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 8548 - 13459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8850	X	8850	-0-		-0-		-0-		30	1	7505	3	Y	1195	1149	0	44	8	23
										1315	9									
02	7000	X	6516	-0-		-484		-0-		24	1	5324	3	Y	1062	1054	0			31
										1168	9									
03	7750	X	5890	-0-		-1860		-0-		20	1	4583	3	Y	1170	1162	0			39
										1287	9									
04	8437	X	8437	-0-		-0-		-0-		29	1	7205	3	Y	1089	1090	0			38
										5	4	1198	9							
05	7750	X	5850	-0-		-1900		-0-		20	1	4603	3	Y	1095	1101	0			32
										22	4	1205	9							
06	7500	X	5214	-0-		-2286		-0-		13	1	3729	3	Y	1335	1318	0			49
										3	4	1469	9							
07	7750	X	6397	-0-		-1353		-0-		59	1	4577	3	Y	1592	1585	0			56
										10	4	1751	9							
08	7750	X	6564	-0-		-1186		-0-		125	1	4730	3	Y	1548	1561	0			43
										6	4	1703	9							
09	7500	X	5361	-0-		-2139		-0-		89	1	3974	3	Y	1177	1192	0			28
										3	4	1295	9							
10	10825	X	10825	-0-		-0-		-0-		236	1	9285	3	Y	1087	1083	0			32
										108	4	1196	9							
11	6360	X	6298	-0-		-62		-0-		227	1	4969	3	Y	994	998	0			28
										9	4	1093	9							
12	6572	X	NO RPT	-0-		-6572		-0-						Y	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 76,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,344

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 16H RRCID -> 260410 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8276 - 13158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	6 745	1 9	1559	3	Y	677	677	0			13
02	1844	X	1844	-0-	-0-	-0-	5 694	1 9	1145	3	Y	631	626	0			18
03	2790	X	1851	-0-	-939	-0-	5 773	1 9	1073	3	Y	703	698	0			23
04	2700	X	2161	-0-	-539	-0-	6 1	1 4	1432 722	3 9	Y	656	656	0			23
05	2790	X	916	-0-	-1874	-0-	127 788	3 9	1	4	Y	716	718	0			21
06	2250	X	963	-0-	-1287	-0-	25	3	938	9	Y	853	842	0	1	8	31
07	2232	X	1535	-0-	-697	-0-	3 1	1 4	270 1261	3 9	Y	1146	1136	0	1	8	40
08	2232	X	883	-0-	-1349	-0-	1 832	1 9	50	3	Y	756	774	0	1	8	21
09	2160	X	929	-0-	-1231	-0-	1 894	1 9	34	3	Y	813	813	0	2	8	19
10	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	36 16	1 4	1414 662	3 9	Y	602	603	0	1	8	17
*11	1244	X	1244	-0-	-0-	-0-	24 1	1 4	525 694	3 9	Y	631	631	0			17
12	961	X	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 16,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,184

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	4149	-0-	-253	-0-	13 755	1 9	3381	3	Y	686	683	0			14
02	3976	X	3892	-0-	-84	-0-	15 682	1 9	3195	3	Y	620	616	0			18
03	4402	X	4297	-0-	-105	-0-	15 671	1 9	3611	3	Y	610	608	0	1	7	19
04	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	15 3	1 4	3738 750	3 9	Y	682	678	0			23
05	4309	X	4000	-0-	-309	-0-	14 16	1 4	3306 664	3 9	Y	604	610	0			17
06	4170	X	3768	-0-	-402	-0-	11 2	1 4	3099 656	3 9	Y	596	592	0			21
07	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	46 8	1 4	3593 774	3 9	Y	704	701	0	1	8	23
08	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	99 5	1 4	3773 736	3 9	Y	669	673	0	2	8	17
09	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	83 2	1 4	3676 839	3 9	Y	763	762	0	2	8	16
10	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	105 48	1 4	4147 567	3 9	Y	515	517	0	1	8	13
11	4260	X	3665	-0-	-595	-0-	131 5	1 4	2867 662	3 9	Y	602	601	0			14
12	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 46,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,051

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 16H RRCID -> 260413 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8856 - 13532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7316	X	6049	-0-	-1267	-0-	13	1	5268	3	Y	696	675	0	25	8	16
							2	4	766	9							
02	6608	X	5747	-0-	-861	-0-	13	1	4937	3	Y	724	717	0	3	8	20
							1	4	796	9							
03	6665	X	6478	-0-	-187	-0-	16	1	5633	3	Y	754	734	0	22	8	18
							829	9									
04	7035	X	7035	-0-	-0-	-0-	17	1	6172	3	Y	769	764	0	3	8	20
							846	9									
05	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	16	1	5750	3	Y	635	637	0			18
							8	4	699	9							
06	6270	X	4898	-0-	-1372	-0-	12	1	4299	3	Y	512	512	0			18
							24	4	563	9							
07	7285	X	4590	-0-	-2695	-0-	15	1	3996	3	Y	526	527	0	1	8	16
							579	9									
08	7285	X	4388	-0-	-2897	-0-	15	1	3744	3	Y	572	572	0			16
							629	9									
09	7050	X	4282	-0-	-2768	-0-	14	1	3624	3	Y	585	584	0			17
							644	9									
10	6479	X	5566	-0-	-913	-0-	14	1	4865	3	Y	623	619	0			21
							2	4	685	9							
11	4890	X	3592	-0-	-1298	-0-	9	1	3091	3	Y	440	440	0			21
							8	4	484	9							
12	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 59,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,836

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	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-	26	1			-0-
02	616	N	-0-	-0-	-616	-0-					Y	-0-					-0-
03	1085	N	336	-0-	-749	-0-	27	1	307	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	330	N	252	-0-	-78	-0-	8	1	244	3	Y	-0-					-0-
07	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	65	1	1727	3	Y	-0-					-0-
08	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	28	1	1061	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	634	N	634	-0-	-0-	-0-	13	1	621	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					-0-
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260446 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 8023 - 12519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	254	1	4861	3	Y	1212	1116	0	64	1	76
							3	4	1333	9							
02	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	224	1	4012	3	Y	1099	1112	0			63
							1	4	1209	9							
03	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	258	1	4606	3	Y	1094	1084	0			73
							1203	9									
04	7133	X	7133	-0-	-0-	-0-	288	1	5830	3	Y	923	961	0			35
							1015	9									
05	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	223	1	4238	3	Y	1451	1383	0			103
							32	4	1596	9							
06	5640	X	3328	-0-	-2312	-0-	121	1	2381	3	Y	751	799	0			55
							826	9									
07	5828	X	3871	-0-	-1957	-0-	145	1	2762	3	Y	876	858	0			73
							964	9									
08	5828	X	3785	-0-	-2043	-0-	139	1	2743	3	Y	821	831	0			63
							903	9									
09	5640	X	3707	-0-	-1933	-0-	138	1	2693	3	Y	796	792	0			67
							876	9									
10	7883	X	7883	-0-	-0-	-0-	287	1	6257	3	Y	1216	1201	0			82
							1	4	1338	9							
*11	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	244	1	4895	3	Y	821	752	0	85	1	66
							1	4	903	9							
12	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT					66

TOTAL GAS PROD: 59,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,060

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	12462	X	11642	-0-	-820	-0-	178	1	10669	3	Y	693	698	0			63
							33	4	762	9							
02	11256	X	10344	-0-	-912	-0-	143	1	9476	3	Y	641	645	0			59
							20	4	705	9							
03	12462	X	10128	-0-	-2334	-0-	146	1	9158	3	Y	737	753	0			43
							13	4	811	9							
04	11460	X	10781	-0-	-679	-0-	159	1	9865	3	Y	681	692	0			32
							8	4	749	9							
05	11656	X	10266	-0-	-1390	-0-	150	1	9261	3	Y	713	701	0			44
							71	4	784	9							
06	11366	X	11366	-0-	-0-	-0-	41	1	10686	3	Y	571	526	0			89
							11	4	628	9							
07	12055	X	12055	-0-	-0-	-0-	50	1	11408	3	Y	534	573	0			50
							10	4	587	9							
08	12545	X	12545	-0-	-0-	-0-	50	1	11786	3	Y	635	615	0			70
							10	4	699	9							
09	12107	X	12107	-0-	-0-	-0-	48	1	11403	3	Y	586	596	0	1	8	59
							11	4	645	9							
10	13238	X	13238	-0-	-0-	-0-	53	1	12396	3	Y	706	707	0	1	8	57
							12	4	777	9							
*11	12217	X	12217	-0-	-0-	-0-	46	1	11438	3	Y	659	661	0			55
							8	4	725	9							
12	12555	X	NO RPT	-0-	-12555	-0-					Y	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: 126,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,156

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260479 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 9360 - 14093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14694	X	12500	-0-	-2194	-0-	190	1	11386	3	Y	808	805	0			73
							35	4	889	9							
02	13272	X	11377	-0-	-1895	-0-	156	1	10343	3	Y	778	779	0			72
							22	4	856	9							
03	14694	X	12426	-0-	-2268	-0-	180	1	11252	3	Y	889	909	0			52
							16	4	978	9							
04	12900	X	11588	-0-	-1312	-0-	170	1	10577	3	Y	756	773	0			35
							9	4	832	9							
05	13206	X	11993	-0-	-1213	-0-	176	1	10852	3	Y	802	788	0			49
							83	4	882	9							
06	13399	X	13399	-0-	-0-	-0-	49	1	12666	3	Y	610	563	0			96
							13	4	671	9							
07	14901	X	14901	-0-	-0-	-0-	61	1	14062	3	Y	695	727	0			64
							13	4	765	9							
08	14311	X	14311	-0-	-0-	-0-	58	1	13441	3	Y	728	709	0	1	8	82
							11	4	801	9							
09	13497	X	13497	-0-	-0-	-0-	54	1	12705	3	Y	660	676	0			66
							12	4	726	9							
10	14454	X	14454	-0-	-0-	-0-	56	1	13525	3	Y	781	784	0	1	8	62
							14	4	859	9							
11	13860	X	13093	-0-	-767	-0-	49	1	12276	3	Y	690	696	0			56
							9	4	759	9							
12	14322	X	NO RPT	-0-	-14322	-0-					Y	NO RPT					56

TOTAL GAS PROD: 143,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,197

BRISCOE COCHINA STATE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 260501 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 9450 - 13733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1368	-0-	-1608	-0-	487	3	881	9	N	801	700	1	1	8	285
02	2688	X	269	-0-	-2419	-0-	137	3	132	9	N	120	179	1			226
03	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	13					239
04	2430	X	11	-0-	-2419	-0-	10	3	1	9	N	1					240
05	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	2110	3	1156	9	N	1051	1077	1			214
06	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	12					226
07	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	155	176	1	1	8	204
08	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	629	711	1			122
09	3150	X	779	-0-	-2371	-0-	299	3	480	9	N	436	353	1			205
10	3255	X	323	-0-	-2932	-0-	41	3	282	9	N	256	351	1			110
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	211	178	1	1	8	142
12	806	X	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					142

TOTAL GAS PROD: 6,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,685

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 5H RRCID -> 260504 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8092 - 13003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10044	X	9805	-0-	-239	-0-	42	1	8288	3	Y	1340	1370	0			50
							1	4	1474	9							
02	9744	X	8942	-0-	-802	-0-	40	1	7614	3	Y	1170	1166	0			54
							1	4	1287	9							
03	10788	X	8241	-0-	-2547	-0-	37	1	6782	3	Y	1293	1302	0			45
							1422	9									
04	10440	X	8299	-0-	-2141	-0-	38	1	6870	3	Y	1264	1243	0	1	8	65
							1	4	1390	9							
05	9889	X	7797	-0-	-2092	-0-	38	1	6400	3	Y	1217	1220	0	5	8	57
							20	4	1339	9							
06	9570	X	7853	-0-	-1717	-0-	43	1	6524	3	Y	1169	1079	0	51	1	96
							1286	9									
07	9889	X	8353	-0-	-1536	-0-	59	1	6708	3	Y	1440	1481	1	1	8	54
							2	4	1584	9							
08	8587	X	7999	-0-	-588	-0-	67	1	6502	3	Y	1298	611	0	671	1	70
							2	4	1428	9							
09	8310	X	7501	-0-	-809	-0-	64	1	6159	3	Y	1153	1135	0	2	8	86
							10	4	1268	9							
10	8122	X	6158	-0-	-1964	-0-	31	1	5086	3	Y	941	971	0	1	8	55
							6	4	1035	9							
11	7860	X	6309	-0-	-1551	-0-	30	1	5170	3	Y	1000	988	0			67
							9	4	1100	9							
12	7998	X	NO RPT	-0-	-7998	-0-					Y	NO RPT					67

TOTAL GAS PROD: 87,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,285

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 6H RRCID -> 260505 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8616 - 13143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13268	X	12238	-0-	-1030	-0-	54	1	10690	3	Y	1357	1385	0			51
							1	4	1493	9							
02	13068	X	13068	-0-	-0-	-0-	60	1	11433	3	Y	1430	1415	0			66
							2	4	1573	9							
03	13268	X	13246	-0-	-22	-0-	63	1	11673	3	Y	1373	1392	0			47
							1510	9									
04	12840	X	11575	-0-	-1265	-0-	55	1	10032	3	Y	1351	1329	0			69
							2	4	1486	9							
05	13268	X	11212	-0-	-2056	-0-	58	1	9721	3	Y	1275	1284	0			60
							30	4	1403	9							
06	12840	X	12055	-0-	-785	-0-	68	1	10530	3	Y	1324	1219	0	57	1	108
							1	4	1456	9							
07	13268	X	12342	-0-	-926	-0-	92	1	10563	3	Y	1531	1581	1	2	8	56
							3	4	1684	9							
08	13237	X	11519	-0-	-1718	-0-	102	1	10041	3	Y	1247	590	0	648	1	65
							4	4	1372	9							
09	12420	X	10932	-0-	-1488	-0-	99	1	9520	3	Y	1179	1158	0	1	8	85
							16	4	1297	9							
10	12462	X	9745	-0-	-2717	-0-	52	1	8523	3	Y	1054	1079	0	2	8	58
							11	4	1159	9							
11	12060	X	8510	-0-	-3550	-0-	45	1	7457	3	Y	905	904	0			59
							12	4	996	9							
12	11532	X	NO RPT	-0-	-11532	-0-					Y	NO RPT					59

TOTAL GAS PROD: 126,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,026

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 260507 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 7013 - 11977

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

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

WORTHEY RANCH WELL #: 10H RRCID -> 260508 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 9772 - 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	42837	X	42837	-0-	-0-	-0-	82 646	1 9	42109	3	Y	587	562	0			118
02	39732	X	31504	-0-	-8228	-0-	43 2	1 4	31001 458	3 9	Y	416	445	0			89
03	46438	X	34362	-0-	-12076	-0-	57 398	1 9	33907	3	Y	362	220	0	189	1	42
04	44940	X	30812	-0-	-14128	-0-	60 531	1 9	30221	3	Y	483	469	1			56
05	46438	X	33523	-0-	-12915	-0-	62 518	1 9	32943	3	Y	471	462	1			65
06	41460	X	31862	-0-	-9598	-0-	63 374	1 9	31425	3	Y	340	330	1			75
07	34875	X	30958	-0-	-3917	-0-	61 424	1 9	30473	3	Y	385	350	1			110
08	34348	X	30589	-0-	-3759	-0-	56 408	1 9	30125	3	Y	371	452	1			29
09	32430	X	23660	-0-	-8770	-0-	43 338	1 9	23279	3	Y	307	252	1			84
10	33511	X	7372	-0-	-26139	-0-	45 84	1 9	7243	3	Y	76	105	1			55
11	31860	X	19847	-0-	-12013	-0-	53 316	1 9	19478	3	Y	287	320	1			22
12	30597	X	NO RPT	-0-	-30597	-0-					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 317,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,085

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
CAGE WELL #: 6TV RRCID -> 260606 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 5389 PERF. 5864 - 9779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	4170	-0-	-139	-0-	4035	3	135	9	N	123	171	1			192
02	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	4092	3	140	9	N	127	179	1			140
03	4278	X	4063	-0-	-215	-0-	3932	3	131	9	N	119					259
04	4140	X	2924	-0-	-1216	-0-	2845	3	79	9	N	72	169	1			162
05	4681	X	3021	-0-	-1660	-0-	2953	3	68	9	N	62					224
06	4530	X	2811	-0-	-1719	-0-	248	1	2500	3	N	57					281
							63	9									
07	6504	X	6504	-0-	-0-	-0-	454	1	5927	3	N	112	178	1			215
							123	9									
08	4061	X	2095	-0-	-1966	-0-	121	1	1941	3	N	30					245
							33	9									
09	2910	X	1719	-0-	-1191	-0-	129	1	1578	3	N	11					256
							12	9									
10	7053	X	7053	-0-	-0-	-0-	435	1	6506	3	N	102	178	1			180
							112	9									
*11	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	293	1	4509	3	N	85	171	1			94
							94	9									
12	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					94

TOTAL GAS PROD: 43,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 900

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	6014	X	5794	-0-	-220	-0-	48	1	5045	3	Y	633	632	0			27
							5	4	696	9							
02	5432	X	5276	-0-	-156	-0-	44	1	4546	3	Y	618	610	0			35
							6	4	680	9							
03	5890	X	5554	-0-	-336	-0-	48	1	4897	3	Y	548	541	0			42
							6	4	603	9							
04	5610	X	5376	-0-	-234	-0-	50	1	4620	3	Y	641	660	0			23
							1	4	705	9							
05	5828	X	5563	-0-	-265	-0-	42	1	4712	3	Y	722	720	0			25
							15	4	794	9							
06	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	16	1	5071	3	Y	524	524	0			25
							2	4	576	9							
07	DLQ G-10		5488	-0-	5488	5488	15	1	4897	3	Y	524	519	0			30
							576	9									
08	11443	X	5955	-0-	-5488	-0-	16	1	5286	3	Y	594	600	0			24
							653	9									
09	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	15	1	4984	3	Y	576	567	0			33
							2	4	634	9							
10	5704	X	5607	-0-	-97	-0-	18	1	5040	3	Y	485	495	0			23
							15	4	534	9							
11	5520	X	5406	-0-	-114	-0-	37	1	4840	3	Y	481	486	0			18
							529	9									
12	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 61,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,346

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 4H RRCID -> 260658 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8603 - 13180

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2578	-0-	-3529	-0-	9	1	1861	3	Y	644	655	0			24
							708	9									
02	5516	X	3411	-0-	-2105	-0-	15	1	2773	3	Y	566	564	0			26
							623	9									
03	5673	X	4103	-0-	-1570	-0-	19	1	3508	3	Y	524	532	0			18
							576	9									
04	5010	X	4571	-0-	-439	-0-	22	1	3953	3	Y	541	531	0			28
							1	4	595	9							
05	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	24	1	3949	3	Y	622	582	0	41	8	27
							12	4	684	9							
06	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	24	1	3638	3	Y	576	530	0	24	1	47
							634	9					2	8			
07	4712	X	4209	-0-	-503	-0-	31	1	3503	3	Y	613	633	1	3	8	24
							1	4	674	9							
08	4712	X	3662	-0-	-1050	-0-	33	1	3209	3	Y	381	183	0	201	1	21
							1	4	419	9							
09	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	54	1	5174	3	Y	376	364	0	5	8	28
							8	4	414	9							
10	8722	X	8722	-0-	-0-	-0-	50	1	8170	3	Y	447	438	0	12	8	25
							10	4	492	9							
11	4290	X	3803	-0-	-487	-0-	131	1	3154	3	Y	466	459	0			32
							5	4	513	9							
12	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					Y	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 49,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,756

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 22H RRCID -> 260660 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 7815 - 12097

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	6669	-0-	-2972	-0-	245	1	4894	3	Y	1391	1338	0	54	1	77
							1530	9									
02	9716	X	5416	-0-	-4300	-0-	234	1	4464	3	Y	653	685	0			45
							718	9									
03	10757	X	7490	-0-	-3267	-0-	317	1	6465	3	Y	644	650	0			39
							708	9									
04	10410	X	5823	-0-	-4587	-0-	209	1	4569	3	Y	949	935	0			53
							1	4	1044	9							
05	7223	X	6242	-0-	-981	-0-	219	1	4765	3	Y	1098	1085	0			66
							50	4	1208	9							
06	7260	X	6803	-0-	-457	-0-	230	1	5102	3	Y	1329	1300	0			95
							9	4	1462	9							
07	7502	X	7003	-0-	-499	-0-	296	1	4691	3	Y	1827	1791	0			131
							6	4	2010	9							
08	7502	X	6545	-0-	-957	-0-	287	1	5305	3	Y	865	942	0			54
							1	4	952	9							
09	6780	X	5512	-0-	-1268	-0-	243	1	4205	3	Y	963	802	0	126	1	89
							5	4	1059	9							
10	7037	X	5741	-0-	-1296	-0-	245	1	4307	3	Y	1074	1082	0			81
							8	4	1181	9							
11	6810	X	6051	-0-	-759	-0-	278	1	4705	3	Y	962	927	0	33	1	83
							10	4	1058	9							
12	6541	X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					Y	NO RPT					83

TOTAL GAS PROD: 69,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,755

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260870 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8540 - 13408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8459	-0-	-717	-0-	53	1	7763	3	Y	584	580	0			11
							1	4	642	9							
02	8288	X	6943	-0-	-1345	-0-	44	1	6320	3	Y	523	520	0			14
							4	4	575	9							
03	8835	X	8462	-0-	-373	-0-	48	1	7768	3	Y	583	589	0			8
							5	4	641	9							
04	8430	X	8346	-0-	-84	-0-	50	1	7736	3	Y	505	498	0			15
							4	4	556	9							
05	8556	X	8018	-0-	-538	-0-	45	1	7338	3	Y	560	536	0	26	8	13
							19	4	616	9							
06	8190	X	1818	-0-	-6372	-0-	7	1	1167	3	Y	584	575	0	4	8	18
							2	4	642	9							
07	8618	X	1956	-0-	-6662	-0-	7	1	1324	3	Y	565	562	0			21
							3	4	622	9							
08	8618	X	1772	-0-	-6846	-0-	260	1	908	3	Y	548	549	0			20
							1	4	603	9							
09	8340	X	1755	-0-	-6585	-0-	254	1	844	3	Y	596	572	0			44
							1	4	656	9							
*10	8029	X	7060	-0-	-969	-0-	306	1	6191	3	Y	507	527	0			24
							5	4	558	9							
*11	7296	X	7296	-0-	-0-	-0-	288	1	6303	3	Y	637	624	0			37
							4	4	701	9							
12	1829	X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 61,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,192

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	7207	X	7207	-0-	-0-	-0-	85	1	6041	3	Y	982	1022	0			80
							1	4	1080	9							
02	8109	X	8109	-0-	-0-	-0-	94	1	6894	3	Y	1018	999	0			99
							1	4	1120	9							
03	10239	X	10239	-0-	-0-	-0-	125	1	8961	3	Y	1046	1048	0			97
							2	4	1151	9							
04	8905	X	8905	-0-	-0-	-0-	109	1	7652	3	Y	1037	1025	0			109
							3	4	1141	9							
05	8558	X	8558	-0-	-0-	-0-	101	1	7264	3	Y	960	965	0			104
							137	4	1056	9							
06	7403	X	7403	-0-	-0-	-0-	75	1	6186	3	Y	1037	982	0			159
							1	4	1141	9							
07	6510	X	3011	-0-	-3499	-0-	57	1	2563	3	Y	355	389	0			125
							391	9									
08	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					Y	-0-	125	0			-0-
09	6300	X	63	-0-	-6237	-0-	57	3	6	9	Y	5	1	1	4	8	-0-
10	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					Y	-0-					-0-
*11	8545	X	8545	-0-	-0-	-0-	9	1	7009	3	Y	1386	1374	0			12
							2	4	1525	9							
12	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 62,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,826

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 7H RRCID -> 260879 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8555 - 13473

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	2916	-0-	-556		-0-		13	1	2610	3	Y	266	262	0			10
									293	9									
02	3345	X	3345	-0-	-0-		-0-		15	1	2921	3	Y	372	365	0			17
									409	9									
03	3813	X	3123	-0-	-690		-0-		16	1	2873	3	Y	213	223	0			7
									234	9									
04	3690	X	2027	-0-	-1663		-0-		10	1	1808	3	Y	190	186	0	1	8	10
									209	9									
05	3813	X	1932	-0-	-1881		-0-		10	1	1600	3	Y	288	270	0	15	8	13
									5	4	317	9							
06	3570	X	1792	-0-	-1778		-0-		10	1	1594	3	Y	171	162	0	8	1	14
									188	9									
07	3689	X	1562	-0-	-2127		-0-		11	1	1229	3	Y	293	294	1	1	8	12
									322	9									
08	3131	X	1450	-0-	-1681		-0-		12	1	1264	3	Y	157	76	0	83	1	10
									1	4	173	9							
09	2040	X	1215	-0-	-825		-0-		11	1	1060	3	Y	129	127	0			12
									2	4	142	9							
10	5217	X	5217	-0-	-0-		-0-		31	1	4995	3	Y	168	168	0	1	8	11
									6	4	185	9							
*11	2665	X	2665	-0-	-0-		-0-		99	1	2396	3	Y	151	150	0			12
									4	4	166	9							
12	1457	X	NO RPT	-0-	-1457		-0-						Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 27,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,398

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 8H RRCID -> 260880 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8090 - 13258

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	11904	X	7718	-0-	-4186		-0-		33	1	6549	3	Y	1033	1043	0			39
									1136	9									
02	10752	X	8257	-0-	-2495		-0-		38	1	7165	3	Y	957	952	0			44
									1	4	1053	9							
03	10385	X	10385	-0-	-0-		-0-		50	1	9206	3	Y	1025	1034	0			35
									1	4	1128	9							
04	11183	X	11183	-0-	-0-		-0-		55	1	10119	3	Y	915	903	0			47
									2	4	1007	9							
05	16620	X	16620	-0-	-0-		-0-		93	1	15568	3	Y	828	836	0			39
									48	4	911	9							
06	10050	X	9373	-0-	-677		-0-		56	1	8466	3	Y	774	716	0	33	1	64
									851	9									
07	11563	X	9672	-0-	-1891		-0-		75	1	8642	3	Y	865	895	1	1	8	33
									3	4	952	9							
08	12896	X	9134	-0-	-3762		-0-		85	1	8257	3	Y	717	339	0	372	1	39
									3	4	789	9							
09	12480	X	8457	-0-	-4023		-0-		80	1	7744	3	Y	564	560	0	1	8	42
									13	4	620	9							
10	12896	X	7208	-0-	-5688		-0-		41	1	6655	3	Y	458	473	0	1	8	26
									8	4	504	9							
11	9360	X	9286	-0-	-74		-0-		339	1	8185	3	Y	680	662	0			44
									14	4	748	9							
12	9145	X	NO RPT	-0-	-9145		-0-						Y	NO RPT					44

TOTAL GAS PROD: 107,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,816

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260881 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 8470 - 13285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8463	X	8069	-0-	-394	-0-	21	1	7709	3	Y	300	301	0			7
							9	4	330	9							
02	9992	X	9992	-0-	-0-	-0-	29	1	9697	3	Y	236	233	0			10
							6	4	260	9							
03	8463	X	5364	-0-	-3099	-0-	16	1	5040	3	Y	276	279	0			7
							4	4	304	9							
04	7800	X	5693	-0-	-2107	-0-	18	1	5426	3	Y	222	224	0			5
							5	4	244	9							
05	8773	X	5878	-0-	-2895	-0-	18	1	5524	3	Y	268	263	0			10
							41	4	295	9							
06	8490	X	868	-0-	-7622	-0-	3	1	613	3	Y	229	208	0	12	1	16
							252	9					3	8			
07	8773	X	595	-0-	-8178	-0-	3	1	373	3	Y	199	201	0	2	8	12
							219	9									
08	5890	X	454	-0-	-5436	-0-	14	1	290	3	Y	136	137	0	1	8	10
							150	9									
09	5700	X	414	-0-	-5286	-0-	11	1	202	3	Y	183	182	0	2	8	9
							201	9									
10	5890	X	1106	-0-	-4784	-0-	42	1	913	3	Y	136	136	0	1	8	8
							1	4	150	9							
*11	1331	X	1331	-0-	-0-	-0-	51	1	1073	3	Y	187	188	0			7
							1	4	206	9							
12	465	X	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 39,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,372

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	10784	X	10784	-0-	-0-	-0-	27	1	10098	3	Y	589	592	0			15
							11	4	648	9							
02	9935	X	9935	-0-	-0-	-0-	28	1	9311	3	Y	537	528	0			24
							5	4	591	9							
03	9641	X	9075	-0-	-566	-0-	26	1	8443	3	Y	545	554	0			15
							6	4	600	9							
04	9330	X	8791	-0-	-539	-0-	28	1	8198	3	Y	507	511	0			11
							7	4	558	9							
05	9641	X	9224	-0-	-417	-0-	27	1	8515	3	Y	562	553	0			20
							64	4	618	9							
06	9330	X	2199	-0-	-7131	-0-	7	1	1646	3	Y	496	455	0	27	1	33
							546	9					1	8			
07	9641	X	2669	-0-	-6972	-0-	17	1	2164	3	Y	443	450	0	2	8	24
							1	4	487	9							
08	9238	X	2796	-0-	-6442	-0-	110	1	2235	3	Y	409	406	0	1	8	26
							1	4	450	9							
09	8940	X	2879	-0-	-6061	-0-	121	1	2180	3	Y	525	527	0	1	8	23
							578	9									
10	9238	X	2494	-0-	-6744	-0-	94	1	2034	3	Y	332	336	0	1	8	18
							1	4	365	9							
11	2700	X	2140	-0-	-560	-0-	72	1	1495	3	Y	520	521	0			17
							1	4	572	9							
12	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 62,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,465

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHIP EAST RANCH 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	6541	X	3205	-0-	-3336	-0-	6	1	2120	3	Y	979	973	0			24
							2	4	1077	9							
02	5908	X	2538	-0-	-3370	-0-	4	1	1246	3	Y	1170	1143	0			51
							1	4	1287	9							
03	4743	X	2221	-0-	-2522	-0-	3	1	922	3	Y	1177	1196	0			32
							1	4	1295	9							
04	4290	X	1910	-0-	-2380	-0-	5	1	1405	3	Y	454	477	0			9
							1	4	499	9							
05	3193	X	2874	-0-	-319	-0-	9	1	2844	3	Y	-0-	9	0			-0-
							21	4									
06	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					Y	83	73	0	4	1	5
													1	8			
07	2821	X	250	-0-	-2571	-0-	49	3	201	9	Y	183	177	0	2	8	9
08	2883	X	263	-0-	-2620	-0-	2	1	32	3	Y	208	203	0	1	8	13
							229	9									
09	2790	X	284	-0-	-2506	-0-	2	1	30	3	Y	229	231	0	1	8	10
							252	9									
10	2883	X	1788	-0-	-1095	-0-	65	1	1415	3	Y	279	274	0	1	8	14
							1	4	307	9							
*11	567	X	567	-0-	-0-	-0-	9	1	191	3	Y	334	339	0			9
							367	9									
12	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 15,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,096

BEINHORN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 260884 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8678 - 13817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8238	X	8238	-0-	-0-	-0-	70	1	7171	3	Y	900	896	0			39
							7	4	990	9							
02	7834	X	7834	-0-	-0-	-0-	65	1	6858	3	Y	820	813	0			46
							9	4	902	9							
03	8748	X	8748	-0-	-0-	-0-	77	1	7863	3	Y	726	717	0	1	7	54
							9	4	799	9							
04	8303	X	8303	-0-	-0-	-0-	77	1	7213	3	Y	919	941	0			32
							2	4	1011	9							
05	8645	X	8645	-0-	-0-	-0-	66	1	7413	3	Y	1038	1034	0			36
							24	4	1142	9							
06	8507	X	8507	-0-	-0-	-0-	24	1	7685	3	Y	723	725	0			34
							3	4	795	9							
07	DLQ G-10		7818	-0-	7818	7818	21	1	7145	3	Y	593	591	0	2	8	34
							652	9									
08	15982	X	8164	-0-	-7818	-0-	21	1	7430	3	Y	647	654	0	1	8	26
							1	4	712	9							
09	8490	X	7694	-0-	-796	-0-	21	1	6937	3	Y	666	654	0			38
							3	4	733	9							
10	9489	X	9489	-0-	-0-	-0-	31	1	8586	3	Y	769	771	0			36
							26	4	846	9							
11	8520	X	7242	-0-	-1278	-0-	50	1	6610	3	Y	528	542	0			22
							1	4	581	9							
12	8153	X	NO RPT	-0-	-8153	-0-					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 90,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,329

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260886 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8624 - 13383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	4347	-0-		-272		-0-		280	1	2766	3	Y	1183	1223	0			127
										1301	9									
02	5404	X	3998	-0-		-1406		-0-		225	1	2325	3	Y	1316	1326	0			117
										1448	9									
03	5983	X	4263	-0-		-1720		-0-		251	1	2670	3	Y	1220	1204	0	1	7	132
										1342	9									
04	5790	X	4354	-0-		-1436		-0-		175	1	2600	3	Y	1435	1455	0			112
										1579	9									
05	5487	X	3982	-0-		-1505		-0-		187	1	2740	3	Y	959	958	0			113
										1055	9									
06	5726	X	5726	-0-		-0-		-0-		342	1	4940	3	Y	403	394	0			122
										1	4	443	9							
07	DLQ G-10		6257	-0-		6257		6257		404	1	4743	3	Y	1009	951	0			180
										1110	9									
08	9673	X	3416	-0-		-6257		-0-		231	1	2540	3	Y	586	658	0			108
										645	9									
09	5670	X	2057	-0-		-3613		-0-		173	1	1529	3	Y	321	341	0			88
										2	4	353	9							
10	5921	X	5094	-0-		-827		-0-		327	1	3589	3	Y	1070	1040	0	1	8	117
										1	4	1177	9							
*11	5914	X	5914	-0-		-0-		-0-		451	1	4206	3	Y	1143	1108	0			152
										1257	9									
12	3410	X	NO RPT	-0-		-3410		-0-						Y	NO RPT					152

TOTAL GAS PROD: 49,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,645

SOUTH SPUR RANCH WELL #: 2H RRCID -> 261053 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7305 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6952	X	6952	-0-		-0-		-0-		332	1	4702	3	Y	1744	1730	1			195
										1918	9									
02	6463	X	6463	-0-		-0-		-0-		416	1	4427	3	Y	1473	1429	1	1	8	238
										1620	9									
03	6439	X	6439	-0-		-0-		-0-		379	1	4375	3	Y	1532	1580	1			190
										1685	9									
04	6345	X	6345	-0-		-0-		-0-		290	1	4508	3	Y	1406	1426	1			170
										1547	9									
05	6165	X	6165	-0-		-0-		-0-		199	1	4451	3	Y	1312	1414	1			68
										72	4	1443	9							
06	5761	X	5761	-0-		-0-		-0-		130	1	4319	3	Y	1190	874	1			384
										3	4	1309	9							
07	DLQ G-10		4887	-0-		4887		4887		118	1	3128	3	Y	1492	1595	1			281
										1641	9									
08	10075	X	5188	-0-		-4887		-0-		92	1	3583	3	Y	1375	1426	1			230
										1513	9									
09	5626	X	5626	-0-		-0-		-0-		84	1	4209	3	Y	1209	1259	1			180
										3	4	1330	9							
10	5365	X	5365	-0-		-0-		-0-		132	1	4265	3	Y	880	887	1			173
										968	9									
*11	3179	X	3179	-0-		-0-		-0-		61	1	2334	3	Y	713	719	1			167
										784	9									
12	465	X	NO RPT	-0-		-465		-0-						Y	NO RPT					167

TOTAL GAS PROD: 62,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,326

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA STATE UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 261330 COMPL. DATE 12/12/2010 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8868 - 12723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	2678	-0-	-1538	-0-	2122	3	556	9	N	505	358	1	4	8	359
02	3808	X	3451	-0-	-357	-0-	2465	3	986	9	N	896	891	1	6	8	358
03	3999	X	3264	-0-	-735	-0-	2747	3	517	9	N	470	537	1	9	8	282
04	3450	X	3086	-0-	-364	-0-	2437	3	649	9	N	590	718	1	2	8	152
05	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	4150	3	663	9	N	603	539	1	1	8	215
06	3690	X	2880	-0-	-810	-0-	2211	3	669	9	N	608	709	1			114
07	3813	X	2983	-0-	-830	-0-	2275	3	708	9	N	644	358	1	1	8	399
08	4216	X	3759	-0-	-457	-0-	3307	3	452	9	N	411	706	1			104
09	4080	X	2508	-0-	-1572	-0-	1758	3	750	9	N	682	540	1			246
10	4216	X	2962	-0-	-1254	-0-	2272	3	690	9	N	627	713	1	2	8	158
11	3630	X	2734	-0-	-896	-0-	2141	3	593	9	N	539	536	1			161
12	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT					161

TOTAL GAS PROD: 35,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,575

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 5H RRCID -> 261440 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8990 - 13233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	47	1	464	3	Y	943	952	0			101
							1037	9									
02	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	55	1	561	3	Y	900	921	0			80
							990	9									
03	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	46	1	489	3	Y	928	907	0	1	7	100
							1021	9									
04	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	49	1	732	3	Y	941	968	0			73
							1035	9									
05	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	51	1	754	3	Y	910	875	0	1	8	107
							1001	9									
06	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	85	1	1223	3	Y	319	324	0	2	8	100
							351	9									
07	DLQ G-10		1293	-0-	1293	1293	63	1	740	3	Y	445	458	0	1	8	86
							490	9									
08	2608	N	1315	-0-	-1293	-0-	67	1	742	3	Y	460	470	0			76
							506	9									
09	1590	N	1381	-0-	-209	-0-	90	1	797	3	Y	448	418	0			106
							1	4	493	9							
10	977	N	977	-0-	-0-	-0-	45	1	494	3	Y	398	452	0	4	8	48
							438	9									
11	1260	N	1219	-0-	-41	-0-	78	1	728	3	Y	375	375	0			48
							413	9									
12	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 16,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,067

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
RANCHO ENCANTADO WELL #: 3H RRCID -> 261441 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8756 - 13282

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6129	-0-	-567	-0-	70	1	5567	3	Y	447	421	0	3	8	69
							492	9									
02	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	66	1	5841	3	Y	372	376	0	5	8	60
							409	9									
03	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	81	1	6615	3	Y	428	428	0			60
							471	9									
04	6605	X	6605	-0-	-0-	-0-	89	1	6036	3	Y	436	423	0			73
							480	9									
05	6696	X	6419	-0-	-277	-0-	98	1	5739	3	Y	529	515	0			87
							582	9									
06	6480	X	5956	-0-	-524	-0-	89	1	5311	3	Y	505	444	0			148
							556	9									
07	6696	X	5598	-0-	-1098	-0-	103	1	5066	3	Y	390	395	0			143
							429	9									
08	6696	X	5961	-0-	-735	-0-	113	1	5396	3	Y	411	397	0			157
							452	9									
09	6480	X	5284	-0-	-1196	-0-	97	1	4784	3	Y	366	350	0	1	8	172
							403	9									
10	6417	X	3864	-0-	-2553	-0-	68	1	3521	3	Y	250	310	0			112
							275	9									
11	5940	X	5528	-0-	-412	-0-	112	1	4864	3	Y	502	414	0			200
							552	9									
12	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					Y	NO RPT					200

TOTAL GAS PROD: 64,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,636

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 9H RRCID -> 261451 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9140 - 14003

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	169	1	1482	3	Y	722	719	0			111
							794	9									
02	1960	N	1917	-0-	-43	-0-	136	1	1059	3	Y	656	647	0			120
							722	9									
03	1984	N	1865	-0-	-119	-0-	167	1	907	3	Y	719	748	0	1	7	90
							791	9									
04	2100	N	1934	-0-	-166	-0-	134	1	967	3	Y	757	752	0	1	8	94
							833	9									
05	2108	N	2023	-0-	-85	-0-	147	1	1136	3	Y	673	572	0			195
							740	9									
06	3000	N	4008	-0-	1008	1008	207	1	2075	3	Y	1569	1596	0			168
							1726	9									
07	DLQ	G-10	2774	-0-	2774	3782	226	1	2065	3	Y	439	440	0			167
							483	9									
08	6118	X	2336	-0-	-3782	-0-	244	1	1781	3	Y	283	361	0			89
							311	9									
09	4080	X	3622	-0-	-458	-0-	326	1	2749	3	Y	497	458	0			128
							547	9									
10	4154	X	2939	-0-	-1215	-0-	350	1	2116	3	Y	428	443	0			113
							2	4	471	9							
11	4020	X	1864	-0-	-2156	-0-	278	1	1281	3	Y	277	317	0			73
							305	9									
12	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT					73

TOTAL GAS PROD: 27,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,020

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7967	X	6997	-0-	-970	-0-	573 762	1 9	5662	3	Y	693	699	0			74
02	8148	X	6613	-0-	-1535	-0-	518 721	1 9	5374	3	Y	655	671	0			58
03	9021	X	6857	-0-	-2164	-0-	523 758	1 9	5576	3	Y	689	671	0	1	8	75
04	8730	X	6867	-0-	-1863	-0-	384 765	1 9	5718	3	Y	695	715	0			55
05	7316	X	6966	-0-	-350	-0-	398 702	1 9	5866	3	Y	638	617	0			76
06	7080	X	4857	-0-	-2223	-0-	298 274	1 9	4285	3	Y	249	248	0			77
07	DLQ G-10		5277	-0-	5277	5277	361 677	1 9	4239	3	Y	615	582	0			110
08	10402	X	5125	-0-	-5277	-0-	372 649	1 9	4104	3	Y	590	602	0			98
09	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	524 6	1 4	4628 710	3 9	Y	645	592	0			151
10	6975	X	6065	-0-	-910	-0-	430 1	1 4	4713 921	3 9	Y	837	890	0			98
*11	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	483 554	1 9	4502	3	Y	504	531	0			71
12	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					Y	NO RPT					71

TOTAL GAS PROD: 67,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,810

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 10H RRCID -> 261453 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 9230 - 14253

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	8731	X	8731	-0-	-0-	-0-	821 707	1 9	7203	3	Y	643	636	0			99
02	7231	X	7231	-0-	-0-	-0-	761 567	1 9	5903	3	Y	515	520	0			94
03	7657	X	6655	-0-	-1002	-0-	938 640	1 9	5077	3	Y	582	602	0			74
04	8460	X	7907	-0-	-553	-0-	868 745	1 9	6294	3	Y	677	661	0	6	8	84
05	8742	X	6578	-0-	-2164	-0-	682 651	1 9	5245	3	Y	592	501	0	4	8	171
06	11544	X	11544	-0-	-0-	-0-	884 1808	1 9	8852	3	Y	1644	1640	0			175
07	DLQ G-10		10592	-0-	10592	10592	1005 398	1 9	9189	3	Y	362	388	0			149
08	20759	X	10167	-0-	-10592	-0-	1191 284	1 9	8692	3	Y	258	325	0			82
09	11610	X	8829	-0-	-2781	-0-	889 453	1 9	7487	3	Y	412	385	0			109
10	11935	X	2157	-0-	-9778	-0-	272 1	1 4	1641 243	3 9	Y	221	262	0			68
11	11550	X	2772	-0-	-8778	-0-	435 333	1 9	2004	3	Y	303	301	0			70
12	10168	X	NO RPT	-0-	-10168	-0-					Y	NO RPT					70

TOTAL GAS PROD: 83,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,209

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

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	9889	X	8776	-0-	-1113		-0-	375	1	7501	3	Y	817	789	0	37	1	45
								1	4	899	9							
02	8904	X	7156	-0-	-1748		-0-	318	1	6044	3	Y	722	718	0			49
								794	9									
03	10270	X	10270	-0-	-0-		-0-	439	1	8951	3	Y	800	800	0			49
								880	9									
04	8520	X	8371	-0-	-149		-0-	321	1	7007	3	Y	947	943	0			53
								1	4	1042	9							
05	8773	X	8073	-0-	-700		-0-	304	1	6604	3	Y	996	989	0			60
								69	4	1096	9							
06	9930	X	9547	-0-	-383		-0-	355	1	7887	3	Y	1174	1149	0			85
								14	4	1291	9							
07	10261	X	8900	-0-	-1361		-0-	466	1	7391	3	Y	939	953	0			71
								10	4	1033	9							
08	10745	X	10745	-0-	-0-		-0-	501	1	9272	3	Y	882	899	0			54
								2	4	970	9							
09	9540	X	9332	-0-	-208		-0-	448	1	7738	3	Y	1034	857	0	134	1	97
								9	4	1137	9							
10	9858	X	6395	-0-	-3463		-0-	295	1	5189	3	Y	819	851	0			65
								10	4	901	9							
11	10410	X	6248	-0-	-4162		-0-	304	1	5144	3	Y	717	694	0	25	1	63
								11	4	789	9							
12	10757	X	NO RPT	-0-	-10757		-0-					Y	NO RPT					63

TOTAL GAS PROD: 93,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,847

STANLEY RANCH WELL #: 21H RRCID -> 261617 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9755 - 14303

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	10787	X	10787	-0-	-0-		-0-	114	1	10101	3	Y	520	506	0	26	8	16
								572	9									
02	10052	X	9726	-0-	-326		-0-	109	1	9098	3	Y	472	442	0	19	8	27
								519	9									
03	11226	X	11226	-0-	-0-		-0-	145	1	10590	3	Y	446	451	0			22
								491	9									
04	12129	X	12129	-0-	-0-		-0-	123	1	11566	3	Y	400	399	0			23
								440	9									
05	13066	X	13066	-0-	-0-		-0-	11	1	12618	3	Y	389	399	0			13
								9	4	428	9							
06	13181	X	13181	-0-	-0-		-0-	12	1	12717	3	Y	411	400	0			24
								452	9									
07	14365	X	14365	-0-	-0-		-0-	13	1	13856	3	Y	450	457	0			17
								1	4	495	9							
08	11876	X	11876	-0-	-0-		-0-	10	1	11413	3	Y	405	393	0			29
								7	4	446	9							
09	10830	X	10030	-0-	-800		-0-	11	1	9657	3	Y	318	320	0	1	8	26
								12	4	350	9							
10	11191	X	8590	-0-	-2601		-0-	12	1	8290	3	Y	253	244	0			35
								10	4	278	9							
11	10830	X	7553	-0-	-3277		-0-	9	1	7320	3	Y	204	217	0			22
								224	9									
12	11191	X	NO RPT	-0-	-11191		-0-					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 122,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,268

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	29	1	4220	3	Y	965	954	0			19
							1062	9									
02	4900	X	4445	-0-	-455	-0-	25	1	3652	3	Y	696	696	0			19
							2	4	766	9							
03	5425	X	4707	-0-	-718	-0-	25	1	3846	3	Y	758	766	0			11
							2	4	834	9							
04	5250	X	4305	-0-	-945	-0-	23	1	3534	3	Y	678	669	0			20
							2	4	746	9							
05	5301	X	3867	-0-	-1434	-0-	21	1	3277	3	Y	509	517	0			12
							9	4	560	9							
06	5130	X	1639	-0-	-3491	-0-	6	1	1047	3	Y	531	527	0			16
							2	4	584	9							
07	4929	X	1775	-0-	-3154	-0-	7	1	1181	3	Y	532	529	0			19
							2	4	585	9							
08	4712	X	1689	-0-	-3023	-0-	237	1	829	3	Y	565	563	0	2	8	19
							1	4	622	9							
09	4320	X	2307	-0-	-2013	-0-	220	1	733	3	Y	1230	1163	0			86
							1	4	1353	9							
10	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	133	1	2702	3	Y	1204	1238	0			52
							2	4	1324	9							
*11	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	126	1	2754	3	Y	618	635	0			35
							2	4	680	9							
12	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 37,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,286

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. (I) GAS LIFT(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	5936	-0-	-1783	-0-	223	1	4460	3	Y	1139	1096	0	44	1	63
							1253	9									
02	6972	X	5524	-0-	-1448	-0-	220	1	4197	3	Y	1006	1000	0			69
							1107	9									
03	7626	X	5646	-0-	-1980	-0-	208	1	4246	3	Y	1084	1087	0			66
							1192	9									
04	7355	X	7355	-0-	-0-	-0-	272	1	5947	3	Y	1032	1040	0			58
							1	4	1135	9							
05	6107	X	5551	-0-	-556	-0-	191	1	4161	3	Y	1051	1045	0			64
							43	4	1156	9							
06	5910	X	4456	-0-	-1454	-0-	177	1	3923	3	Y	317	356	0			25
							7	4	349	9							
07	7595	X	4903	-0-	-2692	-0-	242	1	3832	3	Y	749	722	0			52
							5	4	824	9							
08	7595	X	5238	-0-	-2357	-0-	223	1	4127	3	Y	806	811	0			47
							1	4	887	9							
09	7350	X	4202	-0-	-3148	-0-	187	1	3230	3	Y	710	597	0	93	1	67
							4	4	781	9							
10	7783	X	7783	-0-	-0-	-0-	350	1	6151	3	Y	1155	1136	0			86
							11	4	1271	9							
*11	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	257	1	4352	3	Y	735	729	0	26	1	66
							9	4	809	9							
12	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					Y	NO RPT					66

TOTAL GAS PROD: 62,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,784

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10199	X	7840	-0-	-2359		-0-	53	1	7202	3	Y	532	517	1			83
								585	9									
02	9212	X	8224	-0-	-988		-0-	35	1	7483	3	Y	640	593	1			130
								2	4	704	9							
03	9905	X	9905	-0-	-0-		-0-	45	1	9274	3	Y	533	521	1			142
								586	9									
04	10376	X	10376	-0-	-0-		-0-	56	1	9630	3	Y	627	614	1			155
								690	9									
05	10553	X	10553	-0-	-0-		-0-	42	1	9621	3	Y	596	589	1			162
								234	4	656	9							
06	11554	X	11554	-0-	-0-		-0-	28	1	10812	3	Y	649	593	1	1	8	217
								714	9									
07	10726	X	10152	-0-	-574		-0-	62	1	9597	3	Y	448	563	1			102
								493	9									
08	10726	X	5146	-0-	-5580		-0-	35	1	4855	3	Y	233	298	1			37
								256	9									
09	10650	X	9101	-0-	-1549		-0-	59	1	8395	3	Y	587	562	1			62
								1	4	646	9							
10	11005	X	8845	-0-	-2160		-0-	35	1	8204	3	Y	550	515	1			97
								1	4	605	9							
11	10650	X	9951	-0-	-699		-0-	43	1	9369	3	Y	489	465	1			121
								1	4	538	9							
12	9393	X	NO RPT	-0-	-9393		-0-					Y	NO RPT					121

TOTAL GAS PROD: 101,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,884

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7843	X	7709	-0-	-134		-0-	52	1	6983	3	Y	613	580	1			96
								674	9									
02	7084	X	6454	-0-	-630		-0-	27	1	5850	3	Y	523	512	1			107
								2	4	575	9							
03	7843	X	6590	-0-	-1253		-0-	30	1	6103	3	Y	415	411	1			111
								457	9									
04	7470	X	5989	-0-	-1481		-0-	32	1	5477	3	Y	436	439	1			108
								480	9									
05	7719	X	5299	-0-	-2420		-0-	20	1	4700	3	Y	423	416	1			115
								114	4	465	9							
06	7470	X	2266	-0-	-5204		-0-	6	1	2077	3	Y	166	206	1			75
								183	9									
07	7161	X	4190	-0-	-2971		-0-	23	1	3585	3	Y	529	512	1			92
								582	9									
08	10746	X	10746	-0-	-0-		-0-	69	1	9618	3	Y	963	937	1			118
								1059	9									
09	6000	X	3248	-0-	-2752		-0-	22	1	3005	3	Y	201	286	1			33
								221	9									
10	5705	X	5705	-0-	-0-		-0-	23	1	5346	3	Y	305	284	1			54
								336	9									
11	10200	X	1444	-0-	-8756		-0-	6	1	1359	3	Y	72	99	1			27
								79	9									
12	10540	X	NO RPT	-0-	-10540		-0-					Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 59,640 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,646

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	9455	X	7440	-0-	-2015	-0-	42	1	6253	3	Y	1040	1095	0			66
							1	4	1144	9							
02	7672	X	7625	-0-	-47	-0-	39	1	6665	3	Y	836	852	0			50
							1	4	920	9							
03	9455	X	8331	-0-	-1124	-0-	41	1	7370	3	Y	836	818	0			68
							920	9									
04	9150	X	6180	-0-	-2970	-0-	33	1	5322	3	Y	750	765	0			53
							825	9									
05	9455	X	5609	-0-	-3846	-0-	29	1	4792	3	Y	705	703	0			55
							12	4	776	9							
06	8160	X	5017	-0-	-3143	-0-	23	1	4200	3	Y	722	686	0	2	8	89
							794	9									
07	8432	X	4968	-0-	-3464	-0-	27	1	4192	3	Y	680	733	1	1	8	35
							1	4	748	9							
08	8339	X	5199	-0-	-3140	-0-	35	1	4261	3	Y	820	298	0	478	1	79
							1	4	902	9							
09	6180	X	5157	-0-	-1023	-0-	31	1	4185	3	Y	855	867	0	1	8	66
							941	9									
10	5611	X	4370	-0-	-1241	-0-	22	1	3350	3	Y	906	899	0	1	8	72
							1	4	997	9							
11	5040	X	3346	-0-	-1694	-0-	15	1	2415	3	Y	829	815	0			86
							4	4	912	9							
12	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					Y	NO RPT					86

TOTAL GAS PROD: 63,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,979

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	12617	X	10475	-0-	-2142	-0-	61	1	9075	3	Y	1215	1249	0			77
							2	4	1337	9							
02	11396	X	9874	-0-	-1522	-0-	50	1	8539	3	Y	1167	1175	0			69
							1	4	1284	9							
03	12617	X	12495	-0-	-122	-0-	61	1	10886	3	Y	1406	1360	0			115
							1	4	1547	9							
04	12210	X	9320	-0-	-2890	-0-	50	1	7999	3	Y	1155	1188	0			82
							1271	9									
05	12617	X	8820	-0-	-3797	-0-	46	1	7597	3	Y	1053	1052	0			83
							19	4	1158	9							
06	12090	X	8164	-0-	-3926	-0-	39	1	7061	3	Y	967	930	0			120
							1064	9									
07	DLQ G-10		8107	-0-	8107	8107	45	1	7202	3	Y	779	858	1	1	8	40
							3	4	857	9							
08	15726	X	7619	-0-	-8107	-0-	53	1	6643	3	Y	837	305	0	490	1	82
							2	4	921	9							
09	9330	X	7294	-0-	-2036	-0-	52	1	6215	3	Y	934	944	0			72
							1027	9									
10	8835	X	5087	-0-	-3748	-0-	76	1	4110	3	Y	817	823	0			66
							2	4	899	9							
*11	20825	X	20825	-0-	-0-	-0-	521	1	19137	3	Y	1035	995	0			106
							28	4	1139	9							
12	7626	X	NO RPT	-0-	-7626	-0-					Y	NO RPT					106

TOTAL GAS PROD: 108,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,365

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

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	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	441	1	3434	3	Y	808	834	0			170
							889	9									
02	7868	X	4218	-0-	-3650	-0-	415	1	3051	3	Y	684	653	0			201
							752	9									
03	8711	X	4837	-0-	-3874	-0-	474	1	3347	3	Y	923	905	0			219
							1	4	1015	9							
04	8430	X	5350	-0-	-3080	-0-	373	1	4008	3	Y	881	894	0			206
							969	9									
05	6045	X	5048	-0-	-997	-0-	390	1	3529	3	Y	875	883	0			198
							166	4	963	9							
06	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	446	1	4140	3	Y	873	775	0			296
							1	4	960	9							
07	DLQ G-10		4507	-0-	4507	4507	426	1	3515	3	Y	514	537	0	2	8	271
							1	4	565	9							
08	6869	X	2362	-0-	-4507	-0-	287	1	1741	3	Y	304	364	0			211
							334	9									
09	5550	X	2181	-0-	-3369	-0-	261	1	1017	3	Y	821	746	0			286
							903	9									
10	6743	X	6743	-0-	-0-	-0-	528	1	4784	3	Y	1301	1244	0			343
							1431	9									
*11	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	474	1	4255	3	Y	763	874	0			232
							839	9									
12	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					232

TOTAL GAS PROD: 51,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,747

WORTHEY RANCH WELL #: 17H RRCID -> 263432 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 9029 PERF. 9808 - 14622

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	28086	X	24136	-0-	-3950	-0-	46	1	23604	3	Y	442	398	0	14	8	86
							486	9									
02	25368	X	23162	-0-	-2206	-0-	31	1	22701	3	Y	389	377	0	19	8	79
							2	4	428	9							
03	27001	X	24899	-0-	-2102	-0-	41	1	24385	3	Y	430	261	0	198	1	50
							473	9									
04	25620	X	24177	-0-	-1443	-0-	47	1	23698	3	Y	393	398	1			45
							432	9									
05	25637	X	23778	-0-	-1859	-0-	44	1	23272	3	Y	420	407	1			58
							462	9									
06	24810	X	21513	-0-	-3297	-0-	42	1	21057	3	Y	376	352	1			82
							414	9									
07	25637	X	22692	-0-	-2945	-0-	45	1	22219	3	Y	389	357	1			114
							428	9									
08	24986	X	22702	-0-	-2284	-0-	41	1	22281	3	Y	345	430	1			29
							380	9									
09	24180	X	16630	-0-	-7550	-0-	30	1	16330	3	Y	245	205	1			69
							270	9									
10	23777	X	6556	-0-	-17221	-0-	40	1	6431	3	Y	77	96	1			50
							85	9									
11	21960	X	12321	-0-	-9639	-0-	33	1	12065	3	Y	203	237	1			16
							223	9									
12	22692	X	NO RPT	-0-	-22692	-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 222,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,709

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	34038	X	30858	-0-	-3180	-0-	59	1	30223	3	Y	524	491	0			105
							576	9									
02	30744	X	28451	-0-	-2293	-0-	38	1	27915	3	Y	451	460	0			96
							2	4	496	9							
03	34038	X	32063	-0-	-1975	-0-	53	1	31424	3	Y	533	324	0	243	1	61
							586	9					1	7			
04	31116	X	31116	-0-	-0-	-0-	60	1	30473	3	Y	530	531	1			60
							583	9									
05	31651	X	29375	-0-	-2276	-0-	54	1	28715	3	Y	551	536	1			75
							606	9									
06	31020	X	26500	-0-	-4520	-0-	52	1	25947	3	Y	455	430	1			100
							501	9									
07	32147	X	27835	-0-	-4312	-0-	55	1	27265	3	Y	468	431	1			137
							515	9									
08	32147	X	27478	-0-	-4669	-0-	50	1	26960	3	Y	425	526	1			36
							468	9									
09	31110	X	20532	-0-	-10578	-0-	37	1	20164	3	Y	301	251	1			86
							331	9									
10	29388	X	7429	-0-	-21959	-0-	45	1	7293	3	Y	83	109	1			60
							91	9									
11	26580	X	25224	-0-	-1356	-0-	67	1	24724	3	Y	394	422	1			32
							433	9									
12	27466	X	NO RPT	-0-	-27466	-0-					Y	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 286,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,715

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	25727	X	25727	-0-	-0-	-0-	30	1	24590	3	Y	1000	987	0			33
							7	4	1100	9							
02	22988	X	20158	-0-	-2830	-0-	30	1	19266	3	Y	781	792	0			22
							3	4	859	9							
03	23405	X	21281	-0-	-2124	-0-	34	1	20288	3	Y	870	866	0			26
							2	4	957	9							
04	24900	X	18816	-0-	-6084	-0-	25	1	17863	3	Y	840	840	0			26
							4	4	924	9							
05	25730	X	21127	-0-	-4603	-0-	37	1	20084	3	Y	911	908	0			29
							4	4	1002	9							
06	24900	X	20252	-0-	-4648	-0-	174	1	19290	3	Y	716	710	0			35
							788	9									
07	24290	X	24290	-0-	-0-	-0-	84	1	23329	3	Y	797	808	0			24
							877	9									
08	21842	X	21842	-0-	-0-	-0-	30	1	21055	3	Y	683	678	0			29
							6	4	751	9							
09	20460	X	16553	-0-	-3907	-0-	28	1	15909	3	Y	559	571	0			17
							1	4	615	9							
10	21142	X	17675	-0-	-3467	-0-	3	1	16949	3	Y	563	531	0			49
							104	4	619	9							
11	21150	X	20925	-0-	-225	-0-	20110	3	4	4	Y	737	768	0			18
							811	9									
12	21855	X	NO RPT	-0-	-21855	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 228,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,457

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	5115	X	4222	-0-	-893	-0-	40 1159	1 9	3023	3	Y	1054	1004	0	46	8	38
02	4620	X	3637	-0-	-983	-0-	31 1194	1 9	2412	3	Y	1085	1062	0	8	8	53
03	5115	X	4386	-0-	-729	-0-	44 1190	1 9	3152	3	Y	1082	1064	0	41	8	30
04	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	38 1396	1 9	2681	3	Y	1269	1221	0	11	8	67
05	4216	X	3822	-0-	-394	-0-	42 1170	1 9	2610	3	Y	1064	1083	0	6	8	42
06	4230	X	-0-	-0-	-4230	-0-					Y	1595	1574	0			63
07	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					Y	1350	1334	0	2	8	77
08	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					Y	1480	1495	0			62
09	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-					Y	747	757	0			52
10	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					Y	1463	1455	0	2	8	58
*11	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	15 5	1 4	989 1269	3 9	Y	1154	1155	0			57
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					57

TOTAL GAS PROD: 22,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,343

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	4743	X	4420	-0-	-323	-0-	36 1638	1 9	2746	3	Y	1489	1465	0			56
02	4284	X	4272	-0-	-12	-0-	36 1482	1 9	2754	3	Y	1347	1337	0			66
03	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	41 1581	1 9	3006	3	Y	1437	1462	0			41
04	4290	X	3655	-0-	-635	-0-	35 1113	1 9	2507	3	Y	1012	999	0			54
05	4743	X	2823	-0-	-1920	-0-	29 1004	1 9	1790	3	Y	913	931	0			36
06	4590	X	-0-	-0-	-4590	-0-					Y	314	335	0	1	8	14
07	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					Y	280	262	0	16	8	16
08	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					Y	303	296	0	10	8	13
09	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					Y	1349	1265	0	9	8	88
10	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	918	960	0	7	8	39
*11	1658	X	1658	-0-	-0-	-0-	13 4	1 4	830 811	3 9	Y	737	738	0			38
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 21,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,099

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 263439 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 7369 - 11485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	3358	-0-		-1137		-0-		37 529	1 9	2792	3	Y	481	478	0			18
02	4060	X	2873	-0-		-1187		-0-		30 464	1 9	2379	3	Y	422	419	0			21
03	3813	X	3088	-0-		-725		-0-		35 492	1 9	2561	3	Y	447	455	0			13
04	3690	X	2580	-0-		-1110		-0-		29 539	1 9	2012	3	Y	490	477	0			26
05	3813	X	2062	-0-		-1751		-0-		25 524	1 9	1513	3	Y	476	483	0			19
06	3240	X	-0-	-0-		-3240		-0-						Y	404	406	0			17
07	3193	X	-0-	-0-		-3193		-0-						Y	1547	1479	0			85
08	3100	X	-0-	-0-		-3100		-0-						Y	361	427	0			19
09	2580	X	-0-	-0-		-2580		-0-						Y	1019	969	0			69
10	2077	X	-0-	-0-		-2077		-0-						Y	1040	1064	0			45
*11	1856	X	1856	-0-		-0-		-0-		7 3	1 4	512 1334	3 9	Y	1213	1197	0			61
12	0	X	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT					61

TOTAL GAS PROD: 15,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,900

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 263444 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 7300 - 12468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7535	X	7535	-0-		-0-		-0-		297 1170	1 9	6068	3	Y	1064	1111	1	1	8	96
02	6692	X	6136	-0-		-556		-0-		271 1129	1 9	4736	3	Y	1026	1023	1	5	8	94
03	9176	X	6654	-0-		-2522		-0-		254 1054	1 9	5346	3	Y	958	939	1	1	8	112
04	8880	X	6174	-0-		-2706		-0-		200 1241	1 9	4733	3	Y	1128	1167	1			73
05	9176	X	6549	-0-		-2627		-0-		218 59	1 4	4587 1685	3 9	Y	1532	1350	1			255
06	7290	X	6760	-0-		-530		-0-		223 1733	1 9	4804	3	Y	1575	1518	1			312
07	DLQ G-10		5834	-0-		5834		5834		233 1030	1 9	4571	3	Y	936	1125	1			123
08	13709	X	7875	-0-		-5834		-0-		326 950	1 9	6599	3	Y	864	861	1	6	8	120
09	8589	X	8589	-0-		-0-		-0-		346 1	1 4	7147 1095	3 9	Y	995	1020	1	7	8	88
10	6975	X	6793	-0-		-182		-0-		260 1030	1 9	5503	3	Y	936	953	1	1	8	70
11	7620	X	4333	-0-		-3287		-0-		144 902	1 9	3287	3	Y	820	816	1			74
12	8866	X	NO RPT	-0-		-8866		-0-						Y	NO RPT					74

TOTAL GAS PROD: 73,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,834

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 19H RRCID -> 263476 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 9086 PERF.10046 - 14562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30721	X	28640	-0-		-2081		-0-		55 485	1 9	28100	3	Y	441	417	0			88
02	27748	X	24443	-0-		-3305		-0-		33 1	1 4	23989 420	3 9	Y	382	389	0			81
03	30039	X	26949	-0-		-3090		-0-		45 528	1 9	26376	3	Y	480	291	0	214	1	56
04	28020	X	27211	-0-		-809		-0-		53 582	1 9	26576	3	Y	529	524	1			61
05	28954	X	26359	-0-		-2595		-0-		48 537	1 9	25774	3	Y	488	482	1			67
06	27720	X	23553	-0-		-4167		-0-		46 443	1 9	23064	3	Y	403	381	1			89
07	28117	X	25341	-0-		-2776		-0-		50 466	1 9	24825	3	Y	424	390	1			123
08	28117	X	25393	-0-		-2724		-0-		46 398	1 9	24949	3	Y	362	455	1			30
09	27210	X	18665	-0-		-8545		-0-		34 338	1 9	18293	3	Y	307	251	1	1	8	85
10	26350	X	2627	-0-		-23723		-0-		16 40	1 9	2571	3	Y	36	79	1			42
11	24570	X	10335	-0-		-14235		-0-		27 219	1 9	10089	3	Y	199	225	1			16
12	25389	X	NO RPT	-0-		-25389		-0-						Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 239,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,051

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 18H RRCID -> 263539 COMPL. DATE 11/27/2011 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 8440 - 13036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6510	X	6278	-0-		-232		-0-		566 1308	1 9	4404	3	Y	1189	1169	0			250
02	5880	X	2808	-0-		-3072		-0-		271 546	1 9	1991	3	Y	496	600	0			146
03	6510	X	2227	-0-		-4283		-0-		213 1	1 4	1498 515	3 9	Y	468	503	0			111
04	6364	X	6364	-0-		-0-		-0-		417 1460	1 9	4487	3	Y	1327	1128	0			310
05	6293	X	4949	-0-		-1344		-0-		370 158	1 4	3361 1060	3 9	Y	964	1056	0			218
06	6090	X	4915	-0-		-1175		-0-		384 977	1 9	3554	3	Y	888	800	0			306
07	DLQ G-10		4736	-0-		4736		4736		428 790	1 9	3518	3	Y	718	679	0	1	8	344
08	9576	X	4840	-0-		-4736		-0-		588 677	1 9	3575	3	Y	615	606	0			353
09	6360	X	2450	-0-		-3910		-0-		363 677	1 9	1410	3	Y	615	698	0			270
10	6519	X	6519	-0-		-0-		-0-		566 822	1 9	5131	3	Y	747	796	0	1	8	220
*11	7635	X	7635	-0-		-0-		-0-		630 1352	1 9	5653	3	Y	1229	1144	0			305
12	4836	X	NO RPT	-0-		-4836		-0-						Y	NO RPT					305

TOTAL GAS PROD: 53,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,256

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	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	20 993	1 9	4253	3	Y	903	890	1			37
02	3724	X	3419	-0-	-305	-0-	17 593	1 9	2809	3	Y	539	554	1			22
03	4340	X	4015	-0-	-325	-0-	20 624	1 9	3371	3	Y	567	549	1			40
04	4710	X	4095	-0-	-615	-0-	18 472	1 9	3605	3	Y	429	446	1			23
05	4867	X	4029	-0-	-838	-0-	16 11	1 4	3182 820	3 9	Y	745	734	1			34
06	4710	X	4111	-0-	-599	-0-	15 1103	1 9	2993	3	Y	1003	993	0	1	8	43
07	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	25 761	1 9	3626	3	Y	692	695	0	2	8	38
08	4247	X	3440	-0-	-807	-0-	16 354	1 9	3070	3	Y	322	348	0			12
09	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	49 1148	1 9	3022	3	Y	1044	1005	0	3	8	48
10	4247	X	4205	-0-	-42	-0-	67 1005	1 9	3133	3	Y	914	911	0	2	8	49
*11	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	108 438	1 9	4416	3	Y	398	429	0			18
12	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 46,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,556

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	32798	X	27106	-0-	-5692	-0-	292 899	1 9	25915	3	Y	817	836	0			26
02	29624	X	27301	-0-	-2323	-0-	313 791	1 9	26197	3	Y	719	702	0			43
03	32798	X	30663	-0-	-2135	-0-	401 977	1 9	29285	3	Y	888	887	0			44
04	31590	X	30926	-0-	-664	-0-	317 822	1 9	29787	3	Y	747	748	0			43
05	31389	X	31389	-0-	-0-	-0-	27 22	1 4	30498 842	3 9	Y	765	782	0			26
06	29670	X	-0-	-0-	-29670	-0-					Y	-0-	25	0			1
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
08	16624	X	16624	-0-	-0-	-0-	15 9	1 4	16053 547	3 9	Y	497	464	0			33
09	7936	X	7936	-0-	-0-	-0-	9 10	1 4	7674 243	3 9	Y	221	235	0			19
10	30504	X	14024	-0-	-16480	-0-	19 17	1 4	13589 399	3 9	Y	363	335	0			47
*11	26848	X	26848	-0-	-0-	-0-	31 711	1 9	26106	3	Y	646	632	0			61
12	16616	X	NO RPT	-0-	-16616	-0-					Y	NO RPT					61

TOTAL GAS PROD: 212,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,663

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
RANCHO ENCANTADO WELL #: 4H RRCID -> 263629 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8339 - 13496

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7812	X	6349	-0-	-1463	-0-	72	1	5741	3	Y	487	454	0			76
							536	9									
02	7056	X	6456	-0-	-600	-0-	68	1	6044	3	Y	313	338	0			51
							344	9									
03	7812	X	7803	-0-	-9	-0-	90	1	7319	3	Y	358	359	0			50
							394	9									
04	7560	X	6633	-0-	-927	-0-	91	1	6158	3	Y	349	341	0			58
							384	9									
05	7161	X	6810	-0-	-351	-0-	107	1	6308	3	Y	359	317	0	49	8	51
							395	9									
06	7560	X	6520	-0-	-1040	-0-	101	1	6074	3	Y	314	275	0			90
							345	9									
07	DLQ G-10		6444	-0-	6444	6444	123	1	6040	3	Y	255	254	0			91
							281	9									
08	12944	X	6500	-0-	-6444	-0-	126	1	6051	3	Y	294	275	0	2	8	108
							323	9									
09	6630	X	5699	-0-	-931	-0-	107	1	5233	3	Y	326	291	0	2	8	141
							359	9									
10	6820	X	5829	-0-	-991	-0-	105	1	5398	3	Y	296	321	0	2	8	114
							326	9									
11	6510	X	4854	-0-	-1656	-0-	103	1	4466	3	Y	259	252	0			121
							285	9									
12	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					Y	NO RPT					121

TOTAL GAS PROD: 69,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,610

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 16H RRCID -> 263648 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8980 - 12788

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10006	X	10006	-0-	-0-	-0-	331	1	9397	3	Y	253	248	0	10	8	19
							278	9									
02	8764	X	7884	-0-	-880	-0-	333	1	7299	3	Y	229	222	0	7	8	19
							252	9									
03	10788	X	7882	-0-	-2906	-0-	360	1	7239	3	Y	256	251	0	8	8	16
							1	4	282	9							
04	10440	X	6573	-0-	-3867	-0-	244	1	5985	3	Y	311	261	0	27	1	38
							2	4	342	9			1	8			
05	10788	X	5795	-0-	-4993	-0-	161	1	5330	3	Y	276	272	0	3	8	39
							304	9									
06	9690	X	2021	-0-	-7669	-0-	47	1	1754	3	Y	200	201	0			38
							220	9									
07	DLQ G-10		2190	-0-	2190	2190	51	1	1961	3	Y	162	176	0			24
							178	9									
08	3999	X	1809	-0-	-2190	-0-	44	1	1521	3	Y	222	206	0			40
							244	9									
09	6570	X	1771	-0-	-4799	-0-	38	1	1377	3	Y	321	295	0	1	8	65
							3	4	353	9							
10	5797	X	4806	-0-	-991	-0-	150	1	4145	3	Y	461	434	0	2	8	90
							4	4	507	9							
*11	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	186	1	3760	3	Y	100	161	0			29
							1	4	110	9							
12	1829	X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 54,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,791

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	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	130	1	2492	3	Y	394	362	0	17	1	25
							2	4	433	9							
02	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	185	1	3305	3	Y	547	541	0			31
							602	9									
03	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	189	1	3369	3	Y	557	551	0			37
							613	9									
04	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	133	1	2692	3	Y	504	522	0			19
							554	9									
05	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	164	1	3107	3	Y	520	502	0			37
							24	4	572	9							
06	2940	X	1842	-0-	-1098	-0-	46	1	915	3	Y	801	784	0			54
							881	9									
07	3038	X	1411	-0-	-1627	-0-	40	1	754	3	Y	561	566	0			49
							617	9									
08	3038	X	1295	-0-	-1743	-0-	35	1	697	3	Y	512	521	0			40
							563	9									
09	2940	X	1353	-0-	-1587	-0-	33	1	642	3	Y	616	604	0			52
							678	9									
10	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	129	1	2806	3	Y	633	641	0			44
							696	9									
*11	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	129	1	2587	3	Y	673	597	0	67	1	53
							740	9									
12	1395	X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					53

TOTAL GAS PROD: 31,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,318

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	5829	-0-	-185	-0-	224	1	4289	3	Y	1194	1099	0	65	1	75
							3	4	1313	9							
02	5432	X	5406	-0-	-26	-0-	231	1	4128	3	Y	951	971	0			55
							1	4	1046	9							
03	6014	X	5986	-0-	-28	-0-	256	1	4572	3	Y	1052	1037	0			70
							1	4	1157	9							
04	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	219	1	4437	3	Y	1094	1123	0			41
							1	4	1203	9							
05	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	239	1	4539	3	Y	1445	1383	0			103
							35	4	1590	9							
06	6817	X	6817	-0-	-0-	-0-	248	1	4920	3	Y	1498	1499	0			102
							1	4	1648	9							
07	6556	X	6556	-0-	-0-	-0-	255	1	4857	3	Y	1313	1304	0			111
							1444	9									
08	6715	X	6715	-0-	-0-	-0-	264	1	5215	3	Y	1124	1148	0			87
							1236	9									
09	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	250	1	4905	3	Y	1005	1008	0			84
							1	4	1106	9							
10	6492	X	6492	-0-	-0-	-0-	236	1	5136	3	Y	1017	1032	0			69
							1	4	1119	9							
11	5820	X	5409	-0-	-411	-0-	207	1	4161	3	Y	945	846	0	95	1	73
							1	4	1040	9							
12	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					Y	NO RPT					73

TOTAL GAS PROD: 67,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,638

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	16430	X	15277	-0-	-1153	-0-	34	1	13689	3	Y	1408	1416	0			34
							5	4	1549	9							
02	15008	X	14215	-0-	-793	-0-	34	1	12587	3	Y	1447	1442	0			39
							2	4	1592	9							
03	16616	X	15042	-0-	-1574	-0-	38	1	13376	3	Y	1480	1482	0			37
							1628	9									
04	16080	X	14786	-0-	-1294	-0-	35	1	13133	3	Y	1471	1470	0			38
							1618	9									
05	15748	X	14974	-0-	-774	-0-	37	1	13459	3	Y	1326	1326	0			38
							19	4	1459	9							
06	16174	X	16174	-0-	-0-	-0-	40	1	14454	3	Y	1455	1442	0	2	8	49
							79	4	1601	9							
07	15748	X	15435	-0-	-313	-0-	50	1	13801	3	Y	1440	1446	0	2	8	41
							1584	9									
08	15283	X	14972	-0-	-311	-0-	51	1	13391	3	Y	1390	1395	0	1	8	35
							1	4	1529	9							
09	16080	X	13995	-0-	-2085	-0-	48	1	12448	3	Y	1363	1361	0			37
							1499	9									
10	16616	X	13855	-0-	-2761	-0-	37	1	12501	3	Y	1193	1189	0	1	8	40
							5	4	1312	9							
11	16080	X	14201	-0-	-1879	-0-	39	1	12702	3	Y	1298	1279	0			59
							32	4	1428	9							
12	14973	X	NO RPT	-0-	-14973	-0-					Y	NO RPT					59

TOTAL GAS PROD: 162,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,271

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	15686	X	10005	-0-	-5681	-0-	11	1	9214	3	Y	707	699	0			23
							2	4	778	9							
02	14168	X	13100	-0-	-1068	-0-	19	1	12357	3	Y	656	661	0			18
							2	4	722	9							
03	15655	X	15445	-0-	-210	-0-	24	1	14607	3	Y	739	735	0			22
							1	4	813	9							
04	16155	X	16155	-0-	-0-	-0-	21	1	15312	3	Y	744	743	0			23
							4	4	818	9							
05	16576	X	16576	-0-	-0-	-0-	29	1	15740	3	Y	731	731	0			23
							3	4	804	9							
06	15166	X	15166	-0-	-0-	-0-	129	1	14353	3	Y	622	615	0			30
							684	9									
07	DLQ G-10		14793	-0-	14793	14793	51	1	14145	3	Y	543	557	0			16
							597	9									
08	30085	X	15292	-0-	-14793	-0-	21	1	14495	3	Y	702	689	0			29
							4	4	772	9							
09	12847	X	12847	-0-	-0-	-0-	21	1	11988	3	Y	761	766	0	2	8	22
							1	4	837	9							
10	12648	X	2059	-0-	-10589	-0-	1915	3	12	4	Y	120	130	0			12
							132	9									
*11	13986	X	13986	-0-	-0-	-0-	13413	3	3	4	Y	518	518	0			12
							570	9									
12	12648	X	NO RPT	-0-	-12648	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 145,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,843

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7967	X	7820	-0-	-147		-0-	292	1	5607	3	Y	1744	1606	0	87	1	109
								3	4	1918	9							
02	7196	X	6606	-0-	-590		-0-	268	1	4797	3	Y	1400	1429	0			80
								1	4	1540	9							
03	7967	X	7261	-0-	-706		-0-	306	1	5449	3	Y	1369	1357	0			92
								1506	9									
04	7710	X	6864	-0-	-846		-0-	252	1	5092	3	Y	1381	1421	0			52
								1	4	1519	9							
05	7967	X	6866	-0-	-1101		-0-	254	1	4828	3	Y	1588	1527	0			113
								37	4	1747	9							
06	7560	X	7378	-0-	-182		-0-	277	1	5488	3	Y	1465	1477	0			101
								1	4	1612	9							
07	7316	X	7167	-0-	-149		-0-	280	1	5336	3	Y	1410	1393	0			118
								1551	9									
08	7254	X	6804	-0-	-450		-0-	263	1	5209	3	Y	1211	1236	0			93
								1332	9									
09	7380	X	6746	-0-	-634		-0-	264	1	5183	3	Y	1180	1175	0			98
								1	4	1298	9							
10	8278	X	8278	-0-	-0-		-0-	294	1	6400	3	Y	1439	1440	0			97
								1	4	1583	9							
*11	7792	X	7792	-0-	-0-		-0-	304	1	6109	3	Y	1253	1126	0	126	1	98
								1	4	1378	9							
12	6975	X	NO RPT	-0-	-6975		-0-					Y	NO RPT					98

TOTAL GAS PROD: 79,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,440

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11377	X	9662	-0-	-1715		-0-	102	1	9101	3	Y	417	428	0			13
								459	9									
02	9016	X	7798	-0-	-1218		-0-	88	1	7311	3	Y	363	354	0			22
								399	9									
03	10354	X	9016	-0-	-1338		-0-	117	1	8481	3	Y	380	383	0			19
								418	9									
04	10020	X	8200	-0-	-1820		-0-	83	1	7729	3	Y	353	352	0			20
								388	9									
05	10354	X	8685	-0-	-1669		-0-	7	1	8330	3	Y	311	320	0			11
								6	4	342	9							
06	9360	X	9246	-0-	-114		-0-	8	1	8911	3	Y	297	291	0			17
								327	9									
07	10010	X	10010	-0-	-0-		-0-	10	1	9609	3	Y	355	359	0			13
								391	9									
08	9127	X	9127	-0-	-0-		-0-	8	1	8697	3	Y	379	366	0			26
								5	4	417	9							
09	9240	X	6989	-0-	-2251		-0-	8	1	6678	3	Y	268	272	0			22
								8	4	295	9							
10	9548	X	3532	-0-	-6016		-0-	5	1	3384	3	Y	126	129	0			19
								4	4	139	9							
11	9240	X	6415	-0-	-2825		-0-	7	1	6186	3	Y	202	200	0			21
								222	9									
12	9114	X	NO RPT	-0-	-9114		-0-					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 88,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,451

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	7130	X	6160	-0-	-970	-0-	236	1	4708	3	Y	1105	1063	0	43	1	61
							1216	9					1	8			
02	6440	X	5636	-0-	-804	-0-	236	1	4489	3	Y	828	827	0	6	8	56
							911	9									
03	7192	X	7192	-0-	-0-	-0-	280	1	5718	3	Y	1085	1073	0	2	8	66
							1194	9									
04	7526	X	7526	-0-	-0-	-0-	281	1	6125	3	Y	1017	1026	0			57
							1	4	1119	9							
05	7733	X	7733	-0-	-0-	-0-	290	1	6281	3	Y	996	993	0			60
							66	4	1096	9							
06	7577	X	7577	-0-	-0-	-0-	283	1	6274	3	Y	917	911	0			66
							11	4	1009	9							
07	DLQ G-10		7379	-0-	7379	7379	403	1	6387	3	Y	527	553	0			40
							9	4	580	9							
08	14891	X	7512	-0-	-7379	-0-	353	1	6532	3	Y	568	575	0			33
							2	4	625	9							
09	6569	X	6569	-0-	-0-	-0-	313	1	5397	3	Y	775	636	0	100	1	70
							6	4	853	9			2	8			
10	7843	X	5707	-0-	-2136	-0-	259	1	4553	3	Y	806	814	0	3	8	59
							8	4	887	9							
11	7590	X	5681	-0-	-1909	-0-	274	1	4637	3	Y	691	669	0	24	1	57
							10	4	760	9							
12	7502	X	NO RPT	-0-	-7502	-0-					Y	NO RPT					57

TOTAL GAS PROD: 74,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,315

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	8990	X	7526	-0-	-1464	-0-	321	1	6387	3	Y	743	717	0	32	1	41
							1	4	817	9							
02	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	284	1	5404	3	Y	665	660	0			46
							732	9									
03	8060	X	7153	-0-	-907	-0-	301	1	6133	3	Y	654	660	0			40
							719	9									
04	7800	X	7365	-0-	-435	-0-	293	1	6382	3	Y	627	632	0			35
							690	9									
05	8060	X	7403	-0-	-657	-0-	289	1	6284	3	Y	695	688	0			42
							65	4	765	9							
06	7290	X	6614	-0-	-676	-0-	249	1	5543	3	Y	738	727	0			53
							10	4	812	9							
07	7626	X	6860	-0-	-766	-0-	373	1	5904	3	Y	523	537	0			39
							8	4	575	9							
08	7626	X	6807	-0-	-819	-0-	324	1	5990	3	Y	447	460	0			26
							1	4	492	9							
09	7380	X	6726	-0-	-654	-0-	331	1	5704	3	Y	623	512	0	80	1	57
							6	4	685	9							
10	7409	X	5388	-0-	-2021	-0-	248	1	4362	3	Y	700	704	0			53
							8	4	770	9							
11	6600	X	5585	-0-	-1015	-0-	256	1	4338	3	Y	893	841	0	30	1	75
							9	4	982	9							
12	6944	X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					Y	NO RPT					75

TOTAL GAS PROD: 73,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,308

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	7998	X	7998	-0-	-0-	-0-	330	1	6580	3	Y	988	950	0	39	1	55
							1	4	1087	9							
02	7514	X	7514	-0-	-0-	-0-	327	1	6222	3	Y	877	872	0			60
							965	9									
03	7533	X	6275	-0-	-1258	-0-	246	1	5005	3	Y	931	934	0			57
							1024	9									
04	7740	X	5461	-0-	-2279	-0-	203	1	4431	3	Y	752	767	0			42
							827	9									
05	8091	X	5341	-0-	-2750	-0-	198	1	4298	3	Y	727	725	0			44
							45	4	800	9							
06	7830	X	3684	-0-	-4146	-0-	128	1	2851	3	Y	636	635	0			45
							5	4	700	9							
07	8091	X	3748	-0-	-4343	-0-	194	1	3068	3	Y	438	451	0			32
							4	4	482	9							
08	6262	X	3750	-0-	-2512	-0-	168	1	3119	3	Y	420	428	0			24
							1	4	462	9							
09	5460	X	3204	-0-	-2256	-0-	146	1	2517	3	Y	489	405	0	63	1	45
							3	4	538	9							
10	7393	X	7393	-0-	-0-	-0-	345	1	6071	3	Y	878	859	0			64
							11	4	966	9							
*11	10913	X	10913	-0-	-0-	-0-	545	1	9216	3	Y	1030	973	0	35	1	86
							19	4	1133	9							
12	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT					86

TOTAL GAS PROD: 65,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,166

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	9920	X	8608	-0-	-1312	-0-	31	1	7567	3	Y	917	921	0			13
							1	4	1009	9							
02	11900	X	6424	-0-	-5476	-0-	20	1	5493	3	Y	827	817	0			23
							1	4	910	9							
03	13175	X	6966	-0-	-6209	-0-	22	1	5920	3	Y	931	925	0			29
							1024	9									
04	12750	X	6631	-0-	-6119	-0-	19	1	5677	3	Y	850	861	0			18
							935	9									
05	8618	X	4975	-0-	-3643	-0-	14	1	3990	3	Y	874	871	0			21
							10	4	961	9							
06	8340	X	5153	-0-	-3187	-0-	17	1	4199	3	Y	852	839	0			34
							937	9									
07	7099	X	5209	-0-	-1890	-0-	17	1	4397	3	Y	723	704	0	8	1	45
							795	9									
08	6975	X	4826	-0-	-2149	-0-	43	1	4075	3	Y	644	648	0			41
							708	9									
09	6630	X	4552	-0-	-2078	-0-	100	1	3586	3	Y	787	790	0			38
							866	9									
10	5332	X	3877	-0-	-1455	-0-	56	1	3042	3	Y	708	713	0			33
							779	9									
*11	7026	X	7026	-0-	-0-	-0-	153	1	6060	3	Y	739	729	0			43
							813	9									
12	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					Y	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 64,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,852

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	8587	X	6461	-0-	-2126	-0-	209	1	5934	3	Y	289	293	0			23
							318	9									
02	7336	X	5586	-0-	-1750	-0-	232	1	5098	3	Y	233	236	0			20
							256	9									
03	7843	X	6460	-0-	-1383	-0-	294	1	5899	3	Y	242	246	0			16
							1	4	266	9							
04	7590	X	6407	-0-	-1183	-0-	238	1	5851	3	Y	287	242	0	26	1	35
							2	4	316	9							
05	7843	X	7183	-0-	-660	-0-	202	1	6681	3	Y	273	269	0			39
							300	9									
06	6240	X	4514	-0-	-1726	-0-	110	1	4089	3	Y	286	273	0	1	8	51
							315	9									
07	6634	X	4431	-0-	-2203	-0-	106	1	4080	3	Y	223	243	0			31
							245	9									
08	7192	X	4833	-0-	-2359	-0-	123	1	4323	3	Y	352	321	0	1	8	61
							387	9									
09	6960	X	4188	-0-	-2772	-0-	108	1	3849	3	Y	203	216	0	1	8	47
							8	4	223	9							
10	7192	X	4494	-0-	-2698	-0-	150	1	4144	3	Y	178	184	0	3	8	38
							4	4	196	9							
11	4680	X	3159	-0-	-1521	-0-	144	1	2900	3	Y	104	121	0			21
							1	4	114	9							
12	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 57,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,670

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	2635	N	2564	-0-	-71	-0-	2261	3	303	9	N	275	355	1			164
02	2268	N	2216	-0-	-52	-0-	1965	3	251	9	N	228	175	1			217
03	2511	N	2365	-0-	-146	-0-	2088	3	277	9	N	252	169	1			300
04	2490	N	2136	-0-	-354	-0-	1872	3	264	9	N	240	353	1			187
05	2449	N	2313	-0-	-136	-0-	2072	3	241	9	N	219	183	1			223
06	2280	N	1288	-0-	-992	-0-	116	1	1172	3	N	-0-					223
07	3100	N	3109	-0-	9	9	220	1	2876	3	N	12					235
							13	9									
08	2325	N	1774	-0-	-551	-0-	102	1	1640	3	N	29					264
							32	9									
09	2969	N	2969	-0-	-0-	-0-	157	1	1922	3	N	809	710	1			363
							890	9									
10	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	122	1	1825	3	N	138	179	1			322
							152	9									
*11	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	122	1	1881	3	N	242	180	1			384
							266	9									
12	2976	N	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					384

TOTAL GAS PROD: 25,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,444

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7192	X	6353	-0-	-839	-0-	253	1	5058	3	Y	947	909	0	32	1	52
							1042	9									
02	6496	X	5602	-0-	-894	-0-	232	1	4423	3	Y	861	854	0			59
							947	9									
03	7192	X	6312	-0-	-880	-0-	243	1	4954	3	Y	1014	1011	0			62
							1115	9									
04	6510	X	5082	-0-	-1428	-0-	187	1	4081	3	Y	739	760	0			41
							1	4	813	9							
05	6355	X	5238	-0-	-1117	-0-	192	1	4171	3	Y	755	750	0			46
							44	4	831	9							
06	6150	X	3717	-0-	-2433	-0-	124	1	2750	3	Y	762	753	0			55
							5	4	838	9							
07	6324	X	3659	-0-	-2665	-0-	177	1	2801	3	Y	615	624	0			46
							4	4	677	9							
08	6324	X	3883	-0-	-2441	-0-	167	1	3099	3	Y	560	573	0			33
							1	4	616	9							
09	5070	X	3246	-0-	-1824	-0-	143	1	2480	3	Y	564	471	0	74	1	52
							3	4	620	9							
10	10117	X	10117	-0-	-0-	-0-	480	1	8446	3	Y	1068	1043	0			77
							16	4	1175	9							
*11	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	243	1	4106	3	Y	672	666	0	24	1	59
							8	4	739	9							
12	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT					59

TOTAL GAS PROD: 58,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,557

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	175	1	3344	3	Y	845	777	0	47	1	53
							2	4	930	9							
02	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	182	1	3248	3	Y	781	789	0			45
							859	9									
03	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	206	1	3678	3	Y	816	806	0			55
							898	9									
04	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	166	1	3352	3	Y	790	815	0			30
							869	9									
05	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	166	1	3150	3	Y	942	905	0			67
							24	4	1036	9							
06	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	149	1	2952	3	Y	871	878	0			60
							958	9									
07	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	181	1	3451	3	Y	949	930	0			79
							1044	9									
08	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	171	1	3373	3	Y	746	766	0			59
							821	9									
09	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	153	1	3014	3	Y	723	720	0			62
							1	4	795	9							
10	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	162	1	3521	3	Y	750	759	0			53
							825	9									
*11	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	193	1	3870	3	Y	902	795	0	89	1	71
							992	9									
12	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					71

TOTAL GAS PROD: 48,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,115

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	9827	X	8848	-0-	-979	-0-	51	1	7640	3	Y	1051	1094	0			67
							1	4	1156	9							
02	10691	X	10691	-0-	-0-	-0-	55	1	9483	3	Y	1047	1052	0			62
							1	4	1152	9							
03	10106	X	8680	-0-	-1426	-0-	41	1	7297	3	Y	1220	1182	0			100
							1342	9									
04	9780	X	9110	-0-	-670	-0-	49	1	7857	3	Y	1094	1117	0			77
							1	4	1203	9							
05	11936	X	11936	-0-	-0-	-0-	65	1	10644	3	Y	1092	1083	0			86
							26	4	1201	9							
06	10221	X	10221	-0-	-0-	-0-	48	1	8646	3	Y	1388	1304	0	2	8	168
							1527	9									
07	10230	X	9965	-0-	-265	-0-	56	1	8718	3	Y	1080	1192	1	1	8	55
							3	4	1188	9							
08	10230	X	9553	-0-	-677	-0-	66	1	8125	3	Y	1236	450	0	723	1	118
							2	4	1360	9							
09	9900	X	8654	-0-	-1246	-0-	64	1	7652	3	Y	853	905	0			66
							938	9									
10	10230	X	9380	-0-	-850	-0-	151	1	8106	3	Y	1018	1007	0			77
							3	4	1120	9							
11	9900	X	8068	-0-	-1832	-0-	179	1	6588	3	Y	1174	1135	0			116
							10	4	1291	9							
12	9548	X	NO RPT	-0-	-9548	-0-					Y	NO RPT					116

TOTAL GAS PROD: 105,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,253

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	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	353	1	2758	3	Y	714	726	0			150
							785	9									
02	3220	X	2866	-0-	-354	-0-	271	1	2000	3	Y	541	532	0			159
							595	9									
03	3720	X	3176	-0-	-544	-0-	314	1	2220	3	Y	583	604	0			138
							1	4	641	9							
04	3780	X	3466	-0-	-314	-0-	246	1	2649	3	Y	519	536	0			121
							571	9									
05	3906	X	3294	-0-	-612	-0-	260	1	2355	3	Y	516	520	0			117
							111	4	568	9							
06	3780	X	3236	-0-	-544	-0-	239	1	2208	3	Y	717	603	0			231
							789	9									
07	DLQ G-10		3701	-0-	3701	3701	312	1	2566	3	Y	748	649	0			330
							823	9									
08	7606	X	3905	-0-	-3701	-0-	467	1	2836	3	Y	547	554	0			323
							602	9									
09	3480	X	3324	-0-	-156	-0-	489	1	1904	3	Y	846	843	0	1	8	325
							931	9									
10	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	287	1	2595	3	Y	565	696	0	1	8	193
							622	9									
*11	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	305	1	2741	3	Y	701	705	0			189
							771	9									
12	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT					189

TOTAL GAS PROD: 38,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,997

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13H RRCID -> 263870 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 8209 - 13074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6665	X	4908	-0-	-1757	-0-	174	1	3465	3	Y	1154	1111	0	47	1	64
							1269	9									
02	6020	X	4585	-0-	-1435	-0-	173	1	3284	3	Y	1025	1019	0			70
							1128	9									
03	5983	X	4576	-0-	-1407	-0-	156	1	3168	3	Y	1138	1138	0			70
							1252	9									
04	5790	X	4848	-0-	-942	-0-	170	1	3701	3	Y	888	908	0			50
							977	9									
05	5983	X	1765	-0-	-4218	-0-	40	1	887	3	Y	754	758	0			46
							9	4	829	9							
06	4920	X	-0-	-0-	-4920	-0-					Y	42	82	0			6
07	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	169	1	2680	3	Y	2089	1952	0	1	8	142
							4	4	2298	9							
08	12840	X	12840	-0-	-0-	-0-	456	1	8429	3	Y	3594	3532	0			204
							2	4	3953	9							
09	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	217	1	3742	3	Y	1197	1105	0	172	1	123
							4	4	1317	9			1	8			
10	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	125	1	2194	3	Y	865	920	0			68
							4	4	952	9							
*11	7574	X	7574	-0-	-0-	-0-	345	1	5847	3	Y	1245	1169	0	42	1	102
							12	4	1370	9							
12	6665	X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					Y	NO RPT					102

TOTAL GAS PROD: 54,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,991

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 14H RRCID -> 263871 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7938 - 12761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8959	X	7552	-0-	-1407	-0-	309	1	6165	3	Y	980	944	0	41	1	54
							1078	9									
02	7952	X	6889	-0-	-1063	-0-	294	1	5607	3	Y	898	891	0			61
							988	9									
03	8463	X	7460	-0-	-1003	-0-	298	1	6067	3	Y	995	995	0			61
							1095	9									
04	8190	X	7404	-0-	-786	-0-	280	1	6115	3	Y	916	926	0			51
							1	4	1008	9							
05	8463	X	7841	-0-	-622	-0-	298	1	6467	3	Y	916	912	0			55
							68	4	1008	9							
06	7528	X	7528	-0-	-0-	-0-	275	1	6105	3	Y	1034	1014	0			75
							11	4	1137	9							
07	DLQ G-10		7402	-0-	7402	7402	400	1	6328	3	Y	605	632	0			48
							8	4	666	9							
08	15432	X	8030	-0-	-7402	-0-	369	1	6824	3	Y	759	762	0			45
							2	4	835	9							
09	14609	X	14609	-0-	-0-	-0-	723	1	12478	3	Y	1267	1034	0	162	1	115
							14	4	1394	9			1	8			
10	7843	X	7610	-0-	-233	-0-	355	1	6243	3	Y	909	953	0			71
							12	4	1000	9							
11	7770	X	5550	-0-	-2220	-0-	267	1	4513	3	Y	692	678	0	24	1	61
							9	4	761	9							
12	13454	X	NO RPT	-0-	-13454	-0-					Y	NO RPT					61

TOTAL GAS PROD: 87,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,971

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 15H RRCID -> 263872 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 8476 - 13147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9393	X	9077	-0-	-316	-0-	371	1	7418	3	Y	1170	1126	0	46	1	65
							1	4	1287	9							
02	8484	X	6017	-0-	-2467	-0-	245	1	4661	3	Y	1010	1006	0			69
							1111	9									
03	9021	X	5421	-0-	-3600	-0-	195	1	3996	3	Y	1118	1119	0			68
							1230	9									
04	8790	X	7054	-0-	-1736	-0-	260	1	5662	3	Y	1028	1038	0			58
							1	4	1131	9							
05	9083	X	7946	-0-	-1137	-0-	296	1	6442	3	Y	1037	1032	0			63
							67	4	1141	9							
06	8790	X	6990	-0-	-1800	-0-	233	1	5163	3	Y	1441	1402	0			102
							9	4	1585	9							
07	7285	X	649	-0-	-6636	-0-	4	1	62	3	Y	530	589	0			43
							583	9									
08	7936	X	827	-0-	-7109	-0-	28	1	520	3	Y	254	281	0			16
							279	9									
09	7680	X	-0-	-0-	-7680	-0-					Y	-0-	16	1			-0-
10	7936	X	-0-	-0-	-7936	-0-					Y	-0-					-0-
11	6990	X	-0-	-0-	-6990	-0-					Y	-0-					-0-
12	837	X	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,588

BEINHORN RANCH WELL #: 11H RRCID -> 263873 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 9169 - 14508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8603	X	8603	-0-	-0-	-0-	169	1	7340	3	Y	980	977	1			70
							16	4	1078	9							
02	7476	X	7450	-0-	-26	-0-	157	1	6419	3	Y	781	786	1			65
							15	4	859	9							
03	8277	X	7342	-0-	-935	-0-	121	1	6244	3	Y	875	895	1			45
							14	4	963	9							
04	8010	X	5372	-0-	-2638	-0-	81	1	4516	3	Y	697	704	1			38
							8	4	767	9							
05	8277	X	7468	-0-	-809	-0-	119	1	6476	3	Y	745	734	1			49
							53	4	820	9							
06	9897	X	9897	-0-	-0-	-0-	68	1	8691	3	Y	1018	992	0			75
							18	4	1120	9							
07	8246	X	7764	-0-	-482	-0-	43	1	7229	3	Y	439	488	0			26
							9	4	483	9							
08	10275	X	10275	-0-	-0-	-0-	47	1	9411	3	Y	724	700	0			50
							21	4	796	9							
09	10602	X	10602	-0-	-0-	-0-	67	1	9626	3	Y	809	814	0			45
							19	4	890	9							
10	9354	X	9354	-0-	-0-	-0-	52	1	8265	3	Y	868	860	0			53
							82	4	955	9							
*11	8547	X	8547	-0-	-0-	-0-	43	1	7615	3	Y	800	807	0			46
							9	4	880	9							
12	8277	X	NO RPT	-0-	-8277	-0-					Y	NO RPT					46

TOTAL GAS PROD: 92,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,736

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	7688	X	7624	-0-	-64	-0-	154	1	6689	3	Y	696	694	1			50
							15	4	766	9							
02	6944	X	6177	-0-	-767	-0-	134	1	5438	3	Y	538	543	1			45
							13	4	592	9							
03	7688	X	7403	-0-	-285	-0-	127	1	6571	3	Y	627	640	1			32
							15	4	690	9							
04	7440	X	7085	-0-	-355	-0-	115	1	6313	3	Y	587	587	1			32
							11	4	646	9							
05	7626	X	7462	-0-	-164	-0-	124	1	6738	3	Y	495	494	1			33
							55	4	545	9							
06	8354	X	8354	-0-	-0-	-0-	61	1	7885	3	Y	355	360	0			28
							17	4	391	9							
07	7648	X	7648	-0-	-0-	-0-	43	1	7117	3	Y	436	440	0			24
							8	4	480	9							
08	7514	X	7514	-0-	-0-	-0-	35	1	6893	3	Y	519	506	0			37
							15	4	571	9							
09	7440	X	7389	-0-	-51	-0-	47	1	6788	3	Y	492	501	0			28
							13	4	541	9							
10	7688	X	2944	-0-	-4744	-0-	17	1	2645	3	Y	233	246	0			15
							26	4	256	9							
*11	8294	X	8294	-0-	-0-	-0-	43	1	7586	3	Y	597	579	0			33
							8	4	657	9							
12	7626	X	NO RPT	-0-	-7626	-0-					Y	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 77,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,575

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	10230	X	8618	-0-	-1612	-0-	180	1	7835	3	Y	533	538	1			38
							17	4	586	9							
02	9240	X	9121	-0-	-119	-0-	205	1	8326	3	Y	518	513	1			43
							20	4	570	9							
03	9827	X	8791	-0-	-1036	-0-	154	1	7988	3	Y	574	588	1			29
							18	4	631	9							
04	9510	X	8993	-0-	-517	-0-	149	1	8254	3	Y	523	524	1			28
							15	4	575	9							
05	10106	X	9247	-0-	-859	-0-	154	1	8394	3	Y	574	564	1			38
							68	4	631	9							
06	9780	X	7620	-0-	-2160	-0-	237	1	6665	3	Y	640	630	0			48
							14	4	704	9							
07	DLQ G-10		8342	-0-	8342	8342	278	1	7256	3	Y	726	734	0			40
							9	4	799	9							
08	16303	X	7961	-0-	-8342	-0-	271	1	6987	3	Y	625	619	0			46
							15	4	688	9							
09	9000	X	7435	-0-	-1565	-0-	264	1	6577	3	Y	528	543	0			31
							13	4	581	9							
10	9238	X	7650	-0-	-1588	-0-	210	1	6754	3	Y	563	558	0	1	8	35
							67	4	619	9							
11	7710	X	6869	-0-	-841	-0-	221	1	6099	3	Y	493	499	0			29
							7	4	542	9							
12	7967	X	NO RPT	-0-	-7967	-0-					Y	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 90,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,297

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7575	X	7575	-0-	-0-		-0-		27	1	6708	3	Y	763	766	0			11
									1	4	839	9							
02	6800	X	6800	-0-	-0-		-0-		22	1	6012	3	Y	695	687	0			19
									1	4	765	9							
03	7068	X	7033	-0-	-35		-0-		23	1	6203	3	Y	734	730	0			23
									807	9									
04	7556	X	7556	-0-	-0-		-0-		22	1	6710	3	Y	749	756	0			16
									824	9									
05	7068	X	6994	-0-	-74		-0-		23	1	6287	3	Y	607	608	0			15
									16	4	668	9							
06	6976	X	6976	-0-	-0-		-0-		25	1	6307	3	Y	585	576	0			24
									644	9									
07	7557	X	7557	-0-	-0-		-0-		27	1	6820	3	Y	645	621	0	7	1	41
									710	9									
08	7068	X	6754	-0-	-314		-0-		64	1	6008	3	Y	620	620	0			41
									682	9									
09	6840	X	5985	-0-	-855		-0-		145	1	5207	3	Y	575	587	0			29
									633	9									
10	7068	X	7045	-0-	-23		-0-		115	1	6248	3	Y	620	620	0			29
									682	9									
11	6840	X	5982	-0-	-858		-0-		131	1	5188	3	Y	603	596	0			36
									663	9									
12	6758	X	NO RPT	-0-	-6758		-0-						Y	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 76,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,196

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 9H RRCID -> 263881 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8288 - 13245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9889	X	5841	-0-	-4048		-0-		18	1	4509	3	Y	1194	1199	0			17
									1	4	1313	9							
02	8932	X	6946	-0-	-1986		-0-		21	1	5699	3	Y	1114	1100	0			31
									1	4	1225	9							
03	13764	X	9447	-0-	-4317		-0-		30	1	8002	3	Y	1286	1277	0			40
									1415	9									
04	13320	X	7913	-0-	-5407		-0-		22	1	6733	3	Y	1053	1071	0			22
									1158	9									
05	13764	X	8211	-0-	-5553		-0-		25	1	6938	3	Y	1119	1114	0			27
									17	4	1231	9							
06	9150	X	8565	-0-	-585		-0-		29	1	7080	3	Y	1324	1297	0			54
									1456	9									
07	11439	X	11439	-0-	-0-		-0-		38	1	9853	3	Y	1406	1357	0	16	1	87
									1	4	1547	9							
08	18820	X	18820	-0-	-0-		-0-		177	1	16608	3	Y	1850	1823	0			114
									2035	9									
09	17592	X	17592	-0-	-0-		-0-		404	1	14460	3	Y	2480	2478	0			116
									2728	9									
10	11435	X	11435	-0-	-0-		-0-		168	1	9179	3	Y	1897	1928	0			85
									1	4	2087	9							
11	13320	X	6653	-0-	-6667		-0-		139	1	5512	3	Y	911	944	0			52
									1002	9									
12	13764	X	NO RPT	-0-	-13764		-0-						Y	NO RPT					52

TOTAL GAS PROD: 112,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,634

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	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					6
02	252	X	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-	3	1			3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1318	3	213	9	N	194	182	1			220
02	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1026	3	156	9	N	142	180	1			182
03	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1096	3	157	9	N	143	179	1	1	7	145
04	1470	N	1281	-0-	-189	-0-	1145	3	136	9	N	124					269
05	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1167	3	189	9	N	172	175	1			266
06	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	107	1	1080	3	N	158					424
							174	9									
07	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	103	1	1343	3	N	149	177	1			396
							164	9									
08	1364	N	1108	-0-	-256	-0-	60	1	969	3	N	72	178	1			290
							79	9									
09	1350	N	1342	-0-	-8	-0-	88	1	1081	3	N	157	179	1			268
							173	9									
10	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	77	1	1151	3	N	159	185	1			242
							175	9									
*11	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	72	1	1107	3	N	162	180	1			224
							178	9									
12	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					224

TOTAL GAS PROD: 14,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,632

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8184	X	7474	-0-	-710	-0-	29	1	6155	3	Y	1173	1165	1	17	8	47
							1290	9									
02	7392	X	6549	-0-	-843	-0-	31	1	5189	3	Y	1208	1203	1	3	8	49
							1329	9									
03	8184	X	7747	-0-	-437	-0-	36	1	6187	3	Y	1385	1332	1	1	7	97
							1524	9					4	8			
04	7860	X	7564	-0-	-296	-0-	31	1	6338	3	Y	1086	1123	1	3	8	57
							1195	9									
05	8122	X	8019	-0-	-103	-0-	33	1	6679	3	Y	1168	1173	1			52
							22	4	1285	9							
06	7500	X	7419	-0-	-81	-0-	32	1	6153	3	Y	1122	1126	0			48
							1234	9									
07	7812	X	7340	-0-	-472	-0-	42	1	6022	3	Y	1160	1144	0	1	8	63
							1276	9									
08	8029	X	7118	-0-	-911	-0-	30	1	5911	3	Y	1070	1093	0			40
							1177	9									
09	7770	X	7527	-0-	-243	-0-	99	1	6060	3	Y	1244	1224	0			60
							1368	9									
10	8029	X	5446	-0-	-2583	-0-	94	1	4405	3	Y	861	872	0			49
							947	9									
11	7410	X	4904	-0-	-2506	-0-	95	1	3879	3	Y	845	854	0			40
							930	9									
12	7781	X	NO RPT	-0-	-7781	-0-					Y	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 77,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,322

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 14H RRCID -> 264009 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7911 - 12900

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4944	-0-	-1225	-0-	18	1	3889	3	Y	943	939	1			38
							1037	9									
02	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	26	1	4330	3	Y	1211	1199	1			50
							1332	9									
03	6458	X	6458	-0-	-0-	-0-	29	1	5041	3	Y	1262	1223	1			89
							1388	9									
04	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	27	1	5519	3	Y	698	750	1			37
							768	9									
05	7650	X	7650	-0-	-0-	-0-	33	1	6763	3	Y	756	759	1			34
							22	4	832	9							
06	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	28	1	5507	3	Y	696	699	0			31
							766	9									
07	6972	X	6972	-0-	-0-	-0-	40	1	5726	3	Y	1096	1067	0			60
							1206	9									
08	6955	X	6955	-0-	-0-	-0-	29	1	5584	3	Y	1220	1234	0			46
							1342	9									
09	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	93	1	5683	3	Y	830	834	0			42
							913	9									
10	6324	X	4050	-0-	-2274	-0-	71	1	3323	3	Y	596	603	0			35
							656	9									
11	6120	X	5230	-0-	-890	-0-	97	1	3946	3	Y	1079	1064	0			50
							1187	9									
12	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					Y	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 67,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,387

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	13485	X	10945	-0-	-2540	-0-	43	1	9032	3	Y	1700	1727	1			69
							1870	9									
02	12180	X	10009	-0-	-2171	-0-	51	1	8464	3	Y	1358	1371	1			56
							1494	9									
03	13485	X	12819	-0-	-666	-0-	62	1	10710	3	Y	1861	1785	1	1	7	131
							2047	9									
04	13050	X	11492	-0-	-1558	-0-	48	1	9730	3	Y	1558	1607	1			82
							1714	9									
05	13485	X	10572	-0-	-2913	-0-	44	1	8913	3	Y	1442	1460	1			64
							29	4	1586	9							
06	12420	X	9061	-0-	-3359	-0-	39	1	7496	3	Y	1387	1392	0			59
							1526	9									
07	DLQ G-10		8895	-0-	8895	8895	52	1	7448	3	Y	1268	1257	0	1	8	69
							1395	9									
08	17429	X	8534	-0-	-8895	-0-	38	1	7350	3	Y	1042	1072	0			39
							1146	9									
09	11280	X	8593	-0-	-2687	-0-	34	1	7334	3	Y	1114	1100	0			53
							1225	9									
10	12022	X	12022	-0-	-0-	-0-	44	1	10325	3	Y	1503	1475	0			81
							1653	9									
*11	9326	X	9326	-0-	-0-	-0-	49	1	7991	3	Y	1169	1196	0			54
							1286	9									
12	8866	X	NO RPT	-0-	-8866	-0-					Y	NO RPT					54

TOTAL GAS PROD: 112,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,402

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	7626	X	7081	-0-	-545	-0-	29	1	6087	3	Y	877	866	1			36
							965	9									
02	8143	X	8143	-0-	-0-	-0-	44	1	7419	3	Y	618	629	1			25
							680	9									
03	7378	X	6308	-0-	-1070	-0-	33	1	5711	3	Y	513	502	1			36
							564	9									
04	6930	X	6774	-0-	-156	-0-	30	1	6152	3	Y	538	545	1			29
							592	9									
05	9021	X	6889	-0-	-2132	-0-	31	1	6263	3	Y	522	527	1			24
							21	4	574	9							
06	8730	X	6235	-0-	-2495	-0-	29	1	5581	3	Y	568	565	0	2	8	25
							625	9									
07	DLQ G-10		7026	-0-	7026	7026	45	1	6476	3	Y	459	455	0	3	8	26
							505	9									
08	13337	X	6311	-0-	-7026	-0-	31	1	5981	3	Y	272	287	0			11
							299	9									
09	6780	X	6482	-0-	-298	-0-	95	1	5852	3	Y	486	472	0	2	8	23
							535	9									
10	10514	X	10514	-0-	-0-	-0-	206	1	9710	3	Y	544	536	0	2	8	29
							598	9									
11	6240	X	5292	-0-	-948	-0-	117	1	4793	3	Y	347	360	0			16
							382	9									
12	6696	X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 77,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,744

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9389	-0-	-841	-0-	42 508	1 9	8839	3	Y	462	469	1			19
02	9240	X	8401	-0-	-839	-0-	48 278	1 9	8075	3	Y	253	262	1			10
03	9566	X	9566	-0-	-0-	-0-	54 286	1 9	9226	3	Y	260	252	1			18
04	9180	X	8172	-0-	-1008	-0-	38 460	1 9	7674	3	Y	418	414	1			22
05	9486	X	8459	-0-	-1027	-0-	39 26	1 4	7947 447	3 9	Y	406	410	1			18
06	9270	X	7766	-0-	-1504	-0-	37 490	1 9	7239	3	Y	445	445	0			18
07	DLQ G-10		8108	-0-	8108	8108	52 504	1 9	7552	3	Y	458	450	0	2	8	24
08	16940	X	8832	-0-	-8108	-0-	44 169	1 9	8619	3	Y	154	172	0			6
09	8190	X	7359	-0-	-831	-0-	112 349	1 9	6898	3	Y	317	309	0			14
10	9614	X	9614	-0-	-0-	-0-	192 356	1 9	9066	3	Y	324	321	0			17
11	8550	X	6668	-0-	-1882	-0-	154 234	1 9	6280	3	Y	213	221	0			9
12	8835	X	NO RPT	-0-	-8835	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 92,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,710

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 264020 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 7479 - 13728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5828	X	4035	-0-	-1793	-0-	38 1098	1 9	2899	3	Y	998	997	0			38
02	5264	X	3954	-0-	-1310	-0-	37 1070	1 9	2847	3	Y	973	963	0			48
03	5115	X	4731	-0-	-384	-0-	48 1216	1 9	3467	3	Y	1105	1122	0			31
04	4290	X	4250	-0-	-40	-0-	43 1242	1 9	2965	3	Y	1129	1100	0			60
05	4433	X	3960	-0-	-473	-0-	45 1113	1 9	2802	3	Y	1012	1032	0			40
06	4590	X	-0-	-0-	-4590	-0-					Y	1334	1321	0			53
07	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					Y	850	854	0	1	8	48
08	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					Y	1291	1287	0			52
09	4260	X	-0-	-0-	-4260	-0-					Y	671	678	0			45
10	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					Y	1126	1127	0			44
*11	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-	12 4	1 4	803 1117	3 9	Y	1015	1009	0			50
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 22,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,504

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11222	X	9700	-0-	-1522	-0-	198	1	8579	3	Y	822	830	1			59
							19	4	904	9							
02	10136	X	9264	-0-	-872	-0-	203	1	8279	3	Y	694	695	1			58
							19	4	763	9							
03	11067	X	10495	-0-	-572	-0-	182	1	9399	3	Y	812	829	1			41
							21	4	893	9							
04	10710	X	10080	-0-	-630	-0-	163	1	9055	3	Y	769	768	1			42
							16	4	846	9							
05	10788	X	9217	-0-	-1571	-0-	151	1	8171	3	Y	753	745	1			50
							67	4	828	9							
06	11186	X	11186	-0-	-0-	-0-	79	1	10189	3	Y	815	803	0			62
							21	4	897	9							
07	11567	X	11567	-0-	-0-	-0-	63	1	10546	3	Y	860	874	0			48
							12	4	946	9							
08	11402	X	11402	-0-	-0-	-0-	53	1	10456	3	Y	791	781	0			58
							23	4	870	9							
09	11354	X	11354	-0-	-0-	-0-	73	1	10427	3	Y	758	772	0			44
							20	4	834	9							
10	11673	X	11673	-0-	-0-	-0-	66	1	10493	3	Y	918	905	0			57
							104	4	1010	9							
*11	11101	X	11101	-0-	-0-	-0-	58	1	10146	3	Y	805	815	0			47
							11	4	886	9							
12	11222	X	NO RPT	-0-	-11222	-0-					Y	NO RPT					47

TOTAL GAS PROD: 117,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,797

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7595	X	6247	-0-	-1348	-0-	39	1	5347	3	Y	783	754	1			123
							861	9									
02	6860	X	5586	-0-	-1274	-0-	22	1	4604	3	Y	872	817	1			178
							1	4	959	9							
03	7595	X	6174	-0-	-1421	-0-	25	1	5189	3	Y	873	818	1			233
							960	9									
04	6090	X	5636	-0-	-454	-0-	28	1	4700	3	Y	825	854	1			204
							908	9									
05	6262	X	5479	-0-	-783	-0-	19	1	4487	3	Y	785	776	1			213
							109	4	864	9							
06	6060	X	5137	-0-	-923	-0-	11	1	4339	3	Y	715	679	1	1	8	248
							787	9									
07	6200	X	5826	-0-	-374	-0-	33	1	5124	3	Y	608	726	1			130
							669	9									
08	6169	X	5611	-0-	-558	-0-	35	1	4978	3	Y	544	599	1			75
							598	9									
09	5640	X	4068	-0-	-1572	-0-	25	1	3538	3	Y	459	480	1			54
							505	9									
10	6276	X	6276	-0-	-0-	-0-	24	1	5503	3	Y	681	616	1			119
							749	9									
*11	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	25	1	5164	3	Y	637	599	1			157
							701	9									
12	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					Y	NO RPT					157

TOTAL GAS PROD: 61,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,782

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	2972	N	2972	-0-	-0-	-0-	142	1	1713	3	Y	1015	899	1			450
							1117	9									
02	2268	N	2249	-0-	-19	-0-	98	1	1556	3	Y	541	708	1			283
							595	9									
03	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	107	1	1647	3	Y	769	721	1			331
							846	9									
04	2913	N	2913	-0-	-0-	-0-	132	1	1840	3	Y	855	909	1			277
							941	9									
05	3013	N	3013	-0-	-0-	-0-	135	1	1812	3	Y	969	904	1			342
							1066	9									
06	2520	N	2401	-0-	-119	-0-	92	1	1653	3	Y	581	720	1			203
							17	4	639	9							
07	DLQ G-10		2991	-0-	2991	2991	53	1	2024	3	Y	831	717	1			317
							914	9									
08	3000	N	2335	-0-	-665	2326	58	1	1531	3	Y	674	714	1			277
							5	4	741	9							
09	3000	N	2782	-0-	-218	2108	112	1	1814	3	Y	778	905	1			150
							856	9									
10	3100	N	2693	-0-	-407	1701	38	1	1801	3	Y	773	714	1			209
							4	4	850	9							
*11	3000	N	2670	-0-	-330	1371	147	1	1663	3	Y	782	892	1			99
							860	9									
12	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					99

TOTAL GAS PROD: 29,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,568

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	19995	X	17572	-0-	-2423	-0-	39	1	15944	3	Y	1439	1449	0			35
							6	4	1583	9							
02	18060	X	15713	-0-	-2347	-0-	38	1	13986	3	Y	1534	1527	0			42
							2	4	1687	9							
03	17949	X	16828	-0-	-1121	-0-	42	1	15036	3	Y	1591	1593	0			40
							1750	9									
04	17370	X	15722	-0-	-1648	-0-	38	1	14013	3	Y	1519	1520	0			39
							1671	9									
05	17949	X	15790	-0-	-2159	-0-	39	1	14192	3	Y	1399	1398	0			40
							20	4	1539	9							
06	17010	X	16301	-0-	-709	-0-	41	1	14579	3	Y	1456	1445	0	1	8	50
							79	4	1602	9							
07	17391	X	15374	-0-	-2017	-0-	50	1	13837	3	Y	1352	1361	0	2	8	39
							1487	9									
08	16833	X	15271	-0-	-1562	-0-	52	1	13676	3	Y	1402	1404	0	1	8	36
							1	4	1542	9							
09	16320	X	14543	-0-	-1777	-0-	50	1	12987	3	Y	1369	1367	0			38
							1506	9									
10	16833	X	15151	-0-	-1682	-0-	41	1	13735	3	Y	1245	1240	0			43
							5	4	1370	9							
11	16290	X	14954	-0-	-1336	-0-	42	1	13417	3	Y	1328	1310	0			61
							34	4	1461	9							
12	15283	X	NO RPT	-0-	-15283	-0-					Y	NO RPT					61

TOTAL GAS PROD: 173,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,634

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	13361	X	13044	-0-	-317	-0-	59	1	11531	3	Y	1321	1343	0			50
							1	4	1453	9							
02	12068	X	11431	-0-	-637	-0-	54	1	10129	3	Y	1134	1132	0			52
							1	4	1247	9							
03	13361	X	12477	-0-	-884	-0-	60	1	11046	3	Y	1246	1255	0			43
							1371	9									
04	12930	X	11569	-0-	-1361	-0-	57	1	10307	3	Y	1094	1081	0			56
							2	4	1203	9							
05	13051	X	11460	-0-	-1591	-0-	61	1	10130	3	Y	1125	1128	0			53
							31	4	1238	9							
06	12630	X	11805	-0-	-825	-0-	68	1	10464	3	Y	1156	1064	0	50	1	95
							1	4	1272	9							
07	12657	X	12657	-0-	-0-	-0-	96	1	11014	3	Y	1403	1445	1	1	8	52
							4	4	1543	9							
08	12462	X	11979	-0-	-483	-0-	108	1	10589	3	Y	1162	549	0	604	1	61
							4	4	1278	9							
09	12120	X	10749	-0-	-1371	-0-	99	1	9552	3	Y	984	973	0	1	8	71
							16	4	1082	9							
10	12214	X	11476	-0-	-738	-0-	62	1	10232	3	Y	1063	1074	0	2	8	58
							13	4	1169	9							
*11	13554	X	13554	-0-	-0-	-0-	71	1	12026	3	Y	1306	1280	0			84
							20	4	1437	9							
12	11966	X	NO RPT	-0-	-11966	-0-					Y	NO RPT					84

TOTAL GAS PROD: 132,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,994

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	6541	X	5934	-0-	-607	-0-	38	1	5130	3	Y	696	653	1			109
							766	9									
02	5376	X	5167	-0-	-209	-0-	21	1	4471	3	Y	613	597	1			125
							1	4	674	9							
03	5456	X	5138	-0-	-318	-0-	23	1	4510	3	Y	550	528	1			147
							605	9									
04	5730	X	5154	-0-	-576	-0-	26	1	4481	3	Y	588	589	1			146
							647	9									
05	5921	X	5416	-0-	-505	-0-	21	1	4669	3	Y	556	551	1			151
							114	4	612	9							
06	5730	X	4963	-0-	-767	-0-	12	1	4399	3	Y	502	477	1	1	8	175
							552	9									
07	DLQ G-10		4739	-0-	4739	4739	28	1	4261	3	Y	409	495	1			89
							450	9									
08	9674	X	4935	-0-	-4739	-0-	31	1	4397	3	Y	461	489	1			61
							507	9									
09	4680	X	4167	-0-	-513	-0-	25	1	3644	3	Y	452	462	1			51
							1	4	497	9							
10	6059	X	6059	-0-	-0-	-0-	23	1	5341	3	Y	632	574	1			109
							695	9									
*11	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	21	1	4375	3	Y	472	460	1			121
							519	9									
12	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					Y	NO RPT					121

TOTAL GAS PROD: 56,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,931

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	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	233	1	1991	3	Y	1	1	8			-0-
							13	4	1	9							
02	2800	N	3611	-0-	811	811	242	1	3369	3	Y	-0-					-0-
03	3100	N	4501	-0-	1401	2212	512	1	3934	3	Y	50	37	1	1	7	12
							55	9									
04	3000	N	3633	-0-	633	2845	209	1	3379	3	Y	41	50	1			3
							45	9									
05	5368	X	2523	-0-	-2845	-0-	313	1	2030	3	Y	92	86	1			9
							79	4	101	9							
06	1710	X	917	-0-	-793	-0-	191	1	454	3	Y	247	186	1	3	8	67
							272	9									
07	DLQ G-10		1179	-0-	1179	1179	346	1	567	3	Y	242	220	1	8	8	81
							266	9									
08	1837	X	658	-0-	-1179	-0-	249	1	353	3	Y	51	109	1	7	8	16
							56	9									
09	3630	X	1102	-0-	-2528	-0-	320	1	399	3	Y	348	324	1			40
							383	9									
10	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	258	270	1			28
11	930	X	891	-0-	-39	-0-	221	1	476	3	Y	175	168	1			35
							1	4	193	9							
12	1147	X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 21,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,505

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	5766	X	4543	-0-	-1223	-0-	48	1	4121	3	Y	340	355	1			83
							374	9									
02	5208	X	3288	-0-	-1920	-0-	36	1	2944	3	Y	280	287	1			76
							308	9									
03	5456	X	4219	-0-	-1237	-0-	32	1	3855	3	Y	302	304	1			74
							332	9									
04	4800	X	2508	-0-	-2292	-0-	10	1	2189	3	Y	281	288	1			67
							309	9									
05	4557	X	2167	-0-	-2390	-0-	1867	3	300	9	Y	273	253	1			87
06	4410	X	1387	-0-	-3023	-0-	45	1	1231	3	Y	101	138	1			50
							111	9									
07	DLQ G-10		2777	-0-	2777	2777	137	1	2234	3	Y	369	292	1			127
							406	9									
08	5102	X	2325	-0-	-2777	-0-	129	1	2030	3	Y	151	193	1			85
							166	9									
09	2520	X	2358	-0-	-162	-0-	98	1	2161	3	Y	90	113	1			62
							99	9									
10	7139	X	7139	-0-	-0-	-0-	347	1	6553	3	Y	217	181	1			98
							239	9									
*11	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	295	1	4267	3	Y	261	240	1			119
							287	9									
12	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					119

TOTAL GAS PROD: 37,560 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	2892	-0-	-270	-0-	2737	3	155	9	N	141					248
02	2856	X	2367	-0-	-489	-0-	2228	3	139	9	N	126	180	1			194
03	3162	X	2730	-0-	-432	-0-	2594	3	136	9	N	124	178	1	1	7	139
04	2940	X	2086	-0-	-854	-0-	1974	3	112	9	N	102					241
05	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3002	3	141	9	N	128	175	1			194
06	2790	X	2767	-0-	-23	-0-	237	1	2394	3	N	124					318
							136	9									
07	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	222	1	2895	3	N	109	182	1			245
							120	9									
08	3131	X	3073	-0-	-58	-0-	173	1	2776	3	N	113	182	1			176
							124	9									
09	3030	X	987	-0-	-2043	-0-	71	1	871	3	N	41					217
							45	9									
10	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					217
11	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-					217
12	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					217

TOTAL GAS PROD: 23,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,008

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	2838	-0-	-448	-0-	2642	3	196	9	N	178	179	1			187
02	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2714	3	190	9	N	173	179	1			181
03	2945	X	2495	-0-	-450	-0-	2370	3	125	9	N	114					295
04	2850	X	2715	-0-	-135	-0-	2542	3	173	9	N	157	180	1			272
05	3224	X	2279	-0-	-945	-0-	2178	3	101	9	N	92	176	1			188
06	3120	X	2604	-0-	-516	-0-	230	1	2326	3	N	44					232
							48	9									
07	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	227	1	2959	3	N	139	177	1			194
							153	9									
08	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	169	1	2718	3	N	115	178	1			131
							127	9									
09	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	192	1	2349	3	N	182	185	1			128
							200	9									
*10	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	191	1	2864	3	N	140					268
							154	9									
*11	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	183	1	2812	3	N	207	177	1			298
							228	9									
12	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					298

TOTAL GAS PROD: 31,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,541

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	8711	X	6860	-0-	-1851	-0-	216	1	6139	3	Y	459	467	0			36
							505	9									
02	7868	X	6838	-0-	-1030	-0-	267	1	5881	3	Y	627	610	0			53
							690	9									
03	8091	X	6996	-0-	-1095	-0-	304	1	6103	3	Y	535	553	0			35
							589	9									
04	7482	X	7482	-0-	-0-	-0-	274	1	6722	3	Y	440	371	0	50	1	54
							2	4	484	9							
05	8059	X	8059	-0-	-0-	-0-	224	1	7370	3	Y	422	416	0			60
							1	4	464	9							
06	7320	X	6416	-0-	-904	-0-	155	1	5725	3	Y	487	459	0	2	8	86
							536	9									
07	7719	X	6224	-0-	-1495	-0-	150	1	5742	3	Y	302	344	0			44
							332	9									
08	8060	X	5938	-0-	-2122	-0-	154	1	5440	3	Y	312	299	0	1	8	56
							1	4	343	9							
09	7800	X	5264	-0-	-2536	-0-	134	1	4724	3	Y	361	340	0	4	8	73
							9	4	397	9							
10	8060	X	4583	-0-	-3477	-0-	150	1	4105	3	Y	295	298	0	8	8	62
							3	4	325	9							
11	6420	X	2428	-0-	-3992	-0-	106	1	2124	3	Y	180	206	0			36
							198	9									
12	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					Y	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 67,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,420

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	6834	X	6834	-0-	-0-	-0-	129	1	5922	3	Y	708	715	0			65
							4	4	779	9							
02	4368	X	4032	-0-	-336	-0-	113	1	3241	3	Y	614	610	0			69
							3	4	675	9							
03	4836	X	2951	-0-	-1885	-0-	80	1	2308	3	Y	510	518	0			61
							2	4	561	9							
04	4710	X	1293	-0-	-3417	-0-	207	1	843	3	Y	216	88	0	1	8	188
							5	4	238	9							
05	4867	X	1647	-0-	-3220	-0-	158	1	1267	3	Y	183	307	0			64
							21	4	201	9							
06	4710	X	1731	-0-	-2979	-0-	4	1	1380	3	Y	308	368	0	3	1	1
							8	4	339	9							
07	4464	X	1048	-0-	-3416	-0-	2	1	823	3	Y	200	200	0			1
							3	4	220	9							
08	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
09	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					Y	-0-					-0-
10	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-					-0-
11	1740	X	1	-0-	-1739	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,739

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264117 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 8040 - 12456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	120	1	5519	3	Y	702	713	0			64
							4	4	772	9							
02	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	141	1	4034	3	Y	558	559	0			63
							4	4	614	9							
03	4929	X	4864	-0-	-65	-0-	141	1	4110	3	Y	555	551	0			67
							2	4	611	9							
04	5550	X	245	-0-	-5305	-0-	34	1	140	3	Y	64	74	0	2	8	55
							1	4	70	9							
05	5735	X	-0-	-0-	-5735	-0-					Y	1	55	0	1	8	-0-
06	5550	X	-0-	-0-	-5550	-0-					Y	-0-					-0-
07	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-					Y	-0-					-0-
08	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					Y	-0-					-0-
09	240	X	-0-	-0-	-240	-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: 16,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,880

STUMBERG RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264118 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 8076 - 12314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	101	1	4628	3	Y	1034	1059	0			95
							4	4	1137	9							
02	4172	X	3671	-0-	-501	-0-	92	1	2651	3	Y	841	841	0			95
							3	4	925	9							
03	4619	X	3841	-0-	-778	-0-	96	1	2782	3	Y	874	864	0			105
							2	4	961	9							
04	4470	X	263	-0-	-4207	-0-	30	1	121	3	Y	101	117	0	4	8	85
							1	4	111	9							
05	4619	X	2064	-0-	-2555	-0-	175	1	1396	3	Y	427	363	0			149
							23	4	470	9							
06	4470	X	1002	-0-	-3468	-0-	2	1	752	3	Y	222	366	0	2	1	3
							4	4	244	9							
07	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					Y	-0-	2	0			1
08	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	-0-					1
09	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					Y	-0-					1
*10	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-					1
11	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,499

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12234	X	12234	-0-	-0-	-0-	400	1	11357	3	Y	434	439	0			34
							477	9									
02	18256	X	10651	-0-	-7605	-0-	444	1	9766	3	Y	401	401	0			34
							441	9									
03	20212	X	9105	-0-	-11107	-0-	412	1	8265	3	Y	388	397	0			25
							1	4	427	9							
04	19560	X	7989	-0-	-11571	-0-	297	1	7305	3	Y	350	294	0	38	1	43
							2	4	385	9							
05	12245	X	7434	-0-	-4811	-0-	208	1	6870	3	Y	323	320	0			46
							1	4	355	9							
06	11850	X	2680	-0-	-9170	-0-	62	1	2296	3	Y	293	285	0	1	8	53
							322	9									
07	11780	X	3176	-0-	-8604	-0-	74	1	2837	3	Y	241	261	0			33
							265	9									
08	9114	X	3499	-0-	-5615	-0-	87	1	3031	3	Y	346	318	0	1	8	60
							381	9									
09	7980	X	3237	-0-	-4743	-0-	78	1	2771	3	Y	347	334	0	1	8	72
							6	4	382	9							
10	7440	X	7219	-0-	-221	-0-	236	1	6475	3	Y	457	438	0			91
							5	4	503	9							
11	3390	X	3087	-0-	-303	-0-	138	1	2779	3	Y	154	208	0			37
							1	4	169	9							
12	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 70,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,734

STANLEY RANCH WELL #: 23H RRCID -> 264123 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 9580 - 14132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13081	X	13081	-0-	-0-	-0-	141	1	12524	3	Y	378	388	0			12
							416	9									
02	11536	X	10524	-0-	-1012	-0-	121	1	10174	3	Y	208	207	0			13
							229	9									
03	12710	X	10936	-0-	-1774	-0-	143	1	10417	3	Y	342	338	0			17
							376	9									
04	12660	X	10929	-0-	-1731	-0-	111	1	10436	3	Y	347	344	0			20
							382	9									
05	13082	X	12436	-0-	-646	-0-	11	1	12023	3	Y	357	365	0			12
							9	4	393	9							
06	16146	X	16146	-0-	-0-	-0-	14	1	14955	3	Y	1070	1024	0			58
							1177	9									
07	19150	X	19150	-0-	-0-	-0-	18	1	18414	3	Y	652	686	0			24
							1	4	717	9							
08	12431	X	10352	-0-	-2079	-0-	9	1	10038	3	Y	272	277	0			19
							6	4	299	9							
09	13200	X	6178	-0-	-7022	-0-	7	1	5999	3	Y	149	157	0			11
							8	4	164	9							
*10	13640	X	13440	-0-	-200	-0-	18	1	13072	3	Y	304	276	0			39
							16	4	334	9							
11	13200	X	5637	-0-	-7563	-0-	7	1	5507	3	Y	112	138	0			13
							123	9									
12	10354	X	NO RPT	-0-	-10354	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 128,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,191

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12493	X	12018	-0-	-475	-0-	127	1	11282	3	Y	554	576	0	18
							609	9							
02	11928	X	9457	-0-	-2471	-0-	107	1	8967	3	Y	348	345	0	21
							383	9							
03	13206	X	9875	-0-	-3331	-0-	129	1	9428	3	Y	289	296	0	14
							318	9							
04	12780	X	8977	-0-	-3803	-0-	91	1	8633	3	Y	230	231	0	13
							253	9							
05	13206	X	9629	-0-	-3577	-0-	8	1	9352	3	Y	238	243	0	8
							7	4	262	9					
06	11640	X	3412	-0-	-8228	-0-	3	1	3317	3	Y	84	87	0	5
							92	9							
07	10478	X	108	-0-	-10370	-0-	105	3	3	9	Y	3	7	0	1
08	11251	X	11251	-0-	-0-	-0-	10	1	10854	3	Y	346	323	0	24
							6	4	381	9					
09	9330	X	9175	-0-	-155	-0-	10	1	8884	3	Y	245	249	0	20
							11	4	270	9					
10	9641	X	2997	-0-	-6644	-0-	4	1	2910	3	Y	72	80	0	12
							4	4	79	9					
*11	16151	X	16151	-0-	-0-	-0-	19	1	15755	3	Y	343	322	0	33
							377	9							
12	11253	X	NO RPT	-0-	-11253	-0-					Y	NO RPT			33

TOTAL GAS PROD: 93,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,752

STANLEY RANCH WELL #: 25H RRCID -> 264133 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 9312 - 14270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13361	X	12297	-0-	-1064	-0-	132	1	11728	3	Y	397	405	0	13
							437	9							
02	12208	X	11080	-0-	-1128	-0-	127	1	10566	3	Y	352	344	0	21
							387	9							
03	13516	X	12694	-0-	-822	-0-	166	1	12075	3	Y	412	412	0	21
							453	9							
04	13080	X	12121	-0-	-959	-0-	123	1	11647	3	Y	319	322	0	18
							351	9							
05	12462	X	12130	-0-	-332	-0-	11	1	11750	3	Y	327	334	0	11
							9	4	360	9					
06	12770	X	12770	-0-	-0-	-0-	12	1	12359	3	Y	363	354	0	20
							399	9							
07	DLQ G-10		13733	-0-	13733	13733	13	1	13305	3	Y	376	382	0	14
							1	4	414	9					
08	25392	X	11659	-0-	-13733	-0-	10	1	11243	3	Y	363	352	0	25
							7	4	399	9					
09	12360	X	8987	-0-	-3373	-0-	10	1	8667	3	Y	272	275	0	22
							11	4	299	9					
10	12772	X	7462	-0-	-5310	-0-	10	1	7209	3	Y	213	205	0	30
							9	4	234	9					
11	12360	X	10013	-0-	-2347	-0-	11	1	9726	3	Y	251	255	0	26
							276	9							
12	11656	X	NO RPT	-0-	-11656	-0-					Y	NO RPT			26

TOTAL GAS PROD: 124,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,645

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

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	5859	X	4848	-0-	-1011	-0-	204	1	4074	3	Y	518	507	0	41	1	29
							570	9									
02	5068	X	4245	-0-	-823	-0-	187	1	3551	3	Y	461	458	0			32
							507	9									
03	5766	X	4266	-0-	-1500	-0-	158	1	3216	3	Y	811	793	0			50
							892	9									
04	5580	X	3614	-0-	-1966	-0-	130	1	2838	3	Y	587	604	0			33
							646	9									
05	5766	X	3967	-0-	-1799	-0-	142	1	3082	3	Y	646	640	0			39
							32	4	711	9							
06	4680	X	2078	-0-	-2602	-0-	86	1	1935	3	Y	48	81	0			6
							4	4	53	9							
07	4712	X	2477	-0-	-2235	-0-	136	1	2162	3	Y	160	155	0			11
							3	4	176	9							
08	4278	X	2797	-0-	-1481	-0-	107	1	1962	3	Y	662	637	0			36
							728	9									
09	3840	X	2035	-0-	-1805	-0-	84	1	1452	3	Y	452	385	0	60	1	42
							2	4	497	9			1	8			
10	3968	X	3149	-0-	-819	-0-	138	1	2417	3	Y	536	539	0			39
							4	4	590	9							
11	2700	X	2160	-0-	-540	-0-	95	1	1596	3	Y	424	413	0	15	1	35
							3	4	466	9							
12	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 35,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,305

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 23H RRCID -> 264136 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 8301 - 12924

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	5828	X	5640	-0-	-188	-0-	215	1	4282	3	Y	1039	997	0	36	1	58
							1143	9									
02	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	274	1	5205	3	Y	756	762	0			52
							832	9									
03	6634	X	6634	-0-	-0-	-0-	269	1	5488	3	Y	797	800	0			49
							877	9									
04	6150	X	5967	-0-	-183	-0-	226	1	4923	3	Y	743	750	0			42
							1	4	817	9							
05	6355	X	6270	-0-	-85	-0-	237	1	5150	3	Y	754	750	0			46
							54	4	829	9							
06	6150	X	5756	-0-	-394	-0-	206	1	4582	3	Y	873	857	0			62
							8	4	960	9							
07	DLQ G-10		5408	-0-	5408	5408	307	1	4849	3	Y	224	267	0			19
							6	4	246	9							
08	11079	X	5671	-0-	-5408	-0-	256	1	4735	3	Y	617	602	0			34
							1	4	679	9							
09	6060	X	5085	-0-	-975	-0-	240	1	4141	3	Y	635	528	0	82	1	59
							5	4	699	9							
10	6262	X	6087	-0-	-175	-0-	279	1	4897	3	Y	820	818	0			61
							9	4	902	9							
11	5760	X	3953	-0-	-1807	-0-	184	1	3115	3	Y	589	578	0	21	1	51
							6	4	648	9							
12	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					Y	NO RPT					51

TOTAL GAS PROD: 62,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,847

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

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	8676	X	8676	-0-	-0-	-0-		283	1	8033	3	Y	327	331	0			26
								360	9									
02	8511	X	8511	-0-	-0-	-0-		356	1	7815	3	Y	309	309	0			26
								340	9									
03	8370	X	8370	-0-	-0-	-0-		380	1	7615	3	Y	340	344	0			22
								1	4	374	9							
04	7924	X	7924	-0-	-0-	-0-		294	1	7221	3	Y	370	312	0	35	1	45
								2	4	407	9							
05	7626	X	7352	-0-	-274	-0-		205	1	6769	3	Y	343	339	0			49
								1	4	377	9							
06	7380	X	5313	-0-	-2067	-0-		126	1	4671	3	Y	469	436	0	1	8	81
								516	9									
07	DLQ G-10		5460	-0-	5460	5460		129	1	4955	3	Y	342	375	0			48
								376	9									
08	10805	X	5345	-0-	-5460	-0-		135	1	4755	3	Y	413	388	0			73
								1	4	454	9							
09	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-		111	1	3933	3	Y	348	344	0	3	8	74
								8	4	383	9							
10	7347	X	2710	-0-	-4637	-0-		86	1	2358	3	Y	240	255	0	6	8	53
								2	4	264	9							
11	5310	X	5105	-0-	-205	-0-		226	1	4547	3	Y	301	301	0			53
								1	4	331	9							
12	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-						Y	NO RPT					53

TOTAL GAS PROD: 69,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,802

WORTHEY RANCH WELL #: 20H RRCID -> 264174 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 9102 - 13325

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	15934	X	15347	-0-	-587	-0-		39	1	14418	3	Y	808	812	0			39
								1	4	889	9							
02	14112	X	14010	-0-	-102	-0-		39	1	13181	3	Y	718	717	0			40
								790	9									
03	15407	X	9596	-0-	-5811	-0-		19	1	8665	3	Y	829	418	0	399	1	51
								912	9					1	7			
04	14910	X	5546	-0-	-9364	-0-		12	1	4893	3	Y	583	609	1			25
								641	9									
05	15500	X	7526	-0-	-7974	-0-		53	1	6877	3	Y	542	548	1			19
								596	9									
06	18053	X	18053	-0-	-0-	-0-		28	1	15948	3	Y	1886	1814	1			91
								2	4	2075	9							
07	DLQ G-10		17195	-0-	17195	17195		26	1	14888	3	Y	2074	2062	1			103
								2281	9									
08	36233	X	19038	-0-	-17195	-0-		28	1	16876	3	Y	1940	1940	1			103
								2134	9									
09	14305	X	14305	-0-	-0-	-0-		25	1	13457	3	Y	748	773	1	1	8	77
								823	9									
10	13485	X	2373	-0-	-11112	-0-		17	1	2200	3	Y	142	201	1			18
								156	9									
*11	16581	X	16581	-0-	-0-	-0-		27	1	15489	3	Y	968	955	1			31
								1065	9									
12	13485	X	NO RPT	-0-	-13485	-0-						Y	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 139,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,238

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 21H RRCID -> 264177 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9495 - 13266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11966	X	9855	-0-	-2111	-0-	25	1	9403	3	Y	387	368	0	19	8	18
							1	4	426	9							
02	10808	X	8342	-0-	-2466	-0-	23	1	7926	3	Y	357	342	0	14	8	19
							393	9									
03	10044	X	9857	-0-	-187	-0-	20	1	9291	3	Y	496	245	0	239	1	31
							546	9									
04	9630	X	8746	-0-	-884	-0-	20	1	8180	3	Y	496	505	1			22
							546	9									
05	9858	X	8215	-0-	-1643	-0-	61	1	7947	3	Y	188	203	1			7
							207	9									
06	9540	X	5389	-0-	-4151	-0-	9	1	5346	3	Y	30	36	1			1
							1	4	33	9							
07	9858	X	6276	-0-	-3582	-0-	11	1	6208	3	Y	52	51	1			2
							57	9									
08	9858	X	2854	-0-	-7004	-0-	5	1	2804	3	Y	41	42	1			1
							45	9									
09	8760	X	5814	-0-	-2946	-0-	11	1	5640	3	Y	148	137	1			12
							163	9									
10	8215	X	8029	-0-	-186	-0-	56	1	7649	3	Y	294	282	1			24
							1	4	323	9							
*11	6868	X	6868	-0-	-0-	-0-	11	1	6587	3	Y	245	263	1			6
							270	9									
12	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 80,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,734

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 24H RRCID -> 264178 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7703 - 12566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8796	X	8796	-0-	-0-	-0-	343	1	6851	3	Y	1455	1398	0	56	1	81
							1	4	1601	9							
02	7799	X	7799	-0-	-0-	-0-	319	1	6060	3	Y	1291	1284	0			88
							1420	9									
03	8023	X	8023	-0-	-0-	-0-	294	1	6002	3	Y	1570	1562	0			96
							1727	9									
04	7807	X	7807	-0-	-0-	-0-	268	1	5858	3	Y	1527	1537	0			86
							1	4	1680	9							
05	8205	X	8205	-0-	-0-	-0-	288	1	6278	3	Y	1431	1430	0			87
							65	4	1574	9							
06	7715	X	7715	-0-	-0-	-0-	257	1	5731	3	Y	1560	1535	0			112
							11	4	1716	9							
07	7936	X	6797	-0-	-1139	-0-	335	1	5299	3	Y	1051	1084	0			79
							7	4	1156	9							
08	7936	X	6553	-0-	-1383	-0-	276	1	5095	3	Y	1074	1090	0			63
							1	4	1181	9							
09	7680	X	5333	-0-	-2347	-0-	234	1	4047	3	Y	952	800	0	125	1	89
							5	4	1047	9			1	8			
10	9751	X	9751	-0-	-0-	-0-	439	1	7712	3	Y	1442	1425	0			106
							14	4	1586	9							
*11	9885	X	9885	-0-	-0-	-0-	472	1	7981	3	Y	1287	1239	0	45	1	109
							16	4	1416	9							
12	6541	X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					Y	NO RPT					109

TOTAL GAS PROD: 86,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,640

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2959	-0-	-389	-0-	228	1	2004	3	Y	661	658	0			102
							727	9									
02	3024	X	2615	-0-	-409	-0-	240	1	1857	3	Y	471	487	0			86
							518	9									
03	3348	X	2659	-0-	-689	-0-	329	1	1776	3	Y	504	526	0			64
							554	9									
04	2850	X	2555	-0-	-295	-0-	231	1	1682	3	Y	584	575	0			73
							642	9									
05	2945	X	2679	-0-	-266	-0-	241	1	1851	3	Y	534	452	0			155
							587	9									
06	2850	X	1281	-0-	-1569	-0-	57	1	567	3	Y	597	677	0	3	8	72
							657	9									
07	2883	X	1307	-0-	-1576	-0-	64	1	588	3	Y	595	483	0			184
							655	9									
08	2666	X	465	-0-	-2201	-0-	29	1	212	3	Y	204	311	0			77
							224	9									
09	2580	X	1731	-0-	-849	-0-	88	1	738	3	Y	823	698	0	8	8	194
							905	9									
10	2666	X	2491	-0-	-175	-0-	273	1	1646	3	Y	519	560	0	12	8	141
							1	4	571	9							
*11	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	288	1	1328	3	Y	683	671	0			153
							751	9									
12	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					153

TOTAL GAS PROD: 23,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,175

BEINHORN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 264192 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8610 - 14143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11554	-0-	-1404	-0-	233	1	10164	3	Y	1032	1024	1	10	8	73
							22	4	1135	9							
02	11704	X	10473	-0-	-1231	-0-	226	1	9199	3	Y	934	928	1	1	8	78
							21	4	1027	9							
03	12090	X	11668	-0-	-422	-0-	200	1	10319	3	Y	1024	1018	1	33	8	51
							23	4	1126	9							
04	11700	X	11005	-0-	-695	-0-	178	1	9807	3	Y	912	913	1	1	8	49
							17	4	1003	9							
05	11842	X	10496	-0-	-1346	-0-	170	1	9233	3	Y	925	913	1			61
							75	4	1018	9							
06	12432	X	12432	-0-	-0-	-0-	88	1	11258	3	Y	966	955	0			72
							23	4	1063	9							
07	13822	X	13822	-0-	-0-	-0-	75	1	12538	3	Y	1085	1099	0			58
							15	4	1194	9							
08	13291	X	13291	-0-	-0-	-0-	61	1	12152	3	Y	955	945	0			68
							27	4	1051	9							
09	12747	X	12747	-0-	-0-	-0-	81	1	11649	3	Y	904	922	0			50
							23	4	994	9							
10	12875	X	12875	-0-	-0-	-0-	72	1	11444	3	Y	1133	1115	0			68
							113	4	1246	9							
11	12870	X	12618	-0-	-252	-0-	65	1	11432	3	Y	1007	1017	0			58
							13	4	1108	9							
12	13299	X	NO RPT	-0-	-13299	-0-					Y	NO RPT					58

TOTAL GAS PROD: 132,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,877

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	15283	X	10385	-0-	-4898	-0-	12	1	9594	3	Y	705	696	0			23
							3	4	776	9							
02	13804	X	9932	-0-	-3872	-0-	14	1	9192	3	Y	659	664	0			18
							1	4	725	9							
03	15128	X	11598	-0-	-3530	-0-	18	1	10810	3	Y	699	696	0			21
							1	4	769	9							
04	14640	X	8764	-0-	-5876	-0-	12	1	8198	3	Y	502	507	0			16
							2	4	552	9							
05	11904	X	11401	-0-	-503	-0-	20	1	10770	3	Y	554	551	0	1	8	18
							2	4	609	9							
06	11531	X	11531	-0-	-0-	-0-	97	1	10793	3	Y	583	572	0			29
							641	9									
07	11846	X	11846	-0-	-0-	-0-	40	1	11191	3	Y	559	571	0			17
							615	9									
08	12605	X	12605	-0-	-0-	-0-	17	1	11867	3	Y	653	642	0			28
							3	4	718	9							
09	11520	X	9732	-0-	-1788	-0-	16	1	9263	3	Y	411	425	0	1	8	13
							1	4	452	9							
10	12204	X	12204	-0-	-0-	-0-	2	1	11606	3	Y	477	448	0			42
							71	4	525	9							
*11	18791	X	18791	-0-	-0-	-0-	17862	3	4	4	Y	841	863	0			20
							925	9									
12	12617	X	NO RPT	-0-	-12617	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 128,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,643

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	6169	X	4650	-0-	-1519	-0-	380	1	3747	3	Y	475	454	0	16	8	49
							523	9									
02	5572	X	3238	-0-	-2334	-0-	246	1	2560	3	Y	393	402	0	6	8	34
							432	9									
03	5084	X	4381	-0-	-703	-0-	329	1	3494	3	Y	507	481	0	5	8	55
							558	9									
04	4920	X	4747	-0-	-173	-0-	262	1	3901	3	Y	531	539	0	6	8	41
							584	9									
05	4650	X	4306	-0-	-344	-0-	242	1	3558	3	Y	460	441	0	6	8	54
							506	9									
06	4500	X	2954	-0-	-1546	-0-	183	1	2635	3	Y	124	136	0			42
							136	9									
07	DLQ G-10		3742	-0-	3742	3742	260	1	3050	3	Y	393	365	0	1	8	69
							432	9									
08	6913	X	3171	-0-	-3742	-0-	226	1	2496	3	Y	408	410	0			67
							449	9									
09	634	X	634	-0-	-0-	-0-	57	1	503	3	Y	66	105	0			28
							1	4	73	9							
10	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	348	1	3822	3	Y	592	557	0			63
							1	4	651	9							
11	3060	X	2828	-0-	-232	-0-	239	1	2235	3	Y	322	338	0			47
							354	9									
12	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					47

TOTAL GAS PROD: 39,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,271

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264300 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7188 - 12990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6479	X	4403	-0-	-2076	-0-	41	1	3064	3	Y	1180	1176	0			45
							1298	9									
02	5852	X	4016	-0-	-1836	-0-	37	1	2922	3	Y	961	959	0			47
							1057	9									
03	6479	X	4966	-0-	-1513	-0-	44	1	3200	3	Y	1565	1568	0			44
							1722	9									
04	5190	X	4719	-0-	-471	-0-	47	1	3328	3	Y	1222	1201	0			65
							1344	9									
05	5022	X	4149	-0-	-873	-0-	46	1	2870	3	Y	1121	1142	0			44
							1233	9									
06	4800	X	-0-	-0-	-4800	-0-					Y	1438	1425	0			57
07	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					Y	1190	1179	0	1	8	67
08	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					Y	1315	1327	0			55
09	4710	X	-0-	-0-	-4710	-0-					Y	758	760	0			53
10	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					Y	1303	1303	0			53
*11	2223	X	2223	-0-	-0-	-0-	14	1	1031	3	Y	1065	1065	0			53
							6	4	1172	9							
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53

TOTAL GAS PROD: 24,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,118

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 8H RRCID -> 264301 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 9900 - 14228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	2785	-0-	-811	-0-	223	1	1960	3	Y	547	536	0	7	8	83
							602	9									
02	3024	X	2127	-0-	-897	-0-	188	1	1465	3	Y	431	429	0	7	8	78
							474	9									
03	3348	X	2564	-0-	-784	-0-	319	1	1726	3	Y	472	490	0	1	7	59
							519	9									
04	3180	X	2510	-0-	-670	-0-	232	1	1687	3	Y	537	529	0	1	8	66
							591	9									
05	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	266	1	2043	3	Y	471	400	0	1	8	136
							518	9									
06	2700	X	2427	-0-	-273	-0-	119	1	1187	3	Y	1019	1045	0			110
							1121	9									
07	DLQ G-10		1378	-0-	1378	1378	100	1	916	3	Y	329	319	0			120
							362	9									
08	1785	X	407	-0-	-1378	-0-	30	1	221	3	Y	142	211	0			51
							156	9									
09	2730	X	857	-0-	-1873	-0-	77	1	652	3	Y	116	132	0			35
							128	9									
10	2821	X	2268	-0-	-553	-0-	300	1	1819	3	Y	134	135	0	1	8	33
							2	4	147	9							
11	2430	X	45	-0-	-2385	-0-	7	1	30	3	Y	7	33	0			7
							8	9									
12	899	X	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 20,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,205

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. (I) GAS LIFT(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	10675	-0-	-2283	-0-	65	1	9299	3	Y	1191	1131	0	54	8	22
							1	4	1310	9							
02	11172	X	9696	-0-	-1476	-0-	57	1	8395	3	Y	1126	1118	0			30
							5	4	1239	9							
03	11687	X	10543	-0-	-1144	-0-	58	1	9115	3	Y	1240	1252	0			18
							6	4	1364	9							
04	10800	X	9774	-0-	-1026	-0-	55	1	8294	3	Y	1291	1271	0			38
							5	4	1420	9							
05	10850	X	9364	-0-	-1486	-0-	50	1	7989	3	Y	1185	1194	0			29
							21	4	1304	9							
06	10380	X	3796	-0-	-6584	-0-	15	1	2470	3	Y	1188	1182	0			35
							4	4	1307	9							
07	10726	X	4358	-0-	-6368	-0-	17	1	2917	3	Y	1290	1278	0	1	8	46
							5	4	1419	9							
08	10540	X	3215	-0-	-7325	-0-	8	1	1994	3	Y	1100	1106	0	1	8	39
							3	4	1210	9							
09	9780	X	3058	-0-	-6722	-0-	8	1	1767	3	Y	1165	1119	0			85
							1	4	1282	9							
10	9362	X	9056	-0-	-306	-0-	138	1	7584	3	Y	1207	1237	0			55
							6	4	1328	9							
*11	8393	X	8393	-0-	-0-	-0-	70	1	6675	3	Y	1494	1462	0			87
							5	4	1643	9							
12	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					87

TOTAL GAS PROD: 81,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,477

FOGMT WELL #: 7SP RRCID -> 264426 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6875 - 11766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6665	X	4577	-0-	-2088	-0-	145	1	3692	3	Y	672	663	0	13	8	25
							1	4	739	9							
02	6020	X	3566	-0-	-2454	-0-	107	1	2654	3	Y	731	641	0	75	8	40
							1	4	804	9							
03	6665	X	3009	-0-	-3656	-0-	91	1	2205	3	Y	647	639	0	1	7	28
							1	4	712	9			19	8			
04	6300	X	3895	-0-	-2405	-0-	122	1	2906	3	Y	786	745	0	20	8	49
							2	4	865	9							
05	6510	X	4101	-0-	-2409	-0-	133	1	3137	3	Y	746	753	0			42
							10	4	821	9							
06	4440	X	2871	-0-	-1569	-0-	131	1	1965	3	Y	704	704	0			42
							1	4	774	9							
07	DLQ G-10		3015	-0-	3015	3015	146	1	2227	3	Y	577	582	0			37
							7	4	635	9							
08	6049	X	3034	-0-	-3015	-0-	146	1	2310	3	Y	521	534	0			24
							5	4	573	9							
09	3960	X	3192	-0-	-768	-0-	140	1	2324	3	Y	662	660	0	2	8	24
							728	9									
10	4092	X	4041	-0-	-51	-0-	174	1	3025	3	Y	765	760	0	1	8	28
							842	9									
*11	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	276	1	4453	3	Y	750	746	0			32
							1	4	825	9							
12	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 40,856 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,561

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	7161	X	5327	-0-	-1834	-0-	449	1	4425	3	Y	412	416	0			44
							453	9									
02	6216	X	5842	-0-	-374	-0-	478	1	4948	3	Y	378	388	0			34
							416	9									
03	6262	X	5037	-0-	-1225	-0-	392	1	4177	3	Y	425	413	0			46
							468	9									
04	6060	X	5069	-0-	-991	-0-	290	1	4321	3	Y	416	429	0			33
							458	9									
05	6479	X	4700	-0-	-1779	-0-	274	1	4034	3	Y	356	347	0			42
							392	9									
06	6270	X	3960	-0-	-2310	-0-	245	1	3530	3	Y	168	159	0	1	8	50
							185	9									
07	6479	X	5075	-0-	-1404	-0-	354	1	4152	3	Y	517	475	0	1	8	91
							569	9									
08	5239	X	4549	-0-	-690	-0-	342	1	3764	3	Y	403	423	0			71
							443	9									
09	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	491	1	4343	3	Y	363	343	0	1	8	90
							6	4	399	9							
10	4712	X	3392	-0-	-1320	-0-	252	1	2757	3	Y	348	388	0	5	8	45
							383	9									
11	4410	X	3502	-0-	-908	-0-	295	1	2754	3	Y	412	401	0			56
							453	9									
12	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					Y	NO RPT					56

TOTAL GAS PROD: 51,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,198

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	6045	X	5401	-0-	-644	-0-	58	1	5032	3	Y	283	294	1			69
							311	9									
02	5348	X	4700	-0-	-648	-0-	54	1	4341	3	Y	277	271	1			75
							305	9									
03	5425	X	5195	-0-	-230	-0-	40	1	4817	3	Y	307	307	1			75
							338	9									
04	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	23	1	4998	3	Y	256	270	1			61
							282	9									
05	5394	X	4928	-0-	-466	-0-	4649	3	279	9	Y	254	234	1			81
06	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	219	1	6085	3	Y	302	281	1			102
							1	4	332	9							
07	DLQ G-10		6117	-0-	6117	6117	340	1	5521	3	Y	233	234	1			101
							256	9									
08	12623	X	6506	-0-	-6117	-0-	369	1	5803	3	Y	304	281	1	1	8	123
							334	9									
09	6227	X	6227	-0-	-0-	-0-	255	1	5614	3	Y	325	289	1			159
							358	9									
10	6851	X	4045	-0-	-2806	-0-	190	1	3581	3	Y	249	265	1			143
							274	9									
11	6630	X	4044	-0-	-2586	-0-	244	1	3524	3	Y	251	263	1			131
							276	9									
12	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					Y	NO RPT					131

TOTAL GAS PROD: 59,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,041

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 13H RRCID -> 264802 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8670 - 13842

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	4216	X	2848	-0-	-1368	-0-		196	1	1713	3	Y	854	852	0			132
								939	9									
02	3808	X	2693	-0-	-1115	-0-		223	1	1740	3	Y	664	674	0			122
								730	9									
03	4216	X	2803	-0-	-1413	-0-		311	1	1685	3	Y	734	763	0			93
								807	9									
04	3390	X	2759	-0-	-631	-0-		219	1	1587	3	Y	866	850	0			109
								953	9									
05	2976	X	2813	-0-	-163	-0-		229	1	1767	3	Y	743	636	0			216
								817	9									
06	2880	X	2082	-0-	-798	-0-		86	1	860	3	Y	1033	1126	0	4	8	119
								1136	9									
07	2976	X	2226	-0-	-750	-0-		82	1	757	3	Y	1261	998	0	3	8	379
								1387	9									
08	2852	X	2365	-0-	-487	-0-		97	1	703	3	Y	1423	1440	0	3	8	359
								1565	9									
09	2760	X	2037	-0-	-723	-0-		143	1	1208	3	Y	624	766	0	2	8	215
								686	9									
10	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-		614	1	3711	3	Y	361	458	0	1	8	117
								3	4	397	9							
*11	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-		527	1	2429	3	Y	944	862	0			199
								1038	9									
12	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-						Y	NO RPT					199

TOTAL GAS PROD: 31,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,507

TOVAR WEST-LLOYD 75 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264810 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 5431 PERF. 5725 - 9580

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	4309	X	4116	-0-	-193	-0-		3993	3	123	9	N	112					250
02	3892	X	2290	-0-	-1602	-0-		2248	3	42	9	N	38	170	1			118
03	4309	X	53	-0-	-4256	-0-		53	3			N	-0-	4	7			114
04	3990	X	-0-	-0-	-3990	-0-						N	-0-					114
05	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-						N	-0-					114
06	3990	X	21	-0-	-3969	-0-		2	1	19	3	N	-0-					114
07	2542	X	24	-0-	-2518	-0-		2	1	22	3	N	-0-					114
08	62	X	24	-0-	-38	-0-		1	1	23	3	N	-0-					114
09	30	X	18	-0-	-12	-0-		1	1	17	3	N	-0-					114
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-					114
11	30	X	22	-0-	-8	-0-		1	1	19	3	N	2					116
								2	9									
12	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-						N	NO RPT					116

TOTAL GAS PROD: 6,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	1917	-0-	-1896	-0-	1782	3	135	9	N	123	172	1			217
02	3528	X	1151	-0-	-2377	-0-	1034	3	117	9	N	106	171	1			152
03	4154	X	1257	-0-	-2897	-0-	1128	3	129	9	N	117	171	1			98
04	4020	X	1320	-0-	-2700	-0-	1237	3	83	9	N	75					173
05	4154	X	68	-0-	-4086	-0-	68	3			N	-0-					173
06	1860	X	418	-0-	-1442	-0-	38	1	380	3	N	-0-					173
07	1692	X	1692	-0-	-0-	-0-	116	1	1521	3	N	50					223
							55	9									
08	1364	X	768	-0-	-596	-0-	44	1	709	3	N	14	177	1			60
							15	9									
09	1320	X	758	-0-	-562	-0-	52	1	638	3	N	62					122
							68	9									
10	955	X	955	-0-	-0-	-0-	56	1	845	3	N	49					171
							54	9									
*11	1265	X	1265	-0-	-0-	-0-	69	1	1060	3	N	124	172	1			123
							136	9									
12	775	X	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					123

TOTAL GAS PROD: 11,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 720

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2372	-0-	-666	-0-	64	1	1131	3	Y	1069	1043	0			71
							1	4	1176	9							
02	2744	X	2222	-0-	-522	-0-	63	1	1105	3	Y	952	962	0			61
							7	4	1047	9							
03	3038	X	2836	-0-	-202	-0-	97	1	1639	3	Y	997	1024	0			34
							3	4	1097	9							
04	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	88	1	1482	3	Y	843	829	0			48
							1	4	927	9							
05	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	92	1	1518	3	Y	920	927	0			41
							3	4	1012	9							
06	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	44	1	2883	3	Y	734	703	0			72
							11	4	807	9							
07	DLQ G-10		2927	-0-	2927	2927	57	1	1836	3	Y	940	907	0			105
							1034	9									
08	2927	X	-0-	-0-	-2927	-0-					Y	-0-	105	0			-0-
09	1108	X	1108	-0-	-0-	-0-	15	1	740	3	Y	321	315	0			6
							353	9									
10	3286	X	337	-0-	-2949	-0-	1	1	222	3	Y	103	107	0	1	8	1
							1	4	113	9							
11	3180	X	1289	-0-	-1891	-0-	8	1	869	3	Y	373	362	0	9	1	3
							2	4	410	9							
12	1147	X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 21,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,252

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	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	283 443	1 9	2798	3	Y	403	389	0			43
02	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	263 367	1 9	2735	3	Y	334	347	0			30
03	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	314 386	1 9	3353	3	Y	351	343	0	1	7	37
04	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	202 358	1 9	3001	3	Y	325	337	0			25
05	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	223 311	1 9	3281	3	Y	283	275	0			33
06	3540	X	1630	-0-	-1910	-0-	98 118	1 9	1414	3	Y	107	104	0	4	8	32
07	DLQ G-10		179	-0-	179	179	3 150	1 9	26	3	Y	136	141	0	1	8	26
08	DLQ G-10		1262	-0-	1262	1441	84 257	1 9	921	3	Y	234	221	0	3	8	36
09	DLQ G-10		1678	-0-	1678	3119	141 1	1 4	1242 294	3 9	Y	267	240	0	1	8	62
10	3961	X	842	-0-	-3119	-0-	53 210	1 9	579	3	Y	191	227	0	1	8	25
11	1620	X	1416	-0-	-204	-0-	108 303	1 9	1005	3	Y	275	264	0			36
12	1736	X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 25,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,906

CAGE WELL #: 4RB RRCID -> 264839 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 5464 PERF. 6090 - 9493

01	4340	X	3926	-0-	-414	-0-	3638	3	288	9	N	262	181	1			290
02	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	3580	3	473	9	N	430	533	1			187
03	4123	X	3741	-0-	-382	-0-	3408	3	333	9	N	303	169	1			321
04	3900	X	2632	-0-	-1268	-0-	2362	3	270	9	N	245	339	1			227
05	4495	X	3449	-0-	-1046	-0-	3179	3	270	9	N	245	179	1			293
06	4350	X	1595	-0-	-2755	-0-	130 147	1 9	1318	3	N	134					427
07	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	355 345	1 9	4641	3	N	314	536	1			205
08	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	237 415	1 9	3811	3	N	377	354	1			228
09	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	258 344	1 9	3156	3	N	313	361	1			180
10	3441	X	3244	-0-	-197	-0-	186 281	1 9	2777	3	N	255	184	1			251
11	4320	X	2710	-0-	-1610	-0-	146 325	1 9	2239	3	N	295	360	1			186
12	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					N	NO RPT					186

TOTAL GAS PROD: 38,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,173

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	10168	X	7469	-0-	-2699	-0-	41	1	6470	3	Y	861	853	0			19
							11	4	947	9							
02	9184	X	7066	-0-	-2118	-0-	40	1	6035	3	Y	899	897	0			21
							2	4	989	9							
03	10168	X	7661	-0-	-2507	-0-	46	1	6677	3	Y	849	854	0			16
							4	4	934	9							
04	7710	X	7061	-0-	-649	-0-	43	1	6224	3	Y	714	713	0			17
							9	4	785	9							
05	7812	X	7315	-0-	-497	-0-	42	1	6468	3	Y	711	707	0			21
							23	4	782	9							
06	7560	X	7066	-0-	-494	-0-	36	1	6312	3	Y	652	661	0			12
							1	4	717	9							
07	7812	X	6582	-0-	-1230	-0-	26	1	6029	3	Y	479	480	0			11
							527	9									
08	7657	X	7281	-0-	-376	-0-	32	1	6517	3	Y	664	660	0			15
							2	4	730	9							
09	7080	X	6345	-0-	-735	-0-	31	1	5749	3	Y	513	514	0			14
							1	4	564	9							
10	7316	X	7316	-0-	-0-	-0-	33	1	6629	3	Y	579	579	0			14
							17	4	637	9							
11	7080	X	6421	-0-	-659	-0-	28	1	5688	3	Y	560	563	0			11
							89	4	616	9							
12	7285	X	NO RPT	-0-	-7285	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 77,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,481

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	7285	X	5514	-0-	-1771	-0-	31	1	4862	3	Y	557	553	0			12
							8	4	613	9							
02	6580	X	5092	-0-	-1488	-0-	30	1	4532	3	Y	481	482	0			11
							1	4	529	9							
03	7285	X	5078	-0-	-2207	-0-	31	1	4545	3	Y	454	456	0	1	7	8
							3	4	499	9							
04	5340	X	4454	-0-	-886	-0-	27	1	3969	3	Y	411	410	0			9
							6	4	452	9							
05	5642	X	4698	-0-	-944	-0-	27	1	4166	3	Y	445	442	0			12
							15	4	490	9							
06	5460	X	5144	-0-	-316	-0-	26	1	4602	3	Y	468	472	0			8
							1	4	515	9							
07	DLQ G-10		5124	-0-	5124	5124	20	1	4649	3	Y	414	410	0	3	8	9
							455	9									
08	10494	X	5370	-0-	-5124	-0-	24	1	4793	3	Y	502	494	0	6	8	11
							1	4	552	9							
09	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	21	1	3724	3	Y	375	376	0			10
							413	9									
10	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	25	1	4781	3	Y	468	467	0			11
							11	4	515	9							
*11	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	20	1	4205	3	Y	419	422	0			8
							67	4	461	9							
12	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 54,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,994

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	6107	X	5432	-0-	-675	-0-	31	1	5028	3	Y	331	327	0			7
							9	4	364	9							
02	5516	X	4956	-0-	-560	-0-	29	1	4292	3	Y	576	569	0			14
							1	4	634	9							
03	6107	X	5403	-0-	-704	-0-	34	1	4882	3	Y	440	446	0			8
							3	4	484	9							
04	5250	X	4895	-0-	-355	-0-	31	1	4450	3	Y	371	370	0			9
							6	4	408	9							
05	5487	X	4666	-0-	-821	-0-	27	1	4173	3	Y	410	407	0			12
							15	4	451	9							
06	5310	X	4481	-0-	-829	-0-	23	1	4082	3	Y	341	347	0			6
							1	4	375	9							
07	5487	X	4296	-0-	-1191	-0-	16	1	3794	3	Y	442	438	0			10
							486	9									
08	5394	X	4802	-0-	-592	-0-	21	1	4151	3	Y	572	569	0			13
							1	4	629	9							
09	4890	X	1636	-0-	-3254	-0-	8	1	1476	3	Y	138	147	0			4
							152	9									
10	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	26	1	4960	3	Y	445	438	0			11
							12	4	490	9							
11	4650	X	4485	-0-	-165	-0-	20	1	3997	3	Y	368	371	0			8
							63	4	405	9							
12	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 50,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,434

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	6851	X	5675	-0-	-1176	-0-	15	1	5418	3	Y	220	222	0			11
							242	9									
02	5992	X	4879	-0-	-1113	-0-	14	1	4660	3	Y	186	187	0			10
							205	9									
03	6634	X	5775	-0-	-859	-0-	12	1	5499	3	Y	240	120	0	115	1	15
							264	9									
04	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	14	1	5998	3	Y	220	225	1			10
							242	9									
05	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	46	1	5977	3	Y	203	206	1			7
							223	9									
06	5580	X	5147	-0-	-433	-0-	8	1	5024	3	Y	104	106	1			5
							1	4	114	9							
07	DLQ	G-10	4743	-0-	4743	4743	8	1	4629	3	Y	96	96	1			5
							106	9									
08	9960	X	5217	-0-	-4743	-0-	8	1	5115	3	Y	85	85	1			5
							94	9									
09	5610	X	4347	-0-	-1263	-0-	8	1	4165	3	Y	158	148	1			15
							174	9									
10	5797	X	3854	-0-	-1943	-0-	26	1	3638	3	Y	172	170	1			17
							1	4	189	9							
*11	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	11	1	6176	3	Y	283	289	1			11
							311	9									
12	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 58,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,967

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5363	X	4380	-0-		-983		-0-		46	1	3990	3	Y	313	319	1			76
										344	9									
02	4844	X	4372	-0-		-472		-0-		49	1	3967	3	Y	324	312	1			88
										356	9									
03	4960	X	4613	-0-		-347		-0-		35	1	4195	3	Y	348	351	1			85
										383	9									
04	4800	X	3988	-0-		-812		-0-		17	1	3637	3	Y	304	317	1			72
										334	9									
05	4836	X	4519	-0-		-317		-0-		4189	3	330	9	Y	300	277	1			95
06	4680	X	2717	-0-		-1963		-0-		84	1	2312	3	Y	292	284	1			103
										321	9									
07	4836	X	453	-0-		-4383		-0-		19	1	306	3	Y	116	153	1			66
										128	9									
08	4619	X	585	-0-		-4034		-0-		29	1	450	3	Y	96	114	1			48
										106	9									
09	4380	X	2312	-0-		-2068		-0-		89	1	1957	3	Y	242	187	1	1	8	102
										266	9									
10	5223	X	5223	-0-		-0-		-0-		233	1	4392	3	Y	544	418	1	2	8	226
										598	9									
11	2730	X	2121	-0-		-609		-0-		125	1	1801	3	Y	177	268	1			135
										195	9									
12	2387	X	NO RPT	-0-		-2387		-0-						Y	NO RPT					135

TOTAL GAS PROD: 35,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,056

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 16H RRCID -> 265137 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8683 - 13117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6355	X	4958	-0-		-1397		-0-		53	1	4606	3	Y	272	279	1			66
										299	9									
02	5740	X	5205	-0-		-535		-0-		60	1	4862	3	Y	257	253	1			70
										283	9									
03	6355	X	5729	-0-		-626		-0-		44	1	5385	3	Y	273	276	1			67
										300	9									
04	5970	X	5091	-0-		-879		-0-		23	1	4808	3	Y	236	247	1			56
										260	9									
05	5766	X	4685	-0-		-1081		-0-		4432	3	253	9	Y	230	213	1			73
06	5580	X	4414	-0-		-1166		-0-		145	1	4003	3	Y	242	230	1			85
										266	9									
07	7611	X	7611	-0-		-0-		-0-		422	1	6862	3	Y	297	264	1			118
										327	9									
08	6846	X	6846	-0-		-0-		-0-		388	1	6095	3	Y	330	309	1			139
										363	9									
09	8456	X	8456	-0-		-0-		-0-		351	1	7725	3	Y	345	310	1			174
										380	9									
10	4681	X	2828	-0-		-1853		-0-		132	1	2498	3	Y	180	228	1			126
										198	9									
*11	7345	X	7345	-0-		-0-		-0-		456	1	6593	3	Y	269	260	1			135
										296	9									
12	8742	X	NO RPT	-0-		-8742		-0-						Y	NO RPT					135

TOTAL GAS PROD: 63,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,931

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	8091	X	7003	-0-	-1088	-0-	39	1	6160	3	Y	722	650	0	66	8	14
							10	4	794	9							
02	7308	X	6586	-0-	-722	-0-	38	1	5742	3	Y	731	725	0	3	8	17
							2	4	804	9							
03	8091	X	7186	-0-	-905	-0-	44	1	6428	3	Y	645	650	0			12
							4	4	710	9							
04	6780	X	6443	-0-	-337	-0-	40	1	5798	3	Y	543	542	0			13
							8	4	597	9							
05	7285	X	6151	-0-	-1134	-0-	36	1	5456	3	Y	582	578	0			17
							19	4	640	9							
06	7050	X	5683	-0-	-1367	-0-	29	1	5138	3	Y	468	476	0			9
							1	4	515	9							
07	7285	X	5336	-0-	-1949	-0-	21	1	4876	3	Y	399	399	0			9
							439	9									
08	7192	X	5775	-0-	-1417	-0-	26	1	5178	3	Y	518	515	0			12
							1	4	570	9							
09	6450	X	6136	-0-	-314	-0-	31	1	5505	3	Y	545	542	0			15
							600	9									
10	7119	X	7119	-0-	-0-	-0-	32	1	6382	3	Y	626	626	0			15
							16	4	689	9							
*11	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	26	1	5230	3	Y	519	524	0			10
							82	4	571	9							
12	6355	X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 69,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,298

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	8773	X	7501	-0-	-1272	-0-	43	1	6751	3	Y	633	627	0			14
							11	4	696	9							
02	7924	X	7014	-0-	-910	-0-	41	1	6178	3	Y	721	718	0			17
							2	4	793	9							
03	8773	X	7767	-0-	-1006	-0-	48	1	6993	3	Y	656	661	0			12
							4	4	722	9							
04	7260	X	7116	-0-	-144	-0-	44	1	6458	3	Y	550	549	0			13
							9	4	605	9							
05	7781	X	7044	-0-	-737	-0-	42	1	6355	3	Y	567	563	0			17
							23	4	624	9							
06	7530	X	6273	-0-	-1257	-0-	33	1	5725	3	Y	467	475	0			9
							1	4	514	9							
07	7781	X	5846	-0-	-1935	-0-	23	1	5395	3	Y	389	389	0			9
							428	9									
08	7781	X	6502	-0-	-1279	-0-	30	1	5911	3	Y	509	506	0			12
							1	4	560	9							
09	7110	X	6435	-0-	-675	-0-	31	1	5764	3	Y	581	576	0			17
							1	4	639	9							
10	7037	X	4472	-0-	-2565	-0-	21	1	3991	3	Y	410	415	0			12
							9	4	451	9							
11	6300	X	6127	-0-	-173	-0-	27	1	5530	3	Y	439	440	0			11
							87	4	483	9							
12	6665	X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 72,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,922

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3579	-0-	-2001	-0-	113	1	1993	3	Y	1337	1306	0			88
							2	4	1471	9							
02	5040	X	3222	-0-	-1818	-0-	108	1	1890	3	Y	1102	1119	0			71
							12	4	1212	9							
03	6647	X	6647	-0-	-0-	-0-	290	1	4849	3	Y	1362	1386	0			47
							10	4	1498	9							
04	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	169	1	2851	3	Y	1279	1253	0	1	8	72
							2	4	1407	9							
05	3627	X	3493	-0-	-134	-0-	124	1	2044	3	Y	1201	1219	0	1	8	53
							4	4	1321	9							
06	6420	X	-0-	-0-	-6420	-0-					Y	1089	1037	0			105
07	DLQ G-10		346	-0-	346	346	3	1	24	3	Y	290	354	0			41
							319	9									
08	346	X	-0-	-0-	-346	-0-					Y	-0-	41	0			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					Y	-0-					-0-
*11	94	X	94	-0-	-0-	-0-	10	1	66	3	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,676

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 2H RRCID -> 265379 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 8833 - 14068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13519	X	13519	-0-	-0-	-0-	60	1	11747	3	Y	1555	1572	0			58
							1	4	1711	9							
02	11508	X	11092	-0-	-416	-0-	52	1	9870	3	Y	1063	1072	0			49
							1	4	1169	9							
03	12741	X	10623	-0-	-2118	-0-	50	1	9307	3	Y	1151	1160	0			40
							1266	9									
04	12330	X	9358	-0-	-2972	-0-	44	1	7964	3	Y	1226	1203	0			63
							1	4	1349	9							
05	12741	X	8886	-0-	-3855	-0-	45	1	7497	3	Y	1201	1205	0	2	8	57
							23	4	1321	9							
06	12330	X	8958	-0-	-3372	-0-	50	1	7667	3	Y	1128	1043	0	48	1	94
							1241	9									
07	12276	X	7894	-0-	-4382	-0-	58	1	6662	3	Y	1065	1116	1	1	8	42
							2	4	1172	9							
08	10633	X	9706	-0-	-927	-0-	83	1	8147	3	Y	1339	624	0	685	1	72
							3	4	1473	9							
09	9360	X	8061	-0-	-1299	-0-	71	1	6768	3	Y	1101	1088	0	2	8	83
							11	4	1211	9							
10	11335	X	11335	-0-	-0-	-0-	58	1	9557	3	Y	1553	1546	0	3	8	87
							12	4	1708	9							
*11	16718	X	16718	-0-	-0-	-0-	88	1	14727	3	Y	1708	1681	0			114
							24	4	1879	9							
12	9703	X	NO RPT	-0-	-9703	-0-					Y	NO RPT					114

TOTAL GAS PROD: 116,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,090

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	9807	X	9807	-0-	-0-	-0-	45	1	8767	3	Y	904	928	0			34
							1	4	994	9							
02	8057	X	8057	-0-	-0-	-0-	38	1	7174	3	Y	767	766	0			35
							1	4	844	9							
03	9102	X	9102	-0-	-0-	-0-	44	1	8047	3	Y	919	922	0			32
							1011	9									
04	8610	X	8282	-0-	-328	-0-	39	1	7216	3	Y	933	917	0			48
							1	4	1026	9							
05	8897	X	8615	-0-	-282	-0-	45	1	7473	3	Y	976	978	0			46
							23	4	1074	9							
06	9168	X	9168	-0-	-0-	-0-	52	1	7963	3	Y	1048	961	0	45	1	85
							1153	9					3	8			
07	9607	X	9607	-0-	-0-	-0-	71	1	8177	3	Y	1233	1268	1	4	8	46
							3	4	1356	9							
08	9171	X	9171	-0-	-0-	-0-	80	1	7832	3	Y	1142	537	0	590	1	61
							3	4	1256	9							
09	8610	X	8590	-0-	-20	-0-	77	1	7356	3	Y	1041	1024	0	1	8	77
							12	4	1145	9							
10	8897	X	7989	-0-	-908	-0-	41	1	6870	3	Y	972	994	0			55
							9	4	1069	9							
*11	9208	X	9208	-0-	-0-	-0-	47	1	7865	3	Y	1166	1144	0			77
							13	4	1283	9							
12	8897	X	NO RPT	-0-	-8897	-0-					Y	NO RPT					77

TOTAL GAS PROD: 97,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,101

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	8618	X	6258	-0-	-2360	-0-	244	1	4325	3	Y	1531	1495	0			101
							5	4	1684	9							
02	7784	X	5053	-0-	-2731	-0-	204	1	3572	3	Y	1141	1169	0			73
							22	4	1255	9							
03	8618	X	5444	-0-	-3174	-0-	233	1	3896	3	Y	1188	1220	0			41
							8	4	1307	9							
04	6330	X	5381	-0-	-949	-0-	236	1	3976	3	Y	1060	1040	0	1	8	60
							3	4	1166	9							
05	6262	X	5456	-0-	-806	-0-	239	1	3914	3	Y	1177	1178	0	7	8	52
							8	4	1295	9							
06	8264	X	8264	-0-	-0-	-0-	564	1	6588	3	Y	989	945	0			96
							24	4	1088	9							
07	DLQ	G-10	8168	-0-	8168	8168	781	1	6584	3	Y	730	741	0			85
							803	9									
08	8168	X	-0-	-0-	-8168	-0-					Y	-0-	85	0			-0-
09	7950	X	-0-	-0-	-7950	-0-					Y	2	2	8			-0-
10	8215	X	-0-	-0-	-8215	-0-					Y	-0-					-0-
11	7950	X	65	-0-	-7885	-0-	8	1	49	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,825

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	12375	-0-	-3497	-0-	133	1	11791	3	Y	410	417	0			13
							451	9									
02	14112	X	9735	-0-	-4377	-0-	111	1	9237	3	Y	352	344	0			21
							387	9									
03	15624	X	9005	-0-	-6619	-0-	118	1	8603	3	Y	258	266	0			13
							284	9									
04	14970	X	6935	-0-	-8035	-0-	71	1	6662	3	Y	184	186	0			11
							202	9									
05	12741	X	6873	-0-	-5868	-0-	6	1	6620	3	Y	220	223	0			8
							5	4	242	9							
06	11970	X	8442	-0-	-3528	-0-	8	1	8084	3	Y	318	308	0			18
							350	9									
07	DLQ G-10		14994	-0-	14994	14994	14	1	14448	3	Y	483	483	0			18
							1	4	531	9							
08	28109	X	13115	-0-	-14994	-0-	12	1	12679	3	Y	379	370	0			27
							7	4	417	9							
09	10166	X	10166	-0-	-0-	-0-	11	1	9848	3	Y	267	271	0	1	8	22
							13	4	294	9							
10	8711	X	5154	-0-	-3557	-0-	7	1	5001	3	Y	127	129	0			20
							6	4	140	9							
*11	11283	X	11283	-0-	-0-	-0-	13	1	11003	3	Y	243	239	0			24
							267	9									
12	9269	X	NO RPT	-0-	-9269	-0-					Y	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 108,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,241

STANLEY RANCH WELL #: 19H RRCID -> 265445 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 9394 - 14629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	12573	-0-	-168	-0-	135	1	12017	3	Y	383	390	0			12
							421	9									
02	11508	X	11506	-0-	-2	-0-	131	1	10988	3	Y	352	343	0			21
							387	9									
03	12952	X	12952	-0-	-0-	-0-	171	1	12425	3	Y	324	329	0			16
							356	9									
04	12330	X	11483	-0-	-847	-0-	118	1	11029	3	Y	305	304	0			17
							336	9									
05	12741	X	11258	-0-	-1483	-0-	10	1	10908	3	Y	302	309	0			10
							8	4	332	9							
06	12598	X	12598	-0-	-0-	-0-	11	1	12016	3	Y	519	500	0			29
							571	9									
07	DLQ G-10		11998	-0-	11998	11998	12	1	11539	3	Y	406	419	0			16
							447	9									
08	22467	X	10469	-0-	-11998	-0-	9	1	10110	3	Y	313	307	0			22
							6	4	344	9							
09	12600	X	8144	-0-	-4456	-0-	9	1	7865	3	Y	236	239	0			19
							10	4	260	9							
10	13020	X	5038	-0-	-7982	-0-	7	1	4870	3	Y	141	139	0			21
							6	4	155	9							
11	12600	X	9497	-0-	-3103	-0-	11	1	9226	3	Y	236	233	0			24
							260	9									
12	10478	X	NO RPT	-0-	-10478	-0-					Y	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 117,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,517

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13804	X	13804	-0-	-0-	-0-	47	1	11748	3	Y	1825	1820	0			36
							1	4	2008	9							
02	12152	X	11979	-0-	-173	-0-	47	1	10350	3	Y	1438	1432	0			42
							1582	9									
03	13454	X	13362	-0-	-92	-0-	50	1	11318	3	Y	1813	1794	0			61
							1994	9									
04	13350	X	10432	-0-	-2918	-0-	35	1	8797	3	Y	1448	1458	0			51
							7	4	1593	9							
05	13795	X	12233	-0-	-1562	-0-	44	1	10303	3	Y	1670	1672	0			49
							49	4	1837	9							
06	13350	X	11598	-0-	-1752	-0-	34	1	9842	3	Y	1558	1550	0			57
							8	4	1714	9							
07	DLQ G-10		8788	-0-	8788	8788	100	1	7803	3	Y	789	817	0			29
							17	4	868	9							
08	18601	X	9813	-0-	-8788	-0-	252	1	9549	3	Y	-0-	29	0			-0-
							12	4									
09	11850	X	11409	-0-	-441	-0-	217	1	9592	3	Y	1449	1415	0			34
							6	4	1594	9							
10	12245	X	9572	-0-	-2673	-0-	202	1	7971	3	Y	1187	1186	0			35
							93	4	1306	9							
11	11610	X	6693	-0-	-4917	-0-	239	1	5263	3	Y	1074	1079	0			30
							10	4	1181	9							
12	11780	X	NO RPT	-0-	-11780	-0-					Y	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 119,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,251

STANLEY RANCH WELL #: 15H RRCID -> 265563 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 9120 - 14427

01	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	-0-					-0-
02	2632	X	-0-	-0-	-2632	-0-					Y	-0-					-0-
03	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
04	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25	25	8			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	8			-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: 34

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	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-					-0-
02	2716	X	-0-	-0-	-2716	-0-					Y	-0-					-0-
03	3007	X	1684	-0-	-1323	-0-	7 160	1 9	1517	3	Y	145	140	0	1	7	4
04	2910	X	2863	-0-	-47	-0-	8 2	1 4	2087 766	3 9	Y	696	677	0			23
05	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	9 10	1 4	2053 292	3 9	Y	265	281	0			7
06	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	7 2	1 4	2106 301	3 9	Y	274	272	0			9
07	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	39 6	1 4	2997 213	3 9	Y	194	195	0	2	8	6
08	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	73 4	1 4	2804 336	3 9	Y	305	303	0			8
09	2850	X	2695	-0-	-155	-0-	52 1	1 4	2279 363	3 9	Y	330	331	0			7
10	2511	X	1661	-0-	-850	-0-	36 16	1 4	1414 195	3 9	Y	177	179	0			5
11	3120	X	2004	-0-	-1116	-0-	74 3	1 4	1631 296	3 9	Y	269	267	0			7
12	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 22,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,655

RANCHO ENCANTADO WELL #: 5H RRCID -> 265566 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8752 - 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	11315	X	8022	-0-	-3293	-0-	92 602	1 9	7328	3	Y	547	525	0			85
02	10220	X	9458	-0-	-762	-0-	97 747	1 9	8614	3	Y	679	653	0	1	8	110
03	11191	X	7663	-0-	-3528	-0-	85 650	1 9	6928	3	Y	591	618	0	1	8	82
04	9540	X	1066	-0-	-8474	-0-	13 155	1 9	898	3	Y	141	199	0	1	8	23
05	10478	X	-0-	-0-	-10478	-0-					Y	-0-	23	0			-0-
06	10140	X	-0-	-0-	-10140	-0-					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	39	X	39	-0-	-0-	-0-	1 7	1 9	31	3	Y	6	4	0			2
10	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-	2	0			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,964

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. (I) GAS LIFT(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	21534	-0-	-1220	-0-	233	1	20642	3	Y	599	613	0			19
							659	9									
02	20384	X	17917	-0-	-2467	-0-	205	1	17149	3	Y	512	500	0			31
							563	9									
03	22568	X	17973	-0-	-4595	-0-	236	1	17207	3	Y	482	489	0			24
							530	9									
04	21840	X	17722	-0-	-4118	-0-	182	1	17110	3	Y	391	393	0			22
							430	9									
05	22351	X	17401	-0-	-4950	-0-	15	1	16899	3	Y	431	438	0			15
							13	4	474	9							
06	20850	X	7109	-0-	-13741	-0-	7	1	6896	3	Y	187	191	0			11
							206	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	0			-0-
08	13667	X	13667	-0-	-0-	-0-	12	1	13216	3	Y	392	366	0			26
							8	4	431	9							
09	16560	X	13778	-0-	-2782	-0-	15	1	13348	3	Y	362	361	0			27
							17	4	398	9							
10	17112	X	3172	-0-	-13940	-0-	4	1	3078	3	Y	78	92	0			13
							4	4	86	9							
11	13230	X	11208	-0-	-2022	-0-	13	1	10932	3	Y	239	230	0			22
							263	9									
12	14229	X	NO RPT	-0-	-14229	-0-					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 141,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,673

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 20H RRCID -> 265583 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 8068 - 13041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7713	X	7713	-0-	-0-	-0-	28	1	6945	3	Y	673	676	0			13
							740	9									
02	7615	X	7615	-0-	-0-	-0-	31	1	6762	3	Y	747	738	0			22
							822	9									
03	7717	X	7717	-0-	-0-	-0-	28	1	6665	3	Y	931	901	0	22	8	30
							1024	9									
04	7219	X	7219	-0-	-0-	-0-	25	1	6170	3	Y	926	924	0			32
							5	4	1019	9							
05	7642	X	7642	-0-	-0-	-0-	27	1	6616	3	Y	880	886	0			26
							31	4	968	9							
06	7901	X	7901	-0-	-0-	-0-	23	1	6652	3	Y	1110	1094	0			42
							5	4	1221	9							
07	8547	X	8547	-0-	-0-	-0-	92	1	7143	3	Y	1179	1175	0	2	8	44
							15	4	1297	9							
08	7950	X	7950	-0-	-0-	-0-	177	1	6744	3	Y	927	941	0	1	8	29
							9	4	1020	9							
09	7962	X	7962	-0-	-0-	-0-	150	1	6654	3	Y	1049	1048	0	2	8	28
							4	4	1154	9							
10	6448	X	6038	-0-	-410	-0-	129	1	5114	3	Y	668	673	0			23
							60	4	735	9							
11	6240	X	4890	-0-	-1350	-0-	177	1	3880	3	Y	751	750	0			24
							7	4	826	9							
12	6448	X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					Y	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 81,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,841

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	7115	X	7115	-0-	-0-	-0-	79 235	1 9	6801	3	Y	214	218	1			52
02	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	55 220	1 9	4455	3	Y	200	198	1			54
03	6169	X	4657	-0-	-1512	-0-	36 251	1 9	4370	3	Y	228	226	1			56
04	6900	X	4455	-0-	-2445	-0-	20 208	1 9	4227	3	Y	189	200	1			45
05	7130	X	4705	-0-	-2425	-0-	4496	3	209	9	Y	190	175	1			60
06	6900	X	4888	-0-	-2012	-0-	164 195	1 9	4529	3	Y	177	174	1			63
07	DLQ G-10		4456	-0-	4456	4456	243 257	1 9	3956	3	Y	234	206	1			91
08	9222	X	4766	-0-	-4456	-0-	269 279	1 9	4218	3	Y	254	238	1	1	8	106
09	4890	X	3595	-0-	-1295	-0-	151 132	1 9	3312	3	Y	120	144	1			82
10	5053	X	1790	-0-	-3263	-0-	90	1	1700	3	Y	-0-	82	1			-0-
11	4890	X	-0-	-0-	-4890	-0-					Y	-0-					-0-
12	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,806

STUMBERG RANCH WELL #: 7H RRCID -> 266100 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8589 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6665	X	6321	-0-	-344	-0-	212 2	1 4	4932 1175	3 9	Y	1068	1067	0			41
02	6020	X	5769	-0-	-251	-0-	192 1136	1 9	4441	3	Y	1033	1029	0			45
03	6541	X	6306	-0-	-235	-0-	215 1180	1 9	4911	3	Y	1073	1090	0			28
04	6120	X	5846	-0-	-274	-0-	195 2	1 4	4581 1068	3 9	Y	971	960	0	3	8	36
05	6386	X	5931	-0-	-455	-0-	209 37	1 4	4576 1109	3 9	Y	1008	1005	0	2	8	37
06	6180	X	2594	-0-	-3586	-0-	88 585	1 9	1921	3	Y	532	528	0			41
07	DLQ G-10		402	-0-	402	402	2 366	1 9	34	3	Y	333	349	0			25
08	688	X	286	-0-	-402	-0-	2 249	1 9	35	3	Y	226	237	0			14
09	5850	X	2013	-0-	-3837	-0-	80 421	1 9	1512	3	Y	383	374	0			23
10	5921	X	4460	-0-	-1461	-0-	175 5	1 4	3369 911	3 9	Y	828	809	0			42
*11	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	228 11	1 4	3865 782	3 9	Y	711	715	0			38
12	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 44,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,166

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	15810	X	14752	-0-	-1058	-0-	129	1	13525	3	Y	874	862	0	5	8	175
							137	4	961	9							
02	14700	X	9072	-0-	-5628	-0-	83	1	8438	3	Y	500	533	0			142
							1	4	550	9							
03	16275	X	15912	-0-	-363	-0-	122	1	14744	3	Y	949	934	0	4	8	153
							2	4	1044	9							
04	15750	X	14504	-0-	-1246	-0-	126	1	13569	3	Y	735	774	0			114
							809	9									
05	14756	X	12864	-0-	-1892	-0-	115	1	11662	3	Y	884	808	0			190
							115	4	972	9							
06	15390	X	12463	-0-	-2927	-0-	115	1	11587	3	Y	676	714	0			152
							17	4	744	9							
07	DLQ G-10		12126	-0-	12126	12126	109	1	10977	3	Y	911	853	0	8	8	202
							38	4	1002	9							
08	23259	X	11133	-0-	-12126	-0-	105	1	10255	3	Y	593	681	0	1	8	113
							121	4	652	9							
09	14490	X	9546	-0-	-4944	-0-	112	1	9238	3	Y	178	233	0			58
							196	9									
10	12865	X	10040	-0-	-2825	-0-	82	1	9227	3	Y	615	535	0			138
							54	4	677	9							
*11	14112	X	14112	-0-	-0-	-0-	126	1	13087	3	Y	799	813	0			124
							20	4	879	9							
12	11129	X	NO RPT	-0-	-11129	-0-					Y	NO RPT					124

TOTAL GAS PROD: 136,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,714

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	13113	X	12773	-0-	-340	-0-	112	1	11728	3	Y	740	752	0			149
							119	4	814	9							
02	11368	X	10360	-0-	-1008	-0-	95	1	9595	3	Y	608	584	0			173
							1	4	669	9							
03	12617	X	11318	-0-	-1299	-0-	86	1	10355	3	Y	796	840	0			129
							1	4	876	9							
04	12360	X	10754	-0-	-1606	-0-	93	1	9978	3	Y	621	654	0			96
							683	9									
05	12772	X	11758	-0-	-1014	-0-	105	1	10714	3	Y	758	691	0			163
							105	4	834	9							
06	12360	X	10660	-0-	-1700	-0-	98	1	9932	3	Y	559	596	0			126
							15	4	615	9							
07	DLQ G-10		11108	-0-	11108	11108	105	1	10484	3	Y	439	455	0	4	8	106
							36	4	483	9							
08	22225	X	11117	-0-	-11108	-0-	104	1	10180	3	Y	647	648	0			105
							121	4	712	9							
09	11160	X	10504	-0-	-656	-0-	116	1	9575	3	Y	738	680	0			163
							1	4	812	9							
10	12335	X	12335	-0-	-0-	-0-	100	1	11449	3	Y	653	651	0			165
							68	4	718	9							
11	10770	X	9475	-0-	-1295	-0-	85	1	8820	3	Y	505	583	0			87
							14	4	556	9							
12	11129	X	NO RPT	-0-	-11129	-0-					Y	NO RPT					87

TOTAL GAS PROD: 122,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,064

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9101	-0-	-2152	-0-	77	1	8140	3	Y	728	739	0			147
							83	4	801	9							
02	9968	X	9656	-0-	-312	-0-	88	1	8922	3	Y	587	567	0			167
							646	9									
03	11036	X	9999	-0-	-1037	-0-	76	1	9102	3	Y	745	791	0	1	7	120
							1	4	820	9							
04	10170	X	8432	-0-	-1738	-0-	72	1	7696	3	Y	604	631	0			93
							664	9									
05	10695	X	10049	-0-	-646	-0-	90	1	9096	3	Y	704	646	0			151
							89	4	774	9							
06	10350	X	9502	-0-	-848	-0-	88	1	8826	3	Y	523	558	0			116
							13	4	575	9							
07	DLQ G-10		9817	-0-	9817	9817	93	1	9220	3	Y	430	442	0	3	8	101
							31	4	473	9							
08	19627	X	9810	-0-	-9817	-0-	91	1	8898	3	Y	651	650	0			102
							105	4	716	9							
09	9210	X	8784	-0-	-426	-0-	97	1	7995	3	Y	629	592	0	1	8	138
							692	9									
10	9777	X	9777	-0-	-0-	-0-	80	1	9061	3	Y	530	534	0	1	8	133
							53	4	583	9							
11	9210	X	7615	-0-	-1595	-0-	66	1	6847	3	Y	628	664	0			97
							11	4	691	9							
12	9517	X	NO RPT	-0-	-9517	-0-					Y	NO RPT					97

TOTAL GAS PROD: 102,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,759

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 11H RRCID -> 266348 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 9046 - 13910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	1929	-0-	-1667	-0-	167	1	1465	3	Y	270	258	0			42
							297	9									
02	3248	X	1482	-0-	-1766	-0-	148	1	1145	3	Y	172	182	0			32
							189	9									
03	2666	X	1868	-0-	-798	-0-	264	1	1430	3	Y	158	170	0			20
							174	9									
04	2580	X	1340	-0-	-1240	-0-	154	1	1118	3	Y	62	74	0			8
							68	9									
05	1922	X	1292	-0-	-630	-0-	143	1	1096	3	Y	48	42	0			14
							53	9									
06	1860	X	126	-0-	-1734	-0-	9	1	96	3	Y	19	29	0			4
							21	9									
07	1860	X	85	-0-	-1775	-0-	8	1	71	3	Y	5	6	0			3
							6	9									
08	1860	X	67	-0-	-1793	-0-	8	1	57	3	Y	2	3	0			2
							2	9									
09	1350	X	1034	-0-	-316	-0-	28	1	236	3	Y	700	547	0	1	8	154
							770	9									
10	1302	X	1293	-0-	-9	-0-	2	3	1291	9	Y	1174	1057	0	2	8	269
*11	1006	X	1006	-0-	-0-	-0-	119	1	546	3	Y	310	470	0			109
							341	9									
12	1054	X	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					109

TOTAL GAS PROD: 11,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,920

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

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	7192	X	4084	-0-	-3108	-0-	43	1	3679	3	Y	329	336	1			80
							362	9									
02	6496	X	4308	-0-	-2188	-0-	48	1	3902	3	Y	325	317	1			88
							358	9									
03	6076	X	4604	-0-	-1472	-0-	35	1	4183	3	Y	351	353	1			86
							386	9									
04	5160	X	4496	-0-	-664	-0-	19	1	4148	3	Y	299	314	1			71
							329	9									
05	4774	X	4322	-0-	-452	-0-	3996	3	326	9	Y	296	273	1			94
06	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	172	1	4742	3	Y	328	311	1			111
							361	9									
07	DLQ G-10		5515	-0-	5515	5515	302	1	4910	3	Y	275	270	1			116
							303	9									
08	10952	X	5437	-0-	-5515	-0-	307	1	4822	3	Y	280	275	1			121
							308	9									
09	5280	X	3645	-0-	-1635	-0-	149	1	3273	3	Y	203	209	1			115
							223	9									
10	5456	X	4	-0-	-5452	-0-	4	3			Y	-0-	75	1			40
11	5280	X	-0-	-0-	-5280	-0-					Y	-0-	40	1			-0-
12	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,686

STUMBERG RANCH WELL #: 8H RRCID -> 266353 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 8085 - 12995

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	6076	X	5662	-0-	-414	-0-	175	1	4060	3	Y	1296	1294	0			50
							1	4	1426	9							
02	5488	X	5240	-0-	-248	-0-	166	1	3844	3	Y	1118	1119	0			49
							1230	9									
03	6076	X	5766	-0-	-310	-0-	187	1	4266	3	Y	1194	1212	0			31
							1313	9									
04	5760	X	5523	-0-	-237	-0-	173	1	4074	3	Y	1158	1140	0	6	8	43
							2	4	1274	9							
05	5797	X	5643	-0-	-154	-0-	187	1	4102	3	Y	1201	1195	0	5	8	44
							33	4	1321	9							
06	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	197	1	4273	3	Y	1167	1122	0			89
							1284	9									
07	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	232	1	4852	3	Y	1135	1141	0			83
							1249	9									
08	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	250	1	4864	3	Y	1128	1146	0			65
							1241	9									
09	6091	X	6091	-0-	-0-	-0-	248	1	4691	3	Y	1046	1047	0			64
							1	4	1151	9							
10	5952	X	5379	-0-	-573	-0-	208	1	4011	3	Y	1049	1058	0			55
							6	4	1154	9							
11	5880	X	5156	-0-	-724	-0-	220	1	3726	3	Y	1090	1089	0			56
							11	4	1199	9							
12	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					Y	NO RPT					56

TOTAL GAS PROD: 62,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,582

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	5518	X	4961	-0-	-557	-0-	158	1	3693	3	Y	1008	1006	0			39
							1	4	1109	9							
02	4984	X	4360	-0-	-624	-0-	140	1	3233	3	Y	897	897	0			39
							987	9									
03	5518	X	4971	-0-	-547	-0-	161	1	3687	3	Y	1021	1034	0			26
							1123	9									
04	5040	X	4632	-0-	-408	-0-	146	1	3452	3	Y	938	929	0			35
							2	4	1032	9							
05	4960	X	4686	-0-	-274	-0-	157	1	3453	3	Y	953	953	0			35
							28	4	1048	9							
06	4800	X	3820	-0-	-980	-0-	126	1	2745	3	Y	863	832	0			66
							949	9									
07	DLQ G-10		4100	-0-	4100	4100	145	1	3030	3	Y	841	845	0			62
							925	9									
08	8295	X	4195	-0-	-4100	-0-	157	1	3045	3	Y	903	913	0			52
							993	9									
09	4620	X	3953	-0-	-667	-0-	154	1	2889	3	Y	827	828	0			51
							910	9									
10	4681	X	4025	-0-	-656	-0-	153	1	2944	3	Y	840	846	0	1	8	44
							4	4	924	9							
11	4050	X	3684	-0-	-366	-0-	149	1	2519	3	Y	917	913	0			48
							7	4	1009	9							
12	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 47,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,008

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 1H RRCID -> 266406 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 8030 - 11153

01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	1	1	8			-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	12	12	8			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-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	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: 15

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	8308	X	4800	-0-	-3508	-0-	45	1	4194	3	Y	508	517	0			18
							2	4	559	9							
02	7364	X	6766	-0-	-598	-0-	53	1	5709	3	Y	909	896	0			31
							4	4	1000	9							
03	7285	X	4829	-0-	-2456	-0-	38	1	3966	3	Y	749	753	0			27
							1	4	824	9							
04	7050	X	6118	-0-	-932	-0-	42	1	5745	3	Y	300	308	0			19
							1	4	330	9							
05	7502	X	5503	-0-	-1999	-0-	108	1	4780	3	Y	533	463	0			89
							29	4	586	9							
06	7260	X	5896	-0-	-1364	-0-	174	1	5010	3	Y	620	694	0	5	1	10
							30	4	682	9							
07	DLQ G-10		6667	-0-	6667	6667	255	1	5763	3	Y	585	592	0	2	1	1
							5	4	644	9							
08	16568	X	9901	-0-	-6667	-0-	279	1	8735	3	Y	804	803	0			2
							3	4	884	9							
09	9354	X	9354	-0-	-0-	-0-	280	1	8216	3	Y	779	777	0	1	8	3
							1	4	857	9							
10	10857	X	10857	-0-	-0-	-0-	231	1	9673	3	Y	849	846	0	1	8	5
							19	4	934	9							
*11	9008	X	9008	-0-	-0-	-0-	294	1	8091	3	Y	566	566	0	2	1	3
							623	9									
12	9145	X	NO RPT	-0-	-9145	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 79,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,202

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	9703	X	9046	-0-	-657	-0-	86	1	7980	3	Y	887	883	0			31
							4	4	976	9							
02	8764	X	7392	-0-	-1372	-0-	60	1	6464	3	Y	785	789	0			27
							4	4	864	9							
03	9703	X	7578	-0-	-2125	-0-	64	1	6543	3	Y	882	878	0			31
							1	4	970	9							
04	9060	X	6303	-0-	-2757	-0-	40	1	5595	3	Y	606	598	0			39
							1	4	667	9							
05	9238	X	5102	-0-	-4136	-0-	98	1	4349	3	Y	571	515	0			95
							27	4	628	9							
06	8760	X	4417	-0-	-4343	-0-	6	1	3684	3	Y	641	720	0	5	1	10
							22	4	705	9			1	8			
07	DLQ G-10		6871	-0-	6871	6871	4	1	6167	3	Y	631	637	0	3	1	1
							6	4	694	9							
08	17522	X	10651	-0-	-6871	-0-	7	1	9726	3	Y	832	830	0			3
							3	4	915	9							
09	9636	X	9636	-0-	-0-	-0-	8	1	8727	3	Y	818	817	0	1	8	3
							1	4	900	9							
10	10294	X	10294	-0-	-0-	-0-	10	1	9587	3	Y	616	615	0	1	8	3
							19	4	678	9							
*11	9432	X	9432	-0-	-0-	-0-	7	1	8846	3	Y	526	525	0	2	1	2
							579	9									
12	9269	X	NO RPT	-0-	-9269	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 86,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,795

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	4774	X	4113	-0-	-661	-0-	197 559	1 9	3357	3	Y	508	536	1			43
02	4256	X	3521	-0-	-735	-0-	176 642	1 9	2703	3	Y	584	554	1			73
03	4712	X	3944	-0-	-768	-0-	215 691	1 9	3038	3	Y	628	609	1			92
04	4140	X	3684	-0-	-456	-0-	213 657	1 9	2814	3	Y	597	659	1			30
05	4278	X	3580	-0-	-698	-0-	205 617	1 9	2758	3	Y	561	537	1			54
06	3990	X	3329	-0-	-661	-0-	198 1	1 4	2528 602	3 9	Y	547	506	1			95
07	DLQ G-10		1110	-0-	1110	1110	35 534	1 9	541	3	Y	485	506	1			74
08	3323	X	2213	-0-	-1110	-0-	72 1099	1 9	1042	3	Y	999	937	1			136
09	3690	X	2515	-0-	-1175	-0-	46 1381	1 4	597 491	3 9	Y	446	520	1			62
10	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-	102 4534	1 4	1264 548	3 9	Y	498	488	1			72
11	3330	X	1172	-0-	-2158	-0-	64 520	1 9	588	3	Y	473	475	1			70
12	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					70

TOTAL GAS PROD: 35,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,326

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	11780	X	10567	-0-	-1213	-0-	159 29	1 4	9536 843	3 9	Y	766	746	0			69
02	10805	X	10805	-0-	-0-	-0-	151 21	1 4	10087 546	3 9	Y	496	519	0			46
03	11780	X	11572	-0-	-208	-0-	172 16	1 4	10738 646	3 9	Y	587	599	0			34
04	10830	X	10736	-0-	-94	-0-	161 9	1 4	10013 553	3 9	Y	503	514	0			23
05	11966	X	10755	-0-	-1211	-0-	162 76	1 4	9975 542	3 9	Y	493	486	0			30
06	11580	X	8817	-0-	-2763	-0-	265 8	1 4	8147 397	3 9	Y	361	334	0			57
07	DLQ G-10		10616	-0-	10616	10616	381 9	1 4	9812 414	3 9	Y	376	397	0			36
08	20602	X	9986	-0-	-10616	-0-	373 8	1 4	9080 525	3 9	Y	477	458	0	1	8	54
09	10740	X	9277	-0-	-1463	-0-	333 8	1 4	8465 471	3 9	Y	428	437	0			45
10	10757	X	9975	-0-	-782	-0-	286 9	1 4	9199 481	3 9	Y	437	443	0	1	8	38
11	9660	X	9523	-0-	-137	-0-	394 6	1 4	8541 582	3 9	Y	529	521	0			46
12	9982	X	NO RPT	-0-	-9982	-0-					Y	NO RPT					46

TOTAL GAS PROD: 112,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,453

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6568	-0-	-376	-0-	103	1	6129	3	Y	288	294	0			26
							19	4	317	9							
02	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	92	1	6064	3	Y	217	223	0			20
							13	4	239	9							
03	6944	X	6845	-0-	-99	-0-	102	1	6379	3	Y	323	324	0	1	7	18
							9	4	355	9							
04	6720	X	6368	-0-	-352	-0-	97	1	6018	3	Y	225	234	0			9
							5	4	248	9							
05	6944	X	6537	-0-	-407	-0-	99	1	6107	3	Y	258	252	0			15
							47	4	284	9							
06	7365	X	7365	-0-	-0-	-0-	225	1	6921	3	Y	193	177	0	1	8	30
							7	4	212	9							
07	DLQ	G-10	2555	-0-	2555	2555	85	1	2187	3	Y	255	261	0	2	8	22
							2	4	281	9							
08	5084	X	2529	-0-	-2555	-0-	88	1	2135	3	Y	276	268	0			30
							2	4	304	9							
09	7380	X	2396	-0-	-4984	-0-	82	1	2070	3	Y	220	228	0			22
							2	4	242	9							
10	7626	X	3962	-0-	-3664	-0-	112	1	3586	3	Y	237	240	0			19
							3	4	261	9							
11	7380	X	2521	-0-	-4859	-0-	99	1	2136	3	Y	259	257	0			21
							1	4	285	9							
12	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 54,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,751

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 20H RRCID -> 266449 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8546 - 13558

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11635	-0-	-1292	-0-	180	1	10764	3	Y	598	592	0			54
							33	4	658	9							
02	11676	X	10343	-0-	-1333	-0-	144	1	9581	3	Y	544	548	0			50
							20	4	598	9							
03	12338	X	11732	-0-	-606	-0-	173	1	10846	3	Y	634	647	0			37
							16	4	697	9							
04	11730	X	11245	-0-	-485	-0-	168	1	10453	3	Y	559	570	0			26
							9	4	615	9							
05	11724	X	11724	-0-	-0-	-0-	175	1	10832	3	Y	576	567	0			35
							83	4	634	9							
06	11340	X	7858	-0-	-3482	-0-	232	1	7147	3	Y	429	396	0			68
							7	4	472	9							
07	DLQ	G-10	8616	-0-	8616	8616	304	1	7815	3	Y	445	471	0			42
							7	4	490	9							
08	DLQ	G-10	8679	-0-	8679	17295	320	1	7773	3	Y	527	509	0	1	8	59
							6	4	580	9							
09	25105	X	7810	-0-	-17295	-0-	276	1	7025	3	Y	456	469	0			46
							7	4	502	9							
10	9525	X	9525	-0-	-0-	-0-	269	1	8676	3	Y	519	523	0			42
							9	4	571	9							
11	8400	X	7926	-0-	-474	-0-	324	1	7018	3	Y	526	525	0			43
							5	4	579	9							
12	8680	X	NO RPT	-0-	-8680	-0-					Y	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 107,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,813

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	148	160	1			72
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	133	102	1	2	8	101
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	90	108	1			83
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	94	116	1			61
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26					87
06	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	705	1	2490	4	Y	7					94
							8	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	50	91	1			53
08	DLQ G-10		423	-0-	423	423	395	1	28	9	Y	25					78
09	DLQ G-10		534	-0-	534	957	383	1	129	3	Y	20	48	1			50
							22	9									
10	5369	X	4412	-0-	-957	-0-	1455	1	2933	3	Y	22					72
							24	9									
*11	135	X	135	-0-	-0-	-0-	13	1	47	3	Y	68	91	1			49
							75	9									
12	558	X	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					49

TOTAL GAS PROD: 8,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 683

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	4402	X	2833	-0-	-1569	-0-	169	1	1920	3	Y	676	565	0	87	1	106
							744	9									
02	3976	X	1893	-0-	-2083	-0-	152	1	1295	3	Y	405	408	0			103
							446	9									
03	4402	X	2087	-0-	-2315	-0-	173	1	1239	3	Y	614	591	0			126
							675	9									
04	3240	X	3044	-0-	-196	-0-	272	1	2070	3	Y	638	628	0			136
							702	9									
05	3348	X	2884	-0-	-464	-0-	289	1	2023	3	Y	490	493	0			133
							33	4	539	9							
06	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	225	1	1910	3	Y	578	586	0			125
							9	4	636	9							
07	DLQ G-10		3254	-0-	3254	3254	299	1	2281	3	Y	613	619	0	1	8	118
							674	9									
08	DLQ G-10		2946	-0-	2946	6200	302	1	2112	3	Y	484	478	0			124
							532	9									
09	DLQ G-10		2871	-0-	2871	9071	392	1	2170	3	Y	281	297	0			108
							309	9									
10	10493	X	1422	-0-	-9071	-0-	194	1	964	3	Y	240	266	0			82
							264	9									
*11	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	531	1	2529	3	Y	347	301	0			128
							382	9									
12	682	X	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					128

TOTAL GAS PROD: 29,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,366

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	6138	X	6065	-0-	-73	-0-	94	1	5613	3	Y	310	306	0			28
							17	4	341	9							
02	5656	X	5552	-0-	-104	-0-	77	1	5089	3	Y	341	338	0			31
							11	4	375	9							
03	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	95	1	5964	3	Y	342	353	0			20
							9	4	376	9							
04	6060	X	5819	-0-	-241	-0-	88	1	5425	3	Y	274	281	0			13
							5	4	301	9							
05	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	92	1	5711	3	Y	324	317	0			20
							44	4	356	9							
06	6090	X	2927	-0-	-3163	-0-	81	1	2514	3	Y	299	273	0			46
							3	4	329	9							
07	6293	X	2155	-0-	-4138	-0-	68	1	1763	3	Y	293	311	0	1	8	27
							2	4	322	9							
08	6293	X	3458	-0-	-2835	-0-	122	1	2938	3	Y	360	345	0	2	8	40
							2	4	396	9							
09	6000	X	2886	-0-	-3114	-0-	98	1	2514	3	Y	246	259	0	1	8	26
							3	4	271	9							
10	6200	X	3478	-0-	-2722	-0-	97	1	3124	3	Y	231	236	0	1	8	20
							3	4	254	9							
11	3360	X	3154	-0-	-206	-0-	128	1	2779	3	Y	223	225	0			18
							2	4	245	9							
12	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 48,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,243

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	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	2	1	600	3	Y	402	403	0			8
							442	9									
02	664	N	664	-0-	-0-	-0-	1	1	302	3	Y	328	327	0			9
							361	9									
03	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	4	1	914	3	Y	338	336	0	1	7	10
							372	9									
04	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	6	1	1601	3	Y	289	290	0			9
							1	4	318	9							
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	295	296	0			8
06	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	5	1	1295	3	Y	353	349	0			12
							1	4	388	9							
07	DLQ G-10		1816	-0-	1816	1816	18	1	1408	3	Y	352	351	0	1	8	12
							3	4	387	9							
08	DLQ G-10		1365	-0-	1365	3181	27	1	1026	3	Y	283	286	0	1	8	8
							1	4	311	9							
09	DLQ G-10		1712	-0-	1712	4893	29	1	1294	3	Y	353	352	0			9
							1	4	388	9							
10	6140	X	1247	-0-	-4893	-0-	23	1	931	3	Y	256	257	0			8
							11	4	282	9							
*11	1375	X	1375	-0-	-0-	-0-	44	1	980	3	Y	317	316	0			9
							2	4	349	9							
12	1767	X	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 14,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,566

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	12369	X	-0-	-0-	-12369	-0-					Y	-0-					-0-
02	11172	X	-0-	-0-	-11172	-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	45	44	0			1
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	154	142	0	9	8	4
07	DLQ G-10		1372	-0-	1372	1372	3	1	271	3	Y	997	957	0	12	8	32
							1	4	1097	9							
08	DLQ G-10		4806	-0-	4806	6178	1	1	34	3	Y	4337	4239	0	16	8	114
							4771	9									
09	6438	X	260	-0-	-6178	-0-	2	1	74	3	Y	167	263	0	13	8	5
							184	9									
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	122	118	0	7	8	2
11	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	1	3	0			-0-
12	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,823

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	31	6	0	25	8	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	0			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	4	-0-	4	4	4	3			Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	269	-0-	269	273	2	1	99	3	Y	153	147	0	1	8	5
							168	9									
08	14B2	EXT	110	-0-	110	383	1	1	34	3	Y	68	72	0			1
							75	9									
09	428	X	45	-0-	-383	-0-	1	1	35	3	Y	8	9	0			-0-
							9	9									
10	880	X	880	-0-	-0-	-0-	21	1	835	3	Y	13	13	0			-0-
							10	4	14	9							
*11	235	X	235	-0-	-0-	-0-	10	1	217	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
12	124	X	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 286

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	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	288	1	5497	3	Y	867	798	0	41	1	54
							3	4	954	9							
02	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	279	1	4990	3	Y	819	826	0			47
							901	9									
03	5704	X	5451	-0-	-253	-0-	236	1	4213	3	Y	911	897	0			61
							1002	9									
04	5520	X	4451	-0-	-1069	-0-	174	1	3533	3	Y	676	712	0			25
							744	9									
05	5704	X	4713	-0-	-991	-0-	185	1	3525	3	Y	887	849	0			63
							27	4	976	9							
06	5520	X	3327	-0-	-2193	-0-	118	1	2325	3	Y	804	811	0			56
							884	9									
07	DLQ G-10		3332	-0-	3332	3332	127	1	2425	3	Y	709	705	0			60
							780	9									
08	DLQ G-10		3754	-0-	3754	7086	146	1	2897	3	Y	646	656	0			50
							711	9									
09	10539	X	3453	-0-	-7086	-0-	126	1	2460	3	Y	788	773	0			65
							867	9									
10	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	128	1	2786	3	Y	798	807	0			56
							878	9									
11	3630	X	1758	-0-	-1872	-0-	55	1	1095	3	Y	553	507	0	56	1	46
							608	9									
12	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT					46

TOTAL GAS PROD: 46,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,458

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	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	209	1	4005	3	Y	607	559	0	29	1	38
							3	4	668	9							
02	3948	X	3541	-0-	-407	-0-	159	1	2836	3	Y	496	506	0			28
							546	9									
03	4371	X	4247	-0-	-124	-0-	186	1	3318	3	Y	675	658	0	1	7	44
							743	9									
04	4230	X	3914	-0-	-316	-0-	155	1	3118	3	Y	583	606	0			21
							641	9									
05	4371	X	4102	-0-	-269	-0-	163	1	3086	3	Y	754	722	0			53
							24	4	829	9							
06	4230	X	4027	-0-	-203	-0-	152	1	3004	3	Y	792	792	0			53
							871	9									
07	DLQ G-10		4004	-0-	4004	4004	160	1	3046	3	Y	725	718	0			60
							798	9									
08	7638	X	3634	-0-	-4004	-0-	146	1	2892	3	Y	542	560	0			42
							596	9									
09	4020	X	3759	-0-	-261	-0-	147	1	2875	3	Y	670	657	0			55
							737	9									
10	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	180	1	3906	3	Y	870	866	0			59
							957	9									
*11	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	167	1	3346	3	Y	613	560	0	63	1	49
							674	9									
12	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT					49

TOTAL GAS PROD: 45,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,327

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7347	-0-	-0-	-0-	286	1	5485	3	Y	1430	1317	0	86	1	89
							3	4	1573	9							
02	5824	X	5757	-0-	-67	-0-	249	1	4467	3	Y	945	980	0			54
							1	4	1040	9							
03	6457	X	6457	-0-	-0-	-0-	276	1	4920	3	Y	1145	1122	0			77
							1	4	1260	9							
04	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	245	1	4947	3	Y	1234	1265	0			46
							1	4	1357	9							
05	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	251	1	4771	3	Y	1533	1470	0			109
							36	4	1686	9							
06	8925	X	8925	-0-	-0-	-0-	357	1	7075	3	Y	1356	1371	0			94
							1	4	1492	9							
07	DLQ G-10		9653	-0-	9653	9653	403	1	7677	3	Y	1430	1404	0			120
							1573	9									
08	DLQ G-10		9318	-0-	9318	18971	377	1	7459	3	Y	1347	1364	0			103
							1482	9									
09	28945	X	9974	-0-	-18971	-0-	413	1	8091	3	Y	1335	1327	0			111
							1	4	1469	9							
10	6973	X	6973	-0-	-0-	-0-	251	1	5459	3	Y	1147	1178	0			80
							1	4	1262	9							
*11	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	265	1	5314	3	Y	1165	1037	0	116	1	92
							1	4	1282	9							
12	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					Y	NO RPT					92

TOTAL GAS PROD: 84,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,067

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 29H RRCID -> 266583 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 8148 - 13147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	4169	-0-	-543	-0-	39	1	3574	3	Y	504	503	0			17
							2	4	554	9							
02	4200	X	3585	-0-	-615	-0-	28	1	3029	3	Y	478	479	0			16
							2	4	526	9							
03	4619	X	3791	-0-	-828	-0-	31	1	3164	3	Y	542	535	0	4	8	19
							596	9									
04	4470	X	2793	-0-	-1677	-0-	19	1	2530	3	Y	222	227	0			14
							244	9									
05	4619	X	1464	-0-	-3155	-0-	27	1	1176	3	Y	231	207	0			38
							7	4	254	9							
06	4020	X	1823	-0-	-2197	-0-	53	1	1507	3	Y	232	264	0	2	1	4
							8	4	255	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	119	1	4966	3	Y	491	489	0			2
							9	4	540	9							
*11	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	146	1	4021	3	Y	373	373	0	2	1	-0-
							410	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,073

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	16182	X	14309	-0-	-1873	-0-	140	1	12974	3	Y	1080	1080	0			37
							7	4	1188	9							
02	14476	X	10881	-0-	-3595	-0-	91	1	9704	3	Y	981	985	0			33
							7	4	1079	9							
03	14787	X	11822	-0-	-2965	-0-	102	1	10484	3	Y	1123	1116	0			40
							1	4	1235	9							
04	14250	X	4775	-0-	-9475	-0-	32	1	4331	3	Y	374	390	0			24
							1	4	411	9							
05	14663	X	1645	-0-	-13018	-0-	25	1	1096	3	Y	470	416	0			78
							7	4	517	9							
06	13860	X	1151	-0-	-12709	-0-	27	1	777	3	Y	311	381	0	3	1	5
							5	4	342	9							
07	DLQ G-10		1800	-0-	1800	1800	58	1	1310	3	Y	392	395	0	1	1	1
							1	4	431	9							
08	8945	X	7145	-0-	-1800	-0-	193	1	6055	3	Y	814	812	0			3
							2	4	895	9							
09	4770	X	3726	-0-	-1044	-0-	106	1	3110	3	Y	464	464	0	1	8	2
							510	9									
10	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	123	1	5167	3	Y	696	691	0	3	8	4
							11	4	766	9							
11	6900	X	2277	-0-	-4623	-0-	63	1	1741	3	Y	430	431	0	2	1	1
							473	9									
12	7130	X	NO RPT	-0-	-7130	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 65,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,135

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	13082	X	11292	-0-	-1790	-0-	104	1	9714	3	Y	1335	1331	0			46
							5	4	1469	9							
02	13300	X	13300	-0-	-0-	-0-	110	1	11855	3	Y	1206	1211	0			41
							8	4	1327	9							
03	13255	X	13255	-0-	-0-	-0-	116	1	11801	3	Y	1215	1213	0			43
							1	4	1337	9							
04	11820	X	3988	-0-	-7832	-0-	25	1	3481	3	Y	438	453	0			28
							482	9									
05	14725	X	1223	-0-	-13502	-0-	15	1	643	3	Y	510	452	0	1	8	85
							4	4	561	9							
06	14250	X	379	-0-	-13871	-0-	1	1	324	3	Y	48	130	0	1	1	2
							1	4	53	9							
07	DLQ G-10		509	-0-	509	509	449	3	1	4	Y	54	55	0			1
							59	9									
08	1158	X	649	-0-	-509	-0-	1	1	579	3	Y	63	63	0			1
							69	9									
09	3990	X	325	-0-	-3665	-0-	291	3	34	9	Y	31	31	0			1
10	1209	X	567	-0-	-642	-0-	1	1	511	3	Y	49	49	0			1
							1	4	54	9							
*11	1367	X	1367	-0-	-0-	-0-	1	1	1245	3	Y	110	109	0			2
							121	9									
12	651	X	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 46,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,059

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	17887	X	11588	-0-	-6299	-0-	105	1	9821	3	Y	1506	1508	0			52
							5	4	1657	9							
02	16156	X	10453	-0-	-5703	-0-	83	1	8906	3	Y	1325	1332	0			45
							6	4	1458	9							
03	14322	X	11465	-0-	-2857	-0-	94	1	9635	3	Y	1577	1566	0			56
							1	4	1735	9							
04	13860	X	5033	-0-	-8827	-0-	32	1	4383	3	Y	561	581	0			36
							1	4	617	9							
05	11997	X	2993	-0-	-9004	-0-	50	1	2214	3	Y	651	579	0			108
							13	4	716	9							
06	11220	X	840	-0-	-10380	-0-	1	1	705	3	Y	118	222	0	1	1	3
							4	4	130	9							
07	DLQ G-10		7	-0-	7	7	6	3	1	9	Y	1	4	0			-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
09	8	X	1	-0-	-7	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	-0-					-0-
11	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					-0-
12	1	X	NO RPT	-0-	-1	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,739

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	22909	X	15795	-0-	-7114	-0-	67	1	15013	3	Y	649	670	0			58
							1	4	714	9							
02	20692	X	13055	-0-	-7637	-0-	68	1	12397	3	Y	536	537	0			57
							590	9									
03	18972	X	14218	-0-	-4754	-0-	58	1	13500	3	Y	599	594	0	27	8	35
							1	4	659	9							
04	18360	X	13404	-0-	-4956	-0-	64	1	12758	3	Y	528	526	0			37
							1	4	581	9							
05	18972	X	13452	-0-	-5520	-0-	57	1	12623	3	Y	553	528	0			62
							164	4	608	9							
06	15300	X	14051	-0-	-1249	-0-	65	1	13328	3	Y	594	576	0			80
							5	4	653	9							
07	DLQ G-10		17068	-0-	17068	17068	75	1	16377	3	Y	559	559	0			80
							1	4	615	9							
08	34427	X	17359	-0-	-17068	-0-	80	1	16671	3	Y	552	580	0			52
							1	4	607	9							
09	14618	X	14618	-0-	-0-	-0-	47	1	13979	3	Y	525	512	0			65
							14	4	578	9							
10	13702	X	11588	-0-	-2114	-0-	54	1	11074	3	Y	417	441	0			41
							1	4	459	9							
*11	14446	X	14446	-0-	-0-	-0-	58	1	13928	3	Y	417	430	0			28
							1	4	459	9							
12	13702	X	NO RPT	-0-	-13702	-0-					Y	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 159,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,929

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	20708	X	16713	-0-	-3995	-0-	71	1	15892	3	Y	681	695	0			61
							1	4	749	9							
02	18704	X	14651	-0-	-4053	-0-	77	1	13912	3	Y	601	598	0			64
							1	4	661	9							
03	20708	X	16008	-0-	-4700	-0-	66	1	15270	3	Y	610	636	0			38
							1	4	671	9							
04	19380	X	14987	-0-	-4393	-0-	72	1	14306	3	Y	553	552	0			39
							1	4	608	9							
05	17639	X	14919	-0-	-2720	-0-	64	1	14024	3	Y	589	562	0			66
							183	4	648	9							
06	16170	X	8853	-0-	-7317	-0-	41	1	8439	3	Y	336	353	0			49
							3	4	370	9							
07	DLQ G-10		1440	-0-	1440	1440	6	1	1372	3	Y	56	92	0			13
							62	9									
08	10485	X	9045	-0-	-1440	-0-	40	1	8400	3	Y	549	515	0			47
							1	4	604	9							
09	14880	X	12991	-0-	-1889	-0-	41	1	12335	3	Y	548	527	0			68
							12	4	603	9							
10	15796	X	15796	-0-	-0-	-0-	74	1	14987	3	Y	667	672	0			63
							1	4	734	9							
*11	13970	X	13970	-0-	-0-	-0-	55	1	13277	3	Y	579	603	0			39
							1	4	637	9							
12	13423	X	NO RPT	-0-	-13423	-0-					Y	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: 139,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,769

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	13206	X	12331	-0-	-875	-0-	51	1	11506	3	Y	704	716	0			63
							774	9									
02	11928	X	11009	-0-	-919	-0-	57	1	10264	3	Y	625	622	0			66
							688	9									
03	13206	X	11371	-0-	-1835	-0-	45	1	10581	3	Y	676	700	0			42
							1	4	744	9							
04	12450	X	10799	-0-	-1651	-0-	51	1	10085	3	Y	603	603	0			42
							663	9									
05	12338	X	10985	-0-	-1353	-0-	46	1	10106	3	Y	638	608	0			72
							131	4	702	9							
06	11940	X	10468	-0-	-1472	-0-	47	1	9776	3	Y	583	575	0			80
							4	4	641	9							
07	DLQ G-10		15725	-0-	15725	15725	69	1	14833	3	Y	748	725	0			103
							823	9									
08	28844	X	13119	-0-	-15725	-0-	59	1	12432	3	Y	570	617	0			56
							1	4	627	9							
09	10440	X	9804	-0-	-636	-0-	31	1	9128	3	Y	578	562	0			72
							9	4	636	9							
10	10788	X	10567	-0-	-221	-0-	49	1	9833	3	Y	623	636	0			59
							685	9									
11	10440	X	9796	-0-	-644	-0-	38	1	9114	3	Y	585	605	0			39
							644	9									
12	10788	X	NO RPT	-0-	-10788	-0-					Y	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: 125,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,933

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	2883	X	2462	-0-	-421	-0-	19	1	2007	3	Y	395	392	0			29
							1	4	435	9							
02	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	39	1	4952	3	Y	886	861	0			54
							975	9									
03	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	25	1	3394	3	Y	782	786	0			50
							1	4	860	9							
04	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	30	1	2743	3	Y	643	641	0	7	8	45
							707	9									
05	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	33	1	3869	3	Y	798	784	0	2	8	57
							35	4	878	9							
06	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	23	1	2942	3	Y	550	540	0			67
							605	9									
07	DLQ G-10		5457	-0-	5457	5457	37	1	4601	3	Y	743	735	0			75
							2	4	817	9							
08	10996	X	5539	-0-	-5457	-0-	42	1	4594	3	Y	821	826	0			70
							903	9									
09	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	38	1	4792	3	Y	999	984	0			85
							1099	9									
10	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	41	1	5096	3	Y	985	964	0			106
							1084	9									
*11	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	34	1	5038	3	Y	791	825	0			72
							6	4	870	9							
12	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					Y	NO RPT					72

TOTAL GAS PROD: 53,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,393

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	11603	X	11603	-0-	-0-	-0-	52	1	10246	3	Y	1185	1196	0			44
							1	4	1304	9							
02	11111	X	11111	-0-	-0-	-0-	52	1	9868	3	Y	1082	1076	0			50
							1	4	1190	9							
03	12350	X	12350	-0-	-0-	-0-	59	1	10996	3	Y	1177	1186	0	2	7	39
							1295	9									
04	11227	X	11227	-0-	-0-	-0-	55	1	10092	3	Y	980	971	0			48
							2	4	1078	9							
05	11470	X	11212	-0-	-258	-0-	60	1	10046	3	Y	977	978	0	3	8	44
							31	4	1075	9							
06	11100	X	10914	-0-	-186	-0-	64	1	9737	3	Y	1012	926	0	44	1	83
							1113	9					3	8			
07	11470	X	11150	-0-	-320	-0-	95	1	10797	3	Y	232	303	1	1	8	11
							3	4	255	9							
08	11470	X	11079	-0-	-391	-0-	103	1	10066	3	Y	824	377	0	415	1	43
							4	4	906	9							
09	11100	X	10325	-0-	-775	-0-	96	1	9274	3	Y	854	833	0	1	8	63
							16	4	939	9							
10	11284	X	10363	-0-	-921	-0-	58	1	9527	3	Y	696	717	0	3	8	39
							12	4	766	9							
11	10920	X	8241	-0-	-2679	-0-	45	1	7498	3	Y	624	622	0			41
							12	4	686	9							
12	11067	X	NO RPT	-0-	-11067	-0-					Y	NO RPT					41

TOTAL GAS PROD: 119,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,643

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	16554	X	11880	-0-	-4674	-0-	55	1	10760	3	Y	967	1004	0			36
							1	4	1064	9							
02	14448	X	11550	-0-	-2898	-0-	55	1	10462	3	Y	937	930	0			43
							2	4	1031	9							
03	15004	X	12871	-0-	-2133	-0-	64	1	11765	3	Y	947	957	0			33
							1042	9									
04	12900	X	12610	-0-	-290	-0-	64	1	11661	3	Y	803	795	0			41
							2	4	883	9							
05	12803	X	10783	-0-	-2020	-0-	58	1	9800	3	Y	814	817	0			38
							30	4	895	9							
06	12450	X	10173	-0-	-2277	-0-	62	1	9414	3	Y	634	592	0	27	1	53
							697	9									
07	13227	X	13227	-0-	-0-	-0-	105	1	12007	3	Y	1010	1024	1	2	8	37
							4	4	1111	9							
08	13020	X	11951	-0-	-1069	-0-	109	1	10672	3	Y	1060	496	0	545	1	56
							4	4	1166	9							
09	12600	X	2775	-0-	-9825	-0-	26	1	2497	3	Y	225	261	0	1	8	19
							4	4	248	9							
10	10788	X	7002	-0-	-3786	-0-	38	1	6338	3	Y	562	549	0	2	8	30
							8	4	618	9							
*11	13699	X	13699	-0-	-0-	-0-	73	1	12348	3	Y	1143	1100	0			73
							21	4	1257	9							
12	11966	X	NO RPT	-0-	-11966	-0-					Y	NO RPT					73

TOTAL GAS PROD: 118,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,102

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	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	5	1	984	3	Y	43	52	0			2
							47	9									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	156	151	0			7
03	1271	N	818	-0-	-453	-0-	3	1	566	3	Y	226	225	0	1	7	7
							249	9									
04	990	N	914	-0-	-76	-0-	4	1	697	3	Y	194	192	0			9
							213	9									
05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	3	1	580	3	Y	163	165	0			7
							2	4	179	9							
06	780	N	633	-0-	-147	-0-	4	1	545	3	Y	76	74	0	3	1	6
							84	9									
07	DLQ G-10		509	-0-	509	509	4	1	426	3	Y	72	77	1			1
							79	9									
08	600	N	91	-0-	-509	-0-	1	1	76	3	Y	13	7	0	7	1	-0-
							14	9									
09	660	N	22	-0-	-638	-0-	19	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	2	1	397	3	Y	59	56	0			3
							1	4	65	9							
*11	297	N	297	-0-	-0-	-0-	10	1	242	3	Y	41	41	0			3
							45	9									
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 5,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,046

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	7909	-0-	-337	-0-	34	1	6703	3	Y	1065	1084	0			40
							1172	9									
02	7448	X	6949	-0-	-499	-0-	31	1	5891	3	Y	933	930	0			43
							1	4	1026	9							
03	8505	X	8505	-0-	-0-	-0-	40	1	7435	3	Y	936	947	0	2	7	30
							1030	9									
04	8002	X	8002	-0-	-0-	-0-	39	1	7128	3	Y	758	751	0			37
							1	4	834	9							
05	8994	X	8994	-0-	-0-	-0-	47	1	7888	3	Y	941	936	0			42
							24	4	1035	9							
06	8533	X	8533	-0-	-0-	-0-	49	1	7503	3	Y	892	823	0	39	1	71
							981	9					1	8			
07	9206	X	9206	-0-	-0-	-0-	67	1	7783	3	Y	1230	1256	1	2	8	43
							3	4	1353	9							
08	8781	X	8781	-0-	-0-	-0-	77	1	7573	3	Y	1025	484	0	532	1	52
							3	4	1128	9							
09	8319	X	8319	-0-	-0-	-0-	75	1	7262	3	Y	882	871	0			63
							12	4	970	9							
10	8246	X	7562	-0-	-684	-0-	41	1	6638	3	Y	795	815	0			43
							8	4	875	9							
*11	8740	X	8740	-0-	-0-	-0-	45	1	7630	3	Y	956	939	0			60
							13	4	1052	9							
12	8246	X	NO RPT	-0-	-8246	-0-					Y	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: 91,500 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,413

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	9925	X	9925	-0-	-0-	-0-	46	1	8947	3	Y	846	851	0			32
							1	4	931	9							
02	9321	X	9321	-0-	-0-	-0-	44	1	8300	3	Y	886	877	0			41
							2	4	975	9							
03	10103	X	10103	-0-	-0-	-0-	48	1	8944	3	Y	1009	1015	0			35
							1	4	1110	9							
04	9808	X	9808	-0-	-0-	-0-	48	1	8748	3	Y	918	906	0			47
							2	4	1010	9							
05	10068	X	10068	-0-	-0-	-0-	55	1	9266	3	Y	654	670	0			31
							28	4	719	9							
06	9277	X	9277	-0-	-0-	-0-	57	1	8740	3	Y	436	410	0	19	1	37
							480	9					1	8			
07	10154	X	10154	-0-	-0-	-0-	82	1	9365	3	Y	640	651	1	2	8	24
							3	4	704	9							
08	9772	X	9772	-0-	-0-	-0-	92	1	8991	3	Y	624	293	0	322	1	33
							3	4	686	9							
09	9210	X	9199	-0-	-11	-0-	89	1	8514	3	Y	529	522	0	1	8	39
							14	4	582	9							
10	9517	X	7080	-0-	-2437	-0-	40	1	6586	3	Y	405	419	0	2	8	23
							8	4	446	9							
11	9210	X	6711	-0-	-2499	-0-	242	1	5839	3	Y	564	550	0			37
							10	4	620	9							
12	9517	X	NO RPT	-0-	-9517	-0-					Y	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 101,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,511

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	11532	X	11094	-0-	-438	-0-	52	1	10228	3	Y	739	750	0			28
							1	4	813	9							
02	10416	X	7417	-0-	-2999	-0-	35	1	6602	3	Y	708	703	0			33
							1	4	779	9							
03	10168	X	9162	-0-	-1006	-0-	45	1	8281	3	Y	760	767	0	1	7	25
							836	9									
04	10740	X	8096	-0-	-2644	-0-	40	1	7322	3	Y	666	658	0			33
							1	4	733	9							
05	11098	X	7226	-0-	-3872	-0-	40	1	6640	3	Y	478	489	0			22
							20	4	526	9							
06	10740	X	7429	-0-	-3311	-0-	44	1	6740	3	Y	586	536	0	25	1	47
							645	9									
07	9176	X	8115	-0-	-1061	-0-	62	1	7062	3	Y	899	913	1	1	8	32
							2	4	989	9							
08	9176	X	7758	-0-	-1418	-0-	70	1	6859	3	Y	751	354	0	389	1	40
							3	4	826	9							
09	8100	X	7253	-0-	-847	-0-	68	1	6550	3	Y	567	564	0	1	8	42
							11	4	624	9							
10	7688	X	7376	-0-	-312	-0-	41	1	6820	3	Y	460	474	0	2	8	26
							9	4	506	9							
11	7500	X	5732	-0-	-1768	-0-	213	1	5155	3	Y	323	327	0			22
							9	4	355	9							
12	7750	X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 86,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,937

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	9796	X	6964	-0-	-2832	-0-	117	1	6173	3	Y	601	604	0			9
							13	4	661	9							
02	8652	X	6390	-0-	-2262	-0-	144	1	5670	3	Y	522	523	0			8
							2	4	574	9							
03	9083	X	6628	-0-	-2455	-0-	170	1	4841	3	Y	1468	1446	0			30
							2	4	1615	9							
04	7260	X	6920	-0-	-340	-0-	155	1	4379	3	Y	2168	2135	0			63
							1	4	2385	9							
05	7502	X	4977	-0-	-2525	-0-	164	1	4055	3	Y	687	738	0			12
							2	4	756	9							
06	6840	X	1641	-0-	-5199	-0-	12	1	217	3	Y	1283	1249	0			46
							1	4	1411	9							
07	DLQ G-10		1147	-0-	1147	1147	11	1	303	3	Y	754	759	0	7	8	34
							4	4	829	9							
08	6715	X	5568	-0-	-1147	-0-	342	1	4737	3	Y	417	431	0	1	8	19
							30	4	459	9							
09	6450	X	386	-0-	-6064	-0-	14	1	148	3	Y	203	212	0	2	8	8
							1	4	223	9							
10	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	362	1	4428	3	Y	353	348	0	2	8	11
							226	4	388	9							
11	5400	X	4674	-0-	-726	-0-	308	1	3776	3	Y	245	245	0			11
							320	4	270	9							
12	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 50,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,701

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. (I) GAS LIFT(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	4655	-0-	-1080	-0-	81	1	4265	3	Y	273	275	0			4
							9	4	300	9							
02	5180	X	3426	-0-	-1754	-0-	78	1	3101	3	Y	224	224	0			4
							1	4	246	9							
03	7812	X	3749	-0-	-4063	-0-	109	1	3100	3	Y	490	484	0	1	7	9
							1	4	539	9							
04	7560	X	6366	-0-	-1194	-0-	193	1	5470	3	Y	637	629	0			17
							2	4	701	9							
05	7812	X	4783	-0-	-3029	-0-	172	1	4254	3	Y	323	335	0			5
							2	4	355	9							
06	4500	X	876	-0-	-3624	-0-	14	1	239	3	Y	565	551	0			19
							1	4	622	9							
07	DLQ G-10		530	-0-	530	530	11	1	284	3	Y	211	221	0	1	8	8
							3	4	232	9							
08	3213	X	2683	-0-	-530	-0-	167	1	2304	3	Y	180	182	0			6
							14	4	198	9							
09	6360	X	309	-0-	-6051	-0-	4	1	35	3	Y	245	244	0			7
							270	9									
10	4774	X	4155	-0-	-619	-0-	245	1	2989	3	Y	699	685	0	2	8	19
							152	4	769	9							
*11	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	240	1	2957	3	Y	374	369	0	10	8	14
							252	4	411	9							
12	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 35,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,221

RANCHO ENCANTADO WELL #: 8H RRCID -> 266615 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8510 - 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	8866	X	2855	-0-	-6011	-0-	10	1	2791	3	Y	49	50	0			3
							54	9									
02	7056	X	3138	-0-	-3918	-0-	9	1	3041	3	Y	80	78	0			5
							88	9									
03	7161	X	4320	-0-	-2841	-0-	12	1	4163	3	Y	132	130	0			7
							145	9									
04	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	15	1	3834	3	Y	156	153	0			10
							172	9									
05	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	13	1	3454	3	Y	207	204	0			13
							228	9									
06	4170	X	-0-	-0-	-4170	-0-					Y	-0-	13	0			-0-
07	4309	X	1547	-0-	-2762	-0-	4	1	1502	3	Y	37	31	0			6
							41	9									
08	4309	X	508	-0-	-3801	-0-	1	1	507	3	Y	-0-	5	0			1
09	4020	X	3195	-0-	-825	-0-	9	1	3089	3	Y	88	73	0			16
							97	9									
10	3689	X	729	-0-	-2960	-0-	3	1	726	3	Y	-0-	16	0			-0-
*11	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	59	1	3363	3	Y	-0-					-0-
12	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 749

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	5022	-0-	-0-		-0-		18	1	4827	3	Y	161	160	0			10
									177	9									
02	3668	X	3328	-0-	-340		-0-		9	1	3172	3	Y	134	135	0			9
									147	9									
03	4681	X	3976	-0-	-705		-0-		11	1	3789	3	Y	160	160	0			9
									176	9									
04	4860	X	3192	-0-	-1668		-0-		12	1	3091	3	Y	81	85	0			5
									89	9									
05	5022	X	4580	-0-	-442		-0-		16	1	4433	3	Y	119	117	0			7
									131	9									
06	4860	X	3751	-0-	-1109		-0-		13	1	3588	3	Y	136	121	0			22
									150	9									
07	5026	X	5026	-0-	-0-		-0-		12	1	4838	3	Y	160	153	0			29
									176	9									
08	4960	X	4960	-0-	-0-		-0-		13	1	4775	3	Y	156	161	0			24
									172	9									
09	4440	X	3395	-0-	-1045		-0-		9	1	3267	3	Y	108	108	0			24
									119	9									
10	4785	X	4785	-0-	-0-		-0-		17	1	4583	3	Y	168	165	0			27
									185	9									
11	4800	X	4046	-0-	-754		-0-		67	1	3794	3	Y	168	157	0			38
									185	9									
12	4960	X	NO RPT	-0-	-4960		-0-						Y	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 46,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,551

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8308	X	6729	-0-	-1579		-0-		23	1	6244	3	Y	420	419	0			25
									462	9									
02	7812	X	3497	-0-	-4315		-0-		9	1	3138	3	Y	318	322	0	1	8	20
									350	9									
03	8649	X	4787	-0-	-3862		-0-		14	1	4567	3	Y	187	193	0	4	8	10
									206	9									
04	8370	X	4363	-0-	-4007		-0-		15	1	4067	3	Y	255	246	0	2	8	17
									281	9									
05	8091	X	5244	-0-	-2847		-0-		19	1	5042	3	Y	166	172	0	1	8	10
									183	9									
06	6510	X	3127	-0-	-3383		-0-		10	1	2942	3	Y	159	142	0	1	8	26
									175	9									
07	8395	X	8395	-0-	-0-		-0-		20	1	7916	3	Y	417	373	0			70
									459	9									
08	7184	X	7184	-0-	-0-		-0-		19	1	6794	3	Y	337	355	0			52
									371	9									
09	7180	X	7180	-0-	-0-		-0-		19	1	6737	3	Y	385	359	0	1	8	77
									424	9									
10	6413	X	6413	-0-	-0-		-0-		22	1	5963	3	Y	389	401	0	1	8	64
									428	9									
11	6960	X	6169	-0-	-791		-0-		101	1	5727	3	Y	310	304	0			70
									341	9									
12	7409	X	NO RPT	-0-	-7409		-0-						Y	NO RPT					70

TOTAL GAS PROD: 63,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,343

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

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	3441	X	2720	-0-	-721	-0-		31	1	2474	3	Y	195	179	0			30
								215	9									
02	3108	X	2103	-0-	-1005	-0-		22	1	1963	3	Y	107	120	0			17
								118	9									
03	3441	X	2345	-0-	-1096	-0-		27	1	2188	3	Y	118	117	0	1	7	15
								130	9					2	8			
04	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-		37	1	2496	3	Y	134	125	0	3	8	21
								147	9									
05	2728	X	2457	-0-	-271	-0-		38	1	2228	3	Y	174	167	0			28
								191	9									
06	2640	X	2340	-0-	-300	-0-		35	1	2114	3	Y	174	152	0			50
								191	9									
07	2759	X	2531	-0-	-228	-0-		47	1	2323	3	Y	146	144	0			52
								161	9									
08	2759	X	2560	-0-	-199	-0-		49	1	2355	3	Y	142	139	0			55
								156	9									
09	2670	X	2412	-0-	-258	-0-		45	1	2231	3	Y	124	120	0			59
								136	9									
10	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-		56	1	2865	3	Y	145	150	0			54
								160	9									
11	2490	X	2391	-0-	-99	-0-		50	1	2181	3	Y	145	134	0			65
								160	9									
12	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-						Y	NO RPT					65

TOTAL GAS PROD: 27,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,604

RANCHO ENCANTADO WELL #: 19H RRCID -> 266651 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8410 - 13593

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	8524	X	8524	-0-	-0-	-0-		103	1	8203	3	Y	198	192	0			31
								218	9									
02	6216	X	4259	-0-	-1957	-0-		45	1	4050	3	Y	149	156	0			24
								164	9									
03	6882	X	5635	-0-	-1247	-0-		66	1	5404	3	Y	150	153	0			21
								165	9									
04	6660	X	5009	-0-	-1651	-0-		71	1	4759	3	Y	163	157	0			27
								179	9									
05	6882	X	4993	-0-	-1889	-0-		80	1	4705	3	Y	189	185	0			31
								208	9									
06	6660	X	5339	-0-	-1321	-0-		83	1	4980	3	Y	251	211	0			71
								276	9									
07	5642	X	1040	-0-	-4602	-0-		20	1	976	3	Y	40	81	0			30
								44	9									
08	5642	X	402	-0-	-5240	-0-		8	1	376	3	Y	16	33	0			13
								18	9									
09	5340	X	283	-0-	-5057	-0-		5	1	261	3	Y	15	19	0			9
								17	9									
10	5518	X	22	-0-	-5496	-0-		21	3	1	9	Y	1	7	0			3
11	5340	X	3	-0-	-5337	-0-		3	3			Y	-0-	2	0			1
12	403	X	NO RPT	-0-	-403	-0-						Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 35,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,172

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4575	-0-	-416	-0-	54 228	1 9	4293	3	Y	207	199	0			32
02	4508	X	3950	-0-	-558	-0-	42 175	1 9	3733	3	Y	159	165	0			26
03	4898	X	4861	-0-	-37	-0-	56 239	1 9	4566	3	Y	217	213	0			30
04	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	66 257	1 9	4415	3	Y	234	225	0			39
05	4836	X	4540	-0-	-296	-0-	72 235	1 9	4233	3	Y	214	218	0			35
06	4710	X	4451	-0-	-259	-0-	69 229	1 9	4153	3	Y	208	182	0			61
07	4898	X	4788	-0-	-110	-0-	90 260	1 9	4438	3	Y	236	219	0			78
08	4898	X	4506	-0-	-392	-0-	88 218	1 9	4200	3	Y	198	198	0			78
09	4740	X	4201	-0-	-539	-0-	82 110	1 9	4009	3	Y	100	119	0	1	8	58
10	4588	X	2038	-0-	-2550	-0-	38 47	1 9	1953	3	Y	43	74	0			27
*11	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	98 174	1 9	4266	3	Y	158	125	0			60
12	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					Y	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: 47,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,974

RANCHO ENCANTADO WELL #: 18H RRCID -> 266672 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8686 - 13447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3091	-0-	-877	-0-	35 298	1 9	2758	3	Y	271	253	0			42
02	3584	X	3460	-0-	-124	-0-	36 244	1 9	3180	3	Y	222	228	0			36
03	3968	X	2687	-0-	-1281	-0-	30 172	1 9	2485	3	Y	156	170	0			22
04	3690	X	2190	-0-	-1500	-0-	30 135	1 9	2025	3	Y	123	124	0			21
05	3844	X	2241	-0-	-1603	-0-	35 166	1 9	2040	3	Y	151	147	0			25
06	3720	X	3596	-0-	-124	-0-	54 321	1 9	3221	3	Y	292	238	0			79
07	3844	X	3451	-0-	-393	-0-	64 252	1 9	3135	3	Y	229	227	0			81
08	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	63 212	1 9	3005	3	Y	193	196	0			78
09	3600	X	3108	-0-	-492	-0-	58 220	1 9	2830	3	Y	200	187	0			91
10	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	68 255	1 9	3502	3	Y	232	238	0			85
11	3600	X	3230	-0-	-370	-0-	68 238	1 9	2924	3	Y	216	203	0			98
12	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT					98

TOTAL GAS PROD: 34,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,285

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

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

RANCHO ENCANTADO WELL #: 27H RRCID -> 266696 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8980 - 13661

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10437	-0-	-2180	-0-	38 239	1 9	10160	3	Y	217	216	0			13
02	16298	X	16298	-0-	-0-	-0-	46 186	1 9	16066	3	Y	169	171	0			11
03	8184	X	7157	-0-	-1027	-0-	21 187	1 9	6949	3	Y	170	172	0			9
04	10110	X	6325	-0-	-3785	-0-	23 182	1 9	6120	3	Y	165	163	0			11
05	14229	X	5863	-0-	-8366	-0-	21 206	1 9	5636	3	Y	187	183	0	4	8	11
06	13770	X	4664	-0-	-9106	-0-	16 166	1 9	4482	3	Y	151	136	0	1	8	25
07	DLQ G-10		5695	-0-	5695	5695	14 228	1 9	5453	3	Y	207	195	0			37
08	11168	X	5473	-0-	-5695	-0-	14 242	1 9	5217	3	Y	220	222	0	2	8	33
09	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	13 132	1 9	4703	3	Y	120	125	0	1	8	27
10	7415	X	7415	-0-	-0-	-0-	27 223	1 9	7165	3	Y	203	198	0	1	8	31
*11	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	89 172	1 9	5036	3	Y	156	152	0			35
12	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 79,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,965

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	5425	-0-	-1364	-0-	65	1	5163	3	N	179	168	0			28
							197	9									
02	6132	X	5117	-0-	-1015	-0-	55	1	4924	3	N	125	133	0			20
							138	9									
03	6789	X	5362	-0-	-1427	-0-	63	1	5166	3	N	121	124	0			17
							133	9									
04	6090	X	4900	-0-	-1190	-0-	70	1	4709	3	N	110	109	0			18
							121	9									
05	5673	X	4767	-0-	-906	-0-	77	1	4512	3	N	162	153	0			27
							178	9									
06	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	89	1	5312	3	N	295	242	0			80
							325	9									
07	5673	X	5037	-0-	-636	-0-	97	1	4795	3	N	132	156	0			56
							145	9									
08	5363	X	4833	-0-	-530	-0-	96	1	4604	3	N	121	127	0			50
							133	9									
09	4890	X	4481	-0-	-409	-0-	86	1	4243	3	N	138	127	0			61
							152	9									
10	4774	X	3329	-0-	-1445	-0-	61	1	3165	3	N	94	115	0			40
							103	9									
*11	1906	X	1906	-0-	-0-	-0-	43	1	1857	3	N	5	31	0			14
							6	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 50,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,482

RANCHO ENCANTADO WELL #: 28H RRCID -> 266716 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 9182 - 14018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	10344	-0-	-413	-0-	124	1	9813	3	Y	370	348	0			58
							407	9									
02	9716	X	9614	-0-	-102	-0-	103	1	9213	3	Y	271	285	0			44
							298	9									
03	10757	X	9557	-0-	-1200	-0-	111	1	9097	3	Y	317	317	0			44
							349	9									
04	10410	X	8362	-0-	-2048	-0-	117	1	7901	3	Y	313	305	0			52
							344	9									
05	10633	X	8296	-0-	-2337	-0-	132	1	7816	3	Y	316	316	0			52
							348	9									
*06	10290	X	6618	-0-	-3672	-0-	104	1	6195	3	Y	290	257	0			85
							319	9									
*07	10633	X	5819	-0-	-4814	-0-	113	1	5540	3	Y	151	174	0			62
							166	9									
*08	9548	X	5839	-0-	-3709	-0-	116	1	5538	3	Y	168	166	0			64
							185	9									
*09	8370	X	6153	-0-	-2217	-0-	119	1	5847	3	Y	170	158	0			76
							187	9									
*10	9834	X	9834	-0-	-0-	-0-	182	1	9380	3	Y	247	239	0			84
							272	9									
*11	6972	X	6972	-0-	-0-	-0-	152	1	6610	3	Y	191	186	0			89
							210	9									
12	6355	X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					Y	NO RPT					89

TOTAL GAS PROD: 87,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,804

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-		14	1	3652	3	Y	177	176	0			11
								195	9									
02	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-		11	1	3843	3	Y	126	129	0			8
								139	9									
03	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-		11	1	3763	3	Y	112	114	0			6
								123	9									
04	3750	X	3665	-0-	-85	-0-		13	1	3480	3	Y	156	152	0			10
								172	9									
05	4433	X	3506	-0-	-927	-0-		13	1	3363	3	Y	118	121	0			7
								130	9									
06	4290	X	3368	-0-	-922	-0-		11	1	3191	3	Y	151	135	0			23
								166	9									
07	DLQ	G-10	2157	-0-	2157	2157		5	1	2057	3	Y	86	92	0			17
								95	9									
08	DLQ	G-10	324	-0-	324	2481		1	1	309	3	Y	13	26	0			4
								14	9									
09	DLQ	G-10	3460	-0-	3460	5941		9	1	3298	3	Y	139	117	0			26
								153	9									
10	9174	X	3233	-0-	-5941	-0-		12	1	3070	3	Y	137	140	0			23
								151	9									
11	3360	X	2557	-0-	-803	-0-		42	1	2379	3	Y	124	119	0			28
								136	9									
12	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-						Y	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 34,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,339

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16956	X	16956	-0-	-0-	-0-		133	1	14285	3	Y	2299	2275	0			169
								9	4	2529	9							
02	13888	X	11526	-0-	-2362	-0-		76	1	9583	3	Y	1696	1761	0			104
								1	4	1866	9							
03	15376	X	14547	-0-	-829	-0-		92	1	12443	3	Y	1827	1815	0			116
								2	4	2010	9							
04	14880	X	14263	-0-	-617	-0-		135	1	12172	3	Y	1777	1749	0	19	8	125
								1	4	1955	9							
05	15376	X	13555	-0-	-1821	-0-		96	1	11366	3	Y	1809	1805	0			129
								103	4	1990	9							
06	15143	X	15143	-0-	-0-	-0-		98	1	12797	3	Y	2043	1933	0			239
								1	4	2247	9							
07	14725	X	13091	-0-	-1634	-0-		83	1	10246	3	Y	2507	2492	0			254
								4	4	2758	9							
08	14725	X	12637	-0-	-2088	-0-		98	1	10750	3	Y	1625	1731	0			148
								1	4	1788	9							
09	14880	X	13137	-0-	-1743	-0-		89	1	11224	3	Y	1657	1660	0			145
								1	4	1823	9							
*10	15376	X	13787	-0-	-1589	-0-		93	1	11724	3	Y	1790	1743	0			192
								1	4	1969	9							
*11	14880	X	13236	-0-	-1644	-0-		79	1	11551	3	Y	1448	1509	0			131
								13	4	1593	9							
12	13578	X	NO RPT	-0-	-13578	-0-						Y	NO RPT					131

TOTAL GAS PROD: 151,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,478

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	10013	X	9999	-0-	-14	-0-	75	1	8080	3	Y	1672	1657	0			123
							5	4	1839	9							
02	9044	X	8929	-0-	-115	-0-	57	1	7218	3	Y	1503	1534	0			92
							1	4	1653	9							
03	10064	X	10064	-0-	-0-	-0-	60	1	8092	3	Y	1737	1718	0	1	7	110
							1	4	1911	9							
04	9892	X	9892	-0-	-0-	-0-	89	1	8076	3	Y	1569	1569	0			110
							1	4	1726	9							
05	10013	X	9664	-0-	-349	-0-	66	1	7778	3	Y	1591	1588	0			113
							70	4	1750	9							
06	9690	X	8549	-0-	-1141	-0-	54	1	6937	3	Y	1416	1361	0			168
							1558	9									
07	DLQ G-10		8377	-0-	8377	8377	57	1	7095	3	Y	1111	1161	0			118
							3	4	1222	9							
08	15873	X	7496	-0-	-8377	-0-	55	1	6013	3	Y	1298	1306	0			110
							1428	9									
09	8670	X	8188	-0-	-482	-0-	52	1	6549	3	Y	1443	1430	0			123
							1587	9									
10	9147	X	9147	-0-	-0-	-0-	58	1	7266	3	Y	1656	1604	0			175
							1	4	1822	9							
*11	8710	X	8710	-0-	-0-	-0-	50	1	7342	3	Y	1191	1258	0			108
							8	4	1310	9							
12	8463	X	NO RPT	-0-	-8463	-0-					Y	NO RPT					108

TOTAL GAS PROD: 99,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,187

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	10478	X	7575	-0-	-2903	-0-	45	1	6824	3	Y	641	659	0			41
							1	4	705	9							
02	9464	X	6924	-0-	-2540	-0-	37	1	6307	3	Y	526	536	0			31
							1	4	579	9							
03	8711	X	7662	-0-	-1049	-0-	39	1	6939	3	Y	621	601	0	1	7	50
							1	4	683	9							
04	8943	X	8943	-0-	-0-	-0-	52	1	8221	3	Y	608	616	0			42
							1	4	669	9							
05	8711	X	8366	-0-	-345	-0-	47	1	7673	3	Y	570	568	0			44
							19	4	627	9							
06	7410	X	4329	-0-	-3081	-0-	22	1	3977	3	Y	300	305	0			39
							330	9									
07	DLQ G-10		11157	-0-	11157	11157	65	1	10282	3	Y	733	736	1	2	8	34
							4	4	806	9							
08	21991	X	10834	-0-	-11157	-0-	80	1	9849	3	Y	821	297	0	478	1	80
							2	4	903	9							
09	10063	X	10063	-0-	-0-	-0-	69	1	9315	3	Y	617	646	0	1	8	50
							679	9									
10	7781	X	5307	-0-	-2474	-0-	31	1	4904	3	Y	336	357	0			29
							2	4	370	9							
11	7530	X	5529	-0-	-2001	-0-	33	1	5008	3	Y	437	421	0			45
							7	4	481	9							
12	7781	X	NO RPT	-0-	-7781	-0-					Y	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 86,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,210

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10168	X	7442	-0-	-2726	-0-	46	1	6918	3	Y	434	457	0			28
							1	4	477	9							
02	8792	X	7004	-0-	-1788	-0-	37	1	6362	3	Y	550	545	0			33
							605	9									
03	9920	X	8400	-0-	-1520	-0-	43	1	7707	3	Y	591	576	0			48
							650	9									
04	9600	X	8205	-0-	-1395	-0-	49	1	7720	3	Y	396	416	0			28
							436	9									
05	9920	X	7799	-0-	-2121	-0-	45	1	7315	3	Y	383	381	0			30
							18	4	421	9							
06	9962	X	9962	-0-	-0-	-0-	52	1	9451	3	Y	417	395	0	1	8	51
							459	9									
07	DLQ G-10		1227	-0-	1227	1227	7	1	1075	3	Y	132	175	1			8
							145	9									
08	6345	X	5118	-0-	-1227	-0-	40	1	4894	3	Y	166	61	0	98	1	15
							1	4	183	9							
09	10050	X	5217	-0-	-4833	-0-	41	1	4979	3	Y	179	181	0			13
							197	9									
10	10292	X	9413	-0-	-879	-0-	163	1	8782	3	Y	422	403	0	1	8	31
							4	4	464	9							
11	9960	X	7121	-0-	-2839	-0-	178	1	6497	3	Y	397	388	0			40
							9	4	437	9							
12	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					Y	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 76,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,067

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 43H RRCID -> 266723 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8094 - 12911

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10323	X	7265	-0-	-3058	-0-	45	1	6747	3	Y	429	448	0			27
							1	4	472	9							
02	9324	X	6757	-0-	-2567	-0-	36	1	6249	3	Y	428	430	0			25
							1	4	471	9							
03	10323	X	7444	-0-	-2879	-0-	38	1	6783	3	Y	565	544	0			46
							1	4	622	9							
04	8942	X	8942	-0-	-0-	-0-	52	1	8346	3	Y	494	505	0			35
							1	4	543	9							
05	8756	X	8756	-0-	-0-	-0-	51	1	8395	3	Y	263	277	0			21
							21	4	289	9							
06	11233	X	11233	-0-	-0-	-0-	60	1	10826	3	Y	315	296	0	1	8	39
							347	9									
07	DLQ G-10		11155	-0-	11155	11155	67	1	10580	3	Y	458	473	1	2	8	22
							4	4	504	9							
08	22370	X	11215	-0-	-11155	-0-	86	1	10544	3	Y	530	192	0	308	1	52
							2	4	583	9							
09	11280	X	10513	-0-	-767	-0-	80	1	9760	3	Y	611	615	0	1	8	47
							1	4	672	9							
10	11594	X	5887	-0-	-5707	-0-	100	1	5372	3	Y	375	390	0			32
							2	4	413	9							
11	11220	X	3829	-0-	-7391	-0-	93	1	3413	3	Y	289	290	0			31
							5	4	318	9							
12	11222	X	NO RPT	-0-	-11222	-0-					Y	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 92,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,757

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

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	13578	X	12566	-0-	-1012	-0-	134	1	11856	3	Y	524	527	0			17
							576	9									
02	12152	X	11151	-0-	-1001	-0-	126	1	10509	3	Y	469	458	0			28
							516	9									
03	12361	X	12361	-0-	-0-	-0-	161	1	11774	3	Y	387	396	0			19
							426	9									
04	12601	X	12601	-0-	-0-	-0-	130	1	12179	3	Y	265	269	0			15
							292	9									
05	13846	X	13846	-0-	-0-	-0-	12	1	13479	3	Y	314	318	0			11
							10	4	345	9							
06	13667	X	13667	-0-	-0-	-0-	13	1	13345	3	Y	281	277	0			15
							309	9									
07	DLQ G-10		12308	-0-	12308	12308	11	1	11999	3	Y	270	276	0			9
							1	4	297	9							
08	DLQ G-10		10806	-0-	10806	23114	10	1	10461	3	Y	299	289	0			19
							6	4	329	9							
09	31517	X	8403	-0-	-23114	-0-	9	1	8144	3	Y	217	221	0			15
							11	4	239	9							
10	7648	X	7648	-0-	-0-	-0-	10	1	7427	3	Y	184	176	0			23
							9	4	202	9							
11	12450	X	9777	-0-	-2673	-0-	11	1	9537	3	Y	208	212	0			19
							229	9									
12	10819	X	NO RPT	-0-	-10819	-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 125,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,418

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 10H RRCID -> 266778 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 9213 - 13866

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	18042	X	16851	-0-	-1191	-0-	70	1	15797	3	Y	894	907	0	4	8	79
							1	4	983	9							
02	16856	X	15657	-0-	-1199	-0-	81	1	14692	3	Y	803	796	0	1	8	85
							1	4	883	9							
03	18972	X	17138	-0-	-1834	-0-	69	1	16189	3	Y	799	834	0	1	8	49
							1	4	879	9							
04	18360	X	16378	-0-	-1982	-0-	78	1	15466	3	Y	757	752	0	1	8	53
							1	4	833	9							
05	18972	X	16665	-0-	-2307	-0-	70	1	15498	3	Y	814	775	0			92
							202	4	895	9							
06	16770	X	15299	-0-	-1471	-0-	69	1	14435	3	Y	717	708	0	2	8	99
							6	4	789	9							
07	17329	X	14133	-0-	-3196	-0-	62	1	13368	3	Y	639	642	0	3	8	93
							703	9									
08	17143	X	12302	-0-	-4841	-0-	55	1	11694	3	Y	502	541	0	3	8	51
							1	4	552	9							
09	16380	X	12467	-0-	-3913	-0-	40	1	12048	3	Y	334	338	0	2	8	45
							12	4	367	9							
10	16678	X	12122	-0-	-4556	-0-	58	1	11694	3	Y	335	342	0	4	8	34
							1	4	369	9							
11	15300	X	9704	-0-	-5596	-0-	38	1	9152	3	Y	466	468	0			32
							1	4	513	9							
12	12896	X	NO RPT	-0-	-12896	-0-					Y	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 158,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,060

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

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	1020	-0-	-96	-0-		8	1	823	3	Y	172	204	1			25
								189	9									
02	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-		11	1	885	3	Y	203	190	1			38
								223	9									
03	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-		13	1	1166	3	Y	268	234	1	1	7	71
								295	9									
04	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-		10	1	1055	3	Y	283	320	1			34
								311	9									
05	1240	N	1143	-0-	-97	-0-		7	1	836	3	Y	263	236	1			61
								11	4	289	9							
06	1440	N	893	-0-	-547	-0-		5	1	507	3	Y	346	316	1			91
								381	9									
07	DLQ G-10		1106	-0-	1106	1106		7	1	838	3	Y	237	236	1	1	8	91
								261	9									
08	2320	N	1214	-0-	-1106	-0-		10	1	942	3	Y	238	271	1	1	8	57
								262	9									
09	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-		9	1	843	3	Y	231	225	1	1	8	62
								254	9									
10	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-		17	1	1094	3	Y	266	291	1	1	8	36
								293	9									
11	1170	N	680	-0-	-490	-0-		8	1	564	3	Y	98	98	1			36
								108	9									
12	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-						Y	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 12,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,605

LA BANDERA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 266891 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6952 - 11788

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	8206	X	8206	-0-	-0-	-0-		78	1	7797	3	Y	301	321	1			44
								331	9									
02	7512	X	7512	-0-	-0-	-0-		88	1	7032	3	Y	356	333	1			67
								392	9									
03	7409	X	5736	-0-	-1673	-0-		59	1	5270	3	Y	370	337	1			100
								407	9									
04	7950	X	7127	-0-	-823	-0-		66	1	6736	3	Y	295	358	1			37
								325	9									
05	8361	X	8361	-0-	-0-	-0-		65	1	7867	3	Y	295	263	1			69
								104	4	325	9							
06	8257	X	8257	-0-	-0-	-0-		67	1	7465	3	Y	659	566	1			162
								725	9									
07	DLQ G-10		8982	-0-	8982	8982		67	1	8390	3	Y	477	462	1			177
								525	9									
08	17290	X	8308	-0-	-8982	-0-		85	1	7813	3	Y	373	455	1			95
								410	9									
09	8774	X	8774	-0-	-0-	-0-		88	1	8146	3	Y	491	462	1			124
								540	9									
10	8525	X	6338	-0-	-2187	-0-		94	1	5877	3	Y	334	410	1			48
								367	9									
11	8250	X	2472	-0-	-5778	-0-		33	1	2336	3	Y	94	105	1			37
								103	9									
12	8680	X	NO RPT	-0-	-8680	-0-						Y	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 80,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,045

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	8835	X	7774	-0-	-1061	-0-	28 233	1 9	7513	3	Y	212	211	0			13
02	7644	X	5738	-0-	-1906	-0-	16 168	1 9	5554	3	Y	153	156	0			10
03	8401	X	7454	-0-	-947	-0-	22 200	1 9	7232	3	Y	182	182	0			10
04	8130	X	6870	-0-	-1260	-0-	25 213	1 9	6632	3	Y	194	191	0			13
05	8370	X	6683	-0-	-1687	-0-	24 168	1 9	6491	3	Y	153	157	0			9
06	7530	X	6345	-0-	-1185	-0-	22 229	1 9	6094	3	Y	208	185	0			32
07	DLQ G-10		6308	-0-	6308	6308	15 189	1 9	6104	3	Y	172	173	0			31
08	12505	X	6197	-0-	-6308	-0-	17 173	1 9	6007	3	Y	157	165	0			23
09	6450	X	5708	-0-	-742	-0-	16 182	1 9	5510	3	Y	165	156	0			32
10	6665	X	6131	-0-	-534	-0-	22 220	1 9	5889	3	Y	200	202	0			30
11	6360	X	5646	-0-	-714	-0-	95 158	1 9	5393	3	Y	144	143	0			31
12	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					Y	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 70,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,940

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	12496	X	12496	-0-	-0-	-0-	143 1	1 4	11531 821	3 9	Y	746	740	0			58
02	13888	X	11570	-0-	-2318	-0-	43 851	1 9	10676	3	Y	774	765	0			67
03	15376	X	14893	-0-	-483	-0-	61 762	1 9	14070	3	Y	693	712	0			48
04	14880	X	8852	-0-	-6028	-0-	39 560	1 9	8253	3	Y	509	518	0			39
05	13950	X	6847	-0-	-7103	-0-	29 16	1 4	6259 543	3 9	Y	494	483	0	2	8	48
06	14400	X	4984	-0-	-9416	-0-	24 333	1 9	4627	3	Y	303	310	0			41
07	DLQ G-10		5215	-0-	5215	5215	23 1	1 4	4813 378	3 9	Y	344	335	0			50
08	DLQ G-10		5712	-0-	5712	10927	89 23	1 4	5183 417	3 9	Y	379	373	0			56
09	17268	X	6341	-0-	-10927	-0-	268 363	1 9	5710	3	Y	330	349	0			37
10	6294	X	6294	-0-	-0-	-0-	230 2	1 4	5682 380	3 9	Y	345	340	0			42
*11	12202	X	12202	-0-	-0-	-0-	476 1	1 4	11219 506	3 9	Y	460	450	0			52
12	6541	X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					Y	NO RPT					52

TOTAL GAS PROD: 95,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,377

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	0			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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: 2

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 37H RRCID -> 266906 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 8047 - 11321

01	11842	X	-0-	-0-	-11842	-0-	35	1	7569	3	Y	-0-					-0-
02	10192	X	-0-	-0-	-10192	-0-	419	9			Y	-0-					-0-
03	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	-0-					-0-
04	8023	X	8023	-0-	-0-	-0-	35	1	7569	3	Y	381	352	0			29
							419	9									
05	9317	X	9317	-0-	-0-	-0-	40	1	8692	3	Y	512	491	0			50
							22	4	563	9							
06	11547	X	11547	-0-	-0-	-0-	57	1	11007	3	Y	439	434	0			55
							483	9									
07	DLQ G-10		9126	-0-	9126	9126	42	1	8599	3	Y	440	431	0	2	8	62
							1	4	484	9							
08	18026	X	8900	-0-	-9126	-0-	143	1	8278	3	Y	402	404	0			60
							37	4	442	9							
09	11550	X	6478	-0-	-5072	-0-	277	1	5915	3	Y	260	290	0			30
							286	9									
10	11935	X	8050	-0-	-3885	-0-	297	1	7347	3	Y	366	353	0			43
							3	4	403	9							
11	11550	X	1804	-0-	-9746	-0-	67	1	1566	3	Y	155	178	0			20
							171	9									
12	8897	X	NO RPT	-0-	-8897	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 63,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,955

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 38H RRCID -> 266907 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 7620 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 39H RRCID -> 266908 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 8076 - 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	10540	X	4808	-0-	-5732	-0-	30	1	4505	3	Y	247	252	0			16
							1	4	272	9							
02	9156	X	3906	-0-	-5250	-0-	21	1	3570	3	Y	286	285	0			17
							315	9									
03	6882	X	3959	-0-	-2923	-0-	20	1	3617	3	Y	293	286	0	1	7	23
							322	9									
04	5700	X	2998	-0-	-2702	-0-	18	1	2858	3	Y	111	127	0			7
							122	9									
05	4805	X	3695	-0-	-1110	-0-	21	1	3458	3	Y	189	182	0			14
							8	4	208	9							
06	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	28	1	5163	3	Y	260	244	0			30
							286	9									
07	DLQ G-10		3886	-0-	3886	3886	24	1	3634	3	Y	206	227	1			9
							1	4	227	9							
08	7281	X	3395	-0-	-3886	-0-	25	1	3091	3	Y	253	92	0	147	1	23
							1	4	278	9							
09	5520	X	2712	-0-	-2808	-0-	22	1	2585	3	Y	95	111	0			7
							105	9									
10	7447	X	7447	-0-	-0-	-0-	133	1	7167	3	Y	131	129	0			9
							3	4	144	9							
11	5490	X	3399	-0-	-2091	-0-	84	1	3073	3	Y	216	205	0			20
							4	4	238	9							
12	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 45,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,287

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	9144	X	9144	-0-	-0-	-0-	56	1	8425	3	Y	602	615	0	6	8	38
							1	4	662	9							
02	10276	X	9755	-0-	-521	-0-	54	1	9182	3	Y	471	480	0	1	8	28
							1	4	518	9							
03	14105	X	12250	-0-	-1855	-0-	64	1	11490	3	Y	632	603	0	6	8	51
							1	4	695	9							
04	13650	X	11773	-0-	-1877	-0-	69	1	11076	3	Y	570	580	0	1	8	40
							1	4	627	9							
05	14105	X	9819	-0-	-4286	-0-	56	1	9155	3	Y	533	531	0			42
							22	4	586	9							
06	11850	X	4720	-0-	-7130	-0-	25	1	4445	3	Y	227	239	0			30
							250	9									
07	DLQ G-10		8346	-0-	8346	8346	50	1	7861	3	Y	393	404	1	1	8	18
							3	4	432	9							
08	16929	X	8583	-0-	-8346	-0-	64	1	7977	3	Y	491	177	0	285	1	47
							2	4	540	9							
09	10710	X	8274	-0-	-2436	-0-	58	1	7844	3	Y	338	358	0			27
							372	9									
10	12767	X	12767	-0-	-0-	-0-	76	1	12048	3	Y	580	562	0	1	8	44
							5	4	638	9							
11	8310	X	6198	-0-	-2112	-0-	38	1	5771	3	Y	346	353	0			37
							8	4	381	9							
12	8587	X	NO RPT	-0-	-8587	-0-					Y	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 101,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,183

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 6SH RRCID -> 266924 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 9130 - 12275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	953	-0-	-2333	-0-	868	3	85	9	N	77					318
02	2968	X	2410	-0-	-558	-0-	2115	3	295	9	N	268	179	1			407
03	3286	X	863	-0-	-2423	-0-	723	3	140	9	N	127	180	1	67	7	287
04	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	104	159	1			232
05	2666	X	1399	-0-	-1267	-0-	1274	3	125	9	N	114					346
06	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	2510	3	333	9	N	303	177	1			472
07	2666	X	1612	-0-	-1054	-0-	1487	3	125	9	N	114	359	1			227
08	1904	X	1904	-0-	-0-	-0-	1703	3	201	9	N	183	177	1			233
09	2850	X	1022	-0-	-1828	-0-	862	3	160	9	N	145	174	1			204
10	2945	X	1791	-0-	-1154	-0-	1549	3	242	9	N	220	178	1			246
11	2850	X	1862	-0-	-988	-0-	1572	3	290	9	N	264	169	1			341
12	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					341

TOTAL GAS PROD: 16,659 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,919

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	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	34	1	2761	3	Y	266	251	0	16	8	19
							293	9									
02	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	10	1	2491	3	Y	200	199	0	3	8	17
							220	9									
03	3038	X	2481	-0-	-557	-0-	10	1	2248	3	Y	203	199	0	7	8	14
							223	9									
04	3000	X	2480	-0-	-520	-0-	11	1	2305	3	Y	149	149	0	3	8	11
							164	9									
05	3100	X	2587	-0-	-513	-0-	11	1	2453	3	Y	106	107	0			10
							6	4	117	9							
06	3000	X	2409	-0-	-591	-0-	12	1	2371	3	Y	24	30	0			4
							26	9									
07	DLQ G-10		2915	-0-	2915	2915	14	1	2712	3	Y	172	154	0			22
							189	9									
08	5683	X	2768	-0-	-2915	-0-	44	1	2537	3	Y	160	159	0			23
							11	4	176	9							
09	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	119	1	2544	3	Y	124	134	0			13
							136	9									
10	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	131	1	3235	3	Y	154	150	0			17
							1	4	169	9							
11	2670	X	2068	-0-	-602	-0-	74	1	1729	3	Y	241	233	0			25
							265	9									
12	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 29,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,799

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	3007	X	2444	-0-	-563	-0-	28	1	2248	3	Y	153	155	0			12
							168	9									
02	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	12	1	3024	3	Y	192	187	0			17
							211	9									
03	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	13	1	3036	3	Y	191	195	0			13
							210	9									
04	3120	X	3066	-0-	-54	-0-	13	1	2799	3	Y	231	226	0			18
							254	9									
05	3596	X	3103	-0-	-493	-0-	13	1	2811	3	Y	247	241	0			24
							7	4	272	9							
06	3480	X	3291	-0-	-189	-0-	16	1	3087	3	Y	171	173	0			22
							188	9									
07	DLQ G-10		3473	-0-	3473	3473	17	1	3327	3	Y	117	121	0			18
							129	9									
08	6630	X	3157	-0-	-3473	-0-	50	1	2925	3	Y	154	149	0			23
							13	4	169	9							
09	3300	X	3143	-0-	-157	-0-	135	1	2866	3	Y	129	138	0			14
							142	9									
10	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	163	1	4009	3	Y	162	158	0			18
							1	4	178	9							
*11	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	169	1	3963	3	Y	155	157	0			16
							171	9									
12	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 36,837 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,902

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 46H RRCID -> 266940 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8149 - 12079

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		1097	-0-	1097	1097	5	1	1081	3	Y	10	9	0			1
							11	9									
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1097					Y	-0-	1	0			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1097					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		6	-0-	6	1103	6	3			Y	-0-					-0-
08	1103	X	-0-	-0-	-1103	-0-					Y	-0-					-0-
09	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 20H RRCID -> 266941 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9420 - 14680

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	11656	X	11355	-0-	-301	-0-	123 351	1 9	10881	3	Y	319	327	0			10
02	11004	X	7786	-0-	-3218	-0-	89 270	1 9	7427	3	Y	245	240	0			15
03	12183	X	6783	-0-	-5400	-0-	89 216	1 9	6478	3	Y	196	201	0			10
04	11790	X	9359	-0-	-2431	-0-	96 284	1 9	8979	3	Y	258	253	0			15
05	11346	X	10764	-0-	-582	-0-	9 8	1 4	10474 273	3 9	Y	248	254	0			9
06	10980	X	10705	-0-	-275	-0-	10 318	1 9	10377	3	Y	289	283	0			15
07	DLQ G-10		10852	-0-	10852	10852	11 323	1 9	10518	3	Y	294	300	0			9
08	20211	X	9359	-0-	-10852	-0-	9 5	1 4	8983 362	3 9	Y	329	318	0			20
09	9870	X	7282	-0-	-2588	-0-	8 9	1 4	7027 238	3 9	Y	216	221	0	1	8	14
10	10199	X	1213	-0-	-8986	-0-	2 1	1 4	1176 34	3 9	Y	31	42	0			3
11	9870	X	4392	-0-	-5478	-0-	5 124	1 9	4263	3	Y	113	109	0			7
12	9362	X	NO RPT	-0-	-9362	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 89,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,538

STANLEY RANCH WELL #: 6H RRCID -> 266943 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9067 PERF. 9552 - 13020

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	9269	X	8790	-0-	-479	-0-	25 279	1 9	8486	3	Y	254	259	0			11
02	7924	X	7541	-0-	-383	-0-	19 241	1 9	7281	3	Y	219	222	0			8
03	8399	X	8399	-0-	-0-	-0-	16 2	1 4	7972 409	3 9	Y	372	363	0			17
04	8729	X	8729	-0-	-0-	-0-	16 4	1 4	8453 256	3 9	Y	233	239	0			11
05	9503	X	9503	-0-	-0-	-0-	20 254	1 9	9229	3	Y	231	230	0			12
06	8520	X	7789	-0-	-731	-0-	23 220	1 9	7546	3	Y	200	192	0			20
07	DLQ G-10		8601	-0-	8601	8601	24 262	1 9	8315	3	Y	238	236	0			22
08	17304	X	8703	-0-	-8601	-0-	24 9	1 4	8380 290	3 9	Y	264	262	0			24
09	8550	X	7064	-0-	-1486	-0-	10 1	1 4	6837 216	3 9	Y	196	200	0	1	8	19
10	8835	X	4012	-0-	-4823	-0-	4 19	1 4	3971 18	3 9	Y	16	15	0			20
11	8430	X	7191	-0-	-1239	-0-	6 3	1 4	7162 20	3 9	Y	18	25	0			13
12	8711	X	NO RPT	-0-	-8711	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 86,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,241

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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. (I) GAS LIFT(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	9246	-0-	-1759	-0-	21	1	8554	3	Y	607	611	0			15
							3	4	668	9							
02	9940	X	8693	-0-	-1247	-0-	22	1	7956	3	Y	649	646	0			18
							1	4	714	9							
03	10850	X	9755	-0-	-1095	-0-	25	1	9037	3	Y	630	632	0			16
							693	9									
04	9480	X	9153	-0-	-327	-0-	23	1	8450	3	Y	618	618	0			16
							680	9									
05	9796	X	9378	-0-	-418	-0-	24	1	8705	3	Y	579	578	0			17
							12	4	637	9							
06	11626	X	11626	-0-	-0-	-0-	30	1	10736	3	Y	728	721	0			24
							59	4	801	9							
07	DLQ G-10		10049	-0-	10049	10049	34	1	9321	3	Y	631	637	0			18
							694	9									
08	20608	X	10559	-0-	-10049	-0-	37	1	9844	3	Y	615	617	0			16
							1	4	677	9							
09	10100	X	10100	-0-	-0-	-0-	37	1	9449	3	Y	558	559	0			15
							614	9									
10	10253	X	10253	-0-	-0-	-0-	29	1	9680	3	Y	492	491	0			16
							3	4	541	9							
*11	11138	X	11138	-0-	-0-	-0-	33	1	10454	3	Y	568	559	0			25
							26	4	625	9							
12	8308	X	NO RPT	-0-	-8308	-0-					Y	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 109,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,675

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	10633	X	9416	-0-	-1217	-0-	22	1	8765	3	Y	569	572	0			14
							3	4	626	9							
02	9492	X	8166	-0-	-1326	-0-	20	1	7429	3	Y	651	647	0			18
							1	4	716	9							
03	10385	X	8740	-0-	-1645	-0-	23	1	8021	3	Y	633	635	0			16
							696	9									
04	9810	X	8521	-0-	-1289	-0-	21	1	7819	3	Y	619	619	0			16
							681	9									
05	9579	X	8559	-0-	-1020	-0-	22	1	7889	3	Y	579	578	0			17
							11	4	637	9							
06	9120	X	8998	-0-	-122	-0-	23	1	8246	3	Y	622	618	0			21
							45	4	684	9							
07	DLQ G-10		8301	-0-	8301	8301	28	1	7660	3	Y	557	562	0			16
							613	9									
08	16119	X	7818	-0-	-8301	-0-	27	1	7211	3	Y	526	528	0			14
							1	4	579	9							
09	7800	X	7247	-0-	-553	-0-	26	1	6690	3	Y	483	483	0			14
							531	9									
10	8060	X	6948	-0-	-1112	-0-	20	1	6484	3	Y	402	402	0			14
							2	4	442	9							
11	7800	X	6882	-0-	-918	-0-	20	1	6363	3	Y	439	433	0			20
							16	4	483	9							
12	7812	X	NO RPT	-0-	-7812	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 89,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,080

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	9660	X	9660	-0-	-0-	-0-	22	1	8943	3	Y	628	631	0			15
							4	4	691	9							
02	8990	X	8990	-0-	-0-	-0-	22	1	8226	3	Y	674	671	0			18
							1	4	741	9							
03	9899	X	9899	-0-	-0-	-0-	26	1	9100	3	Y	703	704	0			17
							773	9									
04	9270	X	9083	-0-	-187	-0-	22	1	8376	3	Y	623	624	0			16
							685	9									
05	9579	X	8704	-0-	-875	-0-	22	1	8067	3	Y	549	549	0			16
							11	4	604	9							
06	9270	X	6468	-0-	-2802	-0-	17	1	5976	3	Y	403	406	0			13
							32	4	443	9							
07	DLQ G-10		8306	-0-	8306	8306	28	1	7707	3	Y	519	518	0			14
							571	9									
08	16432	X	8126	-0-	-8306	-0-	28	1	7507	3	Y	536	537	0			13
							1	4	590	9							
09	8234	X	8234	-0-	-0-	-0-	29	1	7598	3	Y	552	550	0			15
							607	9									
10	8153	X	7623	-0-	-530	-0-	21	1	7118	3	Y	437	437	0			15
							3	4	481	9							
11	7860	X	7280	-0-	-580	-0-	21	1	6730	3	Y	465	458	0			22
							17	4	512	9							
12	8153	X	NO RPT	-0-	-8153	-0-					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 92,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,089

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	6448	X	5218	-0-	-1230	-0-	19	1	5042	3	Y	143					341
							157	9									
02	5824	X	5433	-0-	-391	-0-	17	1	5244	3	Y	156	176	1			321
							172	9									
03	6448	X	6384	-0-	-64	-0-	28	1	6133	3	Y	203	356	1			168
							223	9									
04	6000	X	5384	-0-	-616	-0-	24	1	5186	3	Y	158					326
							174	9									
05	6014	X	3988	-0-	-2026	-0-	21	1	3842	3	Y	114	184	1			256
							125	9									
06	6180	X	4889	-0-	-1291	-0-	443	1	4359	3	Y	79					335
							87	9									
07	DLQ G-10		5158	-0-	5158	5158	377	1	4686	3	Y	86	177	1			244
							95	9									
08	DLQ G-10		5996	-0-	5996	11154	362	1	5511	3	Y	112	177	1			179
							123	9									
09	15900	X	4746	-0-	-11154	-0-	393	1	4209	3	Y	131					310
							144	9									
10	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	446	1	4925	3	Y	166	178	1			298
							183	9									
11	5790	X	5759	-0-	-31	-0-	453	1	5106	3	Y	182	181	1			299
							200	9									
12	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					Y	NO RPT					299

TOTAL GAS PROD: 58,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,530

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	EOM BALANCE
01	7599	X	7599	-0-	-0-	-0-	307	1	5219	3	Y	1883	1878	0	122
							2	4	2071	9					
02	7004	X	7004	-0-	-0-	-0-	293	1	4837	3	Y	1702	1724	0	100
							2	4	1872	9					
03	7794	X	7794	-0-	-0-	-0-	344	1	5547	3	Y	1730	1755	0	75
							1903	9							
04	7342	X	7342	-0-	-0-	-0-	325	1	5161	3	Y	1687	1682	0	80
							1856	9							
05	7296	X	7296	-0-	-0-	-0-	322	1	5113	3	Y	1643	1619	0	104
							54	4	1807	9					
06	10181	X	10181	-0-	-0-	-0-	499	1	7957	3	Y	1567	1596	0	75
							1	4	1724	9					
07	DLQ G-10		9141	-0-	9141	9141	454	1	7028	3	Y	1504	1492	0	87
							5	4	1654	9					
08	DLQ G-10		10870	-0-	10870	20011	571	1	8185	3	Y	1906	1880	0	113
							17	4	2097	9					
09	30257	X	10246	-0-	-20011	-0-	574	1	7722	3	Y	1763	1806	0	70
							11	4	1939	9					
10	6897	X	6897	-0-	-0-	-0-	296	1	4855	3	Y	1540	1526	0	84
							52	4	1694	9					
*11	9548	X	9548	-0-	-0-	-0-	472	1	7324	3	Y	1584	1570	0	98
							10	4	1742	9					
12	6572	X	NO RPT	-0-	-6572	-0-					Y	NO RPT			98

TOTAL GAS PROD: 93,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,509

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	EOM BALANCE
01	11687	X	11096	-0-	-591	-0-	25	1	10078	3	Y	899	902	0	22
							4	4	989	9					
02	10556	X	9072	-0-	-1484	-0-	22	1	8063	3	Y	896	894	0	24
							1	4	986	9					
03	11687	X	9095	-0-	-2592	-0-	23	1	8166	3	Y	824	828	0	20
							906	9							
04	10830	X	8645	-0-	-2185	-0-	21	1	7795	3	Y	754	754	0	20
							829	9							
05	11191	X	7528	-0-	-3663	-0-	18	1	6729	3	Y	702	702	0	20
							9	4	772	9					
06	10740	X	10731	-0-	-9	-0-	27	1	9568	3	Y	985	971	0	34
							52	4	1084	9					
07	DLQ G-10		8744	-0-	8744	8744	29	1	7859	3	Y	778	788	0	24
							856	9							
08	15866	X	7122	-0-	-8744	-0-	24	1	6484	3	Y	557	565	0	16
							1	4	613	9					
09	8407	X	8407	-0-	-0-	-0-	29	1	7595	3	Y	712	707	0	21
							783	9							
10	7750	X	7326	-0-	-424	-0-	20	1	6675	3	Y	572	572	0	21
							2	4	629	9					
11	7500	X	6682	-0-	-818	-0-	19	1	6018	3	Y	573	566	0	28
							15	4	630	9					
12	7750	X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					Y	NO RPT			28

TOTAL GAS PROD: 94,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,252

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH WELL #: 17H RRCID -> 267113 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 8473 - 13215

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6346	-0-	-381	-0-	289	1	4879	3	Y	1070	1068	0			69
							1	4	1177	9							
02	6276	X	6276	-0-	-0-	-0-	300	1	4937	3	Y	943	957	0			55
							2	4	1037	9							
03	7632	X	7632	-0-	-0-	-0-	371	1	5987	3	Y	1158	1163	0			50
							1274	9									
04	7257	X	7257	-0-	-0-	-0-	357	1	5657	3	Y	1130	1126	0			54
							1243	9									
05	7123	X	7123	-0-	-0-	-0-	348	1	5507	3	Y	1100	1084	0			70
							58	4	1210	9							
06	9232	X	9232	-0-	-0-	-0-	477	1	7606	3	Y	1044	1063	0			51
							1	4	1148	9							
07		DLQ G-10	9912	-0-	9912	9912	522	1	8061	3	Y	1204	1184	0			71
							5	4	1324	9							
08		DLQ G-10	9835	-0-	9835	19747	533	1	7643	3	Y	1494	1476	0			89
							16	4	1643	9							
09		DLQ G-10	9364	-0-	9364	29111	570	1	7668	3	Y	1014	1061	0			42
							11	4	1115	9							
10	37836	X	8725	-0-	-29111	-0-	431	1	7084	3	Y	1031	1017	0			56
							76	4	1134	9							
11	9510	X	8975	-0-	-535	-0-	470	1	7305	3	Y	1082	1071	0			67
							10	4	1190	9							
12	9827	X	NO RPT	-0-	-9827	-0-					Y	NO RPT					67

TOTAL GAS PROD: 90,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,270

STUMBERG RANCH WELL #: 18H RRCID -> 267115 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8450 - 13188

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5466	-0-	-1137	-0-	240	1	4059	3	Y	1060	1048	0			69
							1	4	1166	9							
02	5796	X	3936	-0-	-1860	-0-	191	1	3140	3	Y	548	585	0			32
							2	4	603	9							
03	4991	X	3262	-0-	-1729	-0-	154	1	2490	3	Y	562	570	0			24
							618	9									
04	5280	X	3013	-0-	-2267	-0-	143	1	2267	3	Y	548	546	0			26
							603	9									
05	5456	X	2983	-0-	-2473	-0-	140	1	2232	3	Y	534	526	0			34
							24	4	587	9							
06	5280	X	286	-0-	-4994	-0-	1	1	10	3	Y	250	271	0			13
							275	9									
07		DLQ G-10	351	-0-	351	351	2	1	31	3	Y	289	285	0			17
							318	9									
08		DLQ G-10	491	-0-	491	842	2	1	29	3	Y	418	410	0			25
							460	9									
09	1540	X	698	-0-	-842	-0-	14	1	180	3	Y	458	464	0			19
							504	9									
10	428	X	428	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	374	372	0			21
							411	9									
11	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					Y	305	306	0			20
12	713	X	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 20,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,346

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	9982	X	8511	-0-	-1471	-0-	19	1	7787	3	Y	638	641	0			16
							3	4	702	9							
02	8988	X	8721	-0-	-267	-0-	21	1	7959	3	Y	673	671	0			18
							1	4	740	9							
03	10464	X	10464	-0-	-0-	-0-	27	1	9664	3	Y	703	704	0			17
							773	9									
04	10400	X	10400	-0-	-0-	-0-	26	1	9604	3	Y	700	699	0			18
							770	9									
05	10965	X	10965	-0-	-0-	-0-	28	1	10199	3	Y	658	657	0			19
							14	4	724	9							
06	10834	X	10834	-0-	-0-	-0-	27	1	9836	3	Y	834	826	0			27
							54	4	917	9							
07	DLQ G-10		10898	-0-	10898	10898	37	1	10055	3	Y	733	740	0			20
							806	9									
08	DLQ G-10		11303	-0-	11303	22201	40	1	10500	3	Y	693	697	0			16
							1	4	762	9							
09	31924	X	9723	-0-	-22201	-0-	35	1	8975	3	Y	648	648	0			16
							713	9									
10	11191	X	10372	-0-	-819	-0-	29	1	9649	3	Y	628	624	0	1	8	19
							3	4	691	9							
11	10950	X	10763	-0-	-187	-0-	31	1	9937	3	Y	700	689	0			30
							25	4	770	9							
12	11315	X	NO RPT	-0-	-11315	-0-					Y	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 112,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,608

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. (I) GAS LIFT(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	4567	-0-	-672	-0-	10	1	4245	3	Y	282	283	0			7
							2	4	310	9							
02	4732	X	4267	-0-	-465	-0-	11	1	3960	3	Y	268	268	0			7
							1	4	295	9							
03	5239	X	4431	-0-	-808	-0-	12	1	4125	3	Y	267	267	0			7
							294	9									
04	5070	X	4753	-0-	-317	-0-	12	1	4449	3	Y	265	265	0			7
							292	9									
05	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	13	1	4883	3	Y	246	246	0			7
							7	4	271	9							
06	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	13	1	4484	3	Y	244	243	0			8
							24	4	268	9							
07	DLQ G-10		4681	-0-	4681	4681	16	1	4416	3	Y	226	228	0			6
							249	9									
08	10329	X	5648	-0-	-4681	-0-	21	1	5312	3	Y	286	285	0			7
							315	9									
09	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	22	1	5654	3	Y	334	332	0			9
							367	9									
10	4619	X	4521	-0-	-98	-0-	12	1	4268	3	Y	217	219	0			7
							2	4	239	9							
11	4470	X	4390	-0-	-80	-0-	13	1	4138	3	Y	208	206	0			9
							10	4	229	9							
12	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 53,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,843

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9142	X	9142	-0-	-0-	-0-	36	1	7659	3	Y	1315	1304	1			53
							1447	9									
02	8357	X	8357	-0-	-0-	-0-	43	1	7234	3	Y	982	995	1			40
							1080	9									
03	7639	X	7639	-0-	-0-	-0-	38	1	6492	3	Y	1008	977	1			71
							1109	9									
04	8850	X	6186	-0-	-2664	-0-	26	1	5261	3	Y	817	844	1			44
							899	9									
05	9238	X	7048	-0-	-2190	-0-	30	1	6136	3	Y	784	793	1			35
							20	4	862	9							
06	8940	X	5539	-0-	-3401	-0-	24	1	4681	3	Y	758	759	0			34
							834	9									
07	DLQ G-10		4971	-0-	4971	4971	30	1	4296	3	Y	586	586	0			34
							645	9									
08	8980	X	4009	-0-	-4971	-0-	18	1	3533	3	Y	416	433	0			17
							458	9									
09	6390	X	5308	-0-	-1082	-0-	21	1	4524	3	Y	694	677	0			34
							763	9									
10	6962	X	6962	-0-	-0-	-0-	25	1	5978	3	Y	872	857	0			49
							959	9									
*11	7915	X	7915	-0-	-0-	-0-	41	1	6601	3	Y	1157	1153	0			53
							1273	9									
12	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					Y	NO RPT					53

TOTAL GAS PROD: 73,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,389

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 48H RRCID -> 267122 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7957 - 12113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12183	X	10907	-0-	-1276	-0-	46	1	9878	3	Y	894	894	1			36
							983	9									
02	11004	X	9200	-0-	-1804	-0-	50	1	8400	3	Y	682	690	1			28
							750	9									
03	12183	X	10949	-0-	-1234	-0-	58	1	9946	3	Y	859	826	1			61
							945	9									
04	10650	X	8576	-0-	-2074	-0-	37	1	7666	3	Y	794	813	1			42
							873	9									
05	11005	X	9280	-0-	-1725	-0-	41	1	8379	3	Y	756	764	1			34
							28	4	832	9							
06	10590	X	9990	-0-	-600	-0-	46	1	9024	3	Y	835	833	0			36
							1	4	919	9							
07	DLQ G-10		10167	-0-	10167	10167	65	1	9333	3	Y	699	696	0			39
							769	9									
08	21264	X	11097	-0-	-10167	-0-	53	1	10342	3	Y	638	653	0			24
							702	9									
09	10567	X	10567	-0-	-0-	-0-	45	1	9724	3	Y	725	715	0			34
							798	9									
10	10323	X	6149	-0-	-4174	-0-	24	1	5682	3	Y	403	414	0			23
							443	9									
11	10620	X	5122	-0-	-5498	-0-	29	1	4656	3	Y	397	401	0			19
							437	9									
12	10974	X	NO RPT	-0-	-10974	-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 102,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,682

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 49H RRCID -> 267133 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8000 - 12182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9238	X	8507	-0-	-731	-0-	36 816	1 9	7655	3	Y	742	742	1			30
02	8344	X	7118	-0-	-1226	-0-	38 670	1 9	6410	3	Y	609	614	1			25
03	9021	X	7714	-0-	-1307	-0-	40 724	1 9	6950	3	Y	658	636	1			47
04	8730	X	7576	-0-	-1154	-0-	34 587	1 9	6955	3	Y	534	552	1			29
05	8649	X	8094	-0-	-555	-0-	37 25	1 4	7468 564	3 9	Y	513	519	1			23
06	8220	X	6626	-0-	-1594	-0-	31 561	1 9	6034	3	Y	510	510	0			23
07	DLQ G-10		6577	-0-	6577	6577	42 526	1 9	6009	3	Y	478	473	0	1	8	27
08	13007	X	6430	-0-	-6577	-0-	31 469	1 9	5930	3	Y	426	436	0			17
09	7830	X	6032	-0-	-1798	-0-	26 474	1 9	5532	3	Y	431	426	0			22
10	8091	X	7206	-0-	-885	-0-	28 540	1 9	6638	3	Y	491	485	0			28
*11	8158	X	8158	-0-	-0-	-0-	46 724	1 9	7388	3	Y	658	655	0			31
12	6417	X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					Y	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 80,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,050

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	6510	X	5913	-0-	-597	-0-	39 480	1 9	5394	3	Y	436	439	0			35
02	5880	X	4635	-0-	-1245	-0-	25 435	1 9	4175	3	Y	395	392	0			38
03	6510	X	5656	-0-	-854	-0-	30 447	1 9	5179	3	Y	406	406	0			38
04	5790	X	5299	-0-	-491	-0-	31 321	1 9	4947	3	Y	292	309	0			21
05	5983	X	5566	-0-	-417	-0-	36 416	1 9	5114	3	Y	378	366	0			33
06	5730	X	2429	-0-	-3301	-0-	16 140	1 9	2273	3	Y	127	134	0			26
07	DLQ G-10		1646	-0-	1646	1646	12 102	1 9	1532	3	Y	93	101	0			18
08	3107	X	1461	-0-	-1646	-0-	10 99	1 9	1352	3	Y	90	92	0			16
09	5220	X	1568	-0-	-3652	-0-	14 116	1 9	1438	3	Y	105	104	0			17
10	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	64 334	1 9	5163	3	Y	304	276	0	1	8	44
11	2430	X	1997	-0-	-433	-0-	25 152	1 9	1820	3	Y	138	159	0			23
12	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 41,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,764

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 28H RRCID -> 267141 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8528 - 14618

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6107	X	5875	-0-	-232	-0-		38	1	5218	3	Y	563	572	0			45
								619	9									
02	8512	X	4455	-0-	-4057	-0-		23	1	3864	3	Y	516	511	0			50
								568	9									
03	9424	X	5584	-0-	-3840	-0-		29	1	4949	3	Y	551	550	0			51
								606	9									
04	9120	X	5978	-0-	-3142	-0-		33	1	5383	3	Y	511	525	0			37
								562	9									
05	8339	X	7082	-0-	-1257	-0-		46	1	6500	3	Y	487	482	0			42
								536	9									
06	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-		38	1	5318	3	Y	554	498	0	2	8	96
								609	9									
07	DLQ G-10		76	-0-	76	76		1	1	66	3	Y	8	88	0			16
								9	9									
08	4266	X	4190	-0-	-76	-0-		27	1	3764	3	Y	363	323	0	1	8	55
								399	9									
09	6660	X	374	-0-	-6286	-0-		3	1	342	3	Y	26	71	0			10
								29	9									
10	6882	X	2094	-0-	-4788	-0-		23	1	1851	3	Y	200	183	0			27
								220	9									
11	5970	X	4116	-0-	-1854	-0-		52	1	3722	3	Y	311	299	0			39
								342	9									
12	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-						Y	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: 45,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,090

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 29H RRCID -> 267147 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8669 - 14868

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	10261	X	9040	-0-	-1221	-0-		59	1	8175	3	Y	733	767	0			59
								806	9									
02	9444	X	9444	-0-	-0-	-0-		51	1	8614	3	Y	708	699	0			68
								779	9									
03	10912	X	9842	-0-	-1070	-0-		52	1	8941	3	Y	772	768	0			72
								849	9									
04	10560	X	9097	-0-	-1463	-0-		51	1	8255	3	Y	719	739	0			52
								791	9									
05	10912	X	9224	-0-	-1688	-0-		59	1	8341	3	Y	749	736	0			65
								824	9									
06	10110	X	9547	-0-	-563	-0-		63	1	8716	3	Y	698	639	0			124
								768	9									
07	DLQ G-10		12826	-0-	12826	12826		90	1	11704	3	Y	938	900	0	2	8	160
								1032	9									
08	23424	X	10598	-0-	-12826	-0-		71	1	9722	3	Y	732	761	0	1	8	130
								805	9									
09	10282	X	10282	-0-	-0-	-0-		90	1	9346	3	Y	769	776	0	1	8	122
								846	9									
10	9610	X	8173	-0-	-1437	-0-		91	1	7391	3	Y	628	649	0	1	8	100
								691	9									
11	9300	X	7589	-0-	-1711	-0-		95	1	6859	3	Y	577	596	0			81
								635	9									
12	9610	X	NO RPT	-0-	-9610	-0-						Y	NO RPT					81

TOTAL GAS PROD: 105,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,023

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267198 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7870 - 12767

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	6045	X	4734	-0-	-1311	-0-	29 912	1 9	3793	3	Y	829	793 1	0 8	41	1	45
02	5460	X	4736	-0-	-724	-0-	35 963	1 9	3738	3	Y	875	857	0	8	8	55
03	6045	X	4597	-0-	-1448	-0-	28 861	1 9	3708	3	Y	783	796	0	2	8	40
04	5580	X	5273	-0-	-307	-0-	35 1019	1 9	4219	3	Y	926	900	0			66
05	5239	X	4982	-0-	-257	-0-	60 906	1 9	4016	3	Y	824	826	0			64
06	5070	X	3258	-0-	-1812	-0-	116 974	1 9	2168	3	Y	885	893	0			56
07	DLQ G-10		3629	-0-	3629	3629	142 1216	1 9	2271	3	Y	1105	1099	0			62
08	6691	X	3062	-0-	-3629	-0-	138 861	1 9	2063	3	Y	783	792	0			53
09	5280	X	3003	-0-	-2277	-0-	117 902	1 9	1984	3	Y	820	816	0			57
10	4991	X	4368	-0-	-623	-0-	208 1029	1 9	3131	3	Y	935	937	0			55
11	3270	X	2632	-0-	-638	-0-	111 777	1 9	1744	3	Y	706	693	0	21	1	47
12	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					47

TOTAL GAS PROD: 44,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,471

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267212 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7829 - 12785

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2569	-0-	-531	-0-	11 1117	1 9	1441	3	Y	1015	972	0	52	1	55
02	2800	X	2500	-0-	-300	-0-	14 1022	1 9	1464	3	Y	929	925	0			59
03	3100	X	2992	-0-	-108	-0-	14 1077	1 9	1901	3	Y	979	988	0			50
04	3000	X	2723	-0-	-277	-0-	14 989	1 9	1720	3	Y	899	885	0			64
05	3100	X	2333	-0-	-767	-0-	19 1016	1 9	1298	3	Y	924	916	0			72
06	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	38 1008	1 9	3090	3	Y	916	929	0			59
07	DLQ G-10		4463	-0-	4463	4463	52 1129	1 9	3282	3	Y	1026	1027	0			58
08	5148	X	685	-0-	-4463	-0-	12 141	1 9	532	3	Y	128	175	0			11
09	4140	X	-0-	-0-	-4140	-0-					Y	-0-	11	0			-0-
10	4278	X	2132	-0-	-2146	-0-	42 497	1 9	1593	3	Y	452	428	0			24
11	4140	X	3654	-0-	-486	-0-	46 746	1 9	2862	3	Y	678	641	0	20	1	41
12	682	X	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					41

TOTAL GAS PROD: 28,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,946

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH WELL #: 13H RRCID -> 267225 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8846 - 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	6634	X	6529	-0-	-105	-0-	70	1	5832	3	Y	569	578	1			21
							1	4	626	9							
02	6630	X	6630	-0-	-0-	-0-	82	1	5906	3	Y	584	574	1			31
							642	9									
03	7357	X	7357	-0-	-0-	-0-	107	1	6584	3	Y	605	608	1			28
							666	9									
04	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	108	1	6237	3	Y	596	606	1			18
							656	9									
05	6634	X	5640	-0-	-994	-0-	82	1	4892	3	Y	587	577	1			28
							20	4	646	9							
06	8764	X	8764	-0-	-0-	-0-	48	1	8113	3	Y	547	537	0			38
							1	4	602	9							
07	DLQ	G-10	7856	-0-	7856	7856	42	1	7399	3	Y	354	372	0			20
							26	4	389	9							
08	DLQ	G-10	8761	-0-	8761	16617	49	1	8098	3	Y	551	530	0			41
							8	4	606	9							
09	22823	X	6206	-0-	-16617	-0-	35	1	5752	3	Y	380	398	0			23
							1	4	418	9							
10	9052	X	5567	-0-	-3485	-0-	30	1	5016	3	Y	451	447	0	1	8	26
							25	4	496	9							
11	8760	X	6355	-0-	-2405	-0-	38	1	5834	3	Y	434	432	0			28
							6	4	477	9							
12	8773	X	NO RPT	-0-	-8773	-0-					Y	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 76,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,658

BEINHORN RANCH WELL #: 14H RRCID -> 267233 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8466 - 13986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9331	X	7285	-0-	-2046	-0-	79	1	6552	3	Y	594	604	1			22
							1	4	653	9							
02	8428	X	5518	-0-	-2910	-0-	66	1	4783	3	Y	608	598	1			32
							669	9									
03	7440	X	4860	-0-	-2580	-0-	67	1	4099	3	Y	631	634	1			29
							694	9									
04	7050	X	4749	-0-	-2301	-0-	68	1	3997	3	Y	622	632	1			19
							684	9									
05	7285	X	5215	-0-	-2070	-0-	74	1	4450	3	Y	612	602	1			29
							18	4	673	9							
06	7050	X	6097	-0-	-953	-0-	35	1	5653	3	Y	372	376	0			25
							409	9									
07	DLQ	G-10	9886	-0-	9886	9886	47	1	8205	3	Y	1460	1413	0			72
							28	4	1606	9							
08	DLQ	G-10	8851	-0-	8851	18737	40	1	6675	3	Y	1935	1866	0			141
							7	4	2129	9							
09	27324	X	8587	-0-	-18737	-0-	48	1	7889	3	Y	590	693	0			38
							1	4	649	9							
10	6293	X	4124	-0-	-2169	-0-	23	1	3673	3	Y	373	390	0			21
							18	4	410	9							
*11	8921	X	8921	-0-	-0-	-0-	54	1	8252	3	Y	551	539	0			33
							9	4	606	9							
12	6479	X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					Y	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 74,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,348

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH WELL #: 15H RRCID -> 267236 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8554 - 14005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7533	X	7533	-0-	-0-	-0-	81	1	6787	3	Y	604	618	1			22
							1	4	664	9							
02	6104	X	5743	-0-	-361	-0-	70	1	4994	3	Y	617	607	1			32
							679	9									
03	7595	X	5788	-0-	-1807	-0-	82	1	5001	3	Y	641	643	1			30
							705	9									
04	7350	X	5617	-0-	-1733	-0-	83	1	4841	3	Y	630	641	1			19
							693	9									
05	7595	X	5848	-0-	-1747	-0-	84	1	5061	3	Y	620	610	1			29
							21	4	682	9							
06	7290	X	7165	-0-	-125	-0-	41	1	6665	3	Y	417	417	0			29
							459	9									
07	DLQ G-10		4548	-0-	4548	4548	25	1	4201	3	Y	280	293	0			16
							14	4	308	9							
08	DLQ G-10		5502	-0-	5502	10050	33	1	5410	3	Y	49	60	0			5
							5	4	54	9							
09	15637	X	5587	-0-	-10050	-0-	31	1	5102	3	Y	412	394	0			23
							1	4	453	9							
10	8351	X	8351	-0-	-0-	-0-	44	1	7250	3	Y	928	899	0			52
							36	4	1021	9							
*11	9425	X	9425	-0-	-0-	-0-	57	1	8642	3	Y	652	662	0			42
							9	4	717	9							
12	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					Y	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 71,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,850

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	11129	X	9736	-0-	-1393	-0-	37	1	8730	3	Y	879	836	1	22	8	62
							2	4	967	9							
02	9296	X	8648	-0-	-648	-0-	32	1	7762	3	Y	776	786	1	3	8	49
							854	9									
03	11625	X	8716	-0-	-2909	-0-	31	1	7853	3	Y	756	733	1	19	8	53
							832	9									
04	11250	X	7246	-0-	-4004	-0-	32	1	6410	3	Y	731	746	1	3	8	35
							804	9									
05	11625	X	7725	-0-	-3900	-0-	30	1	6816	3	Y	743	747	1			31
							62	4	817	9							
06	9420	X	7904	-0-	-1516	-0-	23	1	6862	3	Y	920	892	0	17	1	41
							7	4	1012	9			1	8			
07	DLQ G-10		7214	-0-	7214	7214	89	1	6329	3	Y	715	700	0	1	8	55
							9	4	787	9							
08	DLQ G-10		8902	-0-	8902	16116	198	1	7772	3	Y	844	826	0	2	8	71
							4	4	928	9							
09	25989	X	9873	-0-	-16116	-0-	353	1	8555	3	Y	872	854	0			89
							6	4	959	9							
10	10179	X	10179	-0-	-0-	-0-	592	1	8547	3	Y	941	937	0			93
							5	4	1035	9							
11	8610	X	8531	-0-	-79	-0-	341	1	7344	3	Y	766	797	0			62
							3	4	843	9							
12	10199	X	NO RPT	-0-	-10199	-0-					Y	NO RPT					62

TOTAL GAS PROD: 94,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,943

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	7099	X	5186	-0-	-1913	-0-	20	1	4671	3	Y	449	443	1			32
							1	4	494	9							
02	6412	X	5430	-0-	-982	-0-	20	1	4909	3	Y	455	458	1			29
							501	9									
03	7099	X	4739	-0-	-2360	-0-	17	1	4197	3	Y	477	472	1			34
							525	9									
04	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	29	1	5957	3	Y	493	503	1			24
							542	9									
05	7502	X	7502	-0-	-0-	-0-	30	1	6902	3	Y	461	466	1			19
							63	4	507	9							
06	6644	X	6644	-0-	-0-	-0-	20	1	6013	3	Y	550	534	0	10	1	25
							6	4	605	9							
07	DLQ G-10		7677	-0-	7677	7677	99	1	7034	3	Y	485	473	0			37
							10	4	534	9							
08	11000	X	3323	-0-	-7677	-0-	76	1	3016	3	Y	208	227	0			18
							2	4	229	9							
09	5880	X	1943	-0-	-3937	-0-	72	1	1732	3	Y	125	131	0			12
							1	4	138	9							
10	6076	X	2756	-0-	-3320	-0-	166	1	2394	3	Y	177	174	0			15
							1	4	195	9							
11	5880	X	4388	-0-	-1492	-0-	181	1	3920	3	Y	259	257	0			17
							2	4	285	9							
12	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 56,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,139

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	10912	X	10347	-0-	-565	-0-	40	1	9535	3	Y	700	693	1			50
							2	4	770	9							
02	9576	X	8292	-0-	-1284	-0-	32	1	7648	3	Y	556	571	1			35
							612	9									
03	10912	X	8955	-0-	-1957	-0-	33	1	8316	3	Y	551	546	1			40
							606	9									
04	10560	X	7850	-0-	-2710	-0-	36	1	7223	3	Y	537	551	1			26
							591	9									
05	10912	X	7552	-0-	-3360	-0-	30	1	6847	3	Y	557	560	1			23
							62	4	613	9							
06	10020	X	7146	-0-	-2874	-0-	23	1	6541	3	Y	524	514	0	10	1	23
							6	4	576	9							
07	DLQ G-10		7747	-0-	7747	7747	100	1	7108	3	Y	481	467	0	1	8	36
							10	4	529	9							
08	DLQ G-10		9794	-0-	9794	17541	224	1	8813	3	Y	684	663	0	1	8	56
							5	4	752	9							
09	27361	X	9820	-0-	-17541	-0-	356	1	8625	3	Y	757	737	0			76
							6	4	833	9							
10	11000	X	11000	-0-	-0-	-0-	650	1	9385	3	Y	873	865	0			84
							5	4	960	9							
*11	10977	X	10977	-0-	-0-	-0-	449	1	9693	3	Y	755	781	0			58
							4	4	831	9							
12	10137	X	NO RPT	-0-	-10137	-0-					Y	NO RPT					58

TOTAL GAS PROD: 99,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,975

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 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	22413	X	17536	-0-	-4877	-0-	39	1	16575	3	Y	838	806	0			117
							922	9									
02	20132	X	15872	-0-	-4260	-0-	41	1	15164	3	Y	606	663	0			60
							667	9									
03	22289	X	18052	-0-	-4237	-0-	38	1	17254	3	Y	691	671	0			80
							760	9									
04	19530	X	17191	-0-	-2339	-0-	43	1	16275	3	Y	794	726	0			148
							873	9									
05	19468	X	17565	-0-	-1903	-0-	16	1	16817	3	Y	665	751	0			62
							732	9									
06	17460	X	14156	-0-	-3304	-0-	7	1	13656	3	Y	448	446	0			64
							493	9									
07	DLQ G-10		16312	-0-	16312	16312	11	1	15710	3	Y	537	553	0			48
							591	9									
08	31296	X	14984	-0-	-16312	-0-	8	1	14328	3	Y	589	560	0			77
							648	9									
09	16740	X	11884	-0-	-4856	-0-	6	1	11409	3	Y	426	450	0	1	8	52
							469	9									
10	17298	X	10579	-0-	-6719	-0-	1	1	9785	3	Y	426	355	0			123
							324	4	469	9							
*11	16809	X	16809	-0-	-0-	-0-	16281	3	528	9	Y	480	507	0			96
12	14973	X	NO RPT	-0-	-14973	-0-					Y	NO RPT					96

TOTAL GAS PROD: 170,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,500

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	6634	X	5168	-0-	-1466	-0-	11	1	4834	3	Y	294	277	0			41
							323	9									
02	7497	X	7497	-0-	-0-	-0-	19	1	7076	3	Y	365	370	0			36
							402	9									
03	19014	X	19014	-0-	-0-	-0-	39	1	18007	3	Y	880	814	0			102
							968	9									
04	14124	X	14124	-0-	-0-	-0-	36	1	13739	3	Y	317	360	0			59
							349	9									
05	13832	X	13832	-0-	-0-	-0-	12	1	13183	3	Y	579	584	0			54
							637	9									
06	11711	X	11711	-0-	-0-	-0-	5	1	11084	3	Y	565	540	0			79
							622	9									
07	DLQ G-10		11644	-0-	11644	11644	8	1	11032	3	Y	549	577	0			51
							604	9									
08	DLQ G-10		11858	-0-	11858	23502	7	1	11202	3	Y	590	563	0			78
							649	9									
09	33031	X	9529	-0-	-23502	-0-	5	1	9049	3	Y	432	456	0	1	8	53
							475	9									
10	7642	X	7642	-0-	-0-	-0-	1	1	6982	3	Y	389	328	0			114
							231	4	428	9							
11	11700	X	9252	-0-	-2448	-0-	8887	3	365	9	Y	332	375	0			71
12	11873	X	NO RPT	-0-	-11873	-0-					Y	NO RPT					71

TOTAL GAS PROD: 121,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,292

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	17081	X	-0-	-0-	-17081	-0-					Y	-0-					-0-
02	15428	X	-0-	-0-	-15428	-0-					Y	-0-					-0-
03	2356	X	-0-	-0-	-2356	-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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-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-

STANLEY RANCH WELL #: 11H RRCID -> 267320 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 9413 - 13665

01	19281	X	19281	-0-	-0-	-0-	43	1	18407	3	Y	755	726	0			105
							831	9									
02	19152	X	17427	-0-	-1725	-0-	46	1	16754	3	Y	570	618	0			57
							627	9									
03	22611	X	22611	-0-	-0-	-0-	48	1	21709	3	Y	776	743	0			90
							854	9									
04	21300	X	19970	-0-	-1330	-0-	50	1	19133	3	Y	715	672	0			133
							787	9									
05	22010	X	20967	-0-	-1043	-0-	19	1	20146	3	Y	729	794	0			68
							802	9									
06	21870	X	19952	-0-	-1918	-0-	9	1	19249	3	Y	631	610	0			89
							694	9									
07	DLQ G-10		19874	-0-	19874	19874	14	1	19150	3	Y	645	674	0			60
							710	9									
08	42137	X	22263	-0-	-19874	-0-	13	1	21351	3	Y	817	770	0			107
							899	9									
09	19620	X	17310	-0-	-2310	-0-	9	1	16710	3	Y	537	575	0	1	8	68
							591	9									
10	20274	X	17615	-0-	-2659	-0-	2	1	16397	3	Y	613	505	0			176
							542	4	674	9							
*11	21875	X	21875	-0-	-0-	-0-	21239	3	636	9	Y	578	634	0			120
12	20274	X	NO RPT	-0-	-20274	-0-					Y	NO RPT					120

TOTAL GAS PROD: 219,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,366

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 14H RRCID -> 267344 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 9028 - 11670

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11408	X	10475	-0-	-933	-0-	44	1	9805	3	Y	569	583	0			51
							626	9									
02	10864	X	10019	-0-	-845	-0-	52	1	9356	3	Y	555	547	0			59
							611	9									
03	12028	X	9519	-0-	-2509	-0-	38	1	8880	3	Y	545	570	0			34
							1	4	600	9							
04	11640	X	8349	-0-	-3291	-0-	39	1	7778	3	Y	484	484	0			34
							532	9									
05	11098	X	9583	-0-	-1515	-0-	39	1	8728	3	Y	638	600	0			72
							114	4	702	9							
06	10740	X	8195	-0-	-2545	-0-	37	1	7638	3	Y	470	476	0			66
							3	4	517	9							
07	DLQ G-10		8629	-0-	8629	8629	38	1	8126	3	Y	423	428	0			61
							465	9									
08	16521	X	7892	-0-	-8629	-0-	36	1	7439	3	Y	379	403	0			37
							417	9									
09	9550	X	9550	-0-	-0-	-0-	30	1	8959	3	Y	502	477	0			62
							9	4	552	9							
10	10752	X	10752	-0-	-0-	-0-	50	1	10076	3	Y	569	576	0			55
							626	9									
*11	10443	X	10443	-0-	-0-	-0-	40	1	9798	3	Y	549	566	0			38
							1	4	604	9							
12	9858	X	NO RPT	-0-	-9858	-0-					Y	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 103,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,683

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 15H RRCID -> 267346 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 9061 - 11449

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3462	-0-	-2552	-0-	14	1	3239	3	Y	190	201	0			17
							209	9									
02	5124	X	2767	-0-	-2357	-0-	14	1	2596	3	Y	143	145	0			15
							157	9									
03	5394	X	4049	-0-	-1345	-0-	16	1	3811	3	Y	202	205	0			12
							222	9									
04	4980	X	4975	-0-	-5	-0-	24	1	4692	3	Y	235	231	0			16
							259	9									
05	5146	X	5020	-0-	-126	-0-	21	1	4676	3	Y	238	227	0			27
							61	4	262	9							
06	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	25	1	5131	3	Y	225	222	0			30
							2	4	248	9							
07	DLQ G-10		6086	-0-	6086	6086	27	1	5798	3	Y	237	234	0			33
							261	9									
08	DLQ G-10		3306	-0-	3306	9392	15	1	3115	3	Y	160	177	0			16
							176	9									
09	13106	X	3714	-0-	-9392	-0-	11	1	3499	3	Y	182	176	0			22
							4	4	200	9							
10	5580	X	4113	-0-	-1467	-0-	20	1	3917	3	Y	160	167	0			15
							176	9									
11	5400	X	5102	-0-	-298	-0-	20	1	4834	3	Y	225	226	0			14
							248	9									
12	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 48,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,197

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	14384	X	14258	-0-	-126	-0-	60	1	13453	3	Y	676	679	0			60
							1	4	744	9							
02	12096	X	9854	-0-	-2242	-0-	51	1	9259	3	Y	494	502	0			52
							1	4	543	9							
03	13392	X	10111	-0-	-3281	-0-	41	1	9541	3	Y	480	502	0			30
							1	4	528	9							
04	13800	X	8591	-0-	-5209	-0-	41	1	8128	3	Y	383	386	0			27
							1	4	421	9							
05	14260	X	8810	-0-	-5450	-0-	37	1	8241	3	Y	386	370	0			43
							107	4	425	9							
06	13800	X	6853	-0-	-6947	-0-	32	1	6534	3	Y	259	266	0			36
							2	4	285	9							
07	DLQ G-10		5352	-0-	5352	5352	24	1	5115	3	Y	194	203	0			27
							213	9									
08	13019	X	7667	-0-	-5352	-0-	35	1	7321	3	Y	283	286	0			24
							311	9									
09	8580	X	7900	-0-	-680	-0-	25	1	7538	3	Y	299	288	0			35
							8	4	329	9							
10	8804	X	5277	-0-	-3527	-0-	25	1	5035	3	Y	197	214	0			18
							217	9									
11	7410	X	5934	-0-	-1476	-0-	24	1	5612	3	Y	271	274	0			15
							298	9									
12	8153	X	NO RPT	-0-	-8153	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 90,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,922

DIAMOND H RANCH WELL #: 4H RRCID -> 267384 COMPL. DATE 04/29/2012 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8022 - 13056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	87	1	3655	3	Y	672	678	0			27
							2	4	739	9							
02	4648	X	4077	-0-	-571	-0-	90	1	3251	3	Y	667	664	0			30
							2	4	734	9							
03	5146	X	4723	-0-	-423	-0-	93	1	3736	3	Y	807	793	0			44
							6	4	888	9							
04	4980	X	4810	-0-	-170	-0-	73	1	3832	3	Y	821	820	0			45
							2	4	903	9							
05	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	86	1	4622	3	Y	819	813	0			51
							5	4	901	9							
06	4560	X	3163	-0-	-1397	-0-	792	1	1522	3	Y	772	753	0			70
							849	9									
07	DLQ G-10		4517	-0-	4517	4517	2356	1	1043	3	Y	1015	1006	0			79
							1	4	1117	9							
08	DLQ G-10		4645	-0-	4645	9162	926	1	2461	3	Y	1140	1146	0			73
							4	4	1254	9							
09	13650	X	4488	-0-	-9162	-0-	927	1	2353	3	Y	1095	1081	0			87
							3	4	1205	9							
10	5611	X	1865	-0-	-3746	-0-	162	1	1263	3	Y	398	454	0			31
							2	4	438	9							
11	4500	X	2864	-0-	-1636	-0-	227	1	2084	3	Y	496	499	0			28
							7	4	546	9							
12	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 45,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,702

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DIAMOND H STATE WELL #: 4H RRCID -> 267385 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8074 - 13243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	41	1	2177	3	Y	793	795	0			12
							5	4	872	9							
02	2688	X	2526	-0-	-162	-0-	32	1	1272	3	Y	1111	1105	0			18
							1222	9									
03	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	56	1	1588	3	Y	2734	2695	0			57
							1	4	3007	9							
04	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	47	1	1334	3	Y	3784	3732	0			109
							4162	9									
05	2790	N	2260	-0-	-530	-0-	45	1	1109	3	Y	1005	1096	0			18
							1106	9									
06	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	109	1	1824	3	Y	1733	1689	0			62
							5	4	1906	9							
07	DLQ G-10		3411	-0-	3411	3411	93	1	2426	3	Y	786	810	0	2	8	36
							27	4	865	9							
08	5586	X	2175	-0-	-3411	-0-	97	1	1332	3	Y	671	678	0			29
							8	4	738	9							
09	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	177	1	1818	3	Y	395	408	0	1	8	15
							15	4	435	9							
10	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	123	1	1506	3	Y	723	715	0	1	8	22
							77	4	795	9							
11	2190	X	1964	-0-	-226	-0-	89	1	1087	3	Y	633	628	0	1	8	26
							92	4	696	9							
12	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 34,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,368

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	9238	X	5499	-0-	-3739	-0-	23	1	5016	3	Y	418	405	0			37
							460	9									
02	8344	X	6419	-0-	-1925	-0-	32	1	5781	3	Y	551	530	0			58
							606	9									
03	7254	X	7063	-0-	-191	-0-	28	1	6408	3	Y	570	593	0			35
							627	9									
04	7020	X	6891	-0-	-129	-0-	32	1	6264	3	Y	541	538	0			38
							595	9									
05	7099	X	6103	-0-	-996	-0-	25	1	5456	3	Y	501	483	0			56
							71	4	551	9							
06	8718	X	8718	-0-	-0-	-0-	39	1	7962	3	Y	649	620	0			85
							3	4	714	9							
07	DLQ G-10		9049	-0-	9049	9049	38	1	8341	3	Y	609	608	0			86
							670	9									
08	17595	X	8546	-0-	-9049	-0-	38	1	7866	3	Y	584	615	0			55
							642	9									
09	7592	X	7592	-0-	-0-	-0-	23	1	6905	3	Y	597	578	0			74
							7	4	657	9							
10	7677	X	7677	-0-	-0-	-0-	35	1	6976	3	Y	605	621	0			58
							666	9									
*11	9098	X	9098	-0-	-0-	-0-	35	1	8274	3	Y	717	728	0			47
							789	9									
12	6665	X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					Y	NO RPT					47

TOTAL GAS PROD: 82,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,342

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
RANCHO ENCANTADO WELL #: 23H RRCID -> 267387 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

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

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

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 15H RRCID -> 267388 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8316 - 14333

01	1860	X	349	-0-	-1511	-0-	1	1	139	3	Y	190	176	1				14
							209	9										
02	784	X	-0-	-0-	-784	-0-					Y	-0-	14	1				-0-
03	868	X	54	-0-	-814	-0-	54	3			Y	-0-						-0-
04	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-						-0-
05	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-						-0-
06	330	X	5	-0-	-325	-0-	5	3			Y	-0-						-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
09	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: 408 TOTAL CONDENSATE PROD: 190

LA BANDERA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 267389 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 7205 - 12352

01	3100	X	2393	-0-	-707	-0-	19	1	1895	3	Y	435	462	1				64
							479	9										
02	2800	X	2464	-0-	-336	-0-	24	1	1892	3	Y	498	468	1				94
							548	9										
03	3100	X	3089	-0-	-11	-0-	28	1	2485	3	Y	524	476	1				142
							576	9										
04	3000	X	2671	-0-	-329	-0-	22	1	2185	3	Y	422	511	1				53
							464	9										
05	2883	X	2578	-0-	-305	-0-	17	1	2081	3	Y	412	368	1				97
							27	4	453	9								
06	3000	X	2260	-0-	-740	-0-	20	1	2177	3	Y	57	119	1				35
							63	9										
07	DLQ G-10		2740	-0-	2740	2740	17	1	2203	3	Y	473	365	1	1	8		142
							520	9										
08	DLQ G-10		2485	-0-	2485	5225	23	1	2066	3	Y	360	414	1	1	8		87
							396	9										
09	2100	N	2577	-0-	477	5702	22	1	2065	3	Y	445	419	1				113
							490	9										
10	3100	N	3729	-0-	629	6331	49	1	3036	3	Y	585	623	1				75
							644	9										
*11	3000	N	2797	-0-	-203	6128	34	1	2467	3	Y	269	251	1				93
							296	9										
12	2542	N	NO RPT	-0-	-2542	3586					Y	NO RPT						93

TOTAL GAS PROD: 29,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,480

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7018	-0-	-6808	-0-	27	1	6391	3	Y	544	538	1			39
							2	4	598	9							
02	12488	X	10001	-0-	-2487	-0-	39	1	9393	3	Y	517	523	1			33
							569	9									
03	12555	X	10755	-0-	-1800	-0-	40	1	10097	3	Y	562	555	1			40
							618	9									
04	10950	X	9569	-0-	-1381	-0-	44	1	8921	3	Y	549	563	1			26
							604	9									
05	11067	X	9543	-0-	-1524	-0-	40	1	8927	3	Y	450	457	1			19
							81	4	495	9							
06	10710	X	10411	-0-	-299	-0-	34	1	9727	3	Y	583	565	0	11	1	26
							9	4	641	9							
07	DLQ G-10		11198	-0-	11198	11198	144	1	10311	3	Y	662	637	0			51
							15	4	728	9							
08	20973	X	9775	-0-	-11198	-0-	230	1	9039	3	Y	455	466	0			40
							5	4	501	9							
09	10380	X	9049	-0-	-1331	-0-	328	1	7957	3	Y	689	655	0	6	8	68
							6	4	758	9							
10	11339	X	11339	-0-	-0-	-0-	685	1	9881	3	Y	698	693	0	5	8	68
							5	4	768	9							
*11	10728	X	10728	-0-	-0-	-0-	455	1	9820	3	Y	408	443	0			33
							4	4	449	9							
12	9765	X	NO RPT	-0-	-9765	-0-					Y	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 109,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,117

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 29H RRCID -> 267391 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8215 - 14471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12295	X	12295	-0-	-0-	-0-	47	1	11282	3	Y	875	866	1			63
							3	4	963	9							
02	10142	X	10142	-0-	-0-	-0-	38	1	9298	3	Y	733	750	1			46
							806	9									
03	11067	X	10570	-0-	-497	-0-	38	1	9675	3	Y	779	769	1			56
							857	9									
04	10765	X	10765	-0-	-0-	-0-	49	1	9829	3	Y	806	823	1			39
							887	9									
05	11450	X	11450	-0-	-0-	-0-	46	1	10374	3	Y	850	853	1			36
							95	4	935	9							
06	10710	X	9897	-0-	-813	-0-	30	1	8856	3	Y	911	889	0	17	1	41
							9	4	1002	9							
07	DLQ G-10		10143	-0-	10143	10143	128	1	9192	3	Y	735	719	0			57
							14	4	809	9							
08	16969	X	6826	-0-	-10143	-0-	155	1	6109	3	Y	507	520	0			44
							4	4	558	9							
09	10830	X	785	-0-	-10045	-0-	28	1	688	3	Y	62	97	0			9
							1	4	68	9							
10	11191	X	4312	-0-	-6879	-0-	254	1	3669	3	Y	352	330	0			31
							2	4	387	9							
11	9900	X	2240	-0-	-7660	-0-	91	1	1963	3	Y	168	187	0			12
							1	4	185	9							
12	6820	X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 89,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,778

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	6448	X	4105	-0-	-2343	-0-	15	1	3669	3	Y	382	373	1			28
							1	4	420	9							
02	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	24	1	5720	3	Y	381	385	1			24
							419	9									
03	6588	X	6588	-0-	-0-	-0-	24	1	6099	3	Y	423	417	1			30
							465	9									
04	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	26	1	5316	3	Y	412	422	1			20
							453	9									
05	6634	X	4226	-0-	-2408	-0-	17	1	3731	3	Y	404	407	1			17
							34	4	444	9							
06	6420	X	5602	-0-	-818	-0-	17	1	5128	3	Y	411	402	0	7	1	19
							5	4	452	9							
07	DLQ G-10		7240	-0-	7240	7240	93	1	6678	3	Y	417	403	0	1	8	32
							10	4	459	9							
08	12237	X	4997	-0-	-7240	-0-	115	1	4538	3	Y	310	310	0	5	8	27
							3	4	341	9							
09	6340	X	6340	-0-	-0-	-0-	231	1	5618	3	Y	443	420	0	7	8	43
							4	4	487	9							
10	5797	X	4461	-0-	-1336	-0-	266	1	3840	3	Y	321	328	0	5	8	31
							2	4	353	9							
*11	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	239	1	5153	3	Y	304	313	0			22
							2	4	334	9							
12	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 61,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,208

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	9393	X	4108	-0-	-5285	-0-	16	1	3835	3	Y	233	231	1			17
							1	4	256	9							
02	7896	X	4880	-0-	-3016	-0-	19	1	4621	3	Y	218	221	1			14
							240	9									
03	7316	X	5501	-0-	-1815	-0-	21	1	5218	3	Y	238	235	1			17
							262	9									
04	6870	X	5626	-0-	-1244	-0-	27	1	5388	3	Y	192	200	1			9
							211	9									
05	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	25	1	5753	3	Y	224	224	1			9
							53	4	246	9							
06	5310	X	3355	-0-	-1955	-0-	11	1	3155	3	Y	169	168	0	3	1	7
							3	4	186	9							
07	DLQ G-10		1612	-0-	1612	1612	21	1	1472	3	Y	106	105	0	1	8	7
							2	4	117	9							
08	8647	X	7035	-0-	-1612	-0-	168	1	6611	3	Y	229	216	0	2	8	18
							4	4	252	9							
09	5880	X	5745	-0-	-135	-0-	218	1	5293	3	Y	209	206	0			21
							4	4	230	9							
10	7146	X	7146	-0-	-0-	-0-	445	1	6434	3	Y	239	237	0			23
							4	4	263	9							
*11	7591	X	7591	-0-	-0-	-0-	324	1	6991	3	Y	248	252	0			19
							3	4	273	9							
12	7037	X	NO RPT	-0-	-7037	-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 58,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,305

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14883	X	14883	-0-	-0-	-0-	57	1	13646	3	Y	1069	1057	1			77
							4	4	1176	9							
02	13047	X	13047	-0-	-0-	-0-	49	1	12007	3	Y	901	921	1			57
							991	9									
03	14601	X	13941	-0-	-660	-0-	51	1	12844	3	Y	951	940	1			68
							1046	9									
04	14130	X	13451	-0-	-679	-0-	61	1	12313	3	Y	979	1000	1			47
							1077	9									
05	14601	X	13365	-0-	-1236	-0-	54	1	12135	3	Y	968	974	1			41
							111	4	1065	9							
06	14130	X	12900	-0-	-1230	-0-	40	1	11734	3	Y	1014	989	0	18	1	47
							11	4	1115	9			1	8			
07	DLQ G-10		13818	-0-	13818	13818	175	1	12593	3	Y	937	909	0	1	8	74
							19	4	1031	9							
08	26561	X	12743	-0-	-13818	-0-	292	1	11446	3	Y	908	902	0	1	8	79
							6	4	999	9							
09	12180	X	12057	-0-	-123	-0-	442	1	10742	3	Y	786	780	0	3	8	82
							8	4	865	9							
10	12586	X	10967	-0-	-1619	-0-	655	1	9452	3	Y	777	782	0			77
							5	4	855	9							
*11	12609	X	12609	-0-	-0-	-0-	518	1	11182	3	Y	822	836	0			63
							5	4	904	9							
12	12586	X	NO RPT	-0-	-12586	-0-					Y	NO RPT					63

TOTAL GAS PROD: 143,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,112

RANCHO ENCANTADO WELL #: 24H RRCID -> 267395 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8854 - 13321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5035	-0-	-1072	-0-	18	1	4884	3	Y	121	122	0			7
							133	9									
02	5516	X	3312	-0-	-2204	-0-	9	1	3190	3	Y	103	103	0			7
							113	9									
03	6944	X	4188	-0-	-2756	-0-	12	1	4053	3	Y	112	113	0			6
							123	9									
04	6720	X	4833	-0-	-1887	-0-	18	1	4703	3	Y	102	101	0			7
							112	9									
05	6944	X	4861	-0-	-2083	-0-	18	1	4749	3	Y	85	87	0			5
							94	9									
06	4860	X	3325	-0-	-1535	-0-	12	1	3272	3	Y	37	36	0			6
							41	9									
07	DLQ G-10		3322	-0-	3322	3322	8	1	3208	3	Y	96	87	0			15
							106	9									
08	6678	X	3356	-0-	-3322	-0-	9	1	3220	3	Y	115	114	0			16
							127	9									
09	3510	X	3144	-0-	-366	-0-	9	1	3010	3	Y	114	107	0			23
							125	9									
10	3627	X	3185	-0-	-442	-0-	11	1	3034	3	Y	127	129	0			21
							140	9									
*11	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	60	1	3426	3	Y	121	115	0			27
							133	9									
12	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 42,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,133

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8308	X	7666	-0-	-642	-0-	28	1	7342	3	Y	269	267	0			16
							296	9									
02	7252	X	5329	-0-	-1923	-0-	15	1	5107	3	Y	188	192	0			12
							207	9									
03	8060	X	6023	-0-	-2037	-0-	18	1	5825	3	Y	164	167	0			9
							180	9									
04	7800	X	5601	-0-	-2199	-0-	21	1	5446	3	Y	122	123	0			8
							134	9									
05	8060	X	5674	-0-	-2386	-0-	21	1	5517	3	Y	124	124	0			8
							136	9									
06	7410	X	4225	-0-	-3185	-0-	15	1	4089	3	Y	110	100	0			18
							121	9									
07	DLQ G-10		4686	-0-	4686	4686	12	1	4556	3	Y	107	105	0			20
							118	9									
08	9212	X	4526	-0-	-4686	-0-	12	1	4414	3	Y	91	96	0			15
							100	9									
09	5610	X	4320	-0-	-1290	-0-	12	1	4170	3	Y	125	114	0			26
							138	9									
10	5673	X	4804	-0-	-869	-0-	17	1	4615	3	Y	156	156	0			26
							172	9									
11	4380	X	4368	-0-	-12	-0-	73	1	4145	3	Y	136	131	0			31
							150	9									
12	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					Y	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 57,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,592

RANCHO ENCANTADO WELL #: 26H RRCID -> 267397 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8803 - 13494

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2326	X	2326	-0-	-0-	-0-	8	1	2201	3	Y	106	113	0			6
							117	9									
02	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	7	1	2460	3	Y	153	149	0			10
							168	9									
03	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	9	1	2870	3	Y	162	163	0			9
							178	9									
04	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	10	1	2729	3	Y	144	143	0			10
							158	9									
05	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	10	1	2827	3	Y	112	115	0			7
							123	9									
06	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	10	1	2896	3	Y	171	151	0			27
							188	9									
07	DLQ G-10		4932	-0-	4932	4932	12	1	4743	3	Y	161	158	0	1	8	29
							177	9									
08	DLQ G-10		5222	-0-	5222	10154	14	1	5069	3	Y	126	135	0	1	8	19
							139	9									
09	14859	X	4705	-0-	-10154	-0-	13	1	4538	3	Y	140	131	0			28
							154	9									
10	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	17	1	4390	3	Y	150	153	0			25
							165	9									
11	5040	X	2626	-0-	-2414	-0-	44	1	2503	3	Y	72	79	0			18
							79	9									
12	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 39,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,497

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5921	X	3717	-0-	-2204		-0-		150	1	3072	3	Y	450	468	1			41
									495	9									
02	6160	X	4211	-0-	-1949		-0-		201	1	3526	3	Y	440	441	1			40
									484	9									
03	6820	X	4111	-0-	-2709		-0-		161	1	3388	3	Y	511	491	1			60
									562	9									
04	6600	X	3982	-0-	-2618		-0-		146	1	3465	3	Y	337	375	1			22
									371	9									
05	6355	X	4603	-0-	-1752		-0-		173	1	3634	3	Y	681	590	1			113
									47	4	749	9							
06	4500	X	4272	-0-	-228		-0-		180	1	3895	3	Y	179	242	1			50
									197	9									
07	DLQ G-10		3983	-0-	3983		3983		178	1	3488	3	Y	288	305	1			33
									317	9									
08	10734	X	6751	-0-	-3983		-0-		297	1	6025	3	Y	390	372	1			51
									429	9									
09	7304	X	7304	-0-	-0-		-0-		317	1	6550	3	Y	396	412	1			35
									1	4	436	9							
10	4588	X	1166	-0-	-3422		-0-		44	1	920	3	Y	184	204	1			15
									202	9									
11	6540	X	773	-0-	-5767		-0-		22	1	495	3	Y	233	228	1			20
									256	9									
12	7533	X	NO RPT	-0-	-7533		-0-						Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 44,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,089

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 267399 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 7285 - 12414

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	3468	-0-	-748		-0-		137	1	2806	3	Y	477	566	1			43
									525	9									
02	3272	X	3272	-0-	-0-		-0-		149	1	2619	3	Y	458	459	1			42
									504	9									
03	4284	X	4284	-0-	-0-		-0-		166	1	3499	3	Y	563	539	1			66
									619	9									
04	4656	X	4656	-0-	-0-		-0-		166	1	3942	3	Y	498	532	1			32
									548	9									
05	5505	X	5505	-0-	-0-		-0-		213	1	4483	3	Y	684	602	1			114
									57	4	752	9							
06	4140	X	3928	-0-	-212		-0-		154	1	3331	3	Y	403	430	1			87
									443	9									
07	DLQ G-10		5365	-0-	5365		5365		224	1	4386	3	Y	686	698	1			75
									755	9									
08	12856	X	7491	-0-	-5365		-0-		323	1	6542	3	Y	569	566	1			78
									626	9									
09	6703	X	6703	-0-	-0-		-0-		280	1	5786	3	Y	578	604	1			52
									1	4	636	9							
10	5518	X	4156	-0-	-1362		-0-		169	1	3572	3	Y	377	400	1			29
									415	9									
11	7260	X	1633	-0-	-5627		-0-		52	1	1201	3	Y	345	344	1			30
									380	9									
12	7502	X	NO RPT	-0-	-7502		-0-						Y	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 50,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,638

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	7254	X	5676	-0-	-1578	-0-	257	1	4382	3	Y	943	958	1			81
							1037	9									
02	6552	X	4571	-0-	-1981	-0-	231	1	3555	3	Y	714	706	1			89
							785	9									
03	7254	X	5606	-0-	-1648	-0-	318	1	4493	3	Y	723	706	1			106
							795	9									
04	5700	X	5419	-0-	-281	-0-	326	1	4298	3	Y	723	793	1			36
							795	9									
05	5673	X	5374	-0-	-299	-0-	319	1	4275	3	Y	709	677	1			68
							780	9									
06	5490	X	2951	-0-	-2539	-0-	199	1	2530	3	Y	201	226	1			43
							1	4	221	9							
07	DLQ G-10		7684	-0-	7684	7684	414	1	6351	3	Y	833	762	1			114
							3	4	916	9							
08	14695	X	7011	-0-	-7684	-0-	409	1	5882	3	Y	654	670	1			98
							1	4	719	9							
09	17161	X	17161	-0-	-0-	-0-	374	1	4839	3	Y	677	692	1			83
							11203	4	745	9							
10	5363	X	1805	-0-	-3558	-0-	23	1	290	3	Y	408	428	1			63
							1043	4	449	9							
11	6780	X	445	-0-	-6335	-0-	6	3	439	9	Y	399	403	1			59
12	10757	X	NO RPT	-0-	-10757	-0-					Y	NO RPT					59

TOTAL GAS PROD: 63,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,984

LA BANDERA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 267439 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 6760 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-	90	1			-0-
02	1456	X	-0-	-0-	-1456	-0-					Y	-0-					-0-
03	1612	X	16	-0-	-1596	-0-	1	1	13	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-
06	1445	X	1445	-0-	-0-	-0-	20	1	1425	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		638	-0-	638	638	18	1	620	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		748	-0-	748	1386	17	1	731	3	Y	-0-					-0-
09	2001	X	615	-0-	-1386	-0-	38	1	577	3	Y	-0-					-0-
10	1221	X	1221	-0-	-0-	-0-	52	1	1169	3	Y	-0-					-0-
11	1440	X	690	-0-	-750	-0-	42	1	648	3	Y	-0-					-0-
12	744	X	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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. (I) GAS LIFT(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	6339	-0-	-2124	-0-	305	1	5189	3	Y	768	792	1			66
							845	9									
02	7644	X	5758	-0-	-1886	-0-	306	1	4701	3	Y	683	664	1			85
							751	9									
03	7440	X	5839	-0-	-1601	-0-	330	1	4656	3	Y	775	746	1			114
							853	9									
04	6390	X	4843	-0-	-1547	-0-	291	1	3839	3	Y	648	729	1			33
							713	9									
05	6510	X	4887	-0-	-1623	-0-	289	1	3888	3	Y	645	616	1			62
							710	9									
06	6180	X	5491	-0-	-689	-0-	339	1	4322	3	Y	753	685	1			130
							2	4	828	9							
07	DLQ G-10		5183	-0-	5183	5183	254	1	3908	3	Y	926	920	1			136
							2	4	1019	9							
08	9367	X	4184	-0-	-5183	-0-	243	1	3490	3	Y	410	476	1			70
							451	9									
09	12409	X	12409	-0-	-0-	-0-	269	1	3479	3	Y	554	557	1			67
							8052	4	609	9							
10	37383	X	37383	-0-	-0-	-0-	624	1	7783	3	Y	964	898	1	1	8	132
							27916	4	1060	9							
*11	9607	X	9607	-0-	-0-	-0-	875	1	8028	3	Y	639	672	1			99
							1	4	703	9							
12	12834	X	NO RPT	-0-	-12834	-0-					Y	NO RPT					99

TOTAL GAS PROD: 101,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,765

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. (I) GAS LIFT(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	6137	-0-	-63	-0-	278	1	4703	3	Y	1051	1105	1			90
							1156	9									
02	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	300	1	4614	3	Y	1185	1127	1			148
							1304	9									
03	6386	X	6095	-0-	-291	-0-	344	1	4883	3	Y	789	821	1			116
							868	9									
04	6180	X	5664	-0-	-516	-0-	353	1	4654	3	Y	597	683	1			30
							657	9									
05	6882	X	5521	-0-	-1361	-0-	318	1	4277	3	Y	842	791	1			81
							926	9									
06	6660	X	5642	-0-	-1018	-0-	331	1	4222	3	Y	988	901	1			168
							2	4	1087	9							
07	DLQ G-10		7707	-0-	7707	7707	406	1	6236	3	Y	965	988	1			145
							3	4	1062	9							
08	14763	X	7056	-0-	-7707	-0-	406	1	5833	3	Y	743	775	1			113
							817	9									
09	19507	X	19507	-0-	-0-	-0-	426	1	5514	3	Y	729	752	1			90
							12765	4	802	9							
10	25411	X	25411	-0-	-0-	-0-	420	1	5238	3	Y	875	841	1			124
							18790	4	963	9							
11	6840	X	2933	-0-	-3907	-0-	253	1	2318	3	Y	329	394	1			59
							362	9									
12	13547	X	NO RPT	-0-	-13547	-0-					Y	NO RPT					59

TOTAL GAS PROD: 97,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,093

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	12059	X	11719	-0-	-340	-0-	78	1	10832	3	Y	735	731	0	10	8	58
							809	9									
02	10892	X	10397	-0-	-495	-0-	58	1	9639	3	Y	636	631	0	2	8	61
							700	9									
03	12431	X	11248	-0-	-1183	-0-	61	1	10543	3	Y	585	577	0	16	8	53
							644	9									
04	12030	X	10460	-0-	-1570	-0-	60	1	9681	3	Y	654	658	0	2	8	47
							719	9									
05	12431	X	9264	-0-	-3167	-0-	59	1	8371	3	Y	758	739	0			66
							834	9									
06	11340	X	9213	-0-	-2127	-0-	61	1	8560	3	Y	538	506	0			98
							592	9									
07	DLQ G-10		9952	-0-	9952	9952	71	1	9264	3	Y	561	559	0	1	8	99
							617	9									
08	19434	X	9482	-0-	-9952	-0-	65	1	8899	3	Y	471	486	0	1	8	83
							518	9									
09	9840	X	9786	-0-	-54	-0-	87	1	9046	3	Y	594	584	0	1	8	92
							653	9									
10	16525	X	16525	-0-	-0-	-0-	187	1	15205	3	Y	1030	972	0	1	8	149
							1133	9									
*11	9230	X	9230	-0-	-0-	-0-	119	1	8570	3	Y	492	565	0			76
							541	9									
12	10106	X	NO RPT	-0-	-10106	-0-					Y	NO RPT					76

TOTAL GAS PROD: 117,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,054

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	18879	X	15943	-0-	-2936	-0-	106	1	14662	3	Y	1068	1102	0			85
							1175	9									
02	15820	X	15221	-0-	-599	-0-	83	1	13939	3	Y	1090	1070	0			105
							1199	9									
03	17515	X	16249	-0-	-1266	-0-	86	1	14779	3	Y	1258	1246	0			117
							1384	9									
04	16950	X	15303	-0-	-1647	-0-	86	1	13748	3	Y	1335	1356	0			96
							1469	9									
05	16864	X	15375	-0-	-1489	-0-	97	1	13924	3	Y	1231	1220	0			107
							1354	9									
06	16320	X	13859	-0-	-2461	-0-	90	1	12501	3	Y	1153	1054	0			206
							1268	9									
07	DLQ G-10		15529	-0-	15529	15529	112	1	14590	3	Y	752	813	0			145
							827	9									
08	30253	X	14724	-0-	-15529	-0-	99	1	13537	3	Y	989	968	0			166
							1088	9									
09	16014	X	16014	-0-	-0-	-0-	140	1	14598	3	Y	1160	1144	0	1	8	181
							1276	9									
10	13640	X	13236	-0-	-404	-0-	148	1	12004	3	Y	985	1009	0	1	8	156
							1084	9									
*11	17010	X	17010	-0-	-0-	-0-	215	1	15464	3	Y	1210	1201	0			165
							1331	9									
12	13640	X	NO RPT	-0-	-13640	-0-					Y	NO RPT					165

TOTAL GAS PROD: 168,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,231

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	17546	X	6144	-0-	-11402	-0-	14	1	5873	3	Y	234	220	0			33
							257	9									
02	15848	X	4148	-0-	-11700	-0-	11	1	4074	3	Y	57	84	0			6
							63	9									
03	10757	X	3204	-0-	-7553	-0-	7	1	3185	3	Y	11	16	0			1
							12	9									
04	8370	X	1123	-0-	-7247	-0-	3	1	1120	3	Y	-0-	1	0			-0-
05	7068	X	980	-0-	-6088	-0-	1	1	979	3	Y	-0-					-0-
06	5940	X	1082	-0-	-4858	-0-	1	1	1081	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		6585	-0-	6585	6585	5	1	6580	3	Y	-0-					-0-
08	16986	X	10401	-0-	-6585	-0-	6	1	9986	3	Y	372	327	0			45
							409	9									
09	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	3	1	5494	3	Y	204	222	0	1	8	26
							224	9									
10	11437	X	11437	-0-	-0-	-0-	2	1	11070	3	Y	-0-	26	0			-0-
							365	4									
11	6330	X	5049	-0-	-1281	-0-	4864	3	185	9	Y	168	141	0			27
12	6541	X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 55,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,046

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	7584	X	7584	-0-	-0-	-0-	59	1	6279	3	Y	1129	1117	0			83
							4	4	1242	9							
02	7180	X	7180	-0-	-0-	-0-	49	1	6164	3	Y	879	908	0			54
							967	9									
03	7927	X	7927	-0-	-0-	-0-	49	1	6656	3	Y	1110	1093	0			71
							1	4	1221	9							
04	7600	X	7600	-0-	-0-	-0-	71	1	6399	3	Y	1026	1024	0			73
							1	4	1129	9							
05	7347	X	6438	-0-	-909	-0-	45	1	5337	3	Y	916	924	0			65
							48	4	1008	9							
06	7110	X	4446	-0-	-2664	-0-	29	1	3742	3	Y	614	604	0			75
							675	9									
07	DLQ G-10		7681	-0-	7681	7681	54	1	6610	3	Y	923	905	0			93
							2	4	1015	9							
08	15587	X	7906	-0-	-7681	-0-	60	1	6607	3	Y	1125	1122	0			96
							1	4	1238	9							
09	7483	X	7483	-0-	-0-	-0-	51	1	6323	3	Y	1008	1015	0			89
							1109	9									
10	8636	X	8636	-0-	-0-	-0-	58	1	7261	3	Y	1196	1157	0			128
							1	4	1316	9							
*11	6878	X	6878	-0-	-0-	-0-	41	1	5931	3	Y	818	870	0			76
							6	4	900	9							
12	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					Y	NO RPT					76

TOTAL GAS PROD: 79,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,744

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	18246	X	18246	-0-	-0-	-0-	40	1	16506	3	Y	1539	1546	0	1	8	38
							7	4	1693	9							
02	17690	X	17690	-0-	-0-	-0-	43	1	15841	3	Y	1639	1632	0			45
							3	4	1803	9							
03	18568	X	18568	-0-	-0-	-0-	47	1	16677	3	Y	1676	1679	0			42
							1844	9									
04	17190	X	16977	-0-	-213	-0-	41	1	15263	3	Y	1520	1522	0	1	8	39
							1	4	1672	9							
05	17763	X	16597	-0-	-1166	-0-	41	1	14944	3	Y	1447	1427	0	18	8	41
							20	4	1592	9							
06	17190	X	13695	-0-	-3495	-0-	34	1	12325	3	Y	1153	1153	0	2	8	39
							68	4	1268	9							
07	DLQ G-10		17681	-0-	17681	17681	59	1	16290	3	Y	1211	1214	0	2	8	34
							1332	9									
08	35511	X	17830	-0-	-17681	-0-	61	1	16107	3	Y	1510	1505	0	2	8	37
							1	4	1661	9							
09	16098	X	16098	-0-	-0-	-0-	56	1	14493	3	Y	1408	1406	0	1	8	38
							1549	9									
10	15617	X	15617	-0-	-0-	-0-	42	1	14258	3	Y	1193	1190	0	1	8	40
							5	4	1312	9							
11	14580	X	14200	-0-	-380	-0-	40	1	12784	3	Y	1222	1207	0			55
							32	4	1344	9							
12	15066	X	NO RPT	-0-	-15066	-0-					Y	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: 183,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,518

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9165	X	9165	-0-	-0-	-0-	72	1	7692	3	Y	1270	1251	0			93
							4	4	1397	9							
02	7790	X	7790	-0-	-0-	-0-	52	1	6571	3	Y	1060	1088	0			65
							1	4	1166	9							
03	8761	X	8761	-0-	-0-	-0-	55	1	7484	3	Y	1110	1103	0	1	8	71
							1	4	1221	9							
04	9058	X	9058	-0-	-0-	-0-	86	1	7810	3	Y	1055	1051	0			75
							1	4	1161	9							
05	9132	X	9132	-0-	-0-	-0-	66	1	7833	3	Y	1056	1056	0			75
							71	4	1162	9							
06	10433	X	10433	-0-	-0-	-0-	68	1	8970	3	Y	1267	1194	0			148
							1	4	1394	9							
07	DLQ G-10		5999	-0-	5999	5999	44	1	5348	3	Y	550	633	0			65
							2	4	605	9							
08	11834	X	5835	-0-	-5999	-0-	46	1	4998	3	Y	719	722	0			62
							791	9									
09	8280	X	5842	-0-	-2438	-0-	40	1	5004	3	Y	725	723	0			64
							798	9									
10	8556	X	6141	-0-	-2415	-0-	42	1	5234	3	Y	786	765	0			85
							865	9									
11	8280	X	6033	-0-	-2247	-0-	36	1	5274	3	Y	652	678	0			59
							6	4	717	9							
12	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					Y	NO RPT					59

TOTAL GAS PROD: 84,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,250

STUMBERG RANCH WELL #: 21H RRCID -> 267561 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8358 - 13059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3377	-0-	-4094	-0-	25	1	2731	3	Y	563	568	0			41
							2	4	619	9							
02	6748	X	4893	-0-	-1855	-0-	30	1	3827	3	Y	942	925	0			58
							1036	9									
03	7471	X	4966	-0-	-2505	-0-	28	1	3842	3	Y	996	990	0	1	8	63
							1096	9									
04	7230	X	4305	-0-	-2925	-0-	38	1	3399	3	Y	789	796	0			56
							868	9									
05	5425	X	4326	-0-	-1099	-0-	28	1	3345	3	Y	839	835	0			60
							30	4	923	9							
06	6191	X	6191	-0-	-0-	-0-	37	1	4846	3	Y	1189	1113	0			136
							1308	9									
07	DLQ G-10		8380	-0-	8380	8380	55	1	6870	3	Y	1320	1323	0			133
							3	4	1452	9							
08	15778	X	7398	-0-	-8380	-0-	53	1	5836	3	Y	1372	1389	0			116
							1509	9									
09	6702	X	6702	-0-	-0-	-0-	42	1	5308	3	Y	1229	1238	0			107
							1352	9									
10	9078	X	9078	-0-	-0-	-0-	56	1	7136	3	Y	1714	1641	0			180
							1	4	1885	9							
*11	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	30	1	4330	3	Y	755	861	0			74
							5	4	831	9							
12	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					Y	NO RPT					74

TOTAL GAS PROD: 64,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,708

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	23776	X	23776	-0-	-0-	-0-	54	1	22924	3	Y	725	702	0			101
							798	9									
02	20375	X	20375	-0-	-0-	-0-	53	1	19672	3	Y	591	633	0			59
							650	9									
03	23033	X	21679	-0-	-1354	-0-	46	1	20885	3	Y	680	660	0			79
							748	9									
04	22290	X	19696	-0-	-2594	-0-	49	1	18857	3	Y	718	663	0			134
							790	9									
05	23033	X	18763	-0-	-4270	-0-	17	1	18115	3	Y	574	655	0			53
							631	9									
06	22290	X	16034	-0-	-6256	-0-	7	1	15532	3	Y	450	440	0			63
							495	9									
07	DLQ G-10		13507	-0-	13507	13507	10	1	13079	3	Y	380	408	0			35
							418	9									
08	19980	X	6473	-0-	-13507	-0-	4	1	6279	3	Y	173	184	0			24
							190	9									
09	19710	X	15107	-0-	-4603	-0-	8	1	14696	3	Y	366	350	0			40
							403	9									
10	18755	X	10904	-0-	-7851	-0-	2	1	10236	3	Y	298	252	0			86
							338	4	328	9							
*11	16722	X	16722	-0-	-0-	-0-	16375	3	347	9	Y	315	338	0			63
12	15624	X	NO RPT	-0-	-15624	-0-					Y	NO RPT					63

TOTAL GAS PROD: 183,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,270

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	20426	X	20426	-0-	-0-	-0-	53	1	19583	3	Y	716	712	0			35
							2	4	788	9							
02	16044	X	15846	-0-	-198	-0-	45	1	15383	3	Y	380	394	0			21
							418	9									
03	21111	X	18260	-0-	-2851	-0-	38	1	17595	3	Y	570	281	0	274	1	36
							627	9									
04	20430	X	17509	-0-	-2921	-0-	41	1	16845	3	Y	566	577	1			25
							623	9									
05	21111	X	17699	-0-	-3412	-0-	131	1	16874	3	Y	631	633	1			23
							694	9									
06	19770	X	14962	-0-	-4808	-0-	25	1	14450	3	Y	441	442	1			22
							2	4	485	9							
07	DLQ G-10		15958	-0-	15958	15958	27	1	15325	3	Y	551	545	1			28
							606	9									
08	31113	X	15155	-0-	-15958	-0-	24	1	14403	3	Y	662	655	1			35
							728	9									
09	16440	X	12119	-0-	-4321	-0-	22	1	11560	3	Y	488	475	1			48
							537	9									
10	16988	X	7409	-0-	-9579	-0-	52	1	7012	3	Y	313	330	1			31
							1	4	344	9							
11	14970	X	13020	-0-	-1950	-0-	21	1	12409	3	Y	536	549	1			18
							590	9									
12	15159	X	NO RPT	-0-	-15159	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 168,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,854

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	18638	X	18638	-0-	-0-	-0-	47	1	17376	3	Y	1103	1096	0			54
							2	4	1213	9							
02	16782	X	16782	-0-	-0-	-0-	47	1	15871	3	Y	785	795	0			44
							864	9									
03	17453	X	17444	-0-	-9	-0-	36	1	16492	3	Y	833	424	0	401	1	52
							916	9									
04	18030	X	16413	-0-	-1617	-0-	37	1	15600	3	Y	705	725	1			32
							776	9									
05	18631	X	16639	-0-	-1992	-0-	121	1	15656	3	Y	784	787	1			29
							862	9									
06	18030	X	13727	-0-	-4303	-0-	22	1	13123	3	Y	527	529	1			27
							2	4	580	9							
07	DLQ G-10		13687	-0-	13687	13687	23	1	13085	3	Y	526	526	1			27
							579	9									
08	27345	X	13658	-0-	-13687	-0-	22	1	13077	3	Y	508	507	1			28
							559	9									
09	15090	X	11223	-0-	-3867	-0-	20	1	10608	3	Y	541	517	1			52
							595	9									
10	15593	X	5014	-0-	-10579	-0-	34	1	4676	3	Y	275	298	1			29
							1	4	303	9							
*11	17062	X	17062	-0-	-0-	-0-	27	1	16032	3	Y	912	909	1			32
							1003	9									
12	13671	X	NO RPT	-0-	-13671	-0-					Y	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 160,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,499

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	2325	X	1627	-0-	-698	-0-	29	1	1202	3	Y	359	372	0			15
							1	4	395	9							
02	2100	X	1832	-0-	-268	-0-	35	1	1257	3	Y	490	483	0			22
							1	4	539	9							
03	2325	X	1514	-0-	-811	-0-	22	1	901	3	Y	536	529	0			29
							1	4	590	9							
04	1950	X	1257	-0-	-693	-0-	13	1	659	3	Y	532	532	0			29
							585	9									
05	2015	X	1327	-0-	-688	-0-	13	1	682	3	Y	574	566	0	1	8	36
							1	4	631	9							
06	1950	X	729	-0-	-1221	-0-	4	1	7	3	Y	653	627	0	4	8	58
							718	9									
07	DLQ G-10		990	-0-	990	990	51	1	22	3	Y	834	817	0	11	8	64
							917	9									
08	2271	X	1281	-0-	-990	-0-	9	1	25	3	Y	1134	1126	0	2	8	70
							1247	9									
09	1290	X	534	-0-	-756	-0-	13	1	34	3	Y	443	472	0	4	8	37
							487	9									
10	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	423	1	3293	3	Y	977	942	0	10	8	62
							5	4	1075	9							
*11	1452	X	1452	-0-	-0-	-0-	32	1	296	3	Y	1021	1026	0			57
							1	4	1123	9							
12	1271	X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					57

TOTAL GAS PROD: 17,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,553

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	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	75	1	3154	3	Y	831	837	0			34
							2	4	914	9							
02	3472	X	2329	-0-	-1143	-0-	53	1	1887	3	Y	352	370	0			16
							2	4	387	9							
03	4309	X	2560	-0-	-1749	-0-	52	1	2095	3	Y	373	369	0			20
							3	4	410	9							
04	4170	X	2443	-0-	-1727	-0-	36	1	1922	3	Y	440	436	0			24
							1	4	484	9							
05	4309	X	2777	-0-	-1532	-0-	36	1	1936	3	Y	730	709	0			45
							2	4	803	9							
06	4020	X	1150	-0-	-2870	-0-	179	1	344	3	Y	570	564	0			51
							627	9									
07	DLQ G-10		1923	-0-	1923	1923	449	1	199	3	Y	1159	1121	0	2	8	87
							1275	9									
08	DLQ G-10		2048	-0-	2048	3971	177	1	472	3	Y	1271	1278	0			80
							1	4	1398	9							
09	5067	X	1096	-0-	-3971	-0-	93	1	235	3	Y	698	720	0			58
							768	9									
10	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	319	1	2484	3	Y	654	666	0	1	8	45
							4	4	719	9							
*11	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	169	1	1553	3	Y	434	453	0			26
							5	4	477	9							
12	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 26,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,512

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	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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		8571	-0-	8571	8571	102	1	6809	3	Y	1508	1477	0	2	8	29
							1	4	1659	9							
07	T. A.		5932	-0-	5932	14503	99	1	4774	3	Y	962	967	0			24
							1	4	1058	9							
08	14B2 EXT		6967	-0-	6967	21470	86	1	5129	3	Y	1590	1555	0	2	8	57
							3	4	1749	9							
09	27044	X	5574	-0-	-21470	-0-	80	1	4168	3	Y	1192	1089	0	111	1	48
							15	4	1311	9			1	8			
10	6696	X	909	-0-	-5787	-0-	12	1	655	3	Y	220	252	0	7	1	9
							242	9									
*11	7958	X	7958	-0-	-0-	-0-	111	1	6051	3	Y	1632	921	0	667	1	53
							1	4	1795	9							
12	6696	X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					Y	NO RPT					53

TOTAL GAS PROD: 35,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,104

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. (I) GAS LIFT(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	3958	-0-	-382	-0-	27	1	2910	3	Y	926	914	0			68
							2	4	1019	9							
02	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	25	1	3108	3	Y	749	771	0			46
							824	9									
03	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	27	1	3644	3	Y	788	783	0	1	8	50
							1	4	867	9							
04	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	40	1	3664	3	Y	685	686	0			49
							754	9									
05	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	30	1	3558	3	Y	858	846	0			61
							32	4	944	9							
06	4200	X	953	-0-	-3247	-0-	6	1	753	3	Y	176	210	0			27
							194	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	27	0			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	3690	X	1851	-0-	-1839	-0-	12	1	1545	3	Y	267	246	0			21
							294	9									
10	3813	X	1761	-0-	-2052	-0-	13	1	1579	3	Y	154	158	0			17
							169	9									
*11	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	15	1	2181	3	Y	886	832	0			71
							2	4	975	9							
12	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					71

TOTAL GAS PROD: 29,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,489

STUMBERG RANCH WELL #: 23H RRCID -> 267828 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8297 - 13128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	51	1	5463	3	Y	761	773	0			56
							3	4	837	9							
02	5124	X	4508	-0-	-616	-0-	30	1	3740	3	Y	671	686	0			41
							738	9									
03	5673	X	3392	-0-	-2281	-0-	19	1	2601	3	Y	702	698	0			45
							772	9									
04	5490	X	2405	-0-	-3085	-0-	21	1	1854	3	Y	482	493	0			34
							530	9									
05	5673	X	2616	-0-	-3057	-0-	17	1	1996	3	Y	532	526	0	2	8	38
							18	4	585	9							
06	5490	X	397	-0-	-5093	-0-	3	1	335	3	Y	54	83	0			9
							59	9									
07	DLQ G-10		4278	-0-	4278	4278	30	1	3662	3	Y	532	493	0			48
							1	4	585	9							
08	10473	X	6195	-0-	-4278	-0-	46	1	5049	3	Y	1000	968	0			80
							1100	9									
09	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	35	1	4436	3	Y	818	828	0			70
							900	9									
10	2604	X	261	-0-	-2343	-0-	2	1	214	3	Y	41	101	0			10
							45	9									
11	2880	X	515	-0-	-2365	-0-	3	1	361	3	Y	137	136	0			11
							151	9									
12	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 36,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,730

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	EOM BALANCE
01	6820	X	5408	-0-	-1412	-0-	39	1	4142	3	Y	1114	1096	0	82
							2	4	1225	9					
02	6132	X	5702	-0-	-430	-0-	36	1	4512	3	Y	1048	1066	0	64
							1	4	1153	9					
03	7099	X	6395	-0-	-704	-0-	40	1	5341	3	Y	921	926	0	59
							1	4	1013	9					
04	6870	X	4743	-0-	-2127	-0-	41	1	3752	3	Y	863	861	0	61
							1	4	949	9					
05	7104	X	7104	-0-	-0-	-0-	51	1	6040	3	Y	871	870	0	62
							55	4	958	9					
06	6180	X	5339	-0-	-841	-0-	33	1	4334	3	Y	884	842	0	104
							972	9							
07	DLQ G-10		2902	-0-	2902	2902	20	1	2418	3	Y	421	476	0	49
							1	4	463	9					
08	2902	X	-0-	-0-	-2902	-0-					Y	-0-	49	0	-0-
09	4170	X	2320	-0-	-1850	-0-	15	1	1844	3	Y	419	386	0	33
							461	9							
10	4309	X	4123	-0-	-186	-0-	26	1	3254	3	Y	766	720	0	79
							843	9							
*11	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	22	1	3117	3	Y	1271	1244	0	106
							3	4	1398	9					
12	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT			106

TOTAL GAS PROD: 48,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,578

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	EOM BALANCE
01	15004	X	12715	-0-	-2289	-0-	29	1	11966	3	Y	650	656	0	16
							5	4	715	9					
02	13552	X	10788	-0-	-2764	-0-	27	1	10027	3	Y	665	663	0	18
							2	4	732	9					
03	14167	X	11958	-0-	-2209	-0-	31	1	11161	3	Y	696	697	0	17
							766	9							
04	13710	X	11334	-0-	-2376	-0-	28	1	10509	3	Y	724	722	0	19
							1	4	796	9					
05	12710	X	11496	-0-	-1214	-0-	29	1	10703	3	Y	681	680	0	20
							15	4	749	9					
06	12300	X	9306	-0-	-2994	-0-	24	1	8608	3	Y	570	570	0	20
							47	4	627	9					
07	DLQ G-10		3380	-0-	3380	3380	12	1	3140	3	Y	207	221	0	6
							228	9							
08	8630	X	5250	-0-	-3380	-0-	19	1	4854	3	Y	343	340	0	9
							377	9							
09	10080	X	8280	-0-	-1800	-0-	30	1	7668	3	Y	529	524	0	14
							582	9							
10	10416	X	10090	-0-	-326	-0-	28	1	9447	3	Y	556	552	0	18
							3	4	612	9					
*11	10671	X	10671	-0-	-0-	-0-	30	1	9806	3	Y	736	722	0	32
							25	4	810	9					
12	8556	X	NO RPT	-0-	-8556	-0-					Y	NO RPT			32

TOTAL GAS PROD: 105,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,357

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	17318	X	17318	-0-	-0-	-0-	40	1	16390	3	Y	802	805	0			20
							6	4	882	9							
02	14976	X	14976	-0-	-0-	-0-	38	1	14023	3	Y	830	827	0			23
							2	4	913	9							
03	14849	X	13540	-0-	-1309	-0-	36	1	12602	3	Y	820	823	0			20
							902	9									
04	14370	X	13440	-0-	-930	-0-	34	1	12571	3	Y	758	758	0			20
							1	4	834	9							
05	14849	X	13271	-0-	-1578	-0-	34	1	12472	3	Y	680	680	0			20
							17	4	748	9							
06	14370	X	10265	-0-	-4105	-0-	27	1	9603	3	Y	530	532	0			18
							52	4	583	9							
07	DLQ G-10		18378	-0-	18378	18378	63	1	17267	3	Y	953	943	0	2	8	26
							1048	9									
08	35958	X	17580	-0-	-18378	-0-	63	1	16461	3	Y	959	961	0	1	8	23
							1	4	1055	9							
09	14097	X	14097	-0-	-0-	-0-	52	1	13318	3	Y	661	667	0			17
							727	9									
10	13023	X	13023	-0-	-0-	-0-	37	1	12280	3	Y	638	634	0			21
							4	4	702	9							
11	12360	X	10260	-0-	-2100	-0-	29	1	9464	3	Y	675	666	0			30
							24	4	743	9							
12	12772	X	NO RPT	-0-	-12772	-0-					Y	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 156,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,306

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	6851	X	5862	-0-	-989	-0-	14	1	5503	3	Y	312	313	0			8
							2	4	343	9							
02	5992	X	5505	-0-	-487	-0-	14	1	5116	3	Y	340	339	0			9
							1	4	374	9							
03	6828	X	6828	-0-	-0-	-0-	18	1	6388	3	Y	384	383	0			10
							422	9									
04	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	16	1	6142	3	Y	382	382	0			10
							420	9									
05	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	16	1	5924	3	Y	346	346	0			10
							8	4	381	9							
06	6600	X	4623	-0-	-1977	-0-	12	1	4328	3	Y	235	237	0			8
							24	4	259	9							
07	DLQ G-10		4489	-0-	4489	4489	15	1	4222	3	Y	229	231	0			6
							252	9									
08	9804	X	5315	-0-	-4489	-0-	19	1	4981	3	Y	286	285	0			7
							315	9									
09	6030	X	5956	-0-	-74	-0-	22	1	5585	3	Y	317	316	0			8
							349	9									
10	6231	X	6092	-0-	-139	-0-	17	1	5663	3	Y	373	369	0			12
							2	4	410	9							
*11	6668	X	6668	-0-	-0-	-0-	19	1	6156	3	Y	434	426	0			20
							16	4	477	9							
12	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 64,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,638

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	13547	X	12473	-0-	-1074	-0-	28	1	11365	3	Y	977	981	0			24
							5	4	1075	9							
02	12409	X	12409	-0-	-0-	-0-	30	1	11176	3	Y	1092	1086	0			30
							2	4	1201	9							
03	13547	X	11763	-0-	-1784	-0-	30	1	10678	3	Y	959	965	0			24
							1055	9									
04	13110	X	10864	-0-	-2246	-0-	26	1	9865	3	Y	884	885	0			23
							1	4	972	9							
05	13547	X	11616	-0-	-1931	-0-	29	1	10634	3	Y	853	851	0			25
							15	4	938	9							
06	13110	X	9534	-0-	-3576	-0-	24	1	8577	3	Y	805	802	0			28
							47	4	886	9							
07	DLQ G-10		12380	-0-	12380	12380	41	1	11185	3	Y	1049	1045	0	2	8	30
							1154	9									
08	DLQ G-10		12242	-0-	12242	24622	42	1	11001	3	Y	1089	1090	0			29
							1	4	1198	9							
09	36428	X	11806	-0-	-24622	-0-	42	1	10733	3	Y	937	939	0			27
							1031	9									
10	11625	X	8179	-0-	-3446	-0-	22	1	7532	3	Y	565	571	0			21
							3	4	622	9							
11	11850	X	11447	-0-	-403	-0-	32	1	10465	3	Y	839	821	0			39
							27	4	923	9							
12	12245	X	NO RPT	-0-	-12245	-0-					Y	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: 124,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,049

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	10447	X	8664	-0-	-1783	-0-	20	1	8140	3	Y	455	457	0			11
							3	4	501	9							
02	9436	X	8092	-0-	-1344	-0-	20	1	7526	3	Y	495	493	0			13
							1	4	545	9							
03	10230	X	8641	-0-	-1589	-0-	23	1	8087	3	Y	483	484	0			12
							531	9									
04	9420	X	8320	-0-	-1100	-0-	21	1	7779	3	Y	473	473	0			12
							520	9									
05	8959	X	8782	-0-	-177	-0-	23	1	8241	3	Y	461	460	0			13
							11	4	507	9							
06	8670	X	7496	-0-	-1174	-0-	19	1	6983	3	Y	414	413	0			14
							39	4	455	9							
07	DLQ G-10		9192	-0-	9192	9192	31	1	8600	3	Y	510	508	0	1	8	15
							561	9									
08	18116	X	8924	-0-	-9192	-0-	31	1	8366	3	Y	478	480	0			13
							1	4	526	9							
09	7467	X	7467	-0-	-0-	-0-	27	1	6986	3	Y	413	414	0			12
							454	9									
10	9056	X	9056	-0-	-0-	-0-	25	1	8548	3	Y	436	433	0			15
							3	4	480	9							
*11	9641	X	9641	-0-	-0-	-0-	28	1	9048	3	Y	493	486	0			22
							23	4	542	9							
12	7533	X	NO RPT	-0-	-7533	-0-					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 94,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,111

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	21762	X	18939	-0-	-2823	-0-	48	1	17878	3	Y	919	925	0			45
							2	4	1011	9							
02	20440	X	17848	-0-	-2592	-0-	50	1	16954	3	Y	767	769	0			43
							844	9									
03	22630	X	21228	-0-	-1402	-0-	43	1	20051	3	Y	1031	513	0	496	1	65
							1134	9									
04	21900	X	20184	-0-	-1716	-0-	46	1	19252	3	Y	805	834	1			36
							886	9									
05	20001	X	20001	-0-	-0-	-0-	147	1	19033	3	Y	746	755	1			27
							821	9									
06	20550	X	17056	-0-	-3494	-0-	28	1	16452	3	Y	522	522	1			27
							2	4	574	9							
07	DLQ G-10		17978	-0-	17978	17978	31	1	17329	3	Y	562	560	1			29
							618	9									
08	35065	X	17087	-0-	-17978	-0-	27	1	16344	3	Y	651	645	1			35
							716	9									
09	18630	X	13842	-0-	-4788	-0-	25	1	13232	3	Y	532	514	1			53
							585	9									
10	19251	X	7831	-0-	-11420	-0-	55	1	7422	3	Y	321	341	1			33
							1	4	353	9							
*11	21171	X	21171	-0-	-0-	-0-	34	1	20205	3	Y	846	850	1			29
							1	4	931	9							
12	17081	X	NO RPT	-0-	-17081	-0-					Y	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 193,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,702

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	15221	X	15131	-0-	-90	-0-	164	1	13748	3	Y	1106	1127	1			40
							2	4	1217	9							
02	13748	X	10350	-0-	-3398	-0-	124	1	8980	3	Y	1133	1114	1			59
							1246	9									
03	15221	X	12141	-0-	-3080	-0-	175	1	10673	3	Y	1175	1180	1			54
							1293	9									
04	14730	X	12314	-0-	-2416	-0-	187	1	10852	3	Y	1159	1177	1			36
							1275	9									
05	15221	X	11201	-0-	-4020	-0-	162	1	9725	3	Y	1158	1139	1			55
							40	4	1274	9							
06	14640	X	8928	-0-	-5712	-0-	157	1	8432	3	Y	307	338	0			24
							1	4	338	9							
07	DLQ G-10		9553	-0-	9553	9553	207	1	8634	3	Y	620	612	0			32
							30	4	682	9							
08	DLQ G-10		9898	-0-	9898	19451	332	1	8531	3	Y	933	897	0			68
							9	4	1026	9							
09	29305	X	9854	-0-	-19451	-0-	279	1	8322	3	Y	1138	1141	0			65
							1	4	1252	9							
10	13934	X	13934	-0-	-0-	-0-	321	1	11591	3	Y	1785	1750	0	1	8	99
							58	4	1964	9							
*11	10313	X	10313	-0-	-0-	-0-	200	1	8688	3	Y	1286	1304	0			81
							10	4	1415	9							
12	10168	X	NO RPT	-0-	-10168	-0-					Y	NO RPT					81

TOTAL GAS PROD: 123,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,800

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	8972	-0-	-4606	-0-	92	1	7795	3	Y	985	1004	1			36
							1	4	1084	9							
02	12180	X	12004	-0-	-176	-0-	148	1	10736	3	Y	1018	1001	1			53
							1120	9									
03	13051	X	12454	-0-	-597	-0-	182	1	11110	3	Y	1056	1060	1			49
							1162	9									
04	12573	X	12573	-0-	-0-	-0-	193	1	11235	3	Y	1040	1057	1			32
							1	4	1144	9							
05	13299	X	12800	-0-	-499	-0-	189	1	11421	3	Y	1040	1023	1			49
							46	4	1144	9							
06	12870	X	11358	-0-	-1512	-0-	185	1	9900	3	Y	1156	1127	0			78
							1	4	1272	9							
07	DLQ G-10		12438	-0-	12438	12438	254	1	10589	3	Y	1416	1421	0			73
							37	4	1558	9							
08	DLQ G-10		12276	-0-	12276	24714	409	1	10491	3	Y	1242	1221	0	1	8	93
							10	4	1366	9							
09	36724	X	12010	-0-	-24714	-0-	341	1	10171	3	Y	1360	1374	0	1	8	78
							2	4	1496	9							
10	12803	X	8071	-0-	-4732	-0-	185	1	6656	3	Y	1088	1103	0	1	8	62
							33	4	1197	9							
11	11880	X	3774	-0-	-8106	-0-	67	1	2911	3	Y	721	738	0			45
							3	4	793	9							
12	12400	X	NO RPT	-0-	-12400	-0-					Y	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 118,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,122

BEINHORN RANCH WELL #: 22H RRCID -> 267926 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 8752 - 13321

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4211	-0-	-8003	-0-	42	1	3528	3	Y	582	609	1			21
							1	4	640	9							
02	11032	X	9626	-0-	-1406	-0-	118	1	8533	3	Y	886	861	1			46
							975	9									
03	12214	X	10556	-0-	-1658	-0-	154	1	9391	3	Y	919	923	1			42
							1011	9									
04	11820	X	11103	-0-	-717	-0-	171	1	9935	3	Y	906	920	1			28
							997	9									
05	10933	X	10933	-0-	-0-	-0-	162	1	9735	3	Y	905	890	1			43
							40	4	996	9							
06	10320	X	8871	-0-	-1449	-0-	141	1	7574	3	Y	1050	1020	0	2	8	71
							1	4	1155	9							
07	DLQ G-10		11140	-0-	11140	11140	221	1	9223	3	Y	1513	1504	0	2	8	78
							32	4	1664	9							
08	DLQ G-10		10207	-0-	10207	21347	353	1	9051	3	Y	722	742	0	1	8	57
							9	4	794	9							
09	31510	X	10163	-0-	-21347	-0-	297	1	8866	3	Y	907	909	0	3	8	52
							2	4	998	9							
10	10788	X	6624	-0-	-4164	-0-	154	1	5559	3	Y	803	808	0	1	8	46
							28	4	883	9							
11	9870	X	8783	-0-	-1087	-0-	174	1	7543	3	Y	962	949	0			59
							8	4	1058	9							
12	10509	X	NO RPT	-0-	-10509	-0-					Y	NO RPT					59

TOTAL GAS PROD: 102,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,155

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7429	X	7429	-0-	-0-	-0-	45	1	7131	3	Y	219	223	0			5
							12	4	241	9							
02	6328	X	6062	-0-	-266	-0-	36	1	5405	3	Y	563	555	0			13
							2	4	619	9							
03	7502	X	6503	-0-	-999	-0-	40	1	5795	3	Y	604	606	0			11
							4	4	664	9							
04	7260	X	7031	-0-	-229	-0-	43	1	6376	3	Y	548	546	0			13
							9	4	603	9							
05	7502	X	6621	-0-	-881	-0-	39	1	5932	3	Y	572	568	0			17
							21	4	629	9							
06	7200	X	2514	-0-	-4686	-0-	13	1	2286	3	Y	195	208	0			4
							215	9									
07	DLQ G-10		2042	-0-	2042	2042	8	1	1877	3	Y	143	143	0			4
							157	9									
08	DLQ G-10		2801	-0-	2801	4843	12	1	2494	3	Y	267	264	0			7
							1	4	294	9							
09	5745	X	902	-0-	-4843	-0-	4	1	789	3	Y	99	103	0			3
							109	9									
10	6634	X	894	-0-	-5740	-0-	5	1	782	3	Y	96	96	0			3
							1	4	106	9							
11	2700	X	1127	-0-	-1573	-0-	4	1	976	3	Y	119	119	0			3
							16	4	131	9							
12	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 43,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,425

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 12H RRCID -> 267958 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7622 - 11683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	384	1	4347	3	Y	2	94	0			-0-
							2	9									
02	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	421	1	3581	3	Y	538	401	0			137
							592	9									
03	4340	X	4209	-0-	-131	-0-	406	1	2908	3	Y	814	784	0			167
							895	9									
04	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	435	1	3317	3	Y	877	857	0			187
							965	9									
05	4340	X	3925	-0-	-415	-0-	398	1	2798	3	Y	621	639	0			169
							46	4	683	9							
06	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	390	1	3308	3	Y	759	765	0			163
							16	4	835	9							
07	4340	X	4235	-0-	-105	-0-	409	1	3118	3	Y	644	677	0			130
							708	9									
08	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	492	1	3438	3	Y	950	857	0			223
							1045	9									
09	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	660	1	3654	3	Y	668	654	0			237
							735	9									
10	4340	X	2868	-0-	-1472	-0-	364	1	1809	3	Y	632	665	0			204
							695	9									
11	4200	X	809	-0-	-3391	-0-	51	1	240	3	Y	471	475	0			200
							518	9									
12	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT					200

TOTAL GAS PROD: 44,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,976

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	X	1643	-0-	-806	-0-	72	1	816	3	Y	686	594	0	88	1	108
							755	9									
02	2044	X	667	-0-	-1377	-0-	51	1	437	3	Y	163	229	0			42
							179	9									
03	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	10	50	0			2
04	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
05	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-					-0-
06	1590	X	-0-	-0-	-1590	-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	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: 2,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 859

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 10H RRCID -> 267973 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7767 - 11858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7347	X	5005	-0-	-2342	-0-	308	1	3498	3	Y	1090	927	0	141	1	171
							1199	9									
02	6636	X	3358	-0-	-3278	-0-	302	1	2569	3	Y	443	501	0			113
							487	9									
03	5425	X	3860	-0-	-1565	-0-	368	1	2642	3	Y	773	727	0			159
							850	9									
04	4830	X	4184	-0-	-646	-0-	358	1	2725	3	Y	1001	946	0			214
							1101	9									
05	4991	X	3662	-0-	-1329	-0-	360	1	2516	3	Y	677	707	0			184
							41	4	745	9							
06	4830	X	2317	-0-	-2513	-0-	140	1	1185	3	Y	896	890	0			190
							6	4	986	9							
07	4309	X	1645	-0-	-2664	-0-	118	1	903	3	Y	567	636	0			121
							624	9									
08	4309	X	1260	-0-	-3049	-0-	86	1	602	3	Y	520	509	0			132
							572	9									
09	4170	X	1041	-0-	-3129	-0-	55	1	306	3	Y	618	551	0			199
							680	9									
10	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	646	1	3209	3	Y	958	886	0			271
							1054	9									
*11	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	447	1	2130	3	Y	843	785	0			329
							927	9									
12	1271	X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					329

TOTAL GAS PROD: 34,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,386

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11749	X	6688	-0-	-5061	-0-	37	1	5706	3	Y	850	844	0			19
							10	4	935	9							
02	10612	X	7012	-0-	-3600	-0-	41	1	6196	3	Y	703	705	0			17
							2	4	773	9							
03	11749	X	6818	-0-	-4931	-0-	41	1	6048	3	Y	659	664	0			12
							4	4	725	9							
04	7711	X	7711	-0-	-0-	-0-	48	1	7113	3	Y	491	491	0			12
							10	4	540	9							
05	7750	X	6797	-0-	-953	-0-	40	1	6178	3	Y	506	503	0			15
							22	4	557	9							
06	8101	X	8101	-0-	-0-	-0-	43	1	7485	3	Y	520	525	0			10
							1	4	572	9							
07	DLQ G-10		10367	-0-	10367	10367	41	1	9755	3	Y	518	516	0			12
							1	4	570	9							
08	DLQ G-10		10172	-0-	10172	20539	48	1	9458	3	Y	604	602	0			14
							2	4	664	9							
09	30274	X	9735	-0-	-20539	-0-	50	1	8994	3	Y	627	623	0			18
							1	4	690	9							
10	9951	X	9951	-0-	-0-	-0-	47	1	9228	3	Y	594	597	0			15
							23	4	653	9							
*11	8602	X	8602	-0-	-0-	-0-	39	1	7811	3	Y	573	576	0			12
							122	4	630	9							
12	7006	X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 91,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,645

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 13H RRCID -> 268067 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8579 - 13823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7626	X	6503	-0-	-1123	-0-	34	1	5404	3	Y	960	953	0			21
							9	4	1056	9							
02	6888	X	4291	-0-	-2597	-0-	27	1	3911	3	Y	320	333	0			8
							1	4	352	9							
03	7626	X	5026	-0-	-2600	-0-	28	1	4126	3	Y	791	784	0			15
							2	4	870	9							
04	7080	X	3986	-0-	-3094	-0-	22	1	3258	3	Y	638	638	0			15
							4	4	702	9							
05	7316	X	6133	-0-	-1183	-0-	35	1	5334	3	Y	677	672	0			20
							19	4	745	9							
06	6300	X	5384	-0-	-916	-0-	26	1	4673	3	Y	622	631	0			11
							1	4	684	9							
07	DLQ G-10		5654	-0-	5654	5654	22	1	5014	3	Y	562	561	0			12
							618	9									
08	DLQ G-10		4940	-0-	4940	10594	23	1	4464	3	Y	411	415	0			8
							1	4	452	9							
09	16234	X	5640	-0-	-10594	-0-	29	1	5084	3	Y	479	475	0			12
							527	9									
10	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	29	1	5341	3	Y	628	625	0			15
							12	4	691	9							
*11	6607	X	6607	-0-	-0-	-0-	30	1	5835	3	Y	593	596	0			12
							90	4	652	9							
12	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 60,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,681

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	9052	X	6413	-0-	-2639	-0-	35	1	5626	3	Y	675	670	0			15
							9	4	743	9							
02	8092	X	5926	-0-	-2166	-0-	35	1	5248	3	Y	583	584	0			14
							2	4	641	9							
03	7812	X	6456	-0-	-1356	-0-	41	1	5980	3	Y	391	398	0			7
							5	4	430	9							
04	6210	X	6023	-0-	-187	-0-	38	1	5508	3	Y	426	423	0			10
							8	4	469	9							
05	6572	X	5751	-0-	-821	-0-	34	1	5200	3	Y	454	451	0			13
							18	4	499	9							
06	6360	X	5284	-0-	-1076	-0-	27	1	4846	3	Y	373	379	0			7
							1	4	410	9							
07	DLQ G-10		5353	-0-	5353	5353	21	1	4973	3	Y	326	325	0			8
							359	9									
08	DLQ G-10		4391	-0-	4391	9744	20	1	4016	3	Y	322	322	0			8
							1	4	354	9							
09	15928	X	6184	-0-	-9744	-0-	31	1	5753	3	Y	363	361	0			10
							1	4	399	9							
10	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	29	1	5578	3	Y	343	344	0			9
							13	4	377	9							
*11	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	24	1	4830	3	Y	335	336	0			8
							76	4	369	9							
12	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 63,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,591

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	16926	X	13161	-0-	-3765	-0-	34	1	12466	3	Y	600	607	0			29
							1	4	660	9							
02	16520	X	12571	-0-	-3949	-0-	35	1	12018	3	Y	471	474	0			26
							518	9									
03	18290	X	15914	-0-	-2376	-0-	33	1	15323	3	Y	507	257	0	244	1	32
							558	9									
04	17700	X	15181	-0-	-2519	-0-	35	1	14574	3	Y	520	529	1			23
							572	9									
05	15639	X	15639	-0-	-0-	-0-	115	1	14911	3	Y	557	560	1			20
							613	9									
06	15390	X	12939	-0-	-2451	-0-	21	1	12486	3	Y	391	391	1			20
							2	4	430	9							
07	DLQ G-10		13488	-0-	13488	13488	23	1	13100	3	Y	332	335	1			17
							365	9									
08	26064	X	12576	-0-	-13488	-0-	21	1	12255	3	Y	273	275	1			15
							300	9									
09	14100	X	10575	-0-	-3525	-0-	19	1	10135	3	Y	383	362	1			36
							421	9									
10	14570	X	8832	-0-	-5738	-0-	61	1	8394	3	Y	341	346	1			31
							2	4	375	9							
11	12930	X	12299	-0-	-631	-0-	20	1	11769	3	Y	464	480	1			15
							510	9									
12	12586	X	NO RPT	-0-	-12586	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 143,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,839

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	525	N	525	-0-	-0-	-0-	3	1	521	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	1	1	188	3	Y	-0-					-0-
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	1	1	152	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	116	-0-	-394	-0-	1	1	115	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	113	-0-	-104	-0-	1	1	112	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	68	-0-	-82	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1040	-0-	1040	1040	5	1	1017	3	Y	16	15	0			1
							18	9									
09	1152	X	112	-0-	-1040	-0-	1	1	103	3	Y	7	7	0			1
							8	9									
10	84	X	84	-0-	-0-	-0-	1	1	77	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
11	1020	X	179	-0-	-841	-0-	1	1	166	3	Y	9	9	0			1
							2	4	10	9							
12	1054	X	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 17H RRCID -> 268073 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8738 - 14212

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11935	X	8140	-0-	-3795	-0-	46	1	7126	3	Y	869	863	0			19
							12	4	956	9							
02	10724	X	8005	-0-	-2719	-0-	48	1	7130	3	Y	750	751	0			18
							2	4	825	9							
03	11222	X	9548	-0-	-1674	-0-	61	1	8703	3	Y	707	712	0			13
							6	4	778	9							
04	10410	X	9462	-0-	-948	-0-	60	1	8694	3	Y	633	631	0			15
							12	4	696	9							
05	10199	X	9909	-0-	-290	-0-	60	1	9113	3	Y	639	635	0			19
							33	4	703	9							
06	9632	X	9632	-0-	-0-	-0-	50	1	8807	3	Y	703	710	0			12
							2	4	773	9							
07	DLQ G-10		9860	-0-	9860	9860	39	1	9143	3	Y	615	614	0			13
							1	4	677	9							
08	DLQ G-10		9646	-0-	9646	19506	44	1	8812	3	Y	716	713	0			16
							2	4	788	9							
09	24456	X	4950	-0-	-19506	-0-	26	1	4553	3	Y	337	344	0			9
							371	9									
10	9610	X	8208	-0-	-1402	-0-	39	1	7551	3	Y	545	541	0			13
							18	4	600	9							
11	9300	X	8163	-0-	-1137	-0-	37	1	7410	3	Y	545	547	0			11
							116	4	600	9							
12	9610	X	NO RPT	-0-	-9610	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 95,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,059

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16542	X	16542	-0-	-0-	-0-	42	1	15594	3	Y	823	815	0			40
							1	4	905	9							
02	15338	X	15338	-0-	-0-	-0-	42	1	14130	3	Y	1060	1041	0			59
							1166	9									
03	17019	X	15861	-0-	-1158	-0-	32	1	15067	3	Y	693	375	0	334	1	43
							762	9									
04	16470	X	14793	-0-	-1677	-0-	34	1	14218	3	Y	492	513	1			22
							541	9									
05	17019	X	15645	-0-	-1374	-0-	116	1	14932	3	Y	543	545	1			20
							597	9									
06	16440	X	13216	-0-	-3224	-0-	22	1	12742	3	Y	409	408	1			21
							2	4	450	9							
07	DLQ G-10		13843	-0-	13843	13843	24	1	13412	3	Y	370	372	1			19
							407	9									
08	26897	X	13054	-0-	-13843	-0-	21	1	12647	3	Y	351	351	1			19
							386	9									
09	15150	X	10275	-0-	-4875	-0-	19	1	9950	3	Y	278	270	1			27
							306	9									
10	15655	X	5214	-0-	-10441	-0-	37	1	5010	3	Y	151	163	1			15
							1	4	166	9							
*11	15724	X	15724	-0-	-0-	-0-	26	1	15210	3	Y	444	444	1			15
							488	9									
12	13051	X	NO RPT	-0-	-13051	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 149,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,614

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 10H RRCID -> 268186 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 8040 - 13756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7409	X	6808	-0-	-601	-0-	159	1	5983	3	Y	598	573	1	20	8	31
							8	4	658	9							
02	6692	X	5922	-0-	-770	-0-	144	1	5167	3	Y	555	534	1	4	8	48
							611	9									
03	7409	X	6162	-0-	-1247	-0-	149	1	5296	3	Y	652	640	1	21	8	39
							717	9									
04	6600	X	5804	-0-	-796	-0-	155	1	5038	3	Y	555	568	1	4	8	22
							611	9									
05	6820	X	4100	-0-	-2720	-0-	96	1	3375	3	Y	559	554	1			27
							14	4	615	9							
06	6600	X	2681	-0-	-3919	-0-	78	1	2089	3	Y	467	469	0			25
							514	9									
07	DLQ G-10		2541	-0-	2541	2541	68	1	2041	3	Y	393	397	0			21
							432	9									
08	5119	X	2578	-0-	-2541	-0-	87	1	1981	3	Y	464	464	0			21
							510	9									
09	5790	X	2674	-0-	-3116	-0-	77	1	2050	3	Y	497	498	0			20
							547	9									
10	4092	X	3128	-0-	-964	-0-	76	1	2622	3	Y	391	394	0			17
							430	9									
*11	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	76	1	2650	3	Y	489	495	0			11
							538	9									
12	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 45,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,620

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	9207	X	6290	-0-	-2917	-0-	136	1	5121	3	Y	933	929	1			50
							7	4	1026	9							
02	8316	X	8005	-0-	-311	-0-	182	1	6517	3	Y	1187	1134	1			103
							1306	9									
03	8339	X	7591	-0-	-748	-0-	164	1	5819	3	Y	1462	1476	1			89
							1608	9									
04	7739	X	7739	-0-	-0-	-0-	199	1	6513	3	Y	934	985	1			38
							1027	9									
05	8866	X	5527	-0-	-3339	-0-	125	1	4414	3	Y	882	877	1			43
							18	4	970	9							
06	8580	X	6472	-0-	-2108	-0-	202	1	5458	3	Y	737	739	0			41
							1	4	811	9							
07	DLQ G-10		6666	-0-	6666	6666	193	1	5874	3	Y	544	555	0			30
							1	4	598	9							
08	13962	X	7296	-0-	-6666	-0-	252	1	5761	3	Y	1166	1143	0			53
							1283	9									
09	7740	X	7428	-0-	-312	-0-	234	1	6220	3	Y	885	902	0			36
							974	9									
10	6696	X	5576	-0-	-1120	-0-	133	1	4647	3	Y	723	729	0			30
							1	4	795	9							
*11	7232	X	7232	-0-	-0-	-0-	173	1	6045	3	Y	922	931	0			21
							1014	9									
12	7688	X	NO RPT	-0-	-7688	-0-					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 75,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,375

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	8308	X	6356	-0-	-1952	-0-	150	1	5627	3	Y	519	510	1			28
							8	4	571	9							
02	7504	X	6270	-0-	-1234	-0-	155	1	5545	3	Y	518	501	1			45
							570	9									
03	8246	X	6216	-0-	-2030	-0-	155	1	5505	3	Y	505	519	1			31
							556	9									
04	6900	X	5390	-0-	-1510	-0-	146	1	4752	3	Y	447	460	1			18
							492	9									
05	6944	X	5122	-0-	-1822	-0-	125	1	4396	3	Y	530	522	1			26
							18	4	583	9							
06	6720	X	3686	-0-	-3034	-0-	110	1	2952	3	Y	567	562	0			31
							624	9									
07	DLQ G-10		3832	-0-	3832	3832	103	1	3104	3	Y	568	568	0			31
							625	9									
08	7467	X	3635	-0-	-3832	-0-	124	1	2825	3	Y	624	626	0			29
							686	9									
09	5400	X	3753	-0-	-1647	-0-	116	1	3075	3	Y	511	519	0			21
							562	9									
10	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	138	1	4804	3	Y	598	594	0			25
							1	4	658	9							
*11	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	101	1	3534	3	Y	499	512	0			12
							549	9									
12	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 54,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,886

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	8008	X	8008	-0-	-0-	-0-	190	1	7117	3	Y	628	622	1			33
							10	4	691	9							
02	8484	X	6193	-0-	-2291	-0-	150	1	5395	3	Y	589	571	1			51
							648	9									
03	9393	X	6569	-0-	-2824	-0-	161	1	5717	3	Y	628	641	1			38
							691	9									
04	9090	X	6398	-0-	-2692	-0-	172	1	5619	3	Y	552	568	1			22
							607	9									
05	7998	X	5856	-0-	-2142	-0-	144	1	5076	3	Y	559	554	1			27
							21	4	615	9							
06	7740	X	3997	-0-	-3743	-0-	123	1	3293	3	Y	528	527	0			28
							581	9									
07	DLQ G-10		3913	-0-	3913	3913	110	1	3310	3	Y	448	453	0			23
							493	9									
08	7867	X	3954	-0-	-3913	-0-	141	1	3210	3	Y	548	546	0			25
							603	9									
09	6390	X	4176	-0-	-2214	-0-	129	1	3423	3	Y	567	570	0			22
							624	9									
10	5859	X	3112	-0-	-2747	-0-	75	1	2594	3	Y	403	409	0			16
							443	9									
*11	10066	X	10066	-0-	-0-	-0-	254	1	8895	3	Y	833	832	0			17
12	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-	1	4	916	9	Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 62,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,283

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	10188	X	10188	-0-	-0-	-0-	253	1	9474	3	Y	407	403	1			22
							13	4	448	9							
02	5824	X	5335	-0-	-489	-0-	134	1	4819	3	Y	347	339	1			30
							382	9									
03	7812	X	5891	-0-	-1921	-0-	150	1	5312	3	Y	390	396	1			24
							429	9									
04	7560	X	5301	-0-	-2259	-0-	145	1	4725	3	Y	392	400	1			16
							431	9									
05	7812	X	4772	-0-	-3040	-0-	119	1	4183	3	Y	412	408	1			20
							17	4	453	9							
06	7560	X	1571	-0-	-5989	-0-	42	1	1132	3	Y	361	360	0			21
							397	9									
07	DLQ G-10		1248	-0-	1248	1248	30	1	915	3	Y	275	281	0			15
							303	9									
08	2356	X	1108	-0-	-1248	-0-	34	1	780	3	Y	267	269	0			13
							294	9									
09	5310	X	1325	-0-	-3985	-0-	35	1	927	3	Y	330	330	0			13
							363	9									
10	4774	X	2145	-0-	-2629	-0-	52	1	1798	3	Y	268	270	0			11
							295	9									
*11	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	156	1	5451	3	Y	484	484	0			11
							532	9									
12	1364	X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 45,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,933

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	7564	X	6185	-0-	-1379	-0-	143	1	5360	3	Y	614	607	1			33
							7	4	675	9							
02	7392	X	7075	-0-	-317	-0-	172	1	6206	3	Y	634	612	1			55
							697	9									
03	8184	X	5860	-0-	-2324	-0-	146	1	5216	3	Y	453	480	1			28
							498	9									
04	7920	X	5892	-0-	-2028	-0-	165	1	5395	3	Y	302	318	1			12
							332	9									
05	7843	X	7023	-0-	-820	-0-	176	1	6175	3	Y	588	572	1			28
							25	4	647	9							
06	7590	X	2025	-0-	-5565	-0-	61	1	1642	3	Y	293	304	0			17
							322	9									
07	DLQ	G-10	3142	-0-	3142	3142	84	1	2553	3	Y	459	451	0			25
							505	9									
08	6253	X	3111	-0-	-3142	-0-	103	1	2357	3	Y	592	588	0			29
							651	9									
09	6810	X	3351	-0-	-3459	-0-	94	1	2497	3	Y	691	691	0			29
							760	9									
10	7037	X	6000	-0-	-1037	-0-	142	1	4955	3	Y	820	814	0			35
							1	4	902	9							
*11	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	99	1	3461	3	Y	637	656	0			16
							701	9									
12	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 53,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,083

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	7742	-0-	4642	4642	221	1	3909	3	Y	3280	3204	0			217
							4	4	3608	9							
02	2800	N	5691	-0-	2891	7533	193	1	3391	3	Y	1896	1991	0			122
							21	4	2086	9							
03	13088	X	5555	-0-	-7533	-0-	222	1	3710	3	Y	1469	1540	0			51
							7	4	1616	9							
04	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	283	1	4765	3	Y	1147	1133	0			65
							4	4	1262	9							
05	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	294	1	4824	3	Y	933	957	0			41
							10	4	1026	9							
06	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	626	603	0	3	8	61
07	DLQ G-10		808	-0-	808	808	4	1	33	3	Y	701	684	0			78
							771	9									
08	1551	X	743	-0-	-808	-0-	16	1	21	3	Y	642	514	0			206
							706	9									
09	6300	X	807	-0-	-5493	-0-	59	1	288	3	Y	418	613	0			11
							460	9									
10	6169	X	1137	-0-	-5032	-0-	76	1	295	3	Y	695	696	0	3	1	3
							1	4	765	9			4	8			
11	720	X	675	-0-	-45	-0-	2	1	12	3	Y	601	587	0	14	1	3
							661	9									
12	837	X	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 35,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,408

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 42H RRCID -> 268302 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8266 - 14005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	197	1	3465	3	Y	92	90	0			6
							4	4	101	9							
02	4312	X	3418	-0-	-894	-0-	181	1	3187	3	Y	27	31	0			2
							20	4	30	9							
03	4774	X	1553	-0-	-3221	-0-	87	1	1460	3	Y	3	5	0			-0-
							3	4	3	9							
04	4620	X	1352	-0-	-3268	-0-	76	1	1273	3	Y	2	2	0			-0-
							1	4	2	9							
05	4371	X	2302	-0-	-2069	-0-	132	1	2165	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
06	3660	X	627	-0-	-3033	-0-	49	1	576	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
07	DLQ G-10		1201	-0-	1201	1201	127	1	1074	3	Y	-0-					-0-
08	2214	X	1013	-0-	-1201	-0-	428	1	585	3	Y	-0-					-0-
09	1951	X	1951	-0-	-0-	-0-	299	1	1474	3	Y	162	159	0			3
							178	9									
10	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	27	30	0			-0-
11	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	22	21	0			1
12	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 17,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 335

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	226	1	4002	3	Y	1260	1231	0			83
							4	4	1386	9							
02	4984	X	4970	-0-	-14	-0-	213	1	3705	3	Y	935	958	0			60
							23	4	1029	9							
03	5518	X	4975	-0-	-543	-0-	222	1	3711	3	Y	941	968	0			33
							7	4	1035	9							
04	6084	X	6084	-0-	-0-	-0-	270	1	4537	3	Y	1158	1125	0			66
							3	4	1274	9							
05	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	299	1	4887	3	Y	1046	1066	0			46
							10	4	1151	9							
06	5340	X	3858	-0-	-1482	-0-	195	1	2278	3	Y	1252	1176	0	4	8	118
							8	4	1377	9							
07	DLQ G-10		3327	-0-	3327	3327	243	1	2048	3	Y	942	952	0			108
							1036	9									
08	5032	X	1705	-0-	-3327	-0-	408	1	558	3	Y	672	558	0	1	8	221
							739	9									
09	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	398	1	1960	3	Y	3823	3973	0			71
							4205	9									
10	6355	X	-0-	-0-	-6355	-0-					Y	2797	2846	0	9	1	13
11	3870	X	-0-	-0-	-3870	-0-					Y	2462	2403	0	57	1	15
12	6789	X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 43,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,288

CAGE WELL #: 9TV RRCID -> 268306 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 4837 PERF. 5319 - 9573

01	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	5747	3	146	9	N	133	175	1			136
02	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	5097	3	123	9	N	112					248
03	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	5621	3	125	9	N	114	176	1			186
04	5700	X	3045	-0-	-2655	-0-	2983	3	62	9	N	56					242
05	5890	X	3898	-0-	-1992	-0-	3826	3	72	9	N	65					307
06	5700	X	4445	-0-	-1255	-0-	396	1	3998	3	N	46					353
							51	9									
07	5766	X	5384	-0-	-382	-0-	378	1	4941	3	N	59	177	1			235
							65	9									
08	5735	X	4659	-0-	-1076	-0-	268	1	4307	3	N	76	177	1			134
							84	9									
09	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	332	1	4061	3	N	81					215
							89	9									
10	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	305	1	4558	3	N	90	171	1			134
							99	9									
*11	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	310	1	4770	3	N	109					243
							120	9									
12	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					243

TOTAL GAS PROD: 52,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 941

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	8171	X	8171	-0-	-0-	-0-	1940	1	5799	3	Y	383	363	1			186
							11	4	421	9							
02	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	1723	1	4086	3	Y	271	249	1			208
							2	4	298	9							
03	6107	X	6082	-0-	-25	-0-	1909	1	3817	3	Y	324	233	1			299
							356	9									
04	7473	X	7473	-0-	-0-	-0-	1859	1	5192	3	Y	337	418	1			218
							51	4	371	9							
05	6107	X	3946	-0-	-2161	-0-	1444	1	1430	3	Y	81					299
							983	4	89	9							
06	5910	X	-0-	-0-	-5910	-0-					Y	15					314
07	DLQ G-10		5509	-0-	5509	5509	1533	1	3876	3	Y	90	255	1			149
							1	4	99	9							
08	DLQ G-10		1247	-0-	1247	6756	1217	1	30	9	Y	27					176
09	8347	X	1591	-0-	-6756	-0-	1111	1	373	3	Y	96	134	1			138
							1	4	106	9							
10	3937	X	999	-0-	-2938	-0-	312	1	629	3	Y	53					191
							58	9									
*11	9490	X	9490	-0-	-0-	-0-	1909	1	7109	3	Y	429	405	1			215
							472	9									
12	1643	X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					215

TOTAL GAS PROD: 50,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,106

TOVAR WEST-LLOYD 69 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268308 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 4907 PERF. 5314 - 9568

01	8711	X	7575	-0-	-1136	-0-	7029	3	546	9	N	496	522	1			162
02	7868	X	6287	-0-	-1581	-0-	5834	3	453	9	N	412	351	1			223
03	8711	X	6429	-0-	-2282	-0-	5986	3	443	9	N	403	341	1			285
04	7350	X	4568	-0-	-2782	-0-	4242	3	326	9	N	296	352	1			229
05	7731	X	7731	-0-	-0-	-0-	7260	3	471	9	N	428	178	1			479
06	7320	X	3616	-0-	-3704	-0-	309	1	3123	3	N	167	358	1			288
							184	9									
07	10039	X	10039	-0-	-0-	-0-	677	1	8835	3	N	479	341	1			426
							527	9									
08	7976	X	7976	-0-	-0-	-0-	441	1	7089	3	N	405	523	1			308
							446	9									
09	7470	X	6791	-0-	-679	-0-	480	1	5872	3	N	399	365	1			342
							439	9									
10	7719	X	4527	-0-	-3192	-0-	265	1	3972	3	N	264	362	1			244
							290	9									
11	7710	X	6410	-0-	-1300	-0-	372	1	5718	3	N	291	181	1			354
							320	9									
12	7967	X	NO RPT	-0-	-7967	-0-					N	NO RPT					354

TOTAL GAS PROD: 71,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,040

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268309 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 7226 - 11735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	207	1	1765	3	Y	600	479	1			166
							11	4	660	9							
02	2800	N	3809	-0-	1009	1009	227	1	3177	3	Y	368	433	1			101
							405	9									
03	3100	N	2979	-0-	-121	888	331	1	2543	3	Y	95	171	1			25
							105	9									
04	3000	N	4580	-0-	1580	2468	230	1	3730	3	Y	564	533	1			56
							620	9									
05	5244	X	2776	-0-	-2468	-0-	273	1	1770	3	Y	604	595	1			65
							69	4	664	9							
06	1980	X	1956	-0-	-24	-0-	359	1	849	3	Y	680	547	1			198
							748	9									
07	DLQ G-10		2154	-0-	2154	2154	545	1	895	3	Y	649	620	1			227
							714	9									
08	4206	X	2052	-0-	-2154	-0-	675	1	959	3	Y	380	529	1			78
							418	9									
09	4590	X	2205	-0-	-2385	-0-	716	1	895	3	Y	539	545	1	3	8	69
							1	4	593	9							
10	2790	X	609	-0-	-2181	-0-	71	1	78	3	Y	418	439	1	1	8	47
							460	9									
11	1980	X	1160	-0-	-820	-0-	232	1	501	3	Y	387	356	1			78
							1	4	426	9							
12	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					78

TOTAL GAS PROD: 26,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,284

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 40H RRCID -> 268318 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8717 - 15347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17856	X	15720	-0-	-2136	-0-	34	1	14103	3	Y	1439	1451	0	2	8	59
							1583	9									
02	16128	X	13491	-0-	-2637	-0-	32	1	12188	3	Y	1153	1162	0			50
							3	4	1268	9							
03	17856	X	15441	-0-	-2415	-0-	36	1	13949	3	Y	1323	1298	0			75
							1	4	1455	9							
04	17280	X	14484	-0-	-2796	-0-	31	1	13069	3	Y	1257	1248	0			84
							1	4	1383	9							
05	17763	X	14355	-0-	-3408	-0-	44	1	12969	3	Y	1207	1221	0			70
							14	4	1328	9							
06	15210	X	11495	-0-	-3715	-0-	10372	3	1123	9	Y	1021	1022	0			69
07	DLQ G-10		14186	-0-	14186	14186	30	1	12769	3	Y	1257	1227	0	2	8	97
							4	4	1383	9							
08	28174	X	13988	-0-	-14186	-0-	33	1	12538	3	Y	1287	1298	0	1	8	85
							1	4	1416	9							
09	13479	X	13479	-0-	-0-	-0-	21	1	12167	3	Y	1174	1194	0	1	8	64
							1291	9									
10	14328	X	14328	-0-	-0-	-0-	33	1	12956	3	Y	1216	1219	0	1	8	60
							1	4	1338	9							
*11	14607	X	14607	-0-	-0-	-0-	31	1	12946	3	Y	1481	1417	0	56	1	68
							1	4	1629	9							
12	13392	X	NO RPT	-0-	-13392	-0-					Y	NO RPT					68

TOTAL GAS PROD: 155,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,815

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	17577	X	13396	-0-	-4181	-0-	30	1	12428	3	Y	853	858	0			35
							938	9									
02	15708	X	12106	-0-	-3602	-0-	30	1	11292	3	Y	710	714	0			31
							3	4	781	9							
03	17391	X	12468	-0-	-4923	-0-	30	1	11580	3	Y	779	766	0			44
							1	4	857	9							
04	14460	X	11093	-0-	-3367	-0-	25	1	10341	3	Y	660	660	0			44
							1	4	726	9							
05	14074	X	11564	-0-	-2510	-0-	36	1	10835	3	Y	619	627	0			36
							12	4	681	9							
06	12960	X	10596	-0-	-2364	-0-	9933	3	663	9	Y	603	598	0			41
07	DLQ G-10		10777	-0-	10777	10777	24	1	10077	3	Y	612	603	0	1	8	49
							3	4	673	9							
08	21731	X	10954	-0-	-10777	-0-	28	1	10214	3	Y	647	651	0	1	8	44
							712	9									
09	10410	X	8738	-0-	-1672	-0-	14	1	8188	3	Y	487	503	0			28
							536	9									
10	10757	X	9849	-0-	-908	-0-	24	1	9238	3	Y	534	535	0			27
							587	9									
11	10410	X	10044	-0-	-366	-0-	23	1	9299	3	Y	656	627	0	25	1	31
							722	9									
12	10757	X	NO RPT	-0-	-10757	-0-					Y	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 121,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,160

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	29574	X	23135	-0-	-6439	-0-	53	1	21444	3	Y	1489	1501	0			61
							1638	9									
02	23296	X	19512	-0-	-3784	-0-	48	1	18192	3	Y	1152	1163	0			50
							5	4	1267	9							
03	25792	X	19298	-0-	-6494	-0-	47	1	18005	3	Y	1132	1118	0			64
							1	4	1245	9							
04	23730	X	19781	-0-	-3949	-0-	45	1	18573	3	Y	1056	1049	0			71
							1	4	1162	9							
05	24521	X	20652	-0-	-3869	-0-	65	1	19458	3	Y	1007	1020	0			58
							21	4	1108	9							
06	22380	X	20894	-0-	-1486	-0-	19459	3	1	4	Y	1304	1275	0	1	8	86
							1434	9									
07	DLQ G-10		21991	-0-	21991	21991	49	1	20430	3	Y	1369	1344	0	3	8	108
							6	4	1506	9							
08	DLQ G-10		22167	-0-	22167	44158	55	1	20534	3	Y	1434	1444	0	2	8	96
							1	4	1577	9							
09	65009	X	20851	-0-	-44158	-0-	33	1	19415	3	Y	1275	1298	0	2	8	71
							1403	9									
10	21576	X	19632	-0-	-1944	-0-	47	1	18299	3	Y	1168	1179	0	1	8	59
							1	4	1285	9							
11	21450	X	19795	-0-	-1655	-0-	44	1	18193	3	Y	1415	1354	0	54	1	66
							1	4	1557	9							
12	22165	X	NO RPT	-0-	-22165	-0-					Y	NO RPT					66

TOTAL GAS PROD: 227,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,801

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 (-)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 RANCH WELL #: 42H RRCID -> 268331 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 8464 - 14640

01	15190	X	13125	-0-	-2065	-0-	30	1	12458	3	Y	579	583	0				24
							637	9										
02	12236	X	11762	-0-	-474	-0-	29	1	11183	3	Y	497	499	0				22
							3	4	547	9								
03	13511	X	13511	-0-	-0-	-0-	34	1	12869	3	Y	552	543	0				31
							1	4	607	9								
04	12930	X	11824	-0-	-1106	-0-	27	1	11218	3	Y	525	521	0				35
							1	4	578	9								
05	13113	X	11560	-0-	-1553	-0-	37	1	10957	3	Y	504	510	0				29
							12	4	554	9								
06	13080	X	9120	-0-	-3960	-0-	8670	3	450	9	Y	409	410	0				28
07	DLQ G-10		11486	-0-	11486	11486	26	1	10892	3	Y	514	501	0	1	8		40
							3	4	565	9								
08	21223	X	9737	-0-	-11486	-0-	25	1	9213	3	Y	454	462	0	1	8		31
							499	9										
09	11484	X	11484	-0-	-0-	-0-	19	1	10911	3	Y	504	507	0				28
							554	9										
10	12823	X	12823	-0-	-0-	-0-	31	1	12188	3	Y	548	548	0	1	8		27
							1	4	603	9								
*11	10575	X	10575	-0-	-0-	-0-	25	1	9950	3	Y	545	526	0	21	1		25
							600	9										
12	11501	X	NO RPT	-0-	-11501	-0-					Y	NO RPT						25

TOTAL GAS PROD: 127,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,631

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 44H RRCID -> 268332 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8434 - 14800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14634	X	14634	-0-	-0-	-0-	33	1	13527	3	Y	976	983	0			40
							1074	9									
02	12157	X	12157	-0-	-0-	-0-	30	1	11210	3	Y	831	835	0			36
							3	4	914	9							
03	14105	X	13420	-0-	-685	-0-	32	1	12401	3	Y	896	881	0			51
							1	4	986	9							
04	14160	X	12120	-0-	-2040	-0-	27	1	11193	3	Y	818	814	0			55
							900	9									
05	14632	X	11778	-0-	-2854	-0-	37	1	10873	3	Y	778	788	0			45
							12	4	856	9							
06	14160	X	9301	-0-	-4859	-0-	8588	3	713	9	Y	648	648	0			45
07	DLQ G-10		11723	-0-	11723	11723	26	1	10797	3	Y	815	793	0	2	8	65
							3	4	897	9							
08	22578	X	10855	-0-	-11723	-0-	27	1	9966	3	Y	784	794	0	1	8	54
							862	9									
09	11040	X	10390	-0-	-650	-0-	16	1	9594	3	Y	709	721	0	1	8	41
							780	9									
10	11408	X	10395	-0-	-1013	-0-	24	1	9610	3	Y	691	695	0	1	8	36
							1	4	760	9							
*11	10597	X	10597	-0-	-0-	-0-	24	1	9643	3	Y	845	808	0	32	1	41
							930	9									
12	10850	X	NO RPT	-0-	-10850	-0-					Y	NO RPT					41

TOTAL GAS PROD: 127,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,791

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 268333 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7352 - 12364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7367	X	7367	-0-	-0-	-0-	304	1	6194	3	Y	790	804	1			71
							869	9									
02	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	298	1	5217	3	Y	754	756	1			69
							829	9									
03	7626	X	5642	-0-	-1984	-0-	219	1	4612	3	Y	737	720	1			86
							811	9									
04	7380	X	4688	-0-	-2692	-0-	158	1	3762	3	Y	698	739	1			45
							768	9									
05	7626	X	4179	-0-	-3447	-0-	158	1	3349	3	Y	572	522	1			95
							43	4	629	9							
06	7140	X	4887	-0-	-2253	-0-	188	1	4055	3	Y	585	564	1			116
							644	9									
07	DLQ G-10		3345	-0-	3345	3345	125	1	2454	3	Y	696	732	1			80
							766	9									
08	7436	X	4091	-0-	-3345	-0-	163	1	3299	3	Y	572	572	1			80
							629	9									
09	4890	X	3865	-0-	-1025	-0-	147	1	3039	3	Y	616	639	1			57
							1	4	678	9							
10	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	208	1	4405	3	Y	647	652	1	1	8	51
							712	9									
11	4890	X	1386	-0-	-3504	-0-	39	1	903	3	Y	404	415	1			40
							444	9									
12	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 51,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,071

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	12307	X	7706	-0-	-4601	-0-	17	1	6904	3	Y	714	719	0			29
							785	9									
02	8736	X	7467	-0-	-1269	-0-	18	1	6799	3	Y	589	592	0			26
							2	4	648	9							
03	9672	X	8370	-0-	-1302	-0-	20	1	7603	3	Y	679	666	0			39
							747	9									
04	8910	X	7761	-0-	-1149	-0-	17	1	7075	3	Y	608	606	0			41
							669	9									
05	9207	X	7627	-0-	-1580	-0-	23	1	6967	3	Y	572	580	0			33
							8	4	629	9							
06	8100	X	5573	-0-	-2527	-0-	5066	3	507	9	Y	461	462	0	1	8	31
07	DLQ G-10		7306	-0-	7306	7306	16	1	6624	3	Y	604	585	0	3	8	47
							2	4	664	9							
08	14668	X	7362	-0-	-7306	-0-	18	1	6650	3	Y	631	634	0	2	8	42
							694	9									
09	7029	X	7029	-0-	-0-	-0-	11	1	6391	3	Y	570	579	0	2	8	31
							627	9									
10	7130	X	5975	-0-	-1155	-0-	14	1	5442	3	Y	472	479	0	1	8	23
							519	9									
11	6900	X	6583	-0-	-317	-0-	15	1	5885	3	Y	621	593	0	24	1	27
							683	9									
12	7130	X	NO RPT	-0-	-7130	-0-					Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 78,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,521

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	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	193	1	1646	3	Y	668	529	1	1	8	185
							10	4	735	9							
02	2800	N	5994	-0-	3194	3194	357	1	4986	3	Y	592	610	1	6	8	161
							651	9									
03	3100	N	6975	-0-	3875	7069	692	1	5314	3	Y	881	812	1	2	8	228
							969	9									
04	3000	N	5568	-0-	2568	9637	283	1	4575	3	Y	645	807	1	2	8	64
							710	9									
05	12618	X	2981	-0-	-9637	-0-	295	1	1915	3	Y	633	629	1			68
							75	4	696	9							
06	1950	X	1820	-0-	-130	-0-	365	1	863	3	Y	538	445	1			161
							592	9									
07	DLQ G-10		2040	-0-	2040	2040	569	1	933	3	Y	489	475	1			175
							538	9									
08	4059	X	2019	-0-	-2040	-0-	673	1	955	3	Y	355	463	1			67
							391	9									
09	5580	X	1958	-0-	-3622	-0-	673	1	841	3	Y	403	416	1	2	8	52
							1	4	443	9							
10	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	1332	1	1454	3	Y	326	341	1	1	8	36
							4	4	359	9							
*11	6556	X	6556	-0-	-0-	-0-	1776	1	3827	3	Y	860	736	1			160
							7	4	946	9							
12	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					160

TOTAL GAS PROD: 41,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,390

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	1	1			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		674	-0-	674	674	31	1	637	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	674					Y	-0-	1	1			-0-
05	T. A.		184	-0-	184	858	8	1	165	3	Y	8	7	1			1
							2	4	9	9							
06	2915	X	2057	-0-	-858	-0-	91	1	1963	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	14	1	265	3	Y	20	19	1			2
							22	9									
08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	8	1	165	3	Y	66	60	1			8
							73	9									
09	2070	N	256	-0-	-1814	-0-	9	1	194	3	Y	48	53	1			3
							53	9									
10	530	N	530	-0-	-0-	-0-	22	1	460	3	Y	44	46	1			1
							48	9									
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	50	49	1			2
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 4,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 244

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. (I) GAS LIFT(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	4991	-0-	-1674	-0-	201	1	4083	3	Y	643	648	1			58
							707	9									
02	6020	X	4538	-0-	-1482	-0-	221	1	3870	3	Y	406	427	1			37
							447	9									
03	6665	X	4380	-0-	-2285	-0-	177	1	3734	3	Y	426	413	1			50
							469	9									
04	5640	X	2787	-0-	-2853	-0-	106	1	2507	3	Y	158	198	1			10
							174	9									
05	5115	X	2422	-0-	-2693	-0-	103	1	2175	3	Y	105	98	1			17
							28	4	116	9							
06	4860	X	-0-	-0-	-4860	-0-					Y	69	72	1			14
07	DLQ G-10		206	-0-	206	206	6	1	113	3	Y	79	85	1			8
							87	9									
08	1815	X	1609	-0-	-206	-0-	37	1	757	3	Y	741	659	1			90
							815	9									
09	2790	X	733	-0-	-2057	-0-	17	1	351	3	Y	332	390	1			32
							365	9									
10	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	177	1	3736	3	Y	308	317	1	1	8	22
							339	9									
11	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	229	231	1			20
12	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 25,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,496

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	8835	X	1965	-0-	-6870	-0-	54	1	1561	3	Y	318	298	1	4	8	82
							350	9									
02	7980	X	4083	-0-	-3897	-0-	126	1	3478	3	Y	435	378	1	3	8	136
							479	9									
03	8835	X	3854	-0-	-4981	-0-	123	1	3394	3	Y	306	358	1			84
							337	9									
04	7830	X	3364	-0-	-4466	-0-	119	1	2916	3	Y	299	298	1			85
							329	9									
05	6076	X	3938	-0-	-2138	-0-	171	1	3404	3	Y	330	283	1			132
							363	9									
06	4380	X	337	-0-	-4043	-0-	2	1	23	3	Y	284	257	1	1	8	158
							312	9									
07	DLQ G-10		629	-0-	629	629	28	1	286	3	Y	286	305	1			139
							315	9									
08	3141	X	2512	-0-	-629	-0-	156	1	1948	3	Y	371	441	1			69
							408	9									
09	3810	X	928	-0-	-2882	-0-	56	1	761	3	Y	101	108	1			62
							111	9									
10	8038	X	8038	-0-	-0-	-0-	421	1	7118	3	Y	454	296	1			220
							499	9									
11	2430	X	1192	-0-	-1238	-0-	63	1	954	3	Y	159	173	1			206
							175	9									
12	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					206

TOTAL GAS PROD: 30,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,343

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	9970	X	9970	-0-	-0-	-0-	460	1	8146	3	Y	1233	1204	0			82
							8	4	1356	9							
02	8142	X	8142	-0-	-0-	-0-	371	1	6532	3	Y	1089	1101	0			70
							41	4	1198	9							
03	8192	X	8192	-0-	-0-	-0-	391	1	6537	3	Y	1137	1168	0			39
							13	4	1251	9							
04	9660	X	7127	-0-	-2533	-0-	335	1	5633	3	Y	1050	1030	0			59
							4	4	1155	9							
05	9982	X	7619	-0-	-2363	-0-	365	1	5974	3	Y	1152	1160	0			51
							13	4	1267	9							
06	12152	X	12152	-0-	-0-	-0-	834	1	9749	3	Y	1394	1311	0	2	8	132
							36	4	1533	9							
07	DLQ G-10		6186	-0-	6186	6186	577	1	4859	3	Y	682	731	0			83
							750	9									
08	6186	X	-0-	-0-	-6186	-0-					Y	-0-	83	0			-0-
09	12150	X	89	-0-	-12061	-0-	14	1	68	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
10	12555	X	1631	-0-	-10924	-0-	297	1	1154	3	Y	159	158	0			1
							5	4	175	9							
11	12150	X	2556	-0-	-9594	-0-	231	1	1476	3	Y	768	746	0	18	1	5
							4	4	845	9							
12	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 63,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,670

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	155 402	1 9	4442	3	Y	365	346	1			95
02	4508	X	2272	-0-	-2236	-0-	72 206	1 9	1994	3	Y	187	223	1			59
03	4774	X	2416	-0-	-2358	-0-	79 172	1 9	2165	3	Y	156	172	1			43
04	4830	X	3157	-0-	-1673	-0-	115 211	1 9	2831	3	Y	192	181	1			54
05	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	246 216	1 9	4888	3	Y	196	172	1			78
06	14616	X	14616	-0-	-0-	-0-	90 385	1 9	14141	3	Y	350	266	1			162
07	DLQ G-10		14686	-0-	14686	14686	109 1	1 4	14213 363	3 9	Y	330	339	1			153
08	DLQ G-10		14015	-0-	14015	28701	35 541	1 9	13439	3	Y	492	560	1	1	8	84
09	40280	X	11579	-0-	-28701	-0-	34 505	1 9	11040	3	Y	459	348	1	2	8	193
10	14229	X	6004	-0-	-8225	-0-	22 579	1 9	5403	3	Y	526	414	1	3	8	302
11	13770	X	298	-0-	-13472	-0-	1 17	1 9	280	3	Y	15	147	1			170
12	14012	X	NO RPT	-0-	-14012	-0-					Y	NO RPT					170

TOTAL GAS PROD: 79,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,268

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14170	X	14170	-0-	-0-	-0-	59 1425	1 9	12686	3	Y	1295	1315	1			53
02	12771	X	12771	-0-	-0-	-0-	66 1614	1 9	11091	3	Y	1467	1460	1			60
03	14273	X	14273	-0-	-0-	-0-	72 1899	1 9	12302	3	Y	1726	1664	1			122
04	14037	X	14037	-0-	-0-	-0-	60 1744	1 9	12233	3	Y	1585	1622	1			85
05	14167	X	11959	-0-	-2208	-0-	51 34	1 4	10306 1568	3 9	Y	1425	1446	1			64
06	13800	X	11061	-0-	-2739	-0-	49 1	1 4	9799 1212	3 9	Y	1102	1118	0			48
07	DLQ G-10		6257	-0-	6257	6257	38 734	1 9	5485	3	Y	667	677	0	1	8	37
08	17055	X	10798	-0-	-6257	-0-	49 1126	1 9	9623	3	Y	1024	1024	0			37
09	13560	X	10356	-0-	-3204	-0-	147 1172	1 9	9037	3	Y	1065	1050	0	1	8	51
10	11966	X	8978	-0-	-2988	-0-	166 991	1 9	7821	3	Y	901	902	0	1	8	49
11	11070	X	8749	-0-	-2321	-0-	182 1134	1 9	7433	3	Y	1031	1034	0			46
12	10788	X	NO RPT	-0-	-10788	-0-					Y	NO RPT					46

TOTAL GAS PROD: 123,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,288

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	8035	X	8035	-0-	-0-	-0-	36	1	7722	3	Y	252	252	1			10
							277	9									
02	6692	X	6557	-0-	-135	-0-	38	1	6291	3	Y	207	209	1			8
							228	9									
03	7409	X	3984	-0-	-3425	-0-	22	1	3802	3	Y	145	143	1			10
							160	9									
04	7770	X	4304	-0-	-3466	-0-	17	1	3543	3	Y	676	650	1			36
							744	9									
05	8029	X	4065	-0-	-3964	-0-	18	1	3723	3	Y	284	307	1			13
							12	4	312	9							
06	7770	X	4235	-0-	-3535	-0-	20	1	3928	3	Y	261	262	0			12
							287	9									
07	DLQ G-10		7033	-0-	7033	7033	39	1	5606	3	Y	1262	1205	0	1	8	68
							1388	9									
08	16275	X	9242	-0-	-7033	-0-	34	1	6663	3	Y	2314	2298	0			84
							2545	9									
09	5889	X	5889	-0-	-0-	-0-	88	1	5437	3	Y	331	396	0			19
							364	9									
10	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	102	1	4810	3	Y	276	280	0			15
							304	9									
11	8070	X	6124	-0-	-1946	-0-	137	1	5583	3	Y	367	366	0			16
							404	9									
12	8339	X	NO RPT	-0-	-8339	-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 64,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,375

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	12152	X	11305	-0-	-847	-0-	50	1	10614	3	Y	583	587	1			24
							641	9									
02	11284	X	9747	-0-	-1537	-0-	55	1	9178	3	Y	467	472	1			19
							514	9									
03	13051	X	10996	-0-	-2055	-0-	60	1	10390	3	Y	496	480	1			35
							546	9									
04	12630	X	9476	-0-	-3154	-0-	43	1	8734	3	Y	635	636	1			34
							699	9									
05	13051	X	10279	-0-	-2772	-0-	47	1	9473	3	Y	662	666	1			30
							31	4	728	9							
06	10950	X	9487	-0-	-1463	-0-	43	1	8347	3	Y	997	981	0	4	8	42
							1097	9									
07	DLQ G-10		8666	-0-	8666	8666	56	1	8125	3	Y	441	457	0	1	8	25
							485	9									
08	16510	X	7844	-0-	-8666	-0-	37	1	7185	3	Y	565	570	0			20
							622	9									
09	9960	X	9249	-0-	-711	-0-	136	1	8386	3	Y	661	649	0	1	8	31
							727	9									
10	14206	X	14206	-0-	-0-	-0-	276	1	13011	3	Y	835	820	0	2	8	44
							919	9									
*11	10864	X	10864	-0-	-0-	-0-	238	1	9711	3	Y	832	839	0			37
							915	9									
12	9548	X	NO RPT	-0-	-9548	-0-					Y	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 112,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,174

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 59H RRCID -> 268481 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 8079 - 12315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	12	1			1
06	14B2 EXT		2221	-0-	2221	2221	11	1	2210	3	Y	-0-	1	0			-0-
07	14B2 EXT		915	-0-	915	3136	6	1	909	3	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		628	-0-	628	3764	3	1	625	3	Y	-0-					-0-
09	4009	X	245	-0-	-3764	-0-	4	1	241	3	Y	-0-					-0-
10	2294	X	536	-0-	-1758	-0-	11	1	525	3	Y	-0-					-0-
11	2220	X	1409	-0-	-811	-0-	34	1	1375	3	Y	-0-					-0-
12	620	X	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 60H RRCID -> 268482 COMPL. DATE 09/08/2012 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8267 - 12373

01	7409	X	6576	-0-	-833	-0-	29	1	6078	3	Y	426	433	1			17
							469	9									
02	6440	X	5836	-0-	-604	-0-	33	1	5449	3	Y	322	326	1			13
							354	9									
03	7037	X	6272	-0-	-765	-0-	35	1	6035	3	Y	184	184	1			13
							202	9									
04	6600	X	5395	-0-	-1205	-0-	25	1	5096	3	Y	249	249	1			13
							274	9									
05	6820	X	5310	-0-	-1510	-0-	25	1	5027	3	Y	219	222	1			10
							17	4	241	9							
06	9666	X	9666	-0-	-0-	-0-	46	1	9212	3	Y	370	365	0			15
							1	4	407	9							
07	DLQ G-10		10780	-0-	10780	10780	71	1	10233	3	Y	433	424	0	1	8	23
							476	9									
08	17913	X	7133	-0-	-10780	-0-	36	1	6924	3	Y	157	174	0			6
							173	9									
09	9270	X	4308	-0-	-4962	-0-	67	1	4105	3	Y	124	124	0	1	8	5
							136	9									
10	9579	X	5101	-0-	-4478	-0-	103	1	4866	3	Y	120	119	0			6
							132	9									
*11	13085	X	13085	-0-	-0-	-0-	306	1	12471	3	Y	280	274	0			12
							308	9									
12	7130	X	NO RPT	-0-	-7130	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 79,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,884

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	5859	X	758	-0-	-5101	-0-	3 201	1 9	554	3	Y	183	184	1			7
02	4928	X	528	-0-	-4400	-0-	2 142	1 9	384	3	Y	129	131	1			5
03	5208	X	547	-0-	-4661	-0-	3 43	1 9	501	3	Y	39	41	1			3
04	4590	X	2309	-0-	-2281	-0-	10 178	1 9	2121	3	Y	162	156	1			9
05	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	11 7	1 4	2133 179	3 9	Y	163	165	1			7
06	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	16 168	1 9	3002	3	Y	153	154	0			6
07	DLQ G-10		4072	-0-	4072	4072	28 63	1 9	3981	3	Y	57	59	0	1	8	3
08	DLQ G-10		4181	-0-	4181	8253	21 42	1 9	4118	3	Y	38	40	0			1
09	13639	X	5386	-0-	-8253	-0-	84 112	1 9	5190	3	Y	102	97	0	1	8	5
10	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	114 114	1 9	5350	3	Y	104	103	0			6
11	4050	X	1648	-0-	-2402	-0-	39 30	1 9	1579	3	Y	27	32	0			1
12	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 30,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,157

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	7847	X	7847	-0-	-0-	-0-	243 631	1 9	6973	3	Y	574	535	1			150
02	6468	X	6156	-0-	-312	-0-	196 563	1 9	5397	3	Y	512	499	1	2	8	161
03	7161	X	7059	-0-	-102	-0-	230 520	1 9	6309	3	Y	473	502	1	3	8	129
04	7590	X	4780	-0-	-2810	-0-	168 503	1 9	4109	3	Y	457	457	1			129
05	7843	X	78	-0-	-7765	-0-	1 50	1 9	27	3	Y	45	156	1			18
06	7590	X	-0-	-0-	-7590	-0-					Y	-0-	18	1			-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	4770	X	-0-	-0-	-4770	-0-					Y	-0-					-0-
10	93	X	-0-	-0-	-93	-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: 25,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,061

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	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 RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 41H RRCID -> 268498 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8327 - 14167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6063	X	6063	-0-		-0-		-0-		321	1	5668	3	Y	62	60	0			4
										6	4	68	9							
02	6404	X	6404	-0-		-0-		-0-		277	1	4871	3	Y	1114	1047	0			71
										31	4	1225	9							
03	7046	X	7046	-0-		-0-		-0-		301	1	5033	3	Y	1547	1565	0			53
										10	4	1702	9							
04	7900	X	7900	-0-		-0-		-0-		342	1	5746	3	Y	1643	1603	0			93
										5	4	1807	9							
05	6511	X	6511	-0-		-0-		-0-		298	1	4895	3	Y	1189	1229	0			53
										10	4	1308	9							
06	5640	X	5381	-0-		-259		-0-		303	1	3544	3	Y	1383	1301	0	3	8	132
										13	4	1521	9							
07	DLQ	G-10	5340	-0-		5340		5340		368	1	3104	3	Y	1698	1642	0			188
										1868	9									
08	6670	X	1330	-0-		-5340		-0-		265	1	362	3	Y	639	590	0			237
										703	9									
09	7890	X	2400	-0-		-5490		-0-		305	1	1498	3	Y	543	765	0			15
										597	9									
10	6510	X	5146	-0-		-1364		-0-		849	1	3290	3	Y	904	909	0	3	1	4
										13	4	994	9			3	8			
*11	9399	X	9399	-0-		-0-		-0-		1029	1	6572	3	Y	1617	1574	0	38	1	9
										19	4	1779	9							
12	2480	X	NO RPT	-0-		-2480		-0-						Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 62,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,339

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9827	X	8125	-0-		-1702		-0-		85	1	7156	3	Y	803	821	1			29
										1	4	883	9							
02	8876	X	6710	-0-		-2166		-0-		79	1	5730	3	Y	819	805	1			43
										901	9									
03	9827	X	6797	-0-		-3030		-0-		94	1	5769	3	Y	849	853	1			39
										934	9									
04	9510	X	7262	-0-		-2248		-0-		107	1	6234	3	Y	837	850	1			26
										921	9									
05	9827	X	7209	-0-		-2618		-0-		103	1	6177	3	Y	822	809	1			39
										25	4	904	9							
06	7860	X	2669	-0-		-5191		-0-		42	1	2257	3	Y	336	352	0			23
										370	9									
07	DLQ	G-10	2381	-0-		2381		2381		45	1	1862	3	Y	425	427	0			21
										6	4	468	9							
08	DLQ	G-10	2337	-0-		2337		4718		68	1	1743	3	Y	476	462	0	1	8	34
										2	4	524	9							
09	6827	X	2109	-0-		-4718		-0-		43	1	1286	3	Y	709	703	0	1	8	39
										780	9									
10	7223	X	7069	-0-		-154		-0-		151	1	5441	3	Y	1318	1284	0	2	8	71
										27	4	1450	9							
*11	8018	X	8018	-0-		-0-		-0-		162	1	7041	3	Y	734	759	0			46
										8	4	807	9							
12	2325	X	NO RPT	-0-		-2325		-0-						Y	NO RPT					46

TOTAL GAS PROD: 60,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,128

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	10509	X	8749	-0-	-1760	-0-	94	1	7895	3	Y	690	703	1			25
							1	4	759	9							
02	9761	X	9761	-0-	-0-	-0-	123	1	8856	3	Y	711	699	1			37
							782	9									
03	11591	X	11591	-0-	-0-	-0-	173	1	10606	3	Y	738	741	1			34
							812	9									
04	10425	X	10425	-0-	-0-	-0-	162	1	9462	3	Y	727	739	1			22
							1	4	800	9							
05	10509	X	10325	-0-	-184	-0-	155	1	9344	3	Y	716	704	1			34
							38	4	788	9							
06	10170	X	8745	-0-	-1425	-0-	149	1	7983	3	Y	556	553	0			37
							1	4	612	9							
07	DLQ G-10		8135	-0-	8135	8135	173	1	7197	3	Y	673	677	0			33
							25	4	740	9							
08	DLQ G-10		8367	-0-	8367	16502	283	1	7257	3	Y	745	725	0			53
							7	4	820	9							
09	24144	X	7642	-0-	-16502	-0-	239	1	7114	3	Y	262	300	0			15
							1	4	288	9							
10	10323	X	8914	-0-	-1409	-0-	237	1	8519	3	Y	105	116	0			4
							42	4	116	9							
11	8760	X	8406	-0-	-354	-0-	169	1	7307	3	Y	838	795	0			47
							8	4	922	9							
12	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					Y	NO RPT					47

TOTAL GAS PROD: 101,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,761

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 64H RRCID -> 268650 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 9081 - 13838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	6815	-0-	-563	-0-	222	1	6352	3	Y	219	206	1			57
							241	9									
02	7287	X	7287	-0-	-0-	-0-	248	1	6855	3	Y	167	171	1			53
							184	9									
03	7440	X	4666	-0-	-2774	-0-	158	1	4376	3	Y	120	140	1			33
							132	9									
04	7200	X	4306	-0-	-2894	-0-	163	1	4011	3	Y	120	119	1			34
							132	9									
05	8060	X	4148	-0-	-3912	-0-	192	1	3811	3	Y	132	113	1			53
							145	9									
06	7800	X	-0-	-0-	-7800	-0-					Y	88	88	1			53
07	DLQ G-10		110	-0-	110	110	4	1	42	3	Y	58	77	1			34
							64	9									
08	DLQ G-10		42	-0-	42	152	3	1	39	3	Y	-0-	34	1			-0-
09	308	X	156	-0-	-152	-0-	3	1	34	3	Y	108	69	1			39
							119	9									
10	4154	X	514	-0-	-3640	-0-	29	1	485	3	Y	-0-	39	1			-0-
11	30	X	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
12	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,012

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268651 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8756 - 13406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9827	X	8960	-0-	-867	-0-	98	1	8250	3	Y	555	564	1			20
							1	4	611	9							
02	8876	X	8026	-0-	-850	-0-	101	1	7278	3	Y	588	577	1			31
							647	9									
03	9827	X	8203	-0-	-1624	-0-	122	1	7411	3	Y	609	612	1			28
							670	9									
04	9510	X	8312	-0-	-1198	-0-	129	1	7523	3	Y	600	610	1			18
							660	9									
05	9827	X	9517	-0-	-310	-0-	144	1	8688	3	Y	591	581	1			28
							35	4	650	9							
06	8670	X	4746	-0-	-3924	-0-	78	1	4171	3	Y	452	448	0			32
							497	9									
07	DLQ	G-10	6077	-0-	6077	6077	129	1	5372	3	Y	506	511	0			27
							19	4	557	9							
08	DLQ	G-10	5855	-0-	5855	11932	198	1	5072	3	Y	527	514	0			40
							5	4	580	9							
09	16763	X	4831	-0-	-11932	-0-	134	1	3997	3	Y	635	638	0			37
							1	4	699	9							
10	9846	X	9846	-0-	-0-	-0-	242	1	8695	3	Y	787	779	0			45
							43	4	866	9							
11	5670	X	5497	-0-	-173	-0-	115	1	4945	3	Y	393	411	0			27
							5	4	432	9							
12	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 79,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,243

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	10974	X	7391	-0-	-3583	-0-	75	1	6279	3	Y	942	955	1			34
							1	4	1036	9							
02	9912	X	6907	-0-	-3005	-0-	80	1	5764	3	Y	966	949	1			51
							1063	9									
03	10974	X	9924	-0-	-1050	-0-	142	1	8681	3	Y	1001	1006	1			46
							1101	9									
04	9480	X	7458	-0-	-2022	-0-	108	1	6264	3	Y	987	1003	1			30
							1086	9									
05	8308	X	7057	-0-	-1251	-0-	98	1	5867	3	Y	971	955	1			46
							24	4	1068	9							
06	9600	X	5952	-0-	-3648	-0-	98	1	5236	3	Y	562	569	0			39
							618	9									
07	DLQ	G-10	5637	-0-	5637	5637	115	1	4816	3	Y	626	631	0	1	8	33
							17	4	689	9							
08	DLQ	G-10	6080	-0-	6080	11717	195	1	5013	3	Y	788	762	0	1	8	58
							5	4	867	9							
09	16875	X	5158	-0-	-11717	-0-	156	1	4659	3	Y	311	349	0			20
							1	4	342	9							
10	9803	X	9803	-0-	-0-	-0-	251	1	9049	3	Y	416	412	0			24
							45	4	458	9							
*11	8404	X	8404	-0-	-0-	-0-	169	1	7334	3	Y	812	787	0			49
							8	4	893	9							
12	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					Y	NO RPT					49

TOTAL GAS PROD: 79,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,382

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 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	6644	X	6644	-0-	-0-	-0-	409 356	1 9	5879	3	Y	324	319	1			83
02	7333	X	7333	-0-	-0-	-0-	426 232	1 9	6675	3	Y	211	246	1			48
03	10788	X	8313	-0-	-2475	-0-	622 317	1 9	7374	3	Y	288	255	1			81
04	10440	X	5692	-0-	-4748	-0-	463 266	1 9	4963	3	Y	242	229	1			94
05	10788	X	6246	-0-	-4542	-0-	380 329	1 9	5537	3	Y	299	288	1			105
06	9704	X	9704	-0-	-0-	-0-	601 245	1 9	8858	3	Y	223	238	1	1	8	89
07	DLQ G-10		7038	-0-	7038	7038	438 345	1 9	6255	3	Y	314	292	1			111
08	13884	X	6846	-0-	-7038	-0-	458 354	1 9	6034	3	Y	322	338	1	1	8	94
09	9690	X	5014	-0-	-4676	-0-	294 285	1 9	4435	3	Y	259	246	1	1	8	106
10	10013	X	2290	-0-	-7723	-0-	148 219	1 9	1923	3	Y	199	221	1	1	8	83
11	9690	X	2412	-0-	-7278	-0-	189 328	1 9	1895	3	Y	298	274	1			107
12	6851	X	NO RPT	-0-	-6851	-0-					Y	NO RPT					107

TOTAL GAS PROD: 67,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,979

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 69H RRCID -> 268680 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 9259 - 13900

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		39	-0-	39	39	3	1	36	3	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		35	-0-	35	74	2	1	33	3	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		44	-0-	44	118	3	1	41	3	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	118					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	118					Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	118					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 118 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 #: 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	6758	X	3554	-0-	-3204	-0-	200	1	2878	3	Y	433	460	1			111
							476	9									
02	6104	X	3422	-0-	-2682	-0-	185	1	2892	3	Y	314	353	1			72
							345	9									
03	6758	X	3048	-0-	-3710	-0-	209	1	2469	3	Y	336	314	1			94
							370	9									
04	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	343	1	3670	3	Y	394	335	1			153
							433	9									
05	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	224	1	3266	3	Y	368	392	1			129
							405	9									
06	3660	X	2138	-0-	-1522	-0-	98	1	1438	3	Y	547	492	1			184
							602	9									
07	DLQ G-10		1110	-0-	1110	1110	42	1	607	3	Y	419	438	1			165
							461	9									
08	2462	X	1352	-0-	-1110	-0-	82	1	1075	3	Y	177	267	1			75
							195	9									
09	4440	X	1174	-0-	-3266	-0-	54	1	820	3	Y	273	243	1	1	8	104
							300	9									
10	6935	X	6935	-0-	-0-	-0-	455	1	5909	3	Y	519	453	1	2	8	168
							571	9									
*11	8049	X	8049	-0-	-0-	-0-	688	1	6904	3	Y	415	420	1			163
							457	9									
12	1364	X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					163

TOTAL GAS PROD: 39,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,195

DIAMOND H RANCH WELL #: 8H RRCID -> 268688 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 8276 - 13622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	6	1	368	3	Y	1077	1069	1			26
							1	4	1185	9							
02	1224	X	1224	-0-	-0-	-0-	4	1	236	3	Y	894	896	1			24
							1	4	983	9							
03	1383	X	1383	-0-	-0-	-0-	5	1	308	3	Y	973	967	1			30
							1070	9									
04	690	X	183	-0-	-507	-0-	23	3	160	9	Y	145	171	1			4
05	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	7	1	298	3	Y	874	853	1			25
							1	4	961	9							
06	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	7	1	519	3	Y	1461	1429	0	13	1	44
							1	4	1607	9							
07	DLQ G-10		1011	-0-	1011	1011	7	1	413	3	Y	536	558	0			22
							1	4	590	9							
08	DLQ G-10		393	-0-	393	1404	6	1	262	3	Y	113	131	0			4
							1	4	124	9							
09	2100	N	897	-0-	-1203	201	14	1	649	3	Y	212	200	0	1	8	15
							1	4	233	9							
10	3100	N	3945	-0-	845	1046	47	1	2357	3	Y	1399	594	0	792	1	24
							2	4	1539	9			4	8			
*11	3000	N	5036	-0-	2036	3082	76	1	3363	3	Y	1449	792	0	623	1	58
							3	4	1594	9							
12	837	N	NO RPT	-0-	-837	2245					Y	NO RPT					58

TOTAL GAS PROD: 19,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,133

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 67H RRCID -> 268697 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 9468 - 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	5146	X	3806	-0-	-1340	-0-	232 244	1 9	3330	3	Y	222	225	1	3	8	56
02	4564	X	3767	-0-	-797	-0-	212 233	1 9	3322	3	Y	212	214	1	7	8	47
03	4526	X	4002	-0-	-524	-0-	293 226	1 9	3483	3	Y	205	190	1	6	8	56
04	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	308 133	1 9	3293	3	Y	121	130	1			47
05	4185	X	2863	-0-	-1322	-0-	172 189	1 9	2502	3	Y	172	159	1			60
06	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					Y	92	111	1			41
07	DLQ G-10		181	-0-	181	181	6 94	1 9	81	3	Y	85	92	1			34
08	323	X	142	-0-	-181	-0-	3 105	1 9	34	3	Y	95	101	1			28
09	3720	X	264	-0-	-3456	-0-	8 128	1 9	128	3	Y	116	101	1			43
10	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	419 274	1 9	5447	3	Y	249	213	1	1	8	78
*11	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	295 149	1 9	2958	3	Y	135	154	1			59
12	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					59

TOTAL GAS PROD: 28,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,704

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 18H RRCID -> 268735 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8930 - 13904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9238	X	6765	-0-	-2473	-0-	41 11	1 4	6435 278	3 9	Y	253	255	0			6
02	8288	X	5959	-0-	-2329	-0-	36 2	1 4	5470 451	3 9	Y	410	406	0			10
03	9176	X	6173	-0-	-3003	-0-	38 3	1 4	5474 658	3 9	Y	598	597	0			11
04	7560	X	6087	-0-	-1473	-0-	38 8	1 4	5427 614	3 9	Y	558	556	0			13
05	7068	X	6245	-0-	-823	-0-	36 20	1 4	5522 667	3 9	Y	606	601	0			18
06	6540	X	6060	-0-	-480	-0-	31 1	1 4	5427 601	3 9	Y	546	554	0			10
07	DLQ G-10		6551	-0-	6551	6551	26 535	1 9	5990	3	Y	486	485	0			11
08	14095	X	7544	-0-	-6551	-0-	34 2	1 4	6827 681	3 9	Y	619	615	0			15
09	7919	X	7919	-0-	-0-	-0-	38 1	1 4	6920 960	3 9	Y	873	863	0	1	8	24
10	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	28 12	1 4	5294 824	3 9	Y	749	755	0			18
*11	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	26 81	1 4	5207 603	3 9	Y	548	555	0			11
12	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 71,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,246

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 19H RRCID -> 268736 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8523 - 13594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7192	X	6075	-0-	-1117	-0-	35	1	5499	3	Y	484	481	0			11
							9	4	532	9							
02	6496	X	6434	-0-	-62	-0-	38	1	5737	3	Y	597	594	0			14
							2	4	657	9							
03	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	40	1	5861	3	Y	761	761	0			14
							4	4	837	9							
04	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	36	1	5281	3	Y	603	602	0			15
							7	4	663	9							
05	7130	X	6696	-0-	-434	-0-	40	1	6007	3	Y	571	569	0			17
							21	4	628	9							
06	6900	X	6638	-0-	-262	-0-	34	1	6003	3	Y	545	551	0			11
							1	4	600	9							
07	DLQ G-10		2026	-0-	2026	2026	8	1	1857	3	Y	146	152	0			5
							161	9									
08	4569	X	2543	-0-	-2026	-0-	12	1	2421	3	Y	99	101	0			3
							1	4	109	9							
09	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-	32	1	5935	3	Y	603	588	0	1	8	17
							1	4	663	9							
10	5487	X	4881	-0-	-606	-0-	23	1	4356	3	Y	447	452	0			12
							10	4	492	9							
*11	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	27	1	5583	3	Y	549	549	0			12
							88	4	604	9							
12	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 60,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,405

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 20H RRCID -> 268738 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8434 - 13544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8339	X	5757	-0-	-2582	-0-	34	1	5267	3	Y	406	408	0			9
							9	4	447	9							
02	7364	X	4352	-0-	-3012	-0-	25	1	3783	3	Y	494	491	0			12
							1	4	543	9							
03	8153	X	5377	-0-	-2776	-0-	32	1	4564	3	Y	707	706	0			13
							3	4	778	9							
04	7800	X	4578	-0-	-3222	-0-	27	1	3900	3	Y	587	586	0			14
							5	4	646	9							
05	7099	X	5617	-0-	-1482	-0-	31	1	4694	3	Y	795	786	0			23
							17	4	875	9							
06	5580	X	2819	-0-	-2761	-0-	13	1	2290	3	Y	469	482	0			10
							516	9									
07	DLQ G-10		5309	-0-	5309	5309	20	1	4627	3	Y	602	597	0			15
							662	9									
08	11018	X	5709	-0-	-5309	-0-	26	1	5192	3	Y	445	449	0			11
							1	4	490	9							
09	5430	X	4405	-0-	-1025	-0-	23	1	4015	3	Y	334	335	0			10
							367	9									
10	9005	X	9005	-0-	-0-	-0-	41	1	8186	3	Y	688	679	0	1	8	18
							21	4	757	9							
11	5520	X	3251	-0-	-2269	-0-	15	1	2903	3	Y	262	273	0			7
							45	4	288	9							
12	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 56,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,789

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 21H RRCID -> 268741 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8469 - 13468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7874	X	5911	-0-	-1963	-0-	33	1	5135	3	Y	667	663	0			15
							9	4	734	9							
02	7453	X	7453	-0-	-0-	-0-	45	1	6765	3	Y	583	584	0			14
							2	4	641	9							
03	6634	X	6149	-0-	-485	-0-	38	1	5523	3	Y	531	535	0			10
							4	4	584	9							
04	7233	X	7233	-0-	-0-	-0-	43	1	6279	3	Y	820	810	0			20
							9	4	902	9							
05	8246	X	5536	-0-	-2710	-0-	32	1	4939	3	Y	497	502	0			15
							18	4	547	9							
06	7980	X	6506	-0-	-1474	-0-	34	1	6025	3	Y	405	412	0			8
							1	4	446	9							
07	DLQ G-10		4968	-0-	4968	4968	20	1	4699	3	Y	226	228	0			6
							249	9									
08	11082	X	6114	-0-	-4968	-0-	28	1	5455	3	Y	573	565	0			14
							1	4	630	9							
09	7230	X	5588	-0-	-1642	-0-	29	1	5077	3	Y	438	439	0			13
							482	9									
10	6727	X	2370	-0-	-4357	-0-	12	1	2174	3	Y	163	171	0			5
							5	4	179	9							
*11	7335	X	7335	-0-	-0-	-0-	32	1	6548	3	Y	593	586	0			12
							103	4	652	9							
12	6107	X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 65,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,496

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	10633	X	7195	-0-	-3438	-0-	41	1	6330	3	Y	739	733	0			16
							11	4	813	9							
02	9492	X	5847	-0-	-3645	-0-	33	1	5063	3	Y	681	681	0			16
							2	4	749	9							
03	9207	X	6529	-0-	-2678	-0-	40	1	5779	3	Y	642	646	0			12
							4	4	706	9							
04	7290	X	6822	-0-	-468	-0-	42	1	5994	3	Y	707	702	0			17
							8	4	778	9							
05	7192	X	6954	-0-	-238	-0-	41	1	6191	3	Y	636	634	0			19
							22	4	700	9							
06	6960	X	6581	-0-	-379	-0-	34	1	6005	3	Y	492	503	0			8
							1	4	541	9							
07	DLQ G-10		11514	-0-	11514	11514	44	1	10318	3	Y	1046	1030	0	1	8	23
							1	4	1151	9							
08	24045	X	12531	-0-	-11514	-0-	54	1	10932	3	Y	1401	1392	0			32
							4	4	1541	9							
09	11933	X	11933	-0-	-0-	-0-	57	1	10471	3	Y	1275	1271	0	1	8	35
							2	4	1403	9							
10	7461	X	7461	-0-	-0-	-0-	34	1	6524	3	Y	806	822	0			19
							16	4	887	9							
*11	8110	X	8110	-0-	-0-	-0-	35	1	6912	3	Y	959	960	0			18
							108	4	1055	9							
12	7254	X	NO RPT	-0-	-7254	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 91,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,384

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	7905	X	5830	-0-	-2075	-0-	35	1	5493	3	Y	266	271	0			6
							9	4	293	9							
02	7140	X	5224	-0-	-1916	-0-	30	1	4517	3	Y	614	606	0			14
							2	4	675	9							
03	7905	X	5722	-0-	-2183	-0-	35	1	4992	3	Y	629	631	0			12
							3	4	692	9							
04	5940	X	5358	-0-	-582	-0-	33	1	4725	3	Y	539	538	0			13
							7	4	593	9							
05	6138	X	5269	-0-	-869	-0-	30	1	4597	3	Y	569	565	0			17
							16	4	626	9							
06	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	28	1	5013	3	Y	705	709	0			13
							1	4	776	9							
07	DLQ G-10		377	-0-	377	377	1	1	329	3	Y	43	54	0			2
							47	9									
*08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	377					Y	-0-	2	0			-0-
09	377	X	-0-	-0-	-377	-0-					Y	-0-					-0-
10	6014	X	-0-	-0-	-6014	-0-					Y	-0-					-0-
11	5820	X	-0-	-0-	-5820	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,365

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	7998	X	7890	-0-	-108	-0-	251	1	7189	3	Y	409	386	1			107
							450	9									
02	7224	X	4401	-0-	-2823	-0-	141	1	3877	3	Y	348	345	1			110
							383	9									
03	7130	X	5146	-0-	-1984	-0-	166	1	4583	3	Y	361	372	1			99
							397	9									
04	7650	X	4892	-0-	-2758	-0-	176	1	4323	3	Y	357	355	1			101
							393	9									
05	7905	X	5866	-0-	-2039	-0-	260	1	5171	3	Y	395	338	1			158
							435	9									
06	7650	X	4441	-0-	-3209	-0-	333	1	3544	3	Y	513	412	1	5	8	254
							564	9									
07	DLQ G-10		4548	-0-	4548	4548	362	1	3723	3	Y	421	463	1			212
							463	9									
08	9133	X	4585	-0-	-4548	-0-	310	1	3864	3	Y	374	506	1	1	8	79
							411	9									
09	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	383	1	5243	3	Y	376	291	1			164
							414	9									
10	8696	X	8696	-0-	-0-	-0-	441	1	7460	3	Y	723	510	1	2	8	375
							795	9									
*11	6664	X	6664	-0-	-0-	-0-	388	1	5865	3	Y	374	345	1			404
							411	9									
12	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					Y	NO RPT					404

TOTAL GAS PROD: 63,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,651

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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. GAS LIFT (I)(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	6303	-0-	-4888	-0-	204	1	5857	3	Y	220	217	1			57
							242	9									
02	10528	X	8746	-0-	-1782	-0-	298	1	8214	3	Y	213	203	1			67
							234	9									
03	11656	X	10418	-0-	-1238	-0-	357	1	9806	3	Y	231	235	1			63
							1	4	254	9							
04	11280	X	10176	-0-	-1104	-0-	390	1	9540	3	Y	224	224	1			63
							246	9									
05	10850	X	8487	-0-	-2363	-0-	395	1	7819	3	Y	248	212	1			99
							273	9									
06	10080	X	9625	-0-	-455	-0-	805	1	8566	3	Y	231	202	1	4	8	124
							254	9									
07	DLQ G-10		9603	-0-	9603	9603	829	1	8526	3	Y	225	239	1			110
							248	9									
08	19454	X	9851	-0-	-9603	-0-	701	1	8730	3	Y	382	425	1	1	8	66
							420	9									
09	10170	X	8871	-0-	-1299	-0-	578	1	7922	3	Y	337	258	1			145
							371	9									
10	9951	X	5776	-0-	-4175	-0-	295	1	4996	3	Y	441	337	1	1	8	248
							485	9									
11	9630	X	5023	-0-	-4607	-0-	295	1	4454	3	Y	249	229	1			268
							274	9									
12	9858	X	NO RPT	-0-	-9858	-0-					Y	NO RPT					268

TOTAL GAS PROD: 92,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,001

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268835 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8656 - 13713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4405	-0-	-493	-0-	176	1	3326	3	Y	820	801	0			128
							1	4	902	9							
02	4424	X	3808	-0-	-616	-0-	142	1	2839	3	Y	752	750	0			130
							827	9									
03	4867	X	4579	-0-	-288	-0-	192	1	3569	3	Y	744	767	0			107
							818	9									
04	4260	X	3749	-0-	-511	-0-	177	1	2788	3	Y	713	704	0			116
							784	9									
05	4402	X	3918	-0-	-484	-0-	178	1	2830	3	Y	827	838	0			105
							910	9									
06	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	607	1	4408	3	Y	695	694	0			106
							765	9									
07	DLQ G-10		5899	-0-	5899	5899	634	1	4451	3	Y	740	716	0	1	8	129
							814	9									
08	12061	X	6162	-0-	-5899	-0-	701	1	4743	3	Y	653	685	0			97
							718	9									
09	5820	X	5161	-0-	-659	-0-	620	1	3923	3	Y	560	541	0			116
							2	4	616	9							
10	5983	X	1742	-0-	-4241	-0-	386	1	1092	3	Y	239	108	0	145	1	101
							1	4	263	9			1	8			
11	5970	X	1374	-0-	-4596	-0-	148	1	964	3	Y	238	327	0			12
							262	9									
12	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 46,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,981

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 22H RRCID -> 268840 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8854 - 14571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6417	X	5570	-0-		-847		-0-		213	1	4019	3	Y	1215	1288	0			190
										1	4	1337	9							
02	6076	X	5263	-0-		-813		-0-		174	1	3475	3	Y	1467	1404	0			253
										1614	9									
03	6727	X	5290	-0-		-1437		-0-		194	1	3605	3	Y	1355	1413	0			195
										1491	9									
04	6510	X	4987	-0-		-1523		-0-		211	1	3329	3	Y	1315	1296	0			214
										1447	9									
05	5859	X	4883	-0-		-976		-0-		199	1	3152	3	Y	1393	1430	0			177
										1532	9									
06	6508	X	6508	-0-		-0-		-0-		628	1	4560	3	Y	1200	1195	0			182
										1320	9									
07	DLQ G-10		6636	-0-		6636		6636		655	1	4603	3	Y	1253	1216	0			219
										1378	9									
08	13885	X	7249	-0-		-6636		-0-		773	1	5234	3	Y	1129	1179	0	1	8	168
										1242	9									
09	6749	X	6749	-0-		-0-		-0-		690	1	4374	3	Y	1529	1393	0	1	8	303
										3	4	1682	9							
10	6727	X	3460	-0-		-3267		-0-		575	1	1626	3	Y	1144	439	0	591	1	413
										1	4	1258	9			4	8			
11	7020	X	5795	-0-		-1225		-0-		676	1	4396	3	Y	656	1029	0			40
										1	4	722	9							
12	7254	X	NO RPT	-0-		-7254		-0-						Y	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 62,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,656

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 72H RRCID -> 268885 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9240 - 15073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8122	X	2357	-0-		-5765		-0-		134	1	1926	3	Y	270	256	1	1	8	69
										297	9									
02	6132	X	4422	-0-		-1710		-0-		243	1	3807	3	Y	338	330	1			77
										372	9									
03	6091	X	6091	-0-		-0-		-0-		417	1	4952	3	Y	656	549	1			184
										722	9									
04	5657	X	5657	-0-		-0-		-0-		451	1	4823	3	Y	348	397	1			135
										383	9									
05	6432	X	6432	-0-		-0-		-0-		380	1	5555	3	Y	452	429	1			158
										497	9									
06	6853	X	6853	-0-		-0-		-0-		409	1	6019	3	Y	386	396	1	2	8	146
										425	9									
07	DLQ G-10		9746	-0-		9746		9746		610	1	8711	3	Y	386	387	1	1	8	144
										425	9									
08	19139	X	9393	-0-		-9746		-0-		630	1	8304	3	Y	417	438	1	2	8	121
										459	9									
09	12762	X	12762	-0-		-0-		-0-		757	1	11446	3	Y	508	439	1	3	8	187
										559	9									
10	7068	X	5009	-0-		-2059		-0-		329	1	4272	3	Y	371	407	1	1	8	150
										408	9									
11	9090	X	5716	-0-		-3374		-0-		474	1	4754	3	Y	444	429	1			165
										488	9									
12	13175	X	NO RPT	-0-		-13175		-0-						Y	NO RPT					165

TOTAL GAS PROD: 74,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,576

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
TOVAR WLC A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268896 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 5612 PERF. 6532 - 11015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5952	X	4988	-0-	-964	-0-	306	1	4424	3	Y	230	89	0	113	1	118
							5	4	253	9							
02	5292	X	5009	-0-	-283	-0-	353	1	4453	3	Y	181	114	0	97	1	88
							4	4	199	9							
03	5859	X	5728	-0-	-131	-0-	397	1	5144	3	Y	160	97	0	87	1	64
							11	4	176	9							
04	5190	X	4911	-0-	-279	-0-	298	1	4491	3	Y	107	43	0	45	1	83
							4	4	118	9							
05	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	185	1	5486	3	Y	110	44	1			149
							8	4	121	9							
06	5550	X	413	-0-	-5137	-0-	259	1	19	4	Y	123	97	1			175
							135	9									
07	DLQ G-10		395	-0-	395	395	309	1	11	4	Y	68	129	1			114
							75	9									
08	9852	X	9457	-0-	-395	-0-	1072	1	8235	3	Y	117	151	1			80
							21	4	129	9							
09	8523	X	8523	-0-	-0-	-0-	1008	1	7358	3	Y	114	89	1			105
							32	4	125	9							
10	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	749	1	5551	3	Y	-0-	105	1			-0-
							23	4									
11	9150	X	4530	-0-	-4620	-0-	625	1	3621	3	Y	255	195	1			60
							3	4	281	9							
12	9455	X	NO RPT	-0-	-9455	-0-					Y	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: 56,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,465

TOVAR WLC A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268899 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 5622 PERF. 6350 - 10944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	4878	-0-	-547	-0-	305	1	4404	3	Y	149	74	0	74	1	76
							5	4	164	9							
02	4872	X	4165	-0-	-707	-0-	297	1	3746	3	Y	107	74	0	57	1	52
							4	4	118	9							
03	5394	X	3631	-0-	-1763	-0-	253	1	3270	3	Y	92	57	0	50	1	37
							7	4	101	9							
04	5040	X	2175	-0-	-2865	-0-	132	1	1976	3	Y	59	25	0	25	1	46
							2	4	65	9							
05	4898	X	3676	-0-	-1222	-0-	117	1	3486	3	Y	62	25	1			83
							5	4	68	9							
06	4710	X	355	-0-	-4355	-0-	228	1	17	4	Y	100	65	1			118
							110	9									
07	DLQ G-10		384	-0-	384	384	309	1	11	4	Y	58	93	1			83
							64	9									
08	1397	X	1013	-0-	-384	-0-	111	1	850	3	Y	45	83	1			45
							2	4	50	9							
09	3570	X	133	-0-	-3437	-0-	12	1	80	3	Y	37	38	1			44
							41	9									
10	3689	X	631	-0-	-3058	-0-	75	1	554	3	Y	-0-	44	1			-0-
							2	4									
11	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					-0-
12	1023	X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 709

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 8SP RRCID -> 268901 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 7063 - 11946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6200	X	5906	-0-	-294	-0-		183	1	4657	3	Y	967	970	0			37
								2	4	1064	9							
02	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-		199	1	4908	3	Y	955	934	0			58
								2	4	1051	9							
03	6340	X	6340	-0-	-0-	-0-		214	1	5132	3	Y	903	920	0			41
								1	4	993	9							
04	5730	X	5614	-0-	-116	-0-		189	1	4526	3	Y	815	803	0			53
								2	4	897	9							
05	6820	X	5825	-0-	-995	-0-		202	1	4753	3	Y	777	785	0			45
								15	4	855	9							
06	6600	X	5071	-0-	-1529	-0-		267	1	4004	3	Y	725	725	0	1	8	44
								2	4	798	9							
07	DLQ G-10		5343	-0-	5343	5343		272	1	4150	3	Y	825	817	0			52
								13	4	908	9							
08	11003	X	5660	-0-	-5343	-0-		282	1	4474	3	Y	813	827	0			38
								10	4	894	9							
09	5640	X	5393	-0-	-247	-0-		256	1	4256	3	Y	800	808	0	1	8	29
								1	4	880	9							
10	5828	X	5556	-0-	-272	-0-		249	1	4348	3	Y	871	866	0	1	8	33
								1	4	958	9							
11	5490	X	4746	-0-	-744	-0-		227	1	3660	3	Y	781	779	0			35
								859	9									
12	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-						Y	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 61,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,232

FOGMT WELL #: 9SP RRCID -> 268907 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 7220 - 11764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	5113	-0-	-312	-0-		168	1	4267	3	Y	615	622	0			23
								1	4	677	9							
02	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-		186	1	4600	3	Y	661	644	0			40
								2	4	727	9							
03	5549	X	5365	-0-	-184	-0-		189	1	4531	3	Y	585	598	0			27
								1	4	644	9							
04	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-		194	1	4626	3	Y	595	583	0			39
								3	4	655	9							
05	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-		207	1	4894	3	Y	570	576	0			33
								15	4	627	9							
06	5370	X	3747	-0-	-1623	-0-		197	1	2973	3	Y	523	526	0			30
								2	4	575	9							
07	DLQ G-10		3866	-0-	3866	3866		197	1	3017	3	Y	584	579	0			35
								10	4	642	9							
08	7948	X	4082	-0-	-3866	-0-		202	1	3202	3	Y	610	618	0			27
								7	4	671	9							
09	5550	X	3762	-0-	-1788	-0-		180	1	3003	3	Y	525	534	0			18
								1	4	578	9							
10	5735	X	4017	-0-	-1718	-0-		183	1	3181	3	Y	594	591	0			21
								653	9									
11	3960	X	3106	-0-	-854	-0-		147	1	2362	3	Y	543	542	0			22
								597	9									
12	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-						Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 49,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,405

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268911 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 8369 - 13490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	3957	-0-	-197	-0-	144	1	2722	3	Y	991	994	0			155
							1	4	1090	9							
02	3752	X	3291	-0-	-461	-0-	115	1	2300	3	Y	796	814	0			137
							876	9									
03	4154	X	3405	-0-	-749	-0-	128	1	2374	3	Y	821	840	0			118
							903	9									
04	3930	X	2356	-0-	-1574	-0-	99	1	1562	3	Y	632	647	0			103
							695	9									
05	3968	X	3217	-0-	-751	-0-	143	1	2276	3	Y	725	736	0			92
							798	9									
06	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	476	1	3461	3	Y	1598	1465	0	2	8	223
							1758	9									
07	DLQ G-10		4077	-0-	4077	4077	403	1	2835	3	Y	763	835	0			151
							839	9									
08	8773	X	4696	-0-	-4077	-0-	462	1	3126	3	Y	1007	1012	0	1	8	145
							1108	9									
09	5790	X	1608	-0-	-4182	-0-	183	1	1164	3	Y	236	312	0			69
							1	4	260	9							
10	5890	X	264	-0-	-5626	-0-	64	1	181	3	Y	17	26	0	35	1	25
							19	9									
11	5700	X	1476	-0-	-4224	-0-	171	1	1110	3	Y	177	194	0			8
							195	9									
12	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 34,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,763

TOVAR WLC A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268913 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 6410 - 11074

01	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	148	1	2140	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	2267	X	2267	-0-	-0-	-0-	167	1	2098	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
03	2480	X	2433	-0-	-47	-0-	174	1	2254	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
04	2400	X	2024	-0-	-376	-0-	126	1	1896	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	2511	X	1854	-0-	-657	-0-	61	1	1790	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
06	2430	X	60	-0-	-2370	-0-	56	1	4	4	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		25	-0-	25	25	24	1	1	4	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		373	-0-	373	398	42	1	330	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	516	X	118	-0-	-398	-0-	14	1	104	3	Y	-0-					-0-
10	1860	X	430	-0-	-1430	-0-	50	1	378	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
11	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
12	372	X	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 14H RRCID -> 268927 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 9170 - 14227

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	21059	X	21059	-0-	-0-	-0-	55 2	1 4	20185 817	3 9	Y	743	756	0	1	8	36
02	17367	X	17367	-0-	-0-	-0-	49 628	1 9	16690	3	Y	571	575	0			32
03	21762	X	19577	-0-	-2185	-0-	41 738	1 9	18798	3	Y	671	338	0	323	1	42
04	21060	X	18817	-0-	-2243	-0-	44 631	1 9	18142	3	Y	574	590	1			26
05	21762	X	19068	-0-	-2694	-0-	141 707	1 9	18220	3	Y	643	646	1			23
06	20370	X	15679	-0-	-4691	-0-	26 2	1 4	15209 442	3 9	Y	402	404	1			21
07	DLQ G-10		16346	-0-	16346	16346	28 410	1 9	15908	3	Y	373	374	1			20
08	31726	X	15380	-0-	-16346	-0-	25 426	1 9	14929	3	Y	387	385	1			22
09	16920	X	12635	-0-	-4285	-0-	23 513	1 9	12099	3	Y	466	442	1			46
10	17484	X	7538	-0-	-9946	-0-	53 1	1 4	7148 336	3 9	Y	305	319	1			32
11	15690	X	14558	-0-	-1132	-0-	24 631	1 9	13903	3	Y	574	584	1			22
12	15376	X	NO RPT	-0-	-15376	-0-					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 178,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,709

WORTHEY RANCH WELL #: 16H RRCID -> 268929 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9473 - 14530

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	11796	X	11796	-0-	-0-	-0-	30 1	1 4	11196 569	3 9	Y	517	516	0			25
02	10581	X	10581	-0-	-0-	-0-	30 463	1 9	10088	3	Y	421	422	0			24
03	11501	X	11496	-0-	-5	-0-	24 515	1 9	10957	3	Y	468	237	0	226	1	29
04	11430	X	10843	-0-	-587	-0-	25 421	1 9	10397	3	Y	383	395	1			17
05	11811	X	11087	-0-	-724	-0-	82 461	1 9	10544	3	Y	419	421	1			15
06	11430	X	8988	-0-	-2442	-0-	15 1	1 4	8651 321	3 9	Y	292	292	1			15
07	DLQ G-10		8670	-0-	8670	8670	15 295	1 9	8360	3	Y	268	268	1			15
08	17134	X	8464	-0-	-8670	-0-	14 289	1 9	8161	3	Y	263	263	1			15
09	9840	X	7239	-0-	-2601	-0-	13 362	1 9	6864	3	Y	329	312	1			32
10	10168	X	5543	-0-	-4625	-0-	38 1	1 4	5212 292	3 9	Y	265	271	1			26
11	9000	X	7417	-0-	-1583	-0-	12 513	1 9	6892	3	Y	466	475	1			17
12	8463	X	NO RPT	-0-	-8463	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 102,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,091

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	11997	X	11584	-0-	-413	-0-	30	1	10941	3	Y	556	560	0			27
							1	4	612	9							
02	10836	X	9731	-0-	-1105	-0-	27	1	9077	3	Y	570	565	0			32
							627	9									
03	11997	X	11153	-0-	-844	-0-	22	1	10429	3	Y	638	323	0	307	1	40
							702	9									
04	11610	X	10811	-0-	-799	-0-	25	1	10251	3	Y	486	504	1			22
							535	9									
05	11873	X	11221	-0-	-652	-0-	82	1	10547	3	Y	538	540	1			20
							592	9									
06	11220	X	8678	-0-	-2542	-0-	14	1	8245	3	Y	380	380	1			20
							1	4	418	9							
07	DLQ G-10		8769	-0-	8769	8769	15	1	8333	3	Y	383	383	1			20
							421	9									
08	17539	X	8770	-0-	-8769	-0-	14	1	8361	3	Y	359	359	1			20
							395	9									
09	7333	X	7333	-0-	-0-	-0-	13	1	6814	3	Y	460	436	1			44
							506	9									
10	10168	X	5185	-0-	-4983	-0-	35	1	4834	3	Y	286	302	1			28
							1	4	315	9							
11	8670	X	7906	-0-	-764	-0-	13	1	7425	3	Y	425	439	1			14
							468	9									
12	8773	X	NO RPT	-0-	-8773	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 101,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,081

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	2294	X	1543	-0-	-751	-0-	11	1	643	3	Y	807	804	1			19
							1	4	888	9							
02	2072	X	1375	-0-	-697	-0-	11	1	618	3	Y	677	678	1			18
							1	4	745	9							
03	2139	X	1492	-0-	-647	-0-	11	1	665	3	Y	741	736	1			23
							1	4	815	9							
04	1710	X	1308	-0-	-402	-0-	8	1	611	3	Y	625	633	1			15
							1	4	688	9							
05	1519	N	1467	-0-	-52	-0-	18	1	720	3	Y	662	658	1			19
							1	4	728	9							
06	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	12	1	841	3	Y	917	898	0	8	1	29
							1	4	1009	9			1	8			
07	DLQ G-10		1154	-0-	1154	1154	11	1	627	3	Y	468	476	0	1	8	20
							1	4	515	9							
08	1179	N	25	-0-	-1154	-0-	17	3	8	9	Y	7	26	0			1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,904

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	10710	X	10710	-0-	-0-	-0-	27	1	10019	3	Y	603	611	0			29
							1	4	663	9							
02	9923	X	9923	-0-	-0-	-0-	27	1	9300	3	Y	542	541	0			30
							596	9									
03	10447	X	10408	-0-	-39	-0-	21	1	9747	3	Y	582	296	0	280	1	36
							640	9									
04	10135	X	10135	-0-	-0-	-0-	23	1	9554	3	Y	507	520	1			23
							558	9									
05	10447	X	10395	-0-	-52	-0-	74	1	9638	3	Y	621	583	1	40	8	21
							683	9									
06	10110	X	9809	-0-	-301	-0-	14	1	8113	3	Y	1528	1475	1			74
							1	4	1681	9							
07	9526	X	9526	-0-	-0-	-0-	15	1	8211	3	Y	1182	1188	1	10	8	58
							1300	9									
08	8700	X	8700	-0-	-0-	-0-	14	1	8232	3	Y	413	439	1	10	8	22
							454	9									
09	9180	X	7052	-0-	-2128	-0-	13	1	6700	3	Y	308	299	1	2	8	29
							339	9									
10	9486	X	5984	-0-	-3502	-0-	41	1	5637	3	Y	277	280	1			26
							1	4	305	9							
*11	9771	X	9771	-0-	-0-	-0-	16	1	9270	3	Y	441	452	1			15
							485	9									
12	8711	X	NO RPT	-0-	-8711	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 102,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,004

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 24H RRCID -> 268986 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8538 - 14101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10199	X	9704	-0-	-495	-0-	50	1	7988	3	Y	1502	1491	0			33
							14	4	1652	9							
02	9212	X	9160	-0-	-52	-0-	50	1	7468	3	Y	1491	1489	0			35
							2	4	1640	9							
03	10325	X	10325	-0-	-0-	-0-	56	1	8095	3	Y	1972	1970	0			37
							5	4	2169	9							
04	9783	X	9783	-0-	-0-	-0-	52	1	7605	3	Y	1923	1914	0			46
							11	4	2115	9							
05	10137	X	8569	-0-	-1568	-0-	44	1	6624	3	Y	1706	1702	0			50
							24	4	1877	9							
06	9870	X	7702	-0-	-2168	-0-	30	1	5250	3	Y	2201	2211	0			40
							1	4	2421	9							
07	11186	X	11186	-0-	-0-	-0-	37	1	8691	3	Y	2234	2221	0	1	8	52
							1	4	2457	9							
08	12956	X	12956	-0-	-0-	-0-	54	1	10636	3	Y	2058	2062	0			48
							2	4	2264	9							
09	11046	X	11046	-0-	-0-	-0-	50	1	9135	3	Y	1691	1692	0			47
							1	4	1860	9							
10	9547	X	9547	-0-	-0-	-0-	41	1	7878	3	Y	1463	1473	0			37
							19	4	1609	9							
*11	10194	X	10194	-0-	-0-	-0-	42	1	8324	3	Y	1544	1549	0			32
							130	4	1698	9							
12	9393	X	NO RPT	-0-	-9393	-0-					Y	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 110,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,785

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268990 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8553 - 13938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7595	X	3580	-0-	-4015	-0-	19	1	2939	3	Y	561	558	0			12
							5	4	617	9							
02	6860	X	2858	-0-	-4002	-0-	16	1	2427	3	Y	376	379	0			9
							1	4	414	9							
03	7595	X	3398	-0-	-4197	-0-	20	1	2982	3	Y	358	360	0			7
							2	4	394	9							
04	4680	X	4310	-0-	-370	-0-	25	1	3558	3	Y	656	647	0			16
							5	4	722	9							
05	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	26	1	4038	3	Y	813	805	0			24
							14	4	894	9							
06	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	24	1	4265	3	Y	1015	1020	0			19
							1	4	1117	9							
07	1627	X	1627	-0-	-0-	-0-	6	1	1325	3	Y	269	281	0			7
							296	9									
08	128	X	128	-0-	-0-	-0-	1	1	118	3	Y	8	14	0			1
							9	9									
09	3990	X	109	-0-	-3881	-0-	86	3	23	9	Y	21	21	0			1
10	4123	X	670	-0-	-3453	-0-	3	1	525	3	Y	128	126	0			3
							1	4	141	9							
*11	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	18	1	3477	3	Y	847	833	0			17
							54	4	932	9							
12	124	X	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 31,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,052

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	10447	X	6543	-0-	-3904	-0-	34	1	5442	3	Y	962	959	0			21
							9	4	1058	9							
02	9436	X	5453	-0-	-3983	-0-	32	1	4702	3	Y	652	658	0			15
							2	4	717	9							
03	10447	X	5312	-0-	-5135	-0-	32	1	4626	3	Y	592	596	0			11
							3	4	651	9							
04	6330	X	5214	-0-	-1116	-0-	30	1	4335	3	Y	766	758	0			19
							6	4	843	9							
05	6541	X	3694	-0-	-2847	-0-	19	1	2776	3	Y	808	803	0			24
							10	4	889	9							
06	6330	X	4914	-0-	-1416	-0-	21	1	3610	3	Y	1166	1169	0			21
							1283	9									
07	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	16	1	3598	3	Y	946	945	0			22
							1041	9									
08	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	16	1	3301	3	Y	652	658	0			16
							1	4	717	9							
09	5220	X	4380	-0-	-840	-0-	20	1	3636	3	Y	658	656	0			18
							724	9									
10	9160	X	9160	-0-	-0-	-0-	40	1	7621	3	Y	1346	1329	0	2	8	33
							18	4	1481	9							
11	4920	X	4732	-0-	-188	-0-	19	1	3947	3	Y	640	660	0			13
							62	4	704	9							
12	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 58,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,188

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	6510	X	5668	-0-	-842	-0-	264	1	4478	3	Y	840	840	0			54
							2	4	924	9							
02	5880	X	5081	-0-	-799	-0-	238	1	3925	3	Y	833	838	0			49
							2	4	916	9							
03	6417	X	3881	-0-	-2536	-0-	178	1	2875	3	Y	753	769	0			33
							828	9									
04	5880	X	3383	-0-	-2497	-0-	152	1	2419	3	Y	738	736	0			35
							812	9									
05	5952	X	3091	-0-	-2861	-0-	135	1	2154	3	Y	708	698	0			45
							23	4	779	9							
06	5490	X	495	-0-	-4995	-0-	2	1	39	3	Y	413	437	0			21
							454	9									
07	DLQ G-10		663	-0-	663	663	4	1	59	3	Y	545	534	0			32
							600	9									
08	808	X	145	-0-	-663	-0-	2	1	34	3	Y	99	123	0			8
							109	9									
09	826	X	826	-0-	-0-	-0-	10	1	139	3	Y	615	599	0			24
							677	9									
10	2263	X	24	-0-	-2239	-0-	5	3	19	9	Y	17	39	0			2
11	510	X	401	-0-	-109	-0-	23	1	352	3	Y	24	25	0			1
							26	9									
12	868	X	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 23,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,585

STUMBERG RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269052 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8370 - 13247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5332	X	5173	-0-	-159	-0-	219	1	3717	3	Y	1124	1128	0			73
							1	4	1236	9							
02	4816	X	4641	-0-	-175	-0-	221	1	3642	3	Y	705	737	0			41
							2	4	776	9							
03	7680	X	7680	-0-	-0-	-0-	386	1	6223	3	Y	973	972	0			42
							1	4	1070	9							
04	7899	X	7899	-0-	-0-	-0-	407	1	6449	3	Y	948	945	0			45
							1043	9									
05	8296	X	8296	-0-	-0-	-0-	429	1	6794	3	Y	910	897	0			58
							72	4	1001	9							
06	11752	X	11752	-0-	-0-	-0-	589	1	9399	3	Y	1603	1587	0			74
							1	4	1763	9							
07	DLQ G-10		12278	-0-	12278	12278	643	1	9937	3	Y	1538	1524	0			88
							6	4	1692	9							
08	24321	X	12043	-0-	-12278	-0-	716	1	10273	3	Y	938	970	0			56
							22	4	1032	9							
09	13286	X	13286	-0-	-0-	-0-	753	1	10146	3	Y	2156	2130	0			82
							15	4	2372	9							
10	10974	X	7837	-0-	-3137	-0-	339	1	5563	3	Y	1705	1695	0			92
							59	4	1876	9							
11	10620	X	7621	-0-	-2999	-0-	351	1	5451	3	Y	1646	1638	0			100
							8	4	1811	9							
12	10974	X	NO RPT	-0-	-10974	-0-					Y	NO RPT					100

TOTAL GAS PROD: 98,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,246

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH WELL #: 27HR RRCID -> 269070 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8445 - 13182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6913	X	5654	-0-	-1259	-0-	261	1	4420	3	Y	883	888	0			57
							2	4	971	9							
02	5740	X	5267	-0-	-473	-0-	250	1	4131	3	Y	804	814	0			47
							2	4	884	9							
03	6138	X	4245	-0-	-1893	-0-	195	1	3152	3	Y	815	827	0			35
							1	4	897	9							
04	5880	X	3947	-0-	-1933	-0-	182	1	2884	3	Y	801	798	0			38
							881	9									
05	6076	X	3534	-0-	-2542	-0-	158	1	2505	3	Y	768	757	0			49
							26	4	845	9							
06	5640	X	1765	-0-	-3875	-0-	85	1	1349	3	Y	301	335	0			15
							331	9									
07	DLQ G-10		2764	-0-	2764	2764	141	1	2174	3	Y	407	399	0			23
							1	4	448	9							
08	DLQ G-10		2269	-0-	2269	5033	97	1	1387	3	Y	711	693	0			41
							3	4	782	9							
09	6898	X	1865	-0-	-5033	-0-	92	1	1245	3	Y	478	499	0			20
							2	4	526	9							
10	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	323	1	5301	3	Y	777	756	0			41
							57	4	855	9							
*11	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	204	1	3183	3	Y	699	697	0			43
							5	4	769	9							
12	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 42,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,444

STUMBERG RANCH WELL #: 29H RRCID -> 269074 COMPL. DATE 04/14/2013 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8350 - 13113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6231	X	5158	-0-	-1073	-0-	236	1	4009	3	Y	829	825	0			54
							1	4	912	9							
02	5628	X	4214	-0-	-1414	-0-	200	1	3295	3	Y	652	668	0			38
							2	4	717	9							
03	5580	X	4359	-0-	-1221	-0-	194	1	3136	3	Y	935	932	0			41
							1029	9									
04	4980	X	4738	-0-	-242	-0-	221	1	3514	3	Y	912	910	0			43
							1003	9									
05	5146	X	4689	-0-	-457	-0-	219	1	3469	3	Y	876	863	0			56
							37	4	964	9							
06	4980	X	4089	-0-	-891	-0-	169	1	2690	3	Y	1118	1121	0			53
							1230	9									
07	DLQ G-10		4354	-0-	4354	4354	182	1	2816	3	Y	1231	1213	0			71
							2	4	1354	9							
08	DLQ G-10		3639	-0-	3639	7993	178	1	2566	3	Y	808	830	0			49
							6	4	889	9							
09	11471	X	3478	-0-	-7993	-0-	196	1	2640	3	Y	580	606	0			23
							4	4	638	9							
10	4681	X	3667	-0-	-1014	-0-	171	1	2811	3	Y	595	586	0			32
							30	4	655	9							
*11	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	303	1	4706	3	Y	887	865	0			54
							7	4	976	9							
12	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT					54

TOTAL GAS PROD: 48,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,423

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH WELL #: 28H RRCID -> 269104 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8354 - 13056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	4674	-0-	-69	-0-	224	1	3807	3	Y	584	585	0			38
							1	4	642	9							
02	4256	X	3679	-0-	-577	-0-	190	1	3119	3	Y	335	353	0			20
							1	4	369	9							
03	4712	X	3367	-0-	-1345	-0-	181	1	2926	3	Y	236	246	0			10
							260	9									
04	4560	X	3267	-0-	-1293	-0-	179	1	2834	3	Y	231	230	0			11
							254	9									
05	4712	X	3125	-0-	-1587	-0-	170	1	2683	3	Y	222	219	0			14
							28	4	244	9							
06	4530	X	2574	-0-	-1956	-0-	133	1	2111	3	Y	300	300	0			14
							330	9									
07	DLQ G-10		924	-0-	924	924	41	1	628	3	Y	232	233	0			13
							255	9									
08	DLQ G-10		1292	-0-	1292	2216	67	1	959	3	Y	240	240	0			13
							2	4	264	9							
09	3035	X	819	-0-	-2216	-0-	40	1	548	3	Y	209	214	0			8
							1	4	230	9							
10	1098	X	1098	-0-	-0-	-0-	50	1	824	3	Y	195	193	0			10
							9	4	215	9							
*11	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	304	1	4725	3	Y	346	336	0			20
							7	4	381	9							
12	1302	X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 30,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,130

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	6855	X	6855	-0-	-0-	-0-	314	1	5318	3	Y	1110	1097	0	8	8	71
							2	4	1221	9							
02	5572	X	4905	-0-	-667	-0-	216	1	3557	3	Y	1027	1037	0	1	8	60
							2	4	1130	9							
03	6169	X	5165	-0-	-1004	-0-	234	1	3772	3	Y	1054	1065	0	3	8	46
							1159	9									
04	5970	X	5051	-0-	-919	-0-	233	1	3689	3	Y	1026	1021	0	2	8	49
							1129	9									
05	6169	X	4949	-0-	-1220	-0-	227	1	3586	3	Y	998	984	0			63
							38	4	1098	9							
06	7683	X	7683	-0-	-0-	-0-	390	1	6219	3	Y	975	992	0			46
							1	4	1073	9							
07	DLQ G-10		8975	-0-	8975	8975	470	1	7271	3	Y	1117	1099	0			64
							5	4	1229	9							
08	DLQ G-10		7958	-0-	7958	16933	451	1	6472	3	Y	928	936	0			56
							14	4	1021	9							
09	24819	X	7886	-0-	-16933	-0-	489	1	6588	3	Y	726	752	0			30
							10	4	799	9							
10	7457	X	7457	-0-	-0-	-0-	369	1	6047	3	Y	888	869	0			49
							64	4	977	9							
11	4350	X	3236	-0-	-1114	-0-	147	1	2286	3	Y	727	729	0			47
							3	4	800	9							
12	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					Y	NO RPT					47

TOTAL GAS PROD: 70,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,576

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	4247	X	3006	-0-	-1241	-0-	139	1	2342	3	Y	476	480	0			31
							1	4	524	9							
02	3836	X	3132	-0-	-704	-0-	150	1	2483	3	Y	453	457	0			27
							1	4	498	9							
03	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	239	1	3864	3	Y	541	544	0			24
							595	9									
04	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	226	1	3602	3	Y	528	527	0			25
							581	9									
05	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	203	1	3201	3	Y	516	508	0			33
							34	4	568	9							
06	4380	X	3975	-0-	-405	-0-	200	1	3206	3	Y	516	524	0			25
							1	4	568	9							
07	DLQ G-10		3522	-0-	3522	3522	183	1	2825	3	Y	465	462	0			28
							2	4	512	9							
08	7920	X	4398	-0-	-3522	-0-	242	1	3465	3	Y	622	613	0			37
							7	4	684	9							
09	4410	X	3372	-0-	-1038	-0-	196	1	2640	3	Y	484	501	0			20
							4	4	532	9							
10	4123	X	1947	-0-	-2176	-0-	89	1	1468	3	Y	340	341	0			19
							16	4	374	9							
11	4260	X	3437	-0-	-823	-0-	171	1	2656	3	Y	551	537	0			33
							4	4	606	9							
12	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 39,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,492

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	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	201	1	3408	3	Y	493	494	0			32
							1	4	542	9							
02	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	171	1	2823	3	Y	493	496	0			29
							1	4	542	9							
03	3844	X	3748	-0-	-96	-0-	187	1	3015	3	Y	495	502	0			22
							1	4	545	9							
04	3720	X	3552	-0-	-168	-0-	179	1	2844	3	Y	481	480	0			23
							529	9									
05	3844	X	3407	-0-	-437	-0-	170	1	2693	3	Y	469	462	0			30
							28	4	516	9							
06	3720	X	2121	-0-	-1599	-0-	98	1	1554	3	Y	426	435	0			21
							469	9									
07	DLQ G-10		2462	-0-	2462	2462	125	1	1931	3	Y	368	367	0			22
							1	4	405	9							
08	DLQ G-10		2771	-0-	2771	5233	146	1	2085	3	Y	487	480	0			29
							4	4	536	9							
09	7948	X	2715	-0-	-5233	-0-	148	1	2000	3	Y	513	521	0			21
							3	4	564	9							
10	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	113	1	1859	3	Y	549	540	0			30
							20	4	604	9							
11	2670	X	2167	-0-	-503	-0-	101	1	1569	3	Y	450	452	0			28
							2	4	495	9							
12	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 33,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,224

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	5983	X	5261	-0-	-722	-0-	224	1	3787	3	Y	1135	1134	0			73
							1	4	1249	9							
02	5600	X	4827	-0-	-773	-0-	213	1	3508	3	Y	1004	1018	0			59
							2	4	1104	9							
03	6200	X	4722	-0-	-1478	-0-	210	1	3394	3	Y	1016	1031	0			44
							1118	9									
04	6000	X	4068	-0-	-1932	-0-	176	1	2802	3	Y	991	988	0			47
							1090	9									
05	6200	X	4274	-0-	-1926	-0-	189	1	2990	3	Y	966	952	0			61
							32	4	1063	9							
06	5160	X	1002	-0-	-4158	-0-	22	1	353	3	Y	570	603	0			28
							627	9									
07	DLQ G-10		1430	-0-	1430	1430	48	1	751	3	Y	573	568	0			33
							1	4	630	9							
08	DLQ G-10		1459	-0-	1459	2889	44	1	630	3	Y	713	704	0			42
							1	4	784	9							
09	4581	X	1692	-0-	-2889	-0-	76	1	1013	3	Y	547	567	0			22
							1	4	602	9							
10	6828	X	6828	-0-	-0-	-0-	331	1	5439	3	Y	909	883	0			48
							58	4	1000	9							
*11	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	222	1	3456	3	Y	962	952	0			58
							5	4	1058	9							
12	1736	X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					58

TOTAL GAS PROD: 40,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,386

STUMBERG RANCH WELL #: 34H RRCID -> 269128 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8033 - 13139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5158	-0-	-887	-0-	222	1	3763	3	Y	1065	1066	0			69
							1	4	1172	9							
02	5460	X	4900	-0-	-560	-0-	217	1	3570	3	Y	1010	1020	0			59
							2	4	1111	9							
03	6045	X	5539	-0-	-506	-0-	256	1	4143	3	Y	1036	1050	0			45
							1140	9									
04	5370	X	5324	-0-	-46	-0-	249	1	3964	3	Y	1010	1007	0			48
							1111	9									
05	5425	X	5174	-0-	-251	-0-	240	1	3810	3	Y	985	970	0			63
							40	4	1084	9							
06	5370	X	4708	-0-	-662	-0-	219	1	3511	3	Y	888	908	0			43
							1	4	977	9							
07	DLQ G-10		4693	-0-	4693	4693	227	1	3503	3	Y	874	866	0			51
							2	4	961	9							
08	DLQ G-10		4854	-0-	4854	9547	245	1	3516	3	Y	986	978	0			59
							8	4	1085	9							
09	14119	X	4572	-0-	-9547	-0-	255	1	3435	3	Y	797	824	0			32
							5	4	877	9							
10	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	238	1	3911	3	Y	732	725	0			39
							42	4	805	9							
11	4710	X	4557	-0-	-153	-0-	213	1	3317	3	Y	929	912	0			56
							5	4	1022	9							
12	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					Y	NO RPT					56

TOTAL GAS PROD: 54,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,312

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH WELL #: 35H RRCID -> 269136 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	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	246	1	4167	3	Y	1118	1117	0			72
							1	4	1230	9							
02	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	248	1	4094	3	Y	1030	1042	0			60
							2	4	1133	9							
03	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	281	1	4545	3	Y	1059	1073	0			46
							1	4	1165	9							
04	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	279	1	4423	3	Y	1032	1029	0			49
							1135	9									
05	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	277	1	4399	3	Y	1005	990	0			64
							46	4	1106	9							
06	4950	X	4832	-0-	-118	-0-	219	1	3500	3	Y	1011	1027	0			48
							1	4	1112	9							
07	DLQ G-10		4901	-0-	4901	4901	233	1	3591	3	Y	977	969	0			56
							2	4	1075	9							
08	9491	X	4590	-0-	-4901	-0-	224	1	3216	3	Y	1039	1034	0			61
							7	4	1143	9							
09	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	228	1	3071	3	Y	813	842	0			32
							5	4	894	9							
10	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	207	1	3391	3	Y	714	708	0			38
							36	4	785	9							
11	3390	X	2953	-0-	-437	-0-	133	1	2068	3	Y	681	678	0			41
							3	4	749	9							
12	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					41

TOTAL GAS PROD: 54,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,479

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	7564	X	6797	-0-	-767	-0-	27	1	6368	3	Y	364	361	1			26
							2	4	400	9							
02	6832	X	4851	-0-	-1981	-0-	19	1	4514	3	Y	289	297	1			18
							318	9									
03	7006	X	6327	-0-	-679	-0-	23	1	5944	3	Y	327	322	1			23
							360	9									
04	6780	X	6466	-0-	-314	-0-	30	1	6037	3	Y	362	368	1			17
							1	4	398	9							
05	7006	X	5437	-0-	-1569	-0-	22	1	4961	3	Y	372	373	1			16
							45	4	409	9							
06	6570	X	6417	-0-	-153	-0-	20	1	5960	3	Y	392	383	0	7	1	18
							6	4	431	9							
07	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	66	1	4762	3	Y	178	180	0	1	8	15
							7	4	196	9							
08	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-	148	1	5812	3	Y	368	351	0			32
							3	4	405	9							
09	6480	X	6006	-0-	-474	-0-	220	1	5343	3	Y	399	389	0			42
							4	4	439	9							
10	7215	X	7215	-0-	-0-	-0-	438	1	6308	3	Y	424	423	0			43
							3	4	466	9							
11	6420	X	5349	-0-	-1071	-0-	221	1	4765	3	Y	328	344	0			27
							2	4	361	9							
12	6355	X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 66,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,803

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269239 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 9096 - 12441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	11361	-0-	-1473	-0-	13	1	10637	3	Y	644	636	0			21
							3	4	708	9							
02	10136	X	9658	-0-	-478	-0-	14	1	9124	3	Y	472	480	0			13
							1	4	519	9							
03	12257	X	12257	-0-	-0-	-0-	19	1	11684	3	Y	503	501	0			15
							1	4	553	9							
04	12277	X	12277	-0-	-0-	-0-	16	1	11694	3	Y	513	512	0			16
							3	4	564	9							
05	12626	X	12626	-0-	-0-	-0-	22	1	12008	3	Y	540	539	0			17
							2	4	594	9							
06	11850	X	11615	-0-	-235	-0-	99	1	10988	3	Y	480	473	0			24
							528	9									
07	11090	X	11090	-0-	-0-	-0-	38	1	10604	3	Y	407	418	0			13
							448	9									
08	11160	X	11160	-0-	-0-	-0-	15	1	10703	3	Y	399	394	0			18
							3	4	439	9							
09	9480	X	8803	-0-	-677	-0-	15	1	8402	3	Y	350	356	0			12
							1	4	385	9							
10	9796	X	4623	-0-	-5173	-0-	1	1	4397	3	Y	180	175	0			17
							27	4	198	9							
11	9480	X	8899	-0-	-581	-0-	8460	3	2	4	Y	397	404	0			10
							437	9									
12	9796	X	NO RPT	-0-	-9796	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 114,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,885

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	14973	X	13934	-0-	-1039	-0-	16	1	13211	3	Y	640	630	0			21
							3	4	704	9							
02	13356	X	10706	-0-	-2650	-0-	16	1	10045	3	Y	585	590	0			16
							1	4	644	9							
03	13144	X	12496	-0-	-648	-0-	20	1	11826	3	Y	590	588	0			18
							1	4	649	9							
04	13470	X	9680	-0-	-3790	-0-	13	1	9219	3	Y	405	410	0			13
							2	4	446	9							
05	13919	X	9704	-0-	-4215	-0-	17	1	9021	3	Y	604	598	0			19
							2	4	664	9							
06	13470	X	8018	-0-	-5452	-0-	69	1	7695	3	Y	231	239	0			11
							254	9									
07	8326	X	8326	-0-	-0-	-0-	29	1	8027	3	Y	245	250	0			6
							270	9									
08	9360	X	9360	-0-	-0-	-0-	12	1	8979	3	Y	333	327	0			12
							3	4	366	9							
09	7620	X	7501	-0-	-119	-0-	12	1	7055	3	Y	394	395	0	1	8	10
							1	4	433	9							
10	8734	X	8734	-0-	-0-	-0-	1	1	8094	3	Y	535	499	0	1	8	45
							50	4	589	9							
*11	8552	X	8552	-0-	-0-	-0-	7894	3	2	4	Y	596	628	0			13
							656	9									
12	7874	X	NO RPT	-0-	-7874	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 107,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,158

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	12865	X	9774	-0-		-3091	-0-	11	1	9204	3	Y	506	499	0			17
								2	4	557	9							
02	9940	X	8725	-0-		-1215	-0-	13	1	8160	3	Y	501	504	0			14
								1	4	551	9							
03	10521	X	10521	-0-		-0-	-0-	16	1	9778	3	Y	660	654	0			20
								1	4	726	9							
04	10170	X	9219	-0-		-951	-0-	12	1	8709	3	Y	451	457	0			14
								2	4	496	9							
05	9920	X	8963	-0-		-957	-0-	15	1	8464	3	Y	438	438	0			14
								2	4	482	9							
06	10170	X	8035	-0-		-2135	-0-	69	1	7712	3	Y	231	234	0			11
								254	9									
07	7977	X	7977	-0-		-0-	-0-	27	1	7528	3	Y	384	385	0			10
								422	9									
08	8325	X	8325	-0-		-0-	-0-	11	1	7552	3	Y	691	673	0			28
								2	4	760	9							
09	7230	X	6668	-0-		-562	-0-	11	1	5924	3	Y	666	673	0	1	8	20
								733	9									
10	7471	X	34	-0-		-7437	-0-	30	3	4	9	Y	4	22	0			2
11	7230	X	49	-0-		-7181	-0-	42	3	7	9	Y	6	8	0			-0-
12	7471	X	NO RPT	-0-		-7471	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,538

WORTHEY RANCH WELL #: 29H RRCID -> 269242 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 9220 - 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	10137	X	8718	-0-		-1419	-0-	10	1	8057	3	Y	590	583	0			19
								2	4	649	9							
02	9156	X	7169	-0-		-1987	-0-	10	1	6582	3	Y	524	528	0			15
								1	4	576	9							
03	9300	X	6483	-0-		-2817	-0-	10	1	5853	3	Y	563	561	0			17
								1	4	619	9							
04	9000	X	6274	-0-		-2726	-0-	8	1	5744	3	Y	474	476	0			15
								1	4	521	9							
05	9300	X	5494	-0-		-3806	-0-	9	1	5012	3	Y	429	430	0			14
								1	4	472	9							
06	8430	X	6146	-0-		-2284	-0-	52	1	5768	3	Y	296	295	0			15
								326	9									
07	5621	X	5621	-0-		-0-	-0-	19	1	5343	3	Y	235	243	0			7
								259	9									
08	5382	X	5382	-0-		-0-	-0-	7	1	5142	3	Y	210	208	0			9
								2	4	231	9							
09	4169	X	4169	-0-		-0-	-0-	7	1	3956	3	Y	187	190	0			6
								206	9									
10	3038	X	2591	-0-		-447	-0-	2453	3	16	4	Y	111	106	0			11
								122	9									
*11	5224	X	5224	-0-		-0-	-0-	4861	3	1	4	Y	329	332	0			8
								362	9									
12	3038	X	NO RPT	-0-		-3038	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 63,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,948

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	6338	X	6338	-0-	-0-	-0-	385	1	5534	3	Y	381	379	1			98
							419	9									
02	6552	X	3824	-0-	-2728	-0-	210	1	3291	3	Y	294	325	1			67
							323	9									
03	7254	X	3208	-0-	-4046	-0-	226	1	2687	3	Y	268	260	1			75
							295	9									
04	7020	X	3240	-0-	-3780	-0-	262	1	2800	3	Y	162	174	1			63
							178	9									
05	6324	X	3828	-0-	-2496	-0-	233	1	3395	3	Y	182	181	1			64
							200	9									
06	6120	X	2907	-0-	-3213	-0-	171	1	2515	3	Y	201	193	1	1	8	71
							221	9									
07	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	244	1	3481	3	Y	225	215	1			81
							248	9									
08	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	209	1	2751	3	Y	271	275	1	1	8	76
							298	9									
09	3690	X	3009	-0-	-681	-0-	170	1	2568	3	Y	246	225	1	1	8	96
							271	9									
10	3813	X	1630	-0-	-2183	-0-	108	1	1409	3	Y	103	145	1			54
							113	9									
11	3150	X	1212	-0-	-1938	-0-	93	1	933	3	Y	169	161	1			62
							186	9									
12	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					62

TOTAL GAS PROD: 36,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,502

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	14105	X	13736	-0-	-369	-0-	206	1	12368	3	Y	1021	979	0			92
							39	4	1123	9							
02	14287	X	14287	-0-	-0-	-0-	195	1	12941	3	Y	1022	1011	0	10	8	93
							27	4	1124	9							
03	15745	X	15745	-0-	-0-	-0-	228	1	14235	3	Y	1147	1173	0			67
							20	4	1262	9							
04	14614	X	14614	-0-	-0-	-0-	214	1	13261	3	Y	1025	1033	0	12	8	47
							11	4	1128	9							
05	15810	X	15153	-0-	-657	-0-	222	1	13613	3	Y	1104	1079	0	4	8	68
							104	4	1214	9							
06	17318	X	17318	-0-	-0-	-0-	63	1	16300	3	Y	854	786	0	2	8	134
							16	4	939	9							
07	19435	X	19435	-0-	-0-	-0-	80	1	18429	3	Y	826	881	0	2	8	77
							17	4	909	9							
08	18586	X	18586	-0-	-0-	-0-	75	1	17420	3	Y	979	947	0	1	8	108
							14	4	1077	9							
09	17798	X	17798	-0-	-0-	-0-	71	1	16734	3	Y	888	905	0	2	8	89
							16	4	977	9							
10	18159	X	18159	-0-	-0-	-0-	72	1	16974	3	Y	996	1003	0	2	8	80
							17	4	1096	9							
*11	19362	X	19362	-0-	-0-	-0-	73	1	18113	3	Y	1057	1051	0			86
							13	4	1163	9							
12	18600	X	NO RPT	-0-	-18600	-0-					Y	NO RPT					86

TOTAL GAS PROD: 184,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,919

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	2418	X	1958	-0-	-460	-0-	33	1	1714	3	Y	186	175	1			29
							6	4	205	9							
02	1848	X	1562	-0-	-286	-0-	14	1	1357	3	Y	167	170	1			26
							7	4	184	9							
03	2198	X	2198	-0-	-0-	-0-	16	1	1961	3	Y	193	187	1			32
							9	4	212	9							
04	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	18	1	2131	3	Y	166	168	1			30
							8	4	183	9							
05	2077	X	1951	-0-	-126	-0-	12	1	1780	3	Y	139	142	1			27
							6	4	153	9							
06	2259	X	2259	-0-	-0-	-0-	14	1	2046	3	Y	174	163	0	1	8	37
							8	4	191	9							
07	2100	N	2982	-0-	882	882	22	1	2768	3	Y	167	166	0	2	8	36
							8	4	184	9							
08	2886	N	2004	-0-	-882	-0-	13	1	1897	3	Y	82	93	0	1	8	24
							4	4	90	9							
09	3000	N	3174	-0-	174	174	21	1	2992	3	Y	141	133	0	1	8	31
							6	4	155	9							
10	2473	N	2299	-0-	-174	-0-	17	1	2159	3	Y	106	114	0	1	8	22
							6	4	117	9							
*11	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	17	1	2126	3	Y	170	174	0			18
							8	4	187	9							
12	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 25,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,691

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 36H RRCID -> 269305 COMPL. DATE 01/26/2013 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8588 - 13406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5053	X	4968	-0-	-85	-0-	87	1	4473	3	Y	355	352	1			55
							17	4	391	9							
02	4704	X	4288	-0-	-416	-0-	38	1	3902	3	Y	298	307	1			46
							20	4	328	9							
03	5208	X	4615	-0-	-593	-0-	34	1	4131	3	Y	392	374	1			64
							19	4	431	9							
04	5040	X	4558	-0-	-482	-0-	35	1	4099	3	Y	371	368	1			67
							16	4	408	9							
05	4960	X	4407	-0-	-553	-0-	26	1	3967	3	Y	363	360	1			70
							15	4	399	9							
06	4800	X	3881	-0-	-919	-0-	23	1	3547	3	Y	270	279	0			61
							14	4	297	9							
07	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	39	1	4860	3	Y	387	371	0	1	8	76
							13	4	426	9							
08	2032	X	2032	-0-	-0-	-0-	13	1	1855	3	Y	145	179	0			42
							4	4	160	9							
09	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	25	1	3749	3	Y	315	294	0	1	8	62
							8	4	347	9							
10	4154	X	3766	-0-	-388	-0-	26	1	3397	3	Y	304	311	0	1	8	54
							9	4	334	9							
11	3870	X	3105	-0-	-765	-0-	23	1	2728	3	Y	313	338	0			29
							10	4	344	9							
12	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 45,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,513

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 37H RRCID -> 269306 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8369 - 13153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5518	X	4476	-0-	-1042	-0-	80	1	4069	3	Y	283	280	1			44
							16	4	311	9							
02	4284	X	3893	-0-	-391	-0-	35	1	3589	3	Y	228	237	1			35
							18	4	251	9							
03	4743	X	3749	-0-	-994	-0-	28	1	3420	3	Y	259	252	1			42
							16	4	285	9							
04	4320	X	4149	-0-	-171	-0-	33	1	3758	3	Y	313	298	1			57
							14	4	344	9							
05	4464	X	4368	-0-	-96	-0-	26	1	3921	3	Y	369	355	1			71
							15	4	406	9							
06	6057	X	6057	-0-	-0-	-0-	36	1	5407	3	Y	539	499	0	2	8	109
							21	4	593	9							
07	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	36	1	4544	3	Y	474	481	0	3	8	99
							13	4	521	9							
08	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	31	1	4315	3	Y	289	313	0	2	8	73
							9	4	318	9							
09	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	33	1	4877	3	Y	360	357	0	1	8	75
							10	4	396	9							
10	4805	X	3193	-0-	-1612	-0-	22	1	2878	3	Y	259	284	0	1	8	49
							8	4	285	9							
*11	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	41	1	4837	3	Y	572	571	0			50
							17	4	629	9							
12	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					Y	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 50,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,945

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	3410	X	2272	-0-	-1138	-0-	39	1	2003	3	Y	202	206	1			31
							8	4	222	9							
02	3080	X	2675	-0-	-405	-0-	23	1	2333	3	Y	279	267	1			43
							12	4	307	9							
03	3410	X	2855	-0-	-555	-0-	20	1	2532	3	Y	265	265	1			43
							11	4	292	9							
04	3300	X	1466	-0-	-1834	-0-	12	1	1337	3	Y	102	127	1			18
							5	4	112	9							
05	3286	X	1308	-0-	-1978	-0-	7	1	1075	3	Y	202	181	1			39
							4	4	222	9							
06	2880	X	257	-0-	-2623	-0-	2	1	234	3	Y	18	47	0			10
							1	4	20	9							
07	DLQ G-10		265	-0-	265	265	1	1	242	3	Y	19	25	0			4
							1	4	21	9							
08	588	X	323	-0-	-265	-0-	3	1	295	3	Y	23	23	0			4
							25	9									
09	270	N	265	-0-	-5	-0-	2	1	241	3	Y	20	21	0			3
							22	9									
10	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	7	1	981	3	Y	88	79	0			12
							3	4	97	9							
*11	429	N	429	-0-	-0-	-0-	3	1	377	3	Y	44	53	0			3
							1	4	48	9							
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 13,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,262

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	5239	X	3367	-0-	-1872	-0-	60	1	3074	3	Y	201	198	1			31
							12	4	221	9							
02	4732	X	3443	-0-	-1289	-0-	31	1	3188	3	Y	190	192	1			29
							15	4	209	9							
03	4433	X	3542	-0-	-891	-0-	26	1	3246	3	Y	232	212	1	13	8	36
							15	4	255	9							
04	3990	X	2324	-0-	-1666	-0-	18	1	2141	3	Y	143	153	1			26
							8	4	157	9							
05	3906	X	3179	-0-	-727	-0-	20	1	2908	3	Y	218	202	1			42
							11	4	240	9							
06	3690	X	2306	-0-	-1384	-0-	15	1	2187	3	Y	87	106	0			23
							8	4	96	9							
07	DLQ G-10		976	-0-	976	976	8	1	921	3	Y	41	53	0			11
							2	4	45	9							
08	2355	X	1379	-0-	-976	-0-	9	1	1292	3	Y	68	65	0			14
							3	4	75	9							
09	1059	X	1059	-0-	-0-	-0-	7	1	1028	3	Y	20	29	0			5
							2	4	22	9							
10	3193	X	2754	-0-	-439	-0-	21	1	2718	3	Y	7	11	0			1
							7	4	8	9							
*11	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	18	1	2205	3	Y	94	89	0			6
							8	4	103	9							
12	1364	X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 26,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,301

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	2216	X	2216	-0-	-0-	-0-	41	1	2067	3	Y	91	85	1	5	8	13
							8	4	100	9							
02	1708	X	1671	-0-	-37	-0-	16	1	1584	3	Y	57	61	1			9
							8	4	63	9							
03	2325	X	1654	-0-	-671	-0-	13	1	1532	3	Y	93	87	1			15
							7	4	102	9							
04	2250	X	1577	-0-	-673	-0-	13	1	1449	3	Y	99	96	1			18
							6	4	109	9							
05	2325	X	1771	-0-	-554	-0-	11	1	1635	3	Y	108	105	1			21
							6	4	119	9							
06	2130	X	1863	-0-	-267	-0-	11	1	1735	3	Y	100	98	0			23
							7	4	110	9							
07	2100	N	3006	-0-	906	906	22	1	2790	3	Y	169	156	0	2	8	34
							8	4	186	9							
08	1783	N	877	-0-	-906	-0-	6	1	816	3	Y	48	65	0			17
							2	4	53	9							
09	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	12	1	1798	3	Y	52	56	0			13
							4	4	57	9							
10	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	11	1	1443	3	Y	43	47	0			9
							4	4	47	9							
*11	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	10	1	1169	3	Y	44	49	0			4
							4	4	48	9							
12	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 19,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 904

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 52H RRCID -> 269319 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8413 - 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	7936	X	6853	-0-	-1083	-0-	25	1	6118	3	Y	644	637	1			46
							2	4	708	9							
02	7084	X	4846	-0-	-2238	-0-	18	1	4289	3	Y	490	505	1			31
							539	9									
03	7843	X	6333	-0-	-1510	-0-	23	1	5809	3	Y	455	453	1			33
							501	9									
04	7350	X	4390	-0-	-2960	-0-	20	1	4011	3	Y	326	343	1			16
							359	9									
05	7595	X	6599	-0-	-996	-0-	28	1	6192	3	Y	293	297	1			12
							57	4	322	9							
06	7924	X	7924	-0-	-0-	-0-	25	1	7329	3	Y	512	491	0	9	1	24
							7	4	563	9							
07	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	58	1	4123	3	Y	378	370	0	1	8	31
							6	4	416	9							
08	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	137	1	5376	3	Y	323	324	0			30
							3	4	355	9							
09	7920	X	5539	-0-	-2381	-0-	196	1	4765	3	Y	522	497	0			55
							4	4	574	9							
10	8184	X	5367	-0-	-2817	-0-	315	1	4536	3	Y	467	472	0			50
							2	4	514	9							
11	7920	X	6203	-0-	-1717	-0-	258	1	5568	3	Y	341	360	0			31
							2	4	375	9							
12	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					Y	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 64,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,751

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269330 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8277 - 14118

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5734	-0-	-931	-0-	227	1	4290	3	Y	1105	1141	0			173
							1	4	1216	9							
02	6020	X	5292	-0-	-728	-0-	198	1	3960	3	Y	1031	1026	0			178
							1134	9									
03	6076	X	5670	-0-	-406	-0-	233	1	4335	3	Y	1002	1036	0			144
							1102	9									
04	5550	X	5367	-0-	-183	-0-	256	1	4052	3	Y	963	950	0			157
							1059	9									
05	5859	X	5020	-0-	-839	-0-	228	1	3628	3	Y	1058	1080	0			135
							1164	9									
06	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	608	1	4418	3	Y	743	762	0			116
							817	9									
07	7143	X	7143	-0-	-0-	-0-	719	1	5052	3	Y	1247	1155	0			208
							1372	9									
08	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	516	1	3493	3	Y	789	873	0			124
							868	9									
09	5880	X	2825	-0-	-3055	-0-	321	1	2033	3	Y	427	453	0			98
							1	4	470	9							
10	6045	X	785	-0-	-5260	-0-	181	1	515	3	Y	80	54	0	73	1	51
							1	4	88	9							
11	5850	X	497	-0-	-5353	-0-	44	1	287	3	Y	151	195	0			7
							166	9									
12	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 49,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,596

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	46	1	1799	3	Y	699	670	0	26	1	14
							1	4	769	9							
02	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	51	1	1724	3	Y	545	549	0			10
							600	9									
03	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	55	1	1710	3	Y	761	755	0			16
							837	9									
04	3000	N	3227	-0-	227	227	64	1	2063	3	Y	999	1002	0			13
							1	4	1099	9							
05	2635	N	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	2					15
06	3000	N	5059	-0-	2059	2059	58	1	3899	3	Y	1001	996	0	1	8	19
							1	4	1101	9							
07	9019	X	6960	-0-	-2059	-0-	79	1	3827	3	Y	2775	2727	0			67
							1	4	3053	9							
08	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	80	1	3871	3	Y	1663	1666	0	2	8	62
							2	4	1829	9							
09	3450	X	391	-0-	-3059	-0-	22	1	287	3	Y	74	118	0	11	1	7
							1	4	81	9							
10	3565	X	1447	-0-	-2118	-0-	78	1	1030	3	Y	308	294	0	8	1	13
							339	9									
*11	6774	X	6774	-0-	-0-	-0-	315	1	5113	3	Y	1223	692	0	502	1	42
							1	4	1345	9							
12	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 37,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,050

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	9265	X	9265	-0-	-0-	-0-	36	1	8708	3	Y	472	465	1			34
							2	4	519	9							
02	7850	X	7850	-0-	-0-	-0-	30	1	7312	3	Y	461	466	1			29
							1	4	507	9							
03	7812	X	3774	-0-	-4038	-0-	13	1	3351	3	Y	373	375	1			27
							410	9									
04	8970	X	7900	-0-	-1070	-0-	36	1	7182	3	Y	619	616	1			30
							1	4	681	9							
05	9269	X	8215	-0-	-1054	-0-	33	1	7278	3	Y	762	760	1			32
							66	4	838	9							
06	8970	X	7144	-0-	-1826	-0-	23	1	6573	3	Y	493	493	0	9	1	23
							6	4	542	9							
07	DLQ G-10		8300	-0-	8300	8300	97	1	6929	3	Y	1149	1084	0	1	8	87
							10	4	1264	9							
08	16368	X	8068	-0-	-8300	-0-	170	1	6711	3	Y	1075	1067	0	2	8	93
							4	4	1183	9							
09	7950	X	7605	-0-	-345	-0-	273	1	6635	3	Y	629	652	0	1	8	69
							5	4	692	9							
10	8215	X	7229	-0-	-986	-0-	444	1	6417	3	Y	331	364	0			36
							4	4	364	9							
11	7800	X	5838	-0-	-1962	-0-	239	1	5151	3	Y	405	409	0			32
							2	4	446	9							
12	8060	X	NO RPT	-0-	-8060	-0-					Y	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 81,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,769

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	8122	X	7525	-0-	-597	-0-	29	1	6801	3	Y	630	623	1			45
							2	4	693	9							
02	7336	X	6694	-0-	-642	-0-	25	1	6094	3	Y	522	534	1			33
							1	4	574	9							
03	7669	X	7669	-0-	-0-	-0-	28	1	7039	3	Y	546	540	1			39
							1	4	601	9							
04	7290	X	7126	-0-	-164	-0-	32	1	6482	3	Y	555	567	1			27
							1	4	611	9							
05	7533	X	7320	-0-	-213	-0-	29	1	6628	3	Y	547	551	1			23
							61	4	602	9							
06	7410	X	6375	-0-	-1035	-0-	19	1	5783	3	Y	515	503	0	9	1	23
							6	4	567	9			3	8			
07	6557	X	6557	-0-	-0-	-0-	83	1	5977	3	Y	444	428	0	5	8	34
							9	4	488	9							
08	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	141	1	5530	3	Y	478	466	0	6	8	40
							3	4	526	9							
09	7140	X	6810	-0-	-330	-0-	236	1	5715	3	Y	777	740	0			77
							4	4	855	9							
10	7717	X	7717	-0-	-0-	-0-	444	1	6409	3	Y	782	782	0			77
							4	4	860	9							
*11	7137	X	7137	-0-	-0-	-0-	279	1	5996	3	Y	782	798	0			61
							2	4	860	9							
12	7037	X	NO RPT	-0-	-7037	-0-					Y	NO RPT					61

TOTAL GAS PROD: 77,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,578

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	6169	X	5159	-0-	-1010	-0-	19	1	4576	3	Y	512	506	1			37
							1	4	563	9							
02	5572	X	4215	-0-	-1357	-0-	15	1	3740	3	Y	418	429	1			26
							460	9									
03	6231	X	5379	-0-	-852	-0-	19	1	4919	3	Y	401	398	1			29
							441	9									
04	6030	X	4286	-0-	-1744	-0-	19	1	3876	3	Y	355	367	1			17
							391	9									
05	6231	X	3938	-0-	-2293	-0-	16	1	3546	3	Y	313	317	1			13
							32	4	344	9							
06	5220	X	3885	-0-	-1335	-0-	12	1	3494	3	Y	342	333	0	6	1	16
							3	4	376	9							
07	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	43	1	3102	3	Y	330	319	0	1	8	26
							5	4	363	9							
08	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	82	1	3244	3	Y	425	415	0			36
							2	4	468	9							
09	4290	X	3424	-0-	-866	-0-	117	1	2832	3	Y	430	422	0			44
							2	4	473	9							
10	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	322	1	4649	3	Y	467	465	0			46
							3	4	514	9							
*11	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	252	1	5432	3	Y	496	503	0			39
							2	4	546	9							
12	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: 49,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,489

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	12586	X	10423	-0-	-2163	-0-	27	1	9662	3	Y	662	618	1	43	8	23
							6	4	728	9							
02	11368	X	8946	-0-	-2422	-0-	25	1	8346	3	Y	513	510	1	6	8	20
							11	4	564	9							
03	12586	X	9889	-0-	-2697	-0-	30	1	9181	3	Y	599	566	1	39	8	14
							19	4	659	9							
04	11370	X	8934	-0-	-2436	-0-	31	1	8309	3	Y	531	516	1	7	8	22
							10	4	584	9							
05	11532	X	9614	-0-	-1918	-0-	29	1	9018	3	Y	504	506	1			20
							13	4	554	9							
06	10080	X	8539	-0-	-1541	-0-	22	1	7961	3	Y	487	491	0			16
							20	4	536	9							
07	8307	X	8307	-0-	-0-	-0-	22	1	7743	3	Y	487	479	0	1	8	23
							6	4	536	9							
08	8332	X	8332	-0-	-0-	-0-	23	1	7777	3	Y	477	478	0	2	8	20
							7	4	525	9							
09	8820	X	7559	-0-	-1261	-0-	22	1	7098	3	Y	394	390	0			24
							6	4	433	9							
10	9114	X	7107	-0-	-2007	-0-	21	1	6685	3	Y	353	360	0			17
							13	4	388	9							
11	8550	X	7762	-0-	-788	-0-	47	1	7221	3	Y	437	433	0			21
							13	4	481	9							
12	8339	X	NO RPT	-0-	-8339	-0-					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 95,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,444

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	12059	X	5984	-0-	-6075	-0-	66	1	5489	3	Y	389	399	1			14
							1	4	428	9							
02	10388	X	3614	-0-	-6774	-0-	43	1	3132	3	Y	399	392	1			21
							439	9									
03	11501	X	4418	-0-	-7083	-0-	64	1	3900	3	Y	413	415	1			19
							454	9									
04	10980	X	4111	-0-	-6869	-0-	62	1	3600	3	Y	408	414	1			13
							449	9									
05	5983	X	4090	-0-	-1893	-0-	59	1	3576	3	Y	400	394	1			19
							15	4	440	9							
06	5790	X	4780	-0-	-1010	-0-	85	1	4497	3	Y	180	186	0			13
							198	9									
07	DLQ G-10		7104	-0-	7104	7104	154	1	6399	3	Y	481	470	0			24
							22	4	529	9							
08	13996	X	6892	-0-	-7104	-0-	238	1	6110	3	Y	489	477	0			36
							6	4	538	9							
09	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	179	1	5360	3	Y	338	354	0			20
							1	4	372	9							
10	7294	X	7294	-0-	-0-	-0-	178	1	6422	3	Y	602	589	0			33
							32	4	662	9							
*11	6406	X	6406	-0-	-0-	-0-	134	1	5795	3	Y	428	435	0			26
							6	4	471	9							
12	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 60,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,527

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	6169	X	5972	-0-	-197	-0-	95	1	4879	3	Y	890	872	1	8	8	137
							19	4	979	9							
02	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	47	1	4791	3	Y	697	724	1	2	8	108
							24	4	767	9							
03	6448	X	6376	-0-	-72	-0-	45	1	5538	3	Y	698	690	1	2	8	114
							25	4	768	9							
04	6240	X	6217	-0-	-23	-0-	47	1	5470	3	Y	617	618	1	1	8	112
							21	4	679	9							
05	6448	X	5988	-0-	-460	-0-	34	1	5084	3	Y	774	734	1	3	8	149
							19	4	851	9							
06	6180	X	5402	-0-	-778	-0-	31	1	4781	3	Y	519	548	0			120
							19	4	571	9							
07	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	38	1	4743	3	Y	583	582	0	1	8	120
							13	4	641	9							
08	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	28	1	3960	3	Y	528	526	0			122
							8	4	581	9							
09	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	35	1	5065	3	Y	703	681	0	1	8	143
							10	4	773	9							
10	8082	X	8082	-0-	-0-	-0-	52	1	6897	3	Y	1013	986	0	1	8	169
							19	4	1114	9							
11	5250	X	4615	-0-	-635	-0-	32	1	3752	3	Y	744	841	0			72
							13	4	818	9							
12	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					Y	NO RPT					72

TOTAL GAS PROD: 64,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,766

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. (I) GAS LIFT(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	9377	-0-	-481	-0-	37	1	8749	3	Y	535	530	1			39
							2	4	589	9							
02	8456	X	6624	-0-	-1832	-0-	25	1	6123	3	Y	433	445	1			27
							476	9									
03	9238	X	8289	-0-	-949	-0-	30	1	7621	3	Y	580	565	1			42
							638	9									
04	9060	X	7583	-0-	-1477	-0-	34	1	6915	3	Y	576	590	1			28
							634	9									
05	9362	X	8674	-0-	-688	-0-	35	1	7922	3	Y	586	589	1			25
							72	4	645	9							
06	9060	X	6631	-0-	-2429	-0-	21	1	6068	3	Y	487	480	0	9	1	23
							6	4	536	9							
07	6331	X	6331	-0-	-0-	-0-	80	1	5780	3	Y	420	409	0	1	8	33
							9	4	462	9							
08	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	147	1	5768	3	Y	413	408	0	2	8	36
							3	4	454	9							
09	8400	X	6313	-0-	-2087	-0-	240	1	5829	3	Y	218	230	0			24
							4	4	240	9							
10	8957	X	8957	-0-	-0-	-0-	563	1	8126	3	Y	239	239	0			24
*11	7271	X	7271	-0-	-0-	-0-	312	1	6728	3	Y	207	214	0			17
							5	4	263	9							
12	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-	3	4	228	9	Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 82,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,694

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	5177	X	4654	-0-	-523	-0-		142	1	3601	3	Y	827	834	0			31
								1	4	910	9							
02	5124	X	4240	-0-	-884	-0-		133	1	3280	3	Y	750	736	0			45
								2	4	825	9							
03	6603	X	4703	-0-	-1900	-0-		167	1	4005	3	Y	482	505	0			22
								1	4	530	9							
04	6390	X	3803	-0-	-2587	-0-		138	1	3282	3	Y	346	345	0			23
								2	4	381	9							
05	6603	X	3780	-0-	-2823	-0-		134	1	3155	3	Y	437	435	0			25
								10	4	481	9							
06	4560	X	2248	-0-	-2312	-0-		124	1	1863	3	Y	236	249	0			12
								1	4	260	9							
07	DLQ G-10		4361	-0-	4361	4361		227	1	3474	3	Y	590	569	0			33
								11	4	649	9							
08	9748	X	5387	-0-	-4361	-0-		262	1	4153	3	Y	875	870	0			38
								9	4	963	9							
09	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-		188	1	3132	3	Y	706	718	0	2	8	24
								1	4	777	9							
10	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-		208	1	3622	3	Y	692	691	0	1	8	24
								761	9									
11	5220	X	2075	-0-	-3145	-0-		90	1	1455	3	Y	482	486	0			20
								530	9									
12	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-						Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 43,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,423

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6789	X	5626	-0-	-1163	-0-		97	1	4945	3	Y	514	498	1			80
								19	4	565	9							
02	5908	X	5748	-0-	-160	-0-		52	1	5229	3	Y	401	419	1			62
								26	4	441	9							
03	6355	X	6000	-0-	-355	-0-		44	1	5390	3	Y	492	474	1			80
								25	4	541	9							
04	6150	X	5474	-0-	-676	-0-		42	1	4922	3	Y	446	445	1			81
								19	4	491	9							
05	6355	X	5942	-0-	-413	-0-		36	1	5401	3	Y	441	437	1			85
								20	4	485	9							
06	6150	X	5155	-0-	-995	-0-		31	1	4681	3	Y	386	387	0			84
								18	4	425	9							
07	8347	X	8347	-0-	-0-	-0-		60	1	7520	3	Y	678	630	0	2	8	130
								21	4	746	9							
08	14431	X	14431	-0-	-0-	-0-		93	1	13021	3	Y	1173	1056	0	2	8	245
								27	4	1290	9							
09	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-		31	1	4554	3	Y	399	532	0	1	8	111
								9	4	439	9							
10	4960	X	3434	-0-	-1526	-0-		24	1	3085	3	Y	288	340	0	1	8	58
								8	4	317	9							
11	4800	X	3065	-0-	-1735	-0-		22	1	2639	3	Y	359	384	0			33
								9	4	395	9							
12	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-						Y	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 68,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,577

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	4867	X	3435	-0-	-1432	-0-	119	1	3040	3	Y	250	243	0			9
							1	4	275	9							
02	4144	X	3142	-0-	-1002	-0-	103	1	2551	3	Y	443	425	0			27
							1	4	487	9							
03	4092	X	2904	-0-	-1188	-0-	102	1	2464	3	Y	307	320	0			14
							338	9									
04	3780	X	3707	-0-	-73	-0-	108	1	2586	3	Y	919	873	0			60
							2	4	1011	9							
05	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	156	1	3680	3	Y	720	739	0			41
							11	4	792	9							
*06	3360	X	2567	-0-	-793	-0-	116	1	1744	3	Y	642	643	0	3	8	37
							1	4	706	9							
07	3844	X	2588	-0-	-1256	-0-	107	1	1638	3	Y	762	751	0	3	8	45
							5	4	838	9							
08	4650	X	2263	-0-	-2387	-0-	99	1	1563	3	Y	544	563	0	2	8	24
							3	4	598	9							
09	4500	X	1846	-0-	-2654	-0-	77	1	1277	3	Y	447	453	0	3	8	15
							492	9									
10	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	279	1	4858	3	Y	736	723	0	2	8	26
							1	4	810	9							
*11	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	128	1	2062	3	Y	386	395	0			17
							425	9									
12	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 35,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,156

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 47H RRCID -> 269486 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8160 - 13736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7967	X	7353	-0-	-614	-0-	27	1	6542	3	Y	711	699	1			51
							2	4	782	9							
02	7812	X	6809	-0-	-1003	-0-	25	1	6166	3	Y	562	578	1			35
							618	9									
03	9424	X	6340	-0-	-3084	-0-	22	1	5717	3	Y	546	542	1			39
							601	9									
04	9120	X	7032	-0-	-2088	-0-	32	1	6366	3	Y	576	587	1			28
							634	9									
05	9424	X	5534	-0-	-3890	-0-	21	1	4824	3	Y	586	589	1			25
							44	4	645	9							
06	7290	X	5953	-0-	-1337	-0-	18	1	5323	3	Y	552	541	0	10	1	26
							5	4	607	9							
07	DLQ G-10		6667	-0-	6667	6667	84	1	6001	3	Y	521	505	0	1	8	41
							9	4	573	9							
08	13326	X	6659	-0-	-6667	-0-	151	1	5941	3	Y	513	509	0			45
							3	4	564	9							
09	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	232	1	5637	3	Y	507	497	0	2	8	53
							4	4	558	9							
10	6138	X	5361	-0-	-777	-0-	320	1	4630	3	Y	371	384	0	1	8	39
							3	4	408	9							
*11	8122	X	8122	-0-	-0-	-0-	334	1	7202	3	Y	530	527	0			42
							3	4	583	9							
12	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					Y	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 72,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,975

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 48H RRCID -> 269488 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8209 - 13744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7693	-0-	-956	-0-	28	1	6709	3	Y	867	855	1			62
							2	4	954	9							
02	7812	X	6804	-0-	-1008	-0-	25	1	5994	3	Y	714	731	1			45
							785	9									
03	8370	X	7636	-0-	-734	-0-	27	1	6809	3	Y	727	720	1			52
							800	9									
04	8100	X	7215	-0-	-885	-0-	31	1	6319	3	Y	786	800	1			38
							865	9									
05	8370	X	7140	-0-	-1230	-0-	27	1	6176	3	Y	801	805	1			34
							56	4	881	9							
06	7440	X	7013	-0-	-427	-0-	21	1	6099	3	Y	806	789	0	15	1	36
							6	4	887	9							
07	7087	X	7087	-0-	-0-	-0-	86	1	6187	3	Y	732	710	0	1	8	57
							9	4	805	9							
08	6942	X	6942	-0-	-0-	-0-	154	1	6024	3	Y	692	689	0			60
							3	4	761	9							
09	7230	X	5685	-0-	-1545	-0-	219	1	5327	3	Y	123	166	0			17
							4	4	135	9							
10	7254	X	4894	-0-	-2360	-0-	315	1	4543	3	Y	31	44	0			4
							2	4	34	9							
11	7020	X	2868	-0-	-4152	-0-	113	1	2427	3	Y	297	280	0			21
							1	4	327	9							
12	6944	X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 70,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,576

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	4650	X	3379	-0-	-1271	-0-	61	1	3110	3	Y	178	174	1			28
							12	4	196	9							
02	4060	X	2877	-0-	-1183	-0-	26	1	2655	3	Y	166	168	1			26
							13	4	183	9							
03	4216	X	3355	-0-	-861	-0-	25	1	3100	3	Y	196	190	1			32
							14	4	216	9							
04	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	30	1	3493	3	Y	181	180	1			33
							13	4	199	9							
05	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	26	1	3835	3	Y	171	171	1			33
							14	4	188	9							
06	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	24	1	3744	3	Y	202	193	0			42
							15	4	222	9							
07	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	30	1	3712	3	Y	193	194	0	1	8	40
							10	4	212	9							
08	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	24	1	3207	3	Y	158	161	0			37
							6	4	174	9							
09	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	25	1	3775	3	Y	201	196	0	1	8	41
							8	4	221	9							
10	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	27	1	3472	3	Y	197	202	0	1	8	35
							9	4	217	9							
*11	8820	X	8820	-0-	-0-	-0-	72	1	8554	3	Y	149	169	0			15
							30	4	164	9							
12	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 45,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,992

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 33H RRCID -> 269495 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8379 - 13066

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	63	1	3230	3	Y	293	279	1			45
							13	4	322	9							
02	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	29	1	2893	3	Y	351	342	1			54
							15	4	386	9							
03	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	31	1	3853	3	Y	314	317	1			51
							18	4	345	9							
04	4080	X	4076	-0-	-4	-0-	32	1	3705	3	Y	295	293	1			53
							14	4	325	9							
05	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	28	1	4157	3	Y	326	316	1			63
							16	4	359	9							
06	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	26	1	3882	3	Y	299	298	0			64
							15	4	329	9							
07	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	30	1	3833	3	Y	298	300	0	1	8	61
							11	4	328	9							
08	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	22	1	3080	3	Y	231	237	0	1	8	54
							6	4	254	9							
09	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	26	1	3713	3	Y	298	291	0	1	8	60
							7	4	328	9							
10	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	28	1	3674	3	Y	316	320	0	1	8	55
							10	4	348	9							
11	3780	X	1580	-0-	-2200	-0-	12	1	1394	3	Y	154	193	0			16
							5	4	169	9							
12	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 41,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,175

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 48H RRCID -> 269496 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8445 - 12712

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	36	1	4977	3	Y	312	317	0			25
							343	9									
02	4592	X	4591	-0-	-1	-0-	25	1	4221	3	Y	314	309	0			30
							345	9									
03	5363	X	5003	-0-	-360	-0-	27	1	4576	3	Y	364	360	0			34
							400	9									
04	5190	X	4503	-0-	-687	-0-	26	1	4127	3	Y	318	329	0			23
							350	9									
05	5363	X	4320	-0-	-1043	-0-	28	1	4014	3	Y	253	254	0			22
							278	9									
06	5190	X	4645	-0-	-545	-0-	31	1	4303	3	Y	283	255	0			50
							311	9									
07	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	42	1	5478	3	Y	367	353	0			64
							404	9									
08	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	34	1	4603	3	Y	289	300	0			53
							318	9									
09	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	45	1	4695	3	Y	323	322	0	1	8	53
							355	9									
10	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	60	1	4907	3	Y	360	355	0	1	8	57
							396	9									
*11	7073	X	7073	-0-	-0-	-0-	90	1	6485	3	Y	453	446	0			64
							498	9									
12	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					64

TOTAL GAS PROD: 56,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,636

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	31	1	4315	3	Y	371	373	0			30
							408	9									
02	3864	X	3377	-0-	-487	-0-	19	1	3053	3	Y	277	280	0			27
							305	9									
03	4774	X	3074	-0-	-1700	-0-	16	1	2750	3	Y	280	281	0			26
							308	9									
04	4620	X	4374	-0-	-246	-0-	24	1	3931	3	Y	381	380	0			27
							419	9									
05	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	34	1	4776	3	Y	395	388	0			34
							435	9									
06	4590	X	1852	-0-	-2738	-0-	11	1	1586	3	Y	232	223	0			43
							255	9									
07	1370	X	1370	-0-	-0-	-0-	9	1	1170	3	Y	174	185	0			32
							191	9									
08	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	36	1	4899	3	Y	534	485	0			81
							587	9									
09	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	48	1	5027	3	Y	480	486	0			75
							528	9									
10	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	37	1	3020	3	Y	279	308	0			46
							307	9									
*11	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	50	1	3624	3	Y	334	336	0			44
							367	9									
12	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					44

TOTAL GAS PROD: 42,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,737

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	7471	X	2239	-0-	-5232	-0-	13	1	1797	3	Y	390	390	0			31
							429	9									
02	6692	X	4937	-0-	-1755	-0-	27	1	4518	3	Y	356	353	0			34
							392	9									
03	6727	X	5866	-0-	-861	-0-	32	1	5446	3	Y	353	354	0			33
							388	9									
04	6030	X	4350	-0-	-1680	-0-	25	1	3962	3	Y	330	339	0			24
							363	9									
05	5456	X	4103	-0-	-1353	-0-	26	1	3729	3	Y	316	313	0			27
							348	9									
06	5670	X	4582	-0-	-1088	-0-	30	1	4244	3	Y	280	256	0			51
							308	9									
07	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	37	1	4785	3	Y	321	315	0	1	8	56
							353	9									
08	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	34	1	4621	3	Y	283	288	0	1	8	50
							311	9									
09	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	43	1	4444	3	Y	307	307	0	1	8	49
							338	9									
10	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	73	1	5946	3	Y	437	420	0	1	8	65
							481	9									
*11	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	66	1	4712	3	Y	319	338	0			46
							351	9									
12	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					Y	NO RPT					46

TOTAL GAS PROD: 52,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,692

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	4929	X	4578	-0-	-351	-0-	31 251	1 9	4296	3	Y	228	230	0			18
02	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	21 231	1 9	3536	3	Y	210	208	0			20
03	4526	X	3490	-0-	-1036	-0-	19 239	1 9	3232	3	Y	217	217	0			20
04	4440	X	2746	-0-	-1694	-0-	16 177	1 9	2553	3	Y	161	169	0			12
05	4588	X	2483	-0-	-2105	-0-	17 39	1 9	2427	3	Y	35	44	0			3
06	4440	X	1511	-0-	-2929	-0-	10 59	1 9	1442	3	Y	54	48	0			9
07	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	27 182	1 9	3573	3	Y	165	147	0	2	8	25
08	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	18 129	1 9	2519	3	Y	117	121	0	1	8	20
09	2760	X	47	-0-	-2713	-0-	45	3	2	9	Y	2	19	0			3
10	2480	X	1571	-0-	-909	-0-	18 64	1 9	1489	3	Y	58	53	0			8
11	2580	X	2194	-0-	-386	-0-	28 130	1 9	2036	3	Y	118	111	0			15
12	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 28,856 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,365

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	2418	X	2107	-0-	-311	-0-	34 7	1 4	1755 311	3 9	Y	283	271	1			44
02	2184	X	1767	-0-	-417	-0-	15 8	1 4	1502 242	3 9	Y	220	230	1			34
03	2356	X	1872	-0-	-484	-0-	13 7	1 4	1571 281	3 9	Y	255	247	1			42
04	2040	N	1783	-0-	-257	-0-	13 6	1 4	1521 243	3 9	Y	221	223	1			40
05	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	12 7	1 4	1774 235	3 9	Y	214	213	1			41
06	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	11 6	1 4	1649 228	3 9	Y	207	204	0			44
07	2007	X	2007	-0-	-0-	-0-	14 5	1 4	1737 251	3 9	Y	228	225	0	1	8	46
08	1657	X	1657	-0-	-0-	-0-	10 3	1 4	1439 205	3 9	Y	186	188	0	1	8	43
09	2112	X	2112	-0-	-0-	-0-	12 4	1 4	1819 277	3 9	Y	252	244	0	1	8	50
10	2015	X	1830	-0-	-185	-0-	12 4	1 4	1561 253	3 9	Y	230	239	0	1	8	40
*11	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	20 8	1 4	2333 267	3 9	Y	243	262	0			21
12	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 21,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,539

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	7595	X	6942	-0-	-653	-0-	116	1	5936	3	Y	788	774	1			122
							23	4	867	9							
02	6860	X	6221	-0-	-639	-0-	53	1	5438	3	Y	639	662	1			99
							27	4	703	9							
03	7440	X	6497	-0-	-943	-0-	46	1	5619	3	Y	733	712	1			120
							26	4	806	9							
04	7200	X	6075	-0-	-1125	-0-	46	1	5309	3	Y	636	641	1			115
							20	4	700	9							
05	6944	X	6129	-0-	-815	-0-	36	1	5372	3	Y	637	629	1			123
							20	4	701	9							
06	6720	X	5449	-0-	-1271	-0-	32	1	4818	3	Y	527	534	0			116
							19	4	580	9							
07	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	24	1	2990	3	Y	248	302	0			62
							8	4	273	9							
08	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	25	1	3503	3	Y	362	344	0			80
							7	4	398	9							
09	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	36	1	5136	3	Y	588	550	0	2	8	116
							10	4	647	9							
10	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-	47	1	6108	3	Y	744	732	0	1	8	127
							16	4	818	9							
11	5460	X	4838	-0-	-622	-0-	35	1	4066	3	Y	657	721	0			63
							14	4	723	9							
12	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					Y	NO RPT					63

TOTAL GAS PROD: 62,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,559

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 269517 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 8485 - 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	7050	X	7050	-0-	-0-	-0-	329	1	6721	3	Y	-0-					-0-
02	8065	X	8065	-0-	-0-	-0-	374	1	6470	3	Y	1110	1067	1			43
							1221	9									
03	10145	X	10145	-0-	-0-	-0-	573	1	7883	3	Y	1535	1513	1			65
							1689	9									
04	9514	X	9514	-0-	-0-	-0-	466	1	7466	3	Y	1438	1427	1			76
							1582	9									
05	9610	X	9610	-0-	-0-	-0-	637	1	7457	3	Y	1345	1360	1			61
							36	4	1480	9							
06	14769	X	14769	-0-	-0-	-0-	1823	1	11221	3	Y	1568	1538	0			91
							1725	9									
07	15062	X	15062	-0-	-0-	-0-	1880	1	11607	3	Y	1431	1464	0			58
							1	4	1574	9							
08	14765	X	14765	-0-	-0-	-0-	751	1	12503	3	Y	1374	1367	0			65
							1511	9									
09	14760	X	11975	-0-	-2785	-0-	651	1	10120	3	Y	1094	1094	0			65
							1	4	1203	9							
10	15252	X	13326	-0-	-1926	-0-	617	1	11300	3	Y	1281	1291	0			55
							1409	9									
11	14760	X	12623	-0-	-2137	-0-	598	1	10658	3	Y	1243	1125	0	117	1	56
							1367	9									
12	14756	X	NO RPT	-0-	-14756	-0-					Y	NO RPT					56

TOTAL GAS PROD: 126,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,419

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 269518 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 8303 - 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	5642	X	3466	-0-	-2176	-0-	96	1	1947	3	Y	1294	1296	1			51
							1423	9									
02	5852	X	3526	-0-	-2326	-0-	147	1	2540	3	Y	763	784	1			30
							839	9									
03	6479	X	2786	-0-	-3693	-0-	144	1	1981	3	Y	601	606	1			25
							661	9									
04	6270	X	2877	-0-	-3393	-0-	128	1	2042	3	Y	643	634	1			34
							707	9									
05	4030	X	460	-0-	-3570	-0-	20	1	229	3	Y	191	217	1			8
							1	4	210	9							
06	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					Y	-0-	8	0			-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					Y	-0-					-0-
10	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,492

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	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	267	1	5466	3	Y	427	430	1			17
							470	9									
02	5824	X	5769	-0-	-55	-0-	292	1	5041	3	Y	396	398	1			15
							436	9									
03	7223	X	4846	-0-	-2377	-0-	308	1	4239	3	Y	272	276	1			11
							299	9									
04	6990	X	5532	-0-	-1458	-0-	306	1	4887	3	Y	308	303	1			16
							339	9									
05	7223	X	5458	-0-	-1765	-0-	393	1	4606	3	Y	396	394	1			18
							23	4	436	9							
06	6180	X	4141	-0-	-2039	-0-	530	1	3262	3	Y	317	317	0			18
							349	9									
07	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	597	1	3682	3	Y	366	371	0			13
							403	9									
08	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	252	1	4194	3	Y	410	406	0			17
							451	9									
09	5520	X	3600	-0-	-1920	-0-	194	1	3022	3	Y	349	348	0			18
							384	9									
10	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	290	1	5322	3	Y	501	500	0			19
							551	9									
11	4740	X	3302	-0-	-1438	-0-	156	1	2784	3	Y	329	303	0	32	1	13
							362	9									
12	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 54,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,071

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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. GAS LIFT (I)(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	3834	-0-	-754		-0-	116 1351	1 9	2367	3	Y	1228	1183	1			48
02	4144	X	2389	-0-	-1755		-0-	102 531	1 9	1756	3	Y	483	512	1			19
03	4216	X	2615	-0-	-1601		-0-	139 565	1 9	1911	3	Y	514	511	1			22
04	3720	X	2943	-0-	-777		-0-	137 620	1 9	2186	3	Y	564	556	1			30
05	3844	X	2743	-0-	-1101		-0-	160 9	1 4	1874 700	3 9	Y	636	637	1			29
06	6210	X	6210	-0-	-0-		-0-	774 677	1 9	4759	3	Y	615	607	0			37
07	DLQ G-10		6545	-0-	6545		6545	831 582	1 9	5132	3	Y	529	544	0			22
08	12469	X	5924	-0-	-6545		-0-	305 534	1 9	5085	3	Y	485	483	0			24
09	5518	X	5518	-0-	-0-		-0-	302 1	1 4	4710 505	3 9	Y	459	456	0			27
10	4378	X	4378	-0-	-0-		-0-	196 592	1 9	3590	3	Y	538	542	0			23
*11	5237	X	5237	-0-	-0-		-0-	249 552	1 9	4436	3	Y	502	455	0	47	1	23
12	4309	X	NO RPT	-0-	-4309		-0-					Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 48,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,553

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. GAS LIFT (I)(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	3918	-0-	-1228		-0-	162 468	1 9	3288	3	Y	425	429	1			17
02	4648	X	3566	-0-	-1082		-0-	173 407	1 9	2986	3	Y	370	373	1			14
03	5339	X	5339	-0-	-0-		-0-	320 623	1 9	4396	3	Y	566	556	1			24
04	7165	X	7165	-0-	-0-		-0-	386 596	1 9	6183	3	Y	542	537	1			29
05	5542	X	5542	-0-	-0-		-0-	383 22	1 4	4486 651	3 9	Y	592	594	1			27
06	5975	X	5975	-0-	-0-		-0-	757 559	1 9	4659	3	Y	508	505	0			30
07	6490	X	6490	-0-	-0-		-0-	808 694	1 9	4988	3	Y	631	636	0			25
08	6436	X	6436	-0-	-0-		-0-	325 697	1 9	5414	3	Y	634	629	0			30
09	7170	X	5147	-0-	-2023		-0-	274 615	1 9	4258	3	Y	559	556	0			33
10	6169	X	5711	-0-	-458		-0-	259 707	1 9	4745	3	Y	643	648	0			28
*11	9051	X	9051	-0-	-0-		-0-	428 990	1 9	7633	3	Y	900	804	0	84	1	40
12	6448	X	NO RPT	-0-	-6448		-0-					Y	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 64,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,370

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 28H RRCID -> 269524 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 8385 - 12353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	647	-0-	647	647	45 2	1 4	588 12	3 9	Y	11	11	8			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	647					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	2	-0-	2	649	2	3			Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	649					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 649 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 29H RRCID -> 269526 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 8162 - 13089

01	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	40 1	1 4	1546 1849	3 9	Y	1681	1609	0	63	1	34
02	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	31 1652	1 9	1053	3	Y	1502	1508	0			28
03	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	72 1	1 4	2256 1680	3 9	Y	1527	1523	0			32
04	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	52 1	1 4	1663 1449	3 9	Y	1317	1331	0			18
05	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	5					23
06	2550	X	1281	-0-	-1269	-0-	11 554	1 9	716	3	Y	504	518	0			9
07	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	60 1481	1 9	2868	3	Y	1346	1323	0			32
08	541	X	541	-0-	-0-	-0-	8 156	1 9	377	3	Y	142	168	0			6
09	3180	X	2897	-0-	-283	-0-	120 6	1 4	1557 1214	3 9	Y	1104	965 4	0 8	99	1	42
10	1333	X	75	-0-	-1258	-0-	3 34	1 9	38	3	Y	31	69	0	2	1	2
*11	1397	X	1397	-0-	-0-	-0-	48 567	1 9	782	3	Y	515	291	0	210	1	16
12	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 23,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,674

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	5735	X	5530	-0-	-205	-0-	20	1	4890	3	Y	563	557	1			41
							1	4	619	9							
02	5124	X	4924	-0-	-200	-0-	18	1	4396	3	Y	464	476	1			29
							510	9									
03	5859	X	4619	-0-	-1240	-0-	16	1	4063	3	Y	491	485	1			35
							540	9									
04	5670	X	5341	-0-	-329	-0-	24	1	4804	3	Y	466	479	1			22
							513	9									
05	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	24	1	5442	3	Y	470	472	1			20
							50	4	517	9							
06	5340	X	5111	-0-	-229	-0-	16	1	4532	3	Y	508	495	0	9	1	24
							4	4	559	9							
07	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	65	1	4652	3	Y	341	337	0			28
							7	4	375	9							
08	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	119	1	4690	3	Y	193	202	0			19
							3	4	212	9							
09	5850	X	4962	-0-	-888	-0-	182	1	4405	3	Y	338	321	0	1	8	35
							3	4	372	9							
10	6045	X	3481	-0-	-2564	-0-	203	1	2938	3	Y	307	308	0	2	8	32
							2	4	338	9							
11	5100	X	2536	-0-	-2564	-0-	97	1	2095	3	Y	312	318	0			26
							1	4	343	9							
12	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					Y	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 52,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,453

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	5363	X	5281	-0-	-82	-0-	20	1	4708	3	Y	502	491	1			36
							1	4	552	9							
02	4844	X	4335	-0-	-509	-0-	16	1	3812	3	Y	461	468	1			29
							507	9									
03	5332	X	4688	-0-	-644	-0-	17	1	4251	3	Y	382	384	1			27
							420	9									
04	5160	X	4372	-0-	-788	-0-	19	1	3927	3	Y	387	395	1			19
							426	9									
05	5332	X	4827	-0-	-505	-0-	19	1	4339	3	Y	390	393	1			16
							40	4	429	9							
06	5100	X	3809	-0-	-1291	-0-	12	1	3412	3	Y	347	340	0	6	1	17
							3	4	382	9							
07	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	57	1	4096	3	Y	358	345	0	1	8	29
							6	4	394	9							
08	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	99	1	3877	3	Y	218	226	0			21
							2	4	240	9							
09	4680	X	4290	-0-	-390	-0-	147	1	3569	3	Y	519	480	0	8	8	52
							3	4	571	9							
10	4836	X	1640	-0-	-3196	-0-	94	1	1359	3	Y	169	199	0			22
							1	4	186	9							
11	4080	X	2898	-0-	-1182	-0-	118	1	2541	3	Y	216	219	0			19
							1	4	238	9							
12	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 44,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,949

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	2418	X	2267	-0-	-151	-0-	15 129	1 9	2123	3	Y	117	118	0			9
02	2292	X	2292	-0-	-0-	-0-	13 105	1 9	2174	3	Y	95	95	0			9
03	2480	X	2223	-0-	-257	-0-	12 103	1 9	2108	3	Y	94	94	0			9
04	2400	X	2061	-0-	-339	-0-	12 83	1 9	1966	3	Y	75	79	0			5
05	2542	X	1795	-0-	-747	-0-	12 91	1 9	1692	3	Y	83	81	0			7
06	2460	X	1747	-0-	-713	-0-	12 100	1 9	1635	3	Y	91	82	0			16
07	DLQ G-10		1345	-0-	1345	1345	10 84	1 9	1251	3	Y	76	78	0			14
08	4251	X	2906	-0-	-1345	-0-	20 182	1 9	2704	3	Y	165	152	0	1	8	26
09	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	33 220	1 9	3407	3	Y	200	194	0	1	8	31
10	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	36 194	1 9	2953	3	Y	176	178	0	1	8	28
11	2820	X	2202	-0-	-618	-0-	28 138	1 9	2036	3	Y	125	134	0			19
12	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 25,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,297

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	4743	X	3967	-0-	-776	-0-	26 395	1 9	3546	3	Y	359	353	0			29
02	4284	X	3936	-0-	-348	-0-	21 355	1 9	3560	3	Y	323	321	0			31
03	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	26 372	1 9	4363	3	Y	338	338	0			31
04	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	31 440	1 9	5004	3	Y	400	402	0			29
05	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	34 455	1 9	4893	3	Y	414	407	0			36
06	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	37 439	1 9	5220	3	Y	399	363	0	1	8	71
07	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	26 288	1 9	3363	3	Y	262	282	0	1	8	50
08	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	32 309	1 9	4318	3	Y	281	282	0	1	8	48
09	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	49 391	1 9	5093	3	Y	355	348	0	1	8	54
10	4929	X	3284	-0-	-1645	-0-	37 239	1 9	3008	3	Y	217	235	0	1	8	35
11	4770	X	4519	-0-	-251	-0-	56 403	1 9	4060	3	Y	366	352	0			49
12	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					Y	NO RPT					49

TOTAL GAS PROD: 50,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,714

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	29 292	1 9	3973	3	Y	265	268	0			21
02	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	20 257	1 9	3398	3	Y	234	232	0			23
03	3937	X	3731	-0-	-206	-0-	20 264	1 9	3447	3	Y	240	241	0			22
04	4170	X	3513	-0-	-657	-0-	20 224	1 9	3269	3	Y	204	211	0			15
05	4309	X	3585	-0-	-724	-0-	23 234	1 9	3328	3	Y	213	210	0			18
06	4170	X	3792	-0-	-378	-0-	25 240	1 9	3527	3	Y	218	198	0			38
07	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	16 146	1 9	2103	3	Y	133	146	0			25
08	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	23 185	1 9	3171	3	Y	168	166	0			27
09	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	31 209	1 9	3269	3	Y	190	189	0			28
10	3224	X	2027	-0-	-1197	-0-	23 125	1 9	1879	3	Y	114	124	0			18
11	3120	X	1242	-0-	-1878	-0-	16 90	1 9	1136	3	Y	82	89	0			11
12	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 35,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,061

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	5115	X	4793	-0-	-322	-0-	32 345	1 9	4416	3	Y	314	315	0			25
02	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	24 338	1 9	4070	3	Y	307	302	0			30
03	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	25 409	1 9	4260	3	Y	372	367	0			35
04	4650	X	4078	-0-	-572	-0-	23 380	1 9	3675	3	Y	345	355	0			25
05	4898	X	4434	-0-	-464	-0-	29 347	1 9	4058	3	Y	315	313	0			27
06	4740	X	4307	-0-	-433	-0-	28 381	1 9	3898	3	Y	346	312	0			61
07	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	31 413	1 9	4045	3	Y	375	369	0	1	8	66
08	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	31 410	1 9	4247	3	Y	373	375	0			64
09	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	49 472	1 9	5057	3	Y	429	425	0	1	8	67
10	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	58 441	1 9	4680	3	Y	401	405	0	1	8	62
*11	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	72 443	1 9	5184	3	Y	403	409	0			56
12	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					56

TOTAL GAS PROD: 52,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,980

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	3782	X	2618	-0-	-1164	-0-	17 165	1 9	2436	3	Y	150	153	0			12
02	3416	X	1833	-0-	-1583	-0-	10 147	1 9	1676	3	Y	134	133	0			13
03	3782	X	2278	-0-	-1504	-0-	12 139	1 9	2127	3	Y	126	127	0			12
04	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	22 219	1 9	3566	3	Y	199	197	0			14
05	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	25 232	1 9	3611	3	Y	211	207	0			18
06	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	26 217	1 9	3562	3	Y	197	180	0			35
07	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	28 255	1 9	3693	3	Y	232	226	0	1	8	40
08	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	26 240	1 9	3589	3	Y	218	220	0			38
09	3810	X	3041	-0-	-769	-0-	27 194	1 9	2820	3	Y	176	183	0	1	8	30
10	3937	X	1511	-0-	-2426	-0-	17 98	1 9	1396	3	Y	89	102	0			17
11	3810	X	1758	-0-	-2052	-0-	23 109	1 9	1626	3	Y	99	101	0			15
12	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 32,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,831

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	3162	X	3040	-0-	-122	-0-	97 963	1 9	1980	3	Y	875	863	1			34
02	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	119 788	1 9	2063	3	Y	716	722	1			28
03	3162	X	366	-0-	-2796	-0-	17 114	1 9	235	3	Y	104	128	1			4
04	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
05	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-					-0-
06	3060	X	830	-0-	-2230	-0-	103 95	1 9	632	3	Y	86	81	0			5
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,781

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	1953	N	1479	-0-	-474	-0-	27	1	554	3	Y	816	808	1	3	8	32
							898	9									
02	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	37	1	642	3	Y	857	841	1	15	8	33
							943	9									
03	1519	N	1425	-0-	-94	-0-	39	1	531	3	Y	777	772	1	5	8	33
							855	9									
04	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	32	1	516	3	Y	879	864	1	1	8	47
							967	9									
05	1798	N	1223	-0-	-575	-0-	27	1	313	3	Y	801	812	1			36
							2	4	881	9							
06	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	135	1	832	3	Y	941	923	0			54
							1035	9									
07	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	86	1	534	3	Y	629	658	0			25
							692	9									
08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	12	1	208	3	Y	183	200	0			8
							201	9									
09	960	N	381	-0-	-579	-0-	14	1	211	3	Y	142	144	0			6
							156	9									
10	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	56	1	1032	3	Y	1447	1396	0			57
							1592	9									
11	420	N	2	-0-	-418	-0-	1	3	1	9	Y	1	53	0	5	1	-0-
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,473

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269545 COMPL. DATE 04/14/2013 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7711 - 13014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7412	X	7412	-0-	-0-	-0-	304	1	6218	3	Y	809	808	1			32
							890	9									
02	6428	X	6428	-0-	-0-	-0-	311	1	5377	3	Y	673	679	1			26
							740	9									
03	7099	X	6773	-0-	-326	-0-	396	1	5456	3	Y	837	828	1			35
							921	9									
04	7170	X	7112	-0-	-58	-0-	372	1	5939	3	Y	728	724	1			39
							801	9									
05	7409	X	6683	-0-	-726	-0-	468	1	5471	3	Y	652	661	1			30
							27	4	717	9							
06	8729	X	8729	-0-	-0-	-0-	1119	1	6889	3	Y	655	646	0			39
							721	9									
07	8647	X	8647	-0-	-0-	-0-	1104	1	6815	3	Y	662	673	0			28
							728	9									
08	8644	X	8644	-0-	-0-	-0-	445	1	7414	3	Y	714	707	0			35
							785	9									
09	10191	X	10191	-0-	-0-	-0-	566	1	8809	3	Y	741	731	0			45
							1	4	815	9							
10	9021	X	6706	-0-	-2315	-0-	311	1	5699	3	Y	633	648	0			30
							696	9									
11	8730	X	6593	-0-	-2137	-0-	307	1	5479	3	Y	734	660	0	68	1	36
							807	9									
12	10540	X	NO RPT	-0-	-10540	-0-					Y	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 83,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,838

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269550 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7569 - 12910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3485	-0-	-1785		-0-		153 219	1 9	3113	3	Y	199	193	1			8
02	4760	X	2629	-0-	-2131		-0-		134 177	1 9	2318	3	Y	161	163	1			6
03	5239	X	3545	-0-	-1694		-0-		235 68	1 9	3242	3	Y	62	65	1			3
04	3960	X	3733	-0-	-227		-0-		205 242	1 9	3286	3	Y	220	211	1			12
05	4178	X	4178	-0-	-0-		-0-		317 18	1 4	3715 128	3 9	Y	116	123	1			5
06	3420	X	720	-0-	-2700		-0-		99 11	1 9	610	3	Y	10	15	0			-0-
07	1525	X	1525	-0-	-0-		-0-		186 191	1 9	1148	3	Y	174	168	0			6
08	1609	X	1609	-0-	-0-		-0-		71 359	1 9	1179	3	Y	326	317	0			15
09	4050	X	1898	-0-	-2152		-0-		92 383	1 9	1423	3	Y	348	343	0			20
10	4185	X	2700	-0-	-1485		-0-		124 301	1 9	2275	3	Y	274	282	0			12
*11	3980	X	3980	-0-	-0-		-0-		193 353	1 9	3434	3	Y	321	289	0	31	1	13
12	1953	X	NO RPT	-0-	-1953		-0-						Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 30,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,211

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8369	X	8369	-0-	-0-		-0-		347 928	1 9	7094	3	Y	844	841	1			33
02	7677	X	7677	-0-	-0-		-0-		376 804	1 9	6497	3	Y	731	736	1			28
03	8047	X	8047	-0-	-0-		-0-		487 856	1 9	6704	3	Y	778	773	1			33
04	7895	X	7895	-0-	-0-		-0-		401 1081	1 9	6413	3	Y	983	964	1			52
05	6944	X	6333	-0-	-611		-0-		433 25	1 4	5082 793	3 9	Y	721	740	1			33
06	6720	X	2698	-0-	-4022		-0-		322 394	1 9	1982	3	Y	358	368	0			23
07	310	X	310	-0-	-0-		-0-		7 261	1 9	42	3	Y	237	249	0			11
08	599	X	599	-0-	-0-		-0-		19 263	1 9	317	3	Y	239	238	0			12
09	7890	X	338	-0-	-7552		-0-		3 292	1 9	43	3	Y	265	261	0			16
10	6324	X	1265	-0-	-5059		-0-		49 319	1 9	897	3	Y	290	293	0			13
*11	2939	X	2939	-0-	-0-		-0-		155 19	1 9	2765	3	Y	17	26	0	3	1	1
12	589	X	NO RPT	-0-	-589		-0-						Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 46,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,463

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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. 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	7626	X	4457	-0-	-3169		-0-	173	1	3540	3	Y	676	682	1			27
								744	9									
02	6888	X	3816	-0-	-3072		-0-	180	1	3109	3	Y	479	487	1			19
								527	9									
03	7192	X	3763	-0-	-3429		-0-	231	1	3181	3	Y	319	325	1			13
								351	9									
04	6360	X	3580	-0-	-2780		-0-	201	1	3203	3	Y	160	165	1			8
								176	9									
05	6572	X	5208	-0-	-1364		-0-	375	1	4387	3	Y	385	376	1			17
								22	4	424	9							
06	4320	X	4257	-0-	-63		-0-	519	1	3196	3	Y	493	482	0			28
								542	9									
07	6433	X	6433	-0-	-0-		-0-	811	1	5003	3	Y	563	568	0			23
								619	9									
08	7209	X	7209	-0-	-0-		-0-	367	1	6116	3	Y	660	652	0			31
								726	9									
09	5953	X	5953	-0-	-0-		-0-	317	1	4941	3	Y	631	625	0			37
								1	4	694	9							
10	5325	X	5325	-0-	-0-		-0-	246	1	4507	3	Y	520	535	0			22
								572	9									
11	6990	X	3589	-0-	-3401		-0-	168	1	2990	3	Y	392	359	0	37	1	18
								431	9									
12	7223	X	NO RPT	-0-	-7223		-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 53,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,278

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 269640 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7872 - 13156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	4619	-0-	-0-		-0-	216	1	4401	3	Y	2	2	1			-0-
								2	9									
02	5964	X	3388	-0-	-2576		-0-	186	1	3202	3	Y	-0-					-0-
03	6603	X	1840	-0-	-4763		-0-	124	1	1716	3	Y	-0-					-0-
04	6390	X	557	-0-	-5833		-0-	33	1	524	3	Y	-0-					-0-
05	5115	X	3052	-0-	-2063		-0-	239	1	2799	3	Y	-0-					-0-
								14	4									
06	4470	X	65	-0-	-4405		-0-	9	1	56	3	Y	-0-					-0-
07	60	X	60	-0-	-0-		-0-	7	1	42	3	Y	10	10	0			-0-
								11	9									
08	67	X	67	-0-	-0-		-0-	3	1	42	3	Y	20	19	0			1
								22	9									
09	2940	X	53	-0-	-2887		-0-	2	1	38	3	Y	12	12	0			1
								13	9									
10	9163	X	9163	-0-	-0-		-0-	470	1	8624	3	Y	63	61	0			3
								69	9									
*11	7839	X	7839	-0-	-0-		-0-	349	1	6218	3	Y	1156	1004	0	105	1	50
								1272	9									
12	62	X	NO RPT	-0-	-62		-0-					Y	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 30,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,263

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 33H RRCID -> 269643 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 9211 - 14774

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	9021	X	7158	-0-		-1863		-0-		18	1	6557	3	Y	526	525	1			19
										4	4	579	9							
02	8176	X	6855	-0-		-1321		-0-		19	1	6424	3	Y	366	371	1			14
										9	4	403	9							
03	9052	X	8318	-0-		-734		-0-		25	1	7728	3	Y	499	501	1			12
										16	4	549	9							
04	8760	X	7811	-0-		-949		-0-		26	1	7153	3	Y	567	556	1			23
										8	4	624	9							
05	8494	X	7631	-0-		-863		-0-		23	1	7068	3	Y	482	486	1			19
										10	4	530	9							
06	8040	X	4598	-0-		-3442		-0-		12	1	4215	3	Y	328	334	0	1	8	12
										10	4	361	9							
07	7068	X	7068	-0-		-0-		-0-		20	1	6897	3	Y	133	136	0	1	8	8
										5	4	146	9							
08	6752	X	6752	-0-		-0-		-0-		19	1	6534	3	Y	175	173	0	1	8	9
										6	4	193	9							
09	7560	X	5208	-0-		-2352		-0-		15	1	4833	3	Y	324	311	0	1	8	21
										4	4	356	9							
10	7626	X	6404	-0-		-1222		-0-		19	1	6006	3	Y	334	337	0	1	8	17
										12	4	367	9							
*11	7688	X	7688	-0-		-0-		-0-		47	1	7131	3	Y	453	446	0			24
										12	4	498	9							
12	6758	X	NO RPT	-0-		-6758		-0-						Y	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 75,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,187

FOGMT WELL #: 14SP RRCID -> 269656 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 7060 - 12408

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	6789	X	4895	-0-		-1894		-0-		151	1	3834	3	Y	826	833	0			31
										1	4	909	9							
02	6020	X	5876	-0-		-144		-0-		191	1	4725	3	Y	871	849	0			53
										2	4	958	9							
03	7533	X	6019	-0-		-1514		-0-		200	1	4808	3	Y	918	929	0			42
										1	4	1010	9							
04	7290	X	5522	-0-		-1768		-0-		178	1	4247	3	Y	995	972	0			65
										2	4	1095	9							
05	7533	X	5537	-0-		-1996		-0-		183	1	4306	3	Y	941	952	0			54
										13	4	1035	9							
06	6300	X	5779	-0-		-521		-0-		290	1	4372	3	Y	1013	1008	0			59
										3	4	1114	9							
07	5780	X	5780	-0-		-0-		-0-		288	1	4407	3	Y	974	973	0			60
										14	4	1071	9							
08	6268	X	6268	-0-		-0-		-0-		313	1	4962	3	Y	893	912	0			41
										11	4	982	9							
09	5840	X	5840	-0-		-0-		-0-		281	1	4660	3	Y	816	827	0	1	8	29
										1	4	898	9							
10	5983	X	5567	-0-		-416		-0-		233	1	4071	3	Y	1147	1133	0	1	8	42
										1	4	1262	9							
11	6060	X	4869	-0-		-1191		-0-		231	1	3736	3	Y	819	825	0			36
										1	4	901	9							
12	6262	X	NO RPT	-0-		-6262		-0-						Y	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 61,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,213

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: E 1SP RRCID -> 269717 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 6822 - 11919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9455	X	7084	-0-		-2371		-0-		172 1080	1 9	5832	3	Y	982	965	0			78
02	8540	X	6969	-0-		-1571		-0-		174 1353	1 9	5442	3	Y	1230	1197	0			111
03	9455	X	8168	-0-		-1287		-0-		191 1705	1 9	6272	3	Y	1550	1550	0			111
04	8285	X	8285	-0-		-0-		-0-		205 1422	1 9	6658	3	Y	1293	1306	0			98
05	7719	X	7618	-0-		-101		-0-		64 1272	1 9	6282	3	Y	1156	1166	0			88
06	7890	X	5041	-0-		-2849		-0-		15 1176	1 9	3850	3	Y	1069	1035	0	1	8	121
07	5406	X	5406	-0-		-0-		-0-		14 1180	1 9	4212	3	Y	1073	1109	0			85
08	4670	X	4670	-0-		-0-		-0-		11 1210	1 9	3449	3	Y	1100	1122	0			63
09	8280	X	5080	-0-		-3200		-0-		18 1373	1 9	3689	3	Y	1248	1198	0	1	8	112
10	7626	X	3898	-0-		-3728		-0-		77 1183	1 9	2638	3	Y	1075	1109	0	1	8	77
*11	5480	X	5480	-0-		-0-		-0-		132 1330	1 9	4018	3	Y	1209	1210	0			76
12	5239	X	NO RPT	-0-		-5239		-0-						Y	NO RPT					76

TOTAL GAS PROD: 67,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,985

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	10292	X	5097	-0-		-5195		-0-		132 497	1 9	4468	3	Y	452	453	0	6	8	35
02	9296	X	4633	-0-		-4663		-0-		128 504	1 9	4001	3	Y	458	422	0	33	8	38
03	6820	X	5105	-0-		-1715		-0-		130 682	1 9	4293	3	Y	620	606	0	8	8	44
04	6600	X	5844	-0-		-756		-0-		155 688	1 9	5001	3	Y	625	612	0	10	8	47
05	5766	X	5314	-0-		-452		-0-		48 604	1 9	4662	3	Y	549	554	0			42
06	4950	X	2191	-0-		-2759		-0-		6 557	1 9	1628	3	Y	506	489	0	1	8	58
07	2092	X	2092	-0-		-0-		-0-		5 567	1 9	1520	3	Y	515	530	0	2	8	41
08	1867	X	1867	-0-		-0-		-0-		4 605	1 9	1258	3	Y	550	558	0	1	8	32
09	5850	X	1619	-0-		-4231		-0-		5 618	1 9	996	3	Y	562	542	0	1	8	51
10	5301	X	1754	-0-		-3547		-0-		32 616	1 9	1106	3	Y	560	570	0	1	8	40
11	2190	X	1756	-0-		-434		-0-		36 615	1 9	1105	3	Y	559	564	0			35
12	1860	X	NO RPT	-0-		-1860		-0-						Y	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 37,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,956

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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. (I) GAS LIFT(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	N	1906	-0-	-0-	-0-	28 785	1 9	1093	3	Y	714	684	0	25	1	14
02	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	30 652	1 9	1030	3	Y	593	596	0			11
03	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	43 738	1 9	1348	3	Y	671	668	0			14
04	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	37 699	1 9	1178	3	Y	635	640	0			9
05	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	6					15
06	3000	N	3768	-0-	768	768	41 1026	1 9	2701	3	Y	933	930	0	1	8	17
07	2100	N	3760	-0-	1660	2428	56 1021	1 9	2683	3	Y	928	923	0			22
08	3100	N	805	-0-	-2295	133	11 260	1 9	534	3	Y	236	249	0			9
09	2310	X	356	-0-	-1954	-0-	17 1	1 4	218 120	3 9	Y	109	103	0	10	1	5
10	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	109 921	1 9	1433	3	Y	837	790 1	0 8	23	1	28
*11	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	46 1850	1 9	742	3	Y	1682	960	0	695	1	55
12	806	X	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: 21,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,344

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 269960 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 7041 - 11901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	4045	-0-	-419	-0-	230 719	1 9	3096	3	Y	654	535	0	100	1	52
02	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	245 704	1 9	3090	3	Y	640	618	0			74
03	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	281 697	1 9	3371	3	Y	634	646	0			62
04	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	267 631	1 9	3383	3	Y	574	559	0			77
05	4464	X	4454	-0-	-10	-0-	301 43	1 4	3483 627	3 9	Y	570	575	0			72
06	4320	X	3467	-0-	-853	-0-	283 542	1 9	2642	3	Y	493	501	0			64
07	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	262 551	1 9	3376	3	Y	501	499	0			66
08	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	247 404	1 9	3214	3	Y	367	368	0			65
09	4320	X	2906	-0-	-1414	-0-	215 310	1 9	2381	3	Y	282	293	0			54
10	4464	X	2525	-0-	-1939	-0-	191 252	1 9	2082	3	Y	229	246	0			37
11	3750	X	108	-0-	-3642	-0-	2 84	1 9	22	3	Y	76	97	0			16
12	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 38,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,020

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
RANCHO ENCANTADO WELL #: 9H RRCID -> 269974 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 9263 - 14337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	5131	-0-		-2402		-0-	18 403	1 9	4710	3	Y	366	363	0	2	8	22
02	6804	X	578	-0-		-6226		-0-	1 101	1 9	476	3	Y	92	101	0	8	8	5
03	7254	X	1551	-0-		-5703		-0-	4 73	1 9	1474	3	Y	66	63	0	5	8	3
04	6150	X	1917	-0-		-4233		-0-	7 127	1 9	1783	3	Y	115	110	0			8
05	5146	X	3662	-0-		-1484		-0-	13 167	1 9	3482	3	Y	152	151	0			9
06	4980	X	2869	-0-		-2111		-0-	9 216	1 9	2644	3	Y	196	174	0			31
07	3135	X	3135	-0-		-0-		-0-	7 318	1 9	2810	3	Y	289	270	0			50
08	3077	X	3077	-0-		-0-		-0-	8 288	1 9	2781	3	Y	262	272	0			40
09	3360	X	2802	-0-		-558		-0-	7 227	1 9	2568	3	Y	206	202	0			44
10	3472	X	3381	-0-		-91		-0-	12 299	1 9	3070	3	Y	272	272	0			44
11	2970	X	2888	-0-		-82		-0-	45 294	1 9	2549	3	Y	267	252	0			59
12	3069	X	NO RPT	-0-		-3069		-0-					Y	NO RPT					59

TOTAL GAS PROD: 30,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,283

CHAPARRAL WILDLIFE WELL #: 9H RRCID -> 269979 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 9292 - 14119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7068	X	5246	-0-		-1822		-0-	12 369	1 9	4865	3	Y	335	339	0			10
02	6104	X	4668	-0-		-1436		-0-	10 268	1 9	4390	3	Y	244	244	0			10
03	6758	X	5130	-0-		-1628		-0-	11 322	1 9	4797	3	Y	293	290	0			13
04	6390	X	3651	-0-		-2739		-0-	8 248	1 9	3395	3	Y	225	228	0			10
05	5952	X	3493	-0-		-2459		-0-	6 232	1 9	3255	3	Y	211	211	0			10
06	5070	X	3108	-0-		-1962		-0-	2864	3	244	9	Y	222	222	0	1	8	9
07	3126	X	3126	-0-		-0-		-0-	6 305	1 9	2815	3	Y	277	272	0	1	8	13
08	3475	X	3475	-0-		-0-		-0-	7 340	1 9	3128	3	Y	309	287	0			35
09	3660	X	2591	-0-		-1069		-0-	6 2	1 4	2355 228	3 9	Y	207	222	0	2	8	18
10	4738	X	4738	-0-		-0-		-0-	13 9	1 4	4305 411	3 9	Y	374	362	0	2	8	28
*11	4216	X	4216	-0-		-0-		-0-	11 2	1 4	3797 406	3 9	Y	369	363	0	2	8	32
12	3472	X	NO RPT	-0-		-3472		-0-					Y	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 43,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,066

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
RANCHO ENCANTADO WELL #: 10H RRCID -> 269980 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8878 - 14041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	18 320	1 9	4863	3	Y	291	294	0			17
02	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	10 254	1 9	3630	3	Y	231	231	0	3	8	14
03	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	14 293	1 9	4485	3	Y	266	265	0			15
04	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	16 266	1 9	4181	3	Y	242	241	0			16
05	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	15 218	1 9	3976	3	Y	198	202	0			12
06	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	7 156	1 9	2071	3	Y	142	130	0			24
07	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	8 211	1 9	3031	3	Y	192	182	0			34
08	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	8 237	1 9	3042	3	Y	215	217	0			32
09	4290	X	2998	-0-	-1292	-0-	8 241	1 9	2749	3	Y	219	207	0			44
10	4216	X	3628	-0-	-588	-0-	12 331	1 9	3285	3	Y	301	298	0			47
11	3180	X	3002	-0-	-178	-0-	48 219	1 9	2735	3	Y	199	200	0			46
12	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT					46

TOTAL GAS PROD: 40,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,496

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270088 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7733 - 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	7154	X	7154	-0-	-0-	-0-	299 752	1 9	6103	3	Y	684	679	1			27
02	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	290 649	1 9	5013	3	Y	590	594	1			23
03	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	387 707	1 9	5326	3	Y	643	639	1			27
04	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	328 523	1 9	5232	3	Y	475	477	1			25
05	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	437 25	1 4	5112 527	3 9	Y	479	482	1			22
06	4110	X	3750	-0-	-360	-0-	455 494	1 9	2801	3	Y	449	444	0			27
07	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	411 469	1 9	2535	3	Y	426	435	0			18
08	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	186 537	1 9	3098	3	Y	488	482	0			24
09	6090	X	2851	-0-	-3239	-0-	145 460	1 9	2246	3	Y	418	416	0			26
10	6107	X	5387	-0-	-720	-0-	254 470	1 9	4663	3	Y	427	433	0			20
*11	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	209 545	1 9	3720	3	Y	495	445	0	47	1	23
12	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 55,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,574

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
RANCHO ENCANTADO WELL #: 11H RRCID -> 270089 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8769 - 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	5270	X	3538	-0-		-1732		-0-	12 246	1 9	3280	3	Y	224	227	0			13
02	4760	X	2897	-0-		-1863		-0-	8 228	1 9	2661	3	Y	207	207	0			13
03	5208	X	3735	-0-		-1473		-0-	10 273	1 9	3452	3	Y	248	247	0			14
04	4980	X	3583	-0-		-1397		-0-	12 276	1 9	3295	3	Y	251	248	0			17
05	3545	X	3545	-0-		-0-		-0-	12 222	1 9	3311	3	Y	202	207	0			12
06	3600	X	3479	-0-		-121		-0-	11 288	1 9	3180	3	Y	262	233	0			41
07	2211	X	2211	-0-		-0-		-0-	5 162	1 9	2044	3	Y	147	159	0			29
08	2300	X	2300	-0-		-0-		-0-	6 173	1 9	2121	3	Y	157	163	0			23
09	3330	X	2389	-0-		-941		-0-	6 179	1 9	2204	3	Y	163	154	0			32
10	3441	X	2061	-0-		-1380		-0-	7 107	1 9	1947	3	Y	97	113	0			16
11	3330	X	2736	-0-		-594		-0-	44 219	1 9	2473	3	Y	199	177	0			38
12	2480	X	NO RPT	-0-		-2480		-0-					Y	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 32,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,157

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 27H RRCID -> 270091 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 9327 - 14297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	8591	-0-		-3840		-0-	22 5	1 4	7864 700	3 9	Y	636	631	1			23
02	10136	X	7804	-0-		-2332		-0-	21 10	1 4	7034 739	3 9	Y	672	669	1			26
03	10478	X	7207	-0-		-3271		-0-	21 14	1 4	6575 597	3 9	Y	543	556	1			13
04	9480	X	6474	-0-		-3006		-0-	22 7	1 4	5982 463	3 9	Y	421	417	1			17
05	9300	X	8682	-0-		-618		-0-	27 12	1 4	8298 345	3 9	Y	314	319	1			12
06	8370	X	7807	-0-		-563		-0-	22 18	1 4	7466 301	3 9	Y	274	277	0			9
07	8714	X	8714	-0-		-0-		-0-	24 6	1 4	8257 427	3 9	Y	388	378	0	1	8	18
08	6746	X	6746	-0-		-0-		-0-	19 6	1 4	6348 373	3 9	Y	339	342	0			15
09	6750	X	6374	-0-		-376		-0-	19 5	1 4	5968 382	3 9	Y	347	341	0			21
10	7902	X	7902	-0-		-0-		-0-	23 15	1 4	7400 464	3 9	Y	422	423	0			20
*11	7141	X	7141	-0-		-0-		-0-	43 12	1 4	6632 454	3 9	Y	413	412	0			21
12	6758	X	NO RPT	-0-		-6758		-0-					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 83,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,769

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 270094 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7794 - 13117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8721	X	8721	-0-	-0-	-0-	347	1	7081	3	Y	1175	1169	1			46
							1293	9									
02	7756	X	6797	-0-	-959	-0-	313	1	5402	3	Y	984	992	1			38
							1082	9									
03	9062	X	9062	-0-	-0-	-0-	537	1	7385	3	Y	1036	1030	1			44
							1140	9									
04	8670	X	8242	-0-	-428	-0-	421	1	6735	3	Y	987	979	1			52
							1086	9									
05	8959	X	7127	-0-	-1832	-0-	472	1	5517	3	Y	1010	1016	1			46
							27	4	1111	9							
06	8670	X	8632	-0-	-38	-0-	1042	1	6409	3	Y	1074	1057	0			63
							1181	9									
07	8701	X	8701	-0-	-0-	-0-	1059	1	6540	3	Y	1002	1024	0			41
							1102	9									
08	8492	X	8492	-0-	-0-	-0-	419	1	6971	3	Y	1002	996	0			47
							1102	9									
09	11845	X	11845	-0-	-0-	-0-	631	1	9819	3	Y	1267	1241	0			73
							1	4	1394	9							
10	8928	X	6208	-0-	-2720	-0-	268	1	4916	3	Y	931	963	0			41
							1024	9									
11	8640	X	4917	-0-	-3723	-0-	224	1	3997	3	Y	633	584	0	60	1	30
							696	9									
12	12245	X	NO RPT	-0-	-12245	-0-					Y	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 88,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,101

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7255	X	7255	-0-	-0-	-0-	278	1	5659	3	Y	1198	1192	1			47
							1318	9									
02	6816	X	6816	-0-	-0-	-0-	313	1	5406	3	Y	997	1005	1			39
							1097	9									
03	7196	X	7196	-0-	-0-	-0-	410	1	5644	3	Y	1038	1033	1			44
							1142	9									
04	7010	X	7010	-0-	-0-	-0-	353	1	5631	3	Y	933	927	1			50
							1026	9									
05	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	450	1	5267	3	Y	983	988	1			45
							26	4	1081	9							
06	6270	X	5045	-0-	-1225	-0-	558	1	3434	3	Y	957	945	0			57
							1053	9									
07	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	582	1	3594	3	Y	892	912	0			37
							981	9									
08	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	247	1	4120	3	Y	827	824	0			40
							910	9									
09	7020	X	5183	-0-	-1837	-0-	244	1	3784	3	Y	1050	1028	0			62
							1155	9									
10	6820	X	5030	-0-	-1790	-0-	201	1	3677	3	Y	1047	1063	0			46
							1152	9									
11	5100	X	3300	-0-	-1800	-0-	135	1	2411	3	Y	685	632	0	66	1	33
							754	9									
12	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					Y	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 64,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,607

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: G 1SP RRCID -> 270103 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 6141 PERF. 6686 - 11319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5487	X	5320	-0-	-167	-0-	53	1	4674	3	N	539	524	1			203
							593	9									
02	4956	X	4869	-0-	-87	-0-	44	1	4283	3	N	493	533	1	2	8	161
							542	9									
03	5487	X	5380	-0-	-107	-0-	70	1	4729	3	N	528	529	1			160
							581	9									
04	5310	X	5147	-0-	-163	-0-	62	1	4532	3	N	503	546	1			117
							553	9									
05	5394	X	5110	-0-	-284	-0-	4	1	4380	3	N	660	356	1			421
							726	9									
06	5220	X	4824	-0-	-396	-0-	4507	3	317	9	N	288	354	1			355
07	5394	X	5168	-0-	-226	-0-	4622	3	546	9	N	496	537	1	1	8	313
08	5394	X	5179	-0-	-215	-0-	4675	3	504	9	N	458	542	1	1	8	228
09	5160	X	4918	-0-	-242	-0-	4425	3	493	9	N	448	539	1	1	8	136
10	5115	X	5057	-0-	-58	-0-	4540	3	517	9	N	470	366	1			240
11	5010	X	4867	-0-	-143	-0-	4379	3	488	9	N	444	541	1			143
12	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					N	NO RPT					143

TOTAL GAS PROD: 55,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,327

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	3007	X	2281	-0-	-726	-0-	102	1	1923	3	Y	233	250	0			36
							256	9									
02	2716	X	1955	-0-	-761	-0-	81	1	1606	3	Y	244	238	0			42
							268	9									
03	2821	X	2021	-0-	-800	-0-	89	1	1643	3	Y	263	267	0			38
							289	9									
04	2220	N	1599	-0-	-621	-0-	82	1	1295	3	Y	202	207	0			33
							222	9									
05	2170	N	1645	-0-	-525	-0-	85	1	1342	3	Y	198	206	0			25
							218	9									
06	1950	N	323	-0-	-1627	-0-	20	1	141	3	Y	147	149	0			23
							162	9									
07	457	X	457	-0-	-0-	-0-	22	1	154	3	Y	255	235	0			43
							281	9									
08	924	X	924	-0-	-0-	-0-	64	1	433	3	Y	388	375	0	1	8	55
							427	9									
09	1590	X	759	-0-	-831	-0-	78	1	490	3	Y	174	187	0			42
							191	9									
10	1643	X	695	-0-	-948	-0-	171	1	484	3	Y	36	23	0	31	1	24
							40	9									
*11	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	436	1	2834	3	Y	293	303	0			14
							322	9									
12	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 16,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,433

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	9920	X	7419	-0-	-2501	-0-	19	1	6738	3	Y	597	606	1			22
							5	4	657	9							
02	8568	X	6642	-0-	-1926	-0-	18	1	6114	3	Y	456	460	1			18
							8	4	502	9							
03	9112	X	9112	-0-	-0-	-0-	28	1	8504	3	Y	511	516	1			13
							18	4	562	9							
04	8295	X	8295	-0-	-0-	-0-	29	1	7800	3	Y	415	411	1			17
							9	4	457	9							
05	8091	X	7182	-0-	-909	-0-	22	1	6773	3	Y	344	348	1			13
							9	4	378	9							
06	8820	X	5146	-0-	-3674	-0-	13	1	4771	3	Y	318	319	0			12
							12	4	350	9							
07	1370	X	1370	-0-	-0-	-0-	4	1	1258	3	Y	97	103	0			6
							1	4	107	9							
08	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	13	1	4333	3	Y	344	335	0			15
							4	4	378	9							
09	7200	X	6164	-0-	-1036	-0-	17	1	5681	3	Y	419	408	0			26
							5	4	461	9							
10	7192	X	6247	-0-	-945	-0-	18	1	5777	3	Y	401	407	0			20
							11	4	441	9							
*11	7214	X	7214	-0-	-0-	-0-	43	1	6721	3	Y	398	397	0			21
							12	4	438	9							
12	6355	X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 69,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,300

RANCHO ENCANTADO WELL #: 14H RRCID -> 270200 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8734 - 13814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7874	X	6239	-0-	-1635	-0-	23	1	5974	3	Y	220	217	0	5	8	13
							242	9									
02	6692	X	4564	-0-	-2128	-0-	12	1	4262	3	Y	264	260	0			17
							290	9									
03	7409	X	5717	-0-	-1692	-0-	16	1	5370	3	Y	301	301	0			17
							331	9									
04	6630	X	5999	-0-	-631	-0-	21	1	5602	3	Y	342	336	0			23
							376	9									
05	6231	X	5724	-0-	-507	-0-	20	1	5429	3	Y	250	258	0			15
							275	9									
06	6030	X	1828	-0-	-4202	-0-	6	1	1709	3	Y	103	101	0			17
							113	9									
07	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	8	1	3036	3	Y	160	150	0			27
							176	9									
08	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	11	1	3837	3	Y	205	203	0			29
							226	9									
09	6000	X	3620	-0-	-2380	-0-	10	1	3401	3	Y	190	180	0			39
							209	9									
10	5735	X	3853	-0-	-1882	-0-	14	1	3583	3	Y	233	235	0			37
							256	9									
11	3930	X	3540	-0-	-390	-0-	58	1	3259	3	Y	203	195	0			45
							223	9									
12	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 48,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,471

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 32H RRCID -> 270202 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 9042 - 14621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11532	X	9375	-0-	-2157	-0-	25	1	8929	3	Y	377	378	1			14
							6	4	415	9							
02	10024	X	7712	-0-	-2312	-0-	21	1	7061	3	Y	564	556	1			22
							10	4	620	9							
03	10726	X	7901	-0-	-2825	-0-	24	1	7317	3	Y	495	505	1			12
							15	4	545	9							
04	9060	X	8453	-0-	-607	-0-	28	1	7595	3	Y	746	727	1			31
							9	4	821	9							
05	9362	X	8196	-0-	-1166	-0-	24	1	7560	3	Y	546	556	1			21
							11	4	601	9							
06	9060	X	6759	-0-	-2301	-0-	18	1	6147	3	Y	526	528	0			19
							15	4	579	9							
07	7481	X	7481	-0-	-0-	-0-	20	1	6821	3	Y	577	567	0			29
							5	4	635	9							
08	7348	X	7348	-0-	-0-	-0-	20	1	6689	3	Y	575	576	0	1	8	27
							6	4	633	9							
09	8460	X	6836	-0-	-1624	-0-	20	1	6291	3	Y	473	468	0	1	8	31
							5	4	520	9							
10	8794	X	8794	-0-	-0-	-0-	25	1	8135	3	Y	562	564	0			29
							16	4	618	9							
*11	8451	X	8451	-0-	-0-	-0-	50	1	7671	3	Y	652	646	0			35
							13	4	717	9							
12	7347	X	NO RPT	-0-	-7347	-0-					Y	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 87,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,093

RANCHO ENCANTADO WELL #: 15H RRCID -> 270256 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 9145 - 13916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7130	X	5362	-0-	-1768	-0-	19	1	4993	3	Y	318	319	0			19
							350	9									
02	5852	X	3496	-0-	-2356	-0-	9	1	3245	3	Y	220	225	0			14
							242	9									
03	6386	X	4798	-0-	-1588	-0-	14	1	4456	3	Y	298	296	0			16
							328	9									
04	6180	X	3543	-0-	-2637	-0-	12	1	3225	3	Y	278	276	0			18
							306	9									
05	6386	X	3453	-0-	-2933	-0-	12	1	3228	3	Y	194	200	0			12
							213	9									
06	5190	X	3335	-0-	-1855	-0-	11	1	3082	3	Y	220	196	0			36
							242	9									
07	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	8	1	3215	3	Y	195	194	0			37
							215	9									
08	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	9	1	3153	3	Y	140	154	0			23
							154	9									
09	3540	X	3002	-0-	-538	-0-	8	1	2932	3	Y	56	64	0			15
							62	9									
10	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	15	1	4005	3	Y	39	46	0			8
							43	9									
*11	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	55	1	3143	3	Y	221	186	0			43
							243	9									
12	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 41,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,179

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
RANCHO ENCANTADO WELL #: 16H RRCID -> 270257 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 9416 - 14087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8649	X	7456	-0-	-1193	-0-	26	1	7041	3	Y	354	360	0			21
							389	9									
02	7504	X	5765	-0-	-1739	-0-	16	1	5443	3	Y	278	281	0			18
							306	9									
03	8184	X	5432	-0-	-2752	-0-	15	1	5095	3	Y	293	295	0			16
							322	9									
04	7920	X	6639	-0-	-1281	-0-	24	1	6303	3	Y	284	281	0			19
							312	9									
05	8122	X	6408	-0-	-1714	-0-	23	1	6132	3	Y	230	235	0			14
							253	9									
06	7230	X	6209	-0-	-1021	-0-	21	1	5807	3	Y	346	305	0	1	8	54
							381	9									
07	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	15	1	6004	3	Y	303	300	0	2	8	55
							333	9									
08	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-	16	1	5835	3	Y	367	369	0			53
							404	9									
09	6450	X	5998	-0-	-452	-0-	15	1	5379	3	Y	549	494	0	2	8	106
							604	9									
10	6417	X	2912	-0-	-3505	-0-	9	1	2489	3	Y	376	414	0	2	8	66
							414	9									
11	6210	X	5656	-0-	-554	-0-	93	1	5263	3	Y	273	275	0			64
							300	9									
12	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					Y	NO RPT					64

TOTAL GAS PROD: 65,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,653

BEINHORN RANCH WELL #: 16H RRCID -> 270277 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8798 - 13920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9889	X	6017	-0-	-3872	-0-	64	1	5357	3	Y	541	544	1			20
							1	4	595	9							
02	8736	X	6425	-0-	-2311	-0-	80	1	5736	3	Y	554	545	1			29
							609	9									
03	9827	X	7545	-0-	-2282	-0-	111	1	6801	3	Y	575	577	1			27
							633	9									
04	9510	X	8541	-0-	-969	-0-	133	1	7786	3	Y	565	575	1			17
							622	9									
05	9827	X	8750	-0-	-1077	-0-	132	1	7973	3	Y	557	548	1			26
							32	4	613	9							
06	7290	X	4495	-0-	-2795	-0-	76	1	4060	3	Y	326	329	0			23
							359	9									
07	DLQ G-10		4485	-0-	4485	4485	95	1	3949	3	Y	388	391	0			20
							14	4	427	9							
08	DLQ G-10		4997	-0-	4997	9482	166	1	4267	3	Y	509	492	0			37
							4	4	560	9							
09	14341	X	4859	-0-	-9482	-0-	135	1	4051	3	Y	611	613	0			35
							1	4	672	9							
10	8742	X	8298	-0-	-444	-0-	203	1	7332	3	Y	660	657	0	1	8	37
							37	4	726	9							
*11	6888	X	6888	-0-	-0-	-0-	142	1	6172	3	Y	515	520	0			32
							7	4	567	9							
12	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					Y	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 71,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,801

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH WELL #: 17H RRCID -> 270283 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8557 - 13398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9083	X	9083	-0-	-0-	-0-	103	1	8681	3	Y	271	282	1			10
							1	4	298	9							
02	8537	X	8537	-0-	-0-	-0-	110	1	8000	3	Y	388	378	1			20
							427	9									
03	7719	X	6690	-0-	-1029	-0-	101	1	6146	3	Y	403	404	1			19
							443	9									
04	8790	X	4239	-0-	-4551	-0-	65	1	3738	3	Y	396	403	1			12
							436	9									
05	9455	X	4112	-0-	-5343	-0-	60	1	3608	3	Y	390	384	1			18
							15	4	429	9							
06	9150	X	4788	-0-	-4362	-0-	71	1	3789	3	Y	844	804	0	1	8	57
							928	9									
07	DLQ G-10		5474	-0-	5474	5474	119	1	4951	3	Y	352	388	0			21
							17	4	387	9							
08	DLQ G-10		2177	-0-	2177	7651	77	1	1970	3	Y	116	127	0			10
							2	4	128	9							
09	8971	X	1320	-0-	-7651	-0-	31	1	929	3	Y	327	318	0			19
							360	9									
10	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	140	1	5055	3	Y	-0-	19	0			-0-
							25	4									
11	4800	X	3702	-0-	-1098	-0-	71	1	3072	3	Y	505	476	0			29
							3	4	556	9							
12	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 55,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,992

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	11339	X	11339	-0-	-0-	-0-	120	1	10085	3	Y	1029	1040	1			38
							2	4	1132	9							
02	10242	X	10242	-0-	-0-	-0-	124	1	8960	3	Y	1053	1036	1			55
							1158	9									
03	11200	X	11200	-0-	-0-	-0-	160	1	9839	3	Y	1092	1097	1			50
							1201	9									
04	12589	X	12589	-0-	-0-	-0-	193	1	11210	3	Y	1077	1094	1			33
							1	4	1185	9							
05	13254	X	13254	-0-	-0-	-0-	197	1	11844	3	Y	1059	1042	1			50
							48	4	1165	9							
06	16249	X	16249	-0-	-0-	-0-	90	1	15001	3	Y	1052	1029	0			73
							1	4	1157	9							
07	DLQ G-10		12488	-0-	12488	12488	65	1	11408	3	Y	886	911	0			48
							40	4	975	9							
08	DLQ G-10		15569	-0-	15569	28057	85	1	14149	3	Y	1201	1159	0	1	8	89
							14	4	1321	9							
09	44691	X	16634	-0-	-28057	-0-	92	1	15278	3	Y	1146	1167	0			68
							3	4	1261	9							
10	14291	X	13347	-0-	-944	-0-	73	1	11971	3	Y	1130	1133	0			65
							60	4	1243	9							
11	13830	X	9957	-0-	-3873	-0-	57	1	8867	3	Y	930	936	0			59
							10	4	1023	9							
12	14291	X	NO RPT	-0-	-14291	-0-					Y	NO RPT					59

TOTAL GAS PROD: 142,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,655

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	2356	N	1266	-0-	-1090	-0-	15	1	1251	3	Y	-0-					-0-
02	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	38	1	2748	3	Y	-0-					-0-
03	2915	N	2915	-0-	-0-	-0-	47	1	2868	3	Y	-0-					-0-
04	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	47	1	2756	3	Y	-0-					-0-
05	2666	N	2643	-0-	-23	-0-	43	1	2590	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
06	2580	N	615	-0-	-1965	-0-	11	1	604	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2105	-0-	2105	2105	49	1	2049	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
08	DLQ G-10		695	-0-	695	2800	26	1	668	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	3553	X	753	-0-	-2800	-0-	24	1	703	3	Y	24	23	0			1
							26	9									
10	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	157	1	5668	3	Y	44	43	0			2
							28	4	48	9							
*11	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	52	1	2264	3	Y	-0-	2	0			-0-
							3	4									
12	775	X	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

BEINHORN RANCH WELL #: 28H RRCID -> 270291 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8813 - 13454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5975	X	5975	-0-	-0-	-0-	63	1	5286	3	Y	568	579	1			21
							1	4	625	9							
02	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	68	1	4899	3	Y	588	578	1			31
							647	9									
03	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	80	1	4839	3	Y	609	612	1			28
							670	9									
04	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	78	1	4553	3	Y	600	610	1			18
							660	9									
05	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	79	1	4743	3	Y	601	591	1			28
							19	4	661	9							
06	9543	X	9543	-0-	-0-	-0-	161	1	8643	3	Y	671	654	0			45
							1	4	738	9							
07	DLQ G-10		8319	-0-	8319	8319	182	1	7570	3	Y	492	511	0			26
							26	4	541	9							
08	DLQ G-10		8870	-0-	8870	17189	309	1	7947	3	Y	551	536	0			41
							8	4	606	9							
09	25831	X	8642	-0-	-17189	-0-	262	1	7798	3	Y	528	536	0	2	8	31
							1	4	581	9							
10	9858	X	5647	-0-	-4211	-0-	140	1	5035	3	Y	406	412	0	1	8	24
							25	4	447	9							
11	9540	X	6768	-0-	-2772	-0-	143	1	6185	3	Y	394	393	0			25
							7	4	433	9							
12	8928	X	NO RPT	-0-	-8928	-0-					Y	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 75,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,008

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH WELL #: 31H RRCID -> 270348 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8829 - 14013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12030	X	12030	-0-		-0-		-0-		134	1	11286	3	Y	553	564	1			20
										2	4	608	9							
02	10077	X	10077	-0-		-0-		-0-		128	1	9325	3	Y	567	557	1			30
										624	9									
03	10178	X	10178	-0-		-0-		-0-		153	1	9379	3	Y	587	590	1			27
										646	9									
04	9785	X	9785	-0-		-0-		-0-		154	1	8993	3	Y	579	588	1			18
										1	4	637	9							
05	9846	X	9846	-0-		-0-		-0-		149	1	9035	3	Y	569	560	1			27
										36	4	626	9							
06	13311	X	13311	-0-		-0-		-0-		221	1	11839	3	Y	1136	1086	0	2	8	75
										1	4	1250	9							
07	DLQ G-10		13429	-0-		13429		13429		288	1	12009	3	Y	991	1013	0	1	8	52
										42	4	1090	9							
08	DLQ G-10		13257	-0-		13257		26686		464	1	11911	3	Y	791	784	0			59
										12	4	870	9							
09	39126	X	12440	-0-		-26686		-0-		375	1	11199	3	Y	785	799	0			45
										2	4	864	9							
10	13764	X	6664	-0-		-7100		-0-		160	1	5764	3	Y	646	655	0			36
										29	4	711	9							
11	13320	X	10015	-0-		-3305		-0-		208	1	9009	3	Y	716	709	0			43
										10	4	788	9							
12	13268	X	NO RPT	-0-		-13268		-0-						Y	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 121,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,920

BEINHORN RANCH WELL #: 32H RRCID -> 270352 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 9136 - 13755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8928	X	5810	-0-		-3118		-0-		64	1	5361	3	Y	349	362	1			13
										1	4	384	9							
02	7196	X	5020	-0-		-2176		-0-		63	1	4564	3	Y	357	351	1			19
										393	9									
03	8246	X	5018	-0-		-3228		-0-		74	1	4537	3	Y	370	372	1			17
										407	9									
04	7980	X	4824	-0-		-3156		-0-		74	1	4347	3	Y	365	371	1			11
										1	4	402	9							
05	8246	X	5104	-0-		-3142		-0-		77	1	4613	3	Y	359	353	1			17
										19	4	395	9							
06	9166	X	9166	-0-		-0-		-0-		114	1	6084	3	Y	2698	2539	0			176
										2968	9									
07	DLQ G-10		7214	-0-		7214		7214		140	1	5838	3	Y	1105	1218	0			63
										20	4	1216	9							
08	DLQ G-10		6721	-0-		6721		13935		229	1	5894	3	Y	538	558	0			43
										6	4	592	9							
09	20822	X	6887	-0-		-13935		-0-		201	1	6007	3	Y	616	622	0			37
										1	4	678	9							
10	7843	X	4457	-0-		-3386		-0-		105	1	3775	3	Y	507	514	0			30
										19	4	558	9							
11	7590	X	5667	-0-		-1923		-0-		114	1	4906	3	Y	584	577	0			37
										5	4	642	9							
12	7130	X	NO RPT	-0-		-7130		-0-						Y	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 65,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,848

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH WELL #: 33H RRCID -> 270381 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8720 - 13704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	15043	-0-	-271	-0-	309	1	13416	3	Y	1171	1164	1			84
							30	4	1288	9							
02	13832	X	13288	-0-	-544	-0-	292	1	11880	3	Y	989	991	1			82
							28	4	1088	9							
03	15314	X	13480	-0-	-1834	-0-	235	1	12099	3	Y	1017	1047	1			52
							27	4	1119	9							
04	14730	X	12816	-0-	-1914	-0-	207	1	11495	3	Y	994	992	1			54
							21	4	1093	9							
05	15221	X	12938	-0-	-2283	-0-	211	1	11482	3	Y	1046	1031	1			69
							94	4	1151	9							
06	14550	X	9686	-0-	-4864	-0-	296	1	8305	3	Y	971	967	0			73
							17	4	1068	9							
07	10424	X	10424	-0-	-0-	-0-	342	1	8900	3	Y	1065	1081	0			57
							10	4	1172	9							
08	9900	X	9900	-0-	-0-	-0-	332	1	8570	3	Y	890	884	0			63
							19	4	979	9							
09	12810	X	9222	-0-	-3588	-0-	322	1	8008	3	Y	797	816	0			44
							15	4	877	9							
10	12927	X	12861	-0-	-66	-0-	350	1	11215	3	Y	1077	1056	0	1	8	64
							111	4	1185	9							
*11	10493	X	10493	-0-	-0-	-0-	331	1	9126	3	Y	933	944	0			53
							10	4	1026	9							
12	9889	X	NO RPT	-0-	-9889	-0-					Y	NO RPT					53

TOTAL GAS PROD: 130,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,950

BEINHORN RANCH WELL #: 34H RRCID -> 270382 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 8556 - 13097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	8800	-0-	-2608	-0-	189	1	8184	3	Y	372	381	1			27
							18	4	409	9							
02	10304	X	8614	-0-	-1690	-0-	196	1	7978	3	Y	384	379	1			32
							18	4	422	9							
03	11408	X	8225	-0-	-3183	-0-	146	1	7535	3	Y	479	487	1			24
							17	4	527	9							
04	10170	X	6848	-0-	-3322	-0-	112	1	6154	3	Y	519	515	1			28
							11	4	571	9							
05	9548	X	6818	-0-	-2730	-0-	115	1	6246	3	Y	369	373	1			24
							51	4	406	9							
06	9240	X	4283	-0-	-4957	-0-	143	1	4042	3	Y	81	98	0			7
							9	4	89	9							
07	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	156	1	4065	3	Y	164	162	0			9
							5	4	180	9							
08	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	149	1	3876	3	Y	385	367	0			27
							9	4	424	9							
09	6840	X	3748	-0-	-3092	-0-	131	1	3263	3	Y	316	325	0			18
							6	4	348	9							
10	8146	X	8146	-0-	-0-	-0-	229	1	7352	3	Y	447	437	0	1	8	27
							73	4	492	9							
*11	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	176	1	4867	3	Y	391	396	0			22
							6	4	430	9							
12	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 69,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,907

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	8680	X	8053	-0-	-627	-0-	174	1	7573	3	Y	263	259	1			19
							17	4	289	9							
02	7980	X	6193	-0-	-1787	-0-	140	1	5711	3	Y	299	293	1			25
							13	4	329	9							
03	8835	X	6176	-0-	-2659	-0-	110	1	5693	3	Y	327	335	1			17
							13	4	360	9							
04	8550	X	5976	-0-	-2574	-0-	102	1	5629	3	Y	214	219	1			12
							10	4	235	9							
05	8060	X	5757	-0-	-2303	-0-	100	1	5422	3	Y	174	175	1			11
							44	4	191	9							
06	7800	X	3416	-0-	-4384	-0-	108	1	3012	3	Y	264	255	0			20
							6	4	290	9							
07	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	131	1	3408	3	Y	272	277	0			15
							4	4	299	9							
08	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	125	1	3224	3	Y	259	255	0			19
							7	4	285	9							
09	5970	X	4012	-0-	-1958	-0-	143	1	3574	3	Y	262	266	0			15
							7	4	288	9							
10	5766	X	4323	-0-	-1443	-0-	124	1	4004	3	Y	141	147	0			9
							40	4	155	9							
11	3510	X	3061	-0-	-449	-0-	100	1	2776	3	Y	165	165	0			9
							3	4	182	9							
12	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 54,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,640

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	8835	X	7573	-0-	-1262	-0-	152	1	6591	3	Y	742	732	1			53
							14	4	816	9							
02	7728	X	6242	-0-	-1486	-0-	132	1	5338	3	Y	690	686	1			57
							13	4	759	9							
03	8796	X	8796	-0-	-0-	-0-	154	1	7955	3	Y	608	634	1			31
							18	4	669	9							
04	9112	X	9112	-0-	-0-	-0-	150	1	8327	3	Y	564	564	1			31
							15	4	620	9							
05	9543	X	9543	-0-	-0-	-0-	157	1	8582	3	Y	667	654	1			44
							70	4	734	9							
06	8520	X	7301	-0-	-1219	-0-	226	1	6332	3	Y	664	656	0	2	8	50
							13	4	730	9							
07	7551	X	7551	-0-	-0-	-0-	252	1	6565	3	Y	660	671	0	2	8	37
							8	4	726	9							
08	7391	X	7391	-0-	-0-	-0-	250	1	6466	3	Y	601	593	0	2	8	43
							14	4	661	9							
09	9240	X	6807	-0-	-2433	-0-	240	1	5991	3	Y	513	525	0	2	8	29
							12	4	564	9							
10	9548	X	7071	-0-	-2477	-0-	191	1	6123	3	Y	634	623	0	2	8	38
							60	4	697	9							
11	7290	X	6288	-0-	-1002	-0-	198	1	5472	3	Y	556	562	0			32
							6	4	612	9							
12	7378	X	NO RPT	-0-	-7378	-0-					Y	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 83,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,899

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	15531	X	12385	-0-	-3146	-0-	32	1	11473	3	Y	793	790	1			29
							8	4	872	9							
02	11607	X	11607	-0-	-0-	-0-	32	1	10798	3	Y	693	695	1			27
							15	4	762	9							
03	12764	X	12764	-0-	-0-	-0-	39	1	11887	3	Y	739	748	1			18
							25	4	813	9							
04	12030	X	11212	-0-	-818	-0-	38	1	10344	3	Y	744	731	1			31
							12	4	818	9							
05	12865	X	11239	-0-	-1626	-0-	34	1	10428	3	Y	694	698	1			27
							14	4	763	9							
06	12450	X	7792	-0-	-4658	-0-	21	1	7225	3	Y	480	491	0			16
							18	4	528	9							
07	8582	X	8582	-0-	-0-	-0-	24	1	8227	3	Y	295	297	0			14
							6	4	325	9							
08	9167	X	9167	-0-	-0-	-0-	25	1	8646	3	Y	444	440	0			18
							8	4	488	9							
09	11220	X	9212	-0-	-2008	-0-	26	1	8500	3	Y	617	598	0			37
							7	4	679	9							
10	11444	X	11444	-0-	-0-	-0-	33	1	10548	3	Y	765	766	0			36
							21	4	842	9							
*11	9852	X	9852	-0-	-0-	-0-	58	1	9020	3	Y	689	690	0			35
							16	4	758	9							
12	9517	X	NO RPT	-0-	-9517	-0-					Y	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 115,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,953

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	6200	X	4055	-0-	-2145	-0-	10	1	3602	3	Y	401	401	1			15
							2	4	441	9							
02	5600	X	3131	-0-	-2469	-0-	8	1	2837	3	Y	256	261	1			10
							4	4	282	9							
03	6200	X	3315	-0-	-2885	-0-	10	1	2977	3	Y	293	296	1			7
							6	4	322	9							
04	5040	X	4005	-0-	-1035	-0-	13	1	3595	3	Y	357	349	1			15
							4	4	393	9							
05	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	15	1	4631	3	Y	337	339	1			13
							6	4	371	9							
06	3930	X	3830	-0-	-100	-0-	10	1	3566	3	Y	223	228	0			8
							9	4	245	9							
07	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	6	1	1846	3	Y	276	270	0			14
							1	4	304	9							
08	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	9	1	2760	3	Y	318	318	0			14
							2	4	350	9							
09	4740	X	1925	-0-	-2815	-0-	5	1	1774	3	Y	131	135	0	1	8	9
							2	4	144	9							
10	4898	X	3789	-0-	-1109	-0-	11	1	3503	3	Y	244	241	0			12
							7	4	268	9							
11	3840	X	2462	-0-	-1378	-0-	15	1	2246	3	Y	179	182	0			9
							4	4	197	9							
12	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 36,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,015

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	10540	X	7728	-0-	-2812	-0-	20	1	7155	3	Y	498	496	1			18
							5	4	548	9							
02	8316	X	6918	-0-	-1398	-0-	19	1	6436	3	Y	413	415	1			16
							9	4	454	9							
03	9424	X	8239	-0-	-1185	-0-	25	1	7639	3	Y	508	511	1			13
							16	4	559	9							
04	9120	X	6851	-0-	-2269	-0-	23	1	6293	3	Y	480	473	1			20
							7	4	528	9							
05	9424	X	7958	-0-	-1466	-0-	24	1	7426	3	Y	453	455	1			18
							10	4	498	9							
06	7980	X	7092	-0-	-888	-0-	20	1	6664	3	Y	356	363	0			11
							16	4	392	9							
07	9863	X	9863	-0-	-0-	-0-	27	1	9265	3	Y	513	500	0	1	8	23
							7	4	564	9							
08	9506	X	9506	-0-	-0-	-0-	26	1	8902	3	Y	518	517	0	1	8	23
							8	4	570	9							
09	7484	X	7484	-0-	-0-	-0-	22	1	6979	3	Y	434	428	0	1	8	28
							6	4	477	9							
10	7679	X	7679	-0-	-0-	-0-	22	1	7149	3	Y	449	454	0	1	8	22
							14	4	494	9							
*11	8007	X	8007	-0-	-0-	-0-	47	1	7313	3	Y	576	569	0			29
							13	4	634	9							
12	6696	X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					Y	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 87,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,198

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	777	X	777	-0-	-0-	-0-	2	1	749	3	Y	23	23	1			1
							1	4	25	9							
02	672	X	413	-0-	-259	-0-	1	1	392	3	Y	17	17	1			1
							1	4	19	9							
03	744	X	173	-0-	-571	-0-	1	1	165	3	Y	6	7	1			-0-
							7	9									
04	750	X	9	-0-	-741	-0-	5	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
05	775	X	134	-0-	-641	-0-	132	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	750	X	1	-0-	-749	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-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: 1,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 66H RRCID -> 270545 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 8269 - 12272

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14384	X	9143	-0-	-5241		-0-	104	1	8379	3	Y	599	589	0			47
								1	4	659	9							
02	12992	X	9176	-0-	-3816		-0-	34	1	8514	3	Y	571	569	0			49
								628	9									
03	11811	X	11015	-0-	-796		-0-	45	1	10379	3	Y	537	549	0			37
								591	9									
04	11430	X	10303	-0-	-1127		-0-	45	1	9801	3	Y	415	420	0			32
								457	9									
05	11099	X	11099	-0-	-0-		-0-	49	1	10475	3	Y	498	481	0			49
								27	4	548	9							
06	10650	X	9815	-0-	-835		-0-	48	1	9282	3	Y	441	434	0	1	8	55
								485	9									
07	10097	X	10097	-0-	-0-		-0-	47	1	9601	3	Y	407	404	0			58
								1	4	448	9							
08	8995	X	8995	-0-	-0-		-0-	144	1	8337	3	Y	434	429	0			63
								37	4	477	9							
09	10740	X	1241	-0-	-9499		-0-	52	1	1108	3	Y	74	124	0			13
								81	9									
10	11098	X	990	-0-	-10108		-0-	37	1	909	3	Y	40	47	0			6
								44	9									
11	9810	X	1081	-0-	-8729		-0-	42	1	995	3	Y	40	41	0			5
								44	9									
12	8990	X	NO RPT	-0-	-8990		-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 82,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,056

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 AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6603	X	3899	-0-	-2704		-0-	39	1	3152	3	Y	644	638	0			50
								708	9									
02	5964	X	5098	-0-	-866		-0-	19	1	4636	3	Y	403	418	0			35
								443	9									
03	6494	X	6494	-0-	-0-		-0-	26	1	6036	3	Y	393	401	0			27
								432	9									
04	5927	X	5927	-0-	-0-		-0-	26	1	5565	3	Y	305	308	0			24
								336	9									
05	5642	X	5027	-0-	-615		-0-	21	1	4586	3	Y	371	359	0			36
								12	4	408	9							
06	8494	X	8494	-0-	-0-		-0-	42	1	8085	3	Y	334	330	0			40
								367	9									
07	8123	X	8123	-0-	-0-		-0-	38	1	7770	3	Y	285	285	0	1	8	39
								1	4	314	9							
08	4967	X	4967	-0-	-0-		-0-	79	1	4622	3	Y	223	230	0			32
								21	4	245	9							
09	8490	X	7196	-0-	-1294		-0-	307	1	6545	3	Y	313	313	0	1	8	31
								344	9									
10	8773	X	7323	-0-	-1450		-0-	273	1	6748	3	Y	273	272	0			32
								2	4	300	9							
11	8490	X	5869	-0-	-2621		-0-	230	1	5394	3	Y	223	230	0			25
								245	9									
12	7440	X	NO RPT	-0-	-7440		-0-					Y	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 68,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,767

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 68H RRCID -> 270591 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 8174 - 11695

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	196	X	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					-0-
03	453	X	453	-0-	-0-	-0-	2	1	421	3	Y	27	25	0			2
							30	9									
04	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	4	1	769	3	Y	316	294	0			24
							348	9									
05	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	5	1	1117	3	Y	371	359	0			36
							3	4	408	9							
06	3000	N	4513	-0-	1513	1513	19	1	3731	3	Y	694	646	0	2	8	82
							763	9									
07	8865	X	7352	-0-	-1513	-0-	34	1	6845	3	Y	429	444	0	3	8	64
							1	4	472	9							
08	7639	X	7639	-0-	-0-	-0-	121	1	7046	3	Y	400	404	0			60
							32	4	440	9							
09	8087	X	8087	-0-	-0-	-0-	345	1	7362	3	Y	345	366	0	1	8	38
							380	9									
10	8453	X	8453	-0-	-0-	-0-	311	1	7686	3	Y	412	400	0	1	8	49
							3	4	453	9							
*11	8107	X	8107	-0-	-0-	-0-	314	1	7378	3	Y	377	383	0			43
							415	9									
12	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					Y	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 47,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,371

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	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12469	X	12469	-0-	-0-	-0-	147	1	11875	3	Y	405	401	0			32
							1	4	446	9							
02	8792	X	7114	-0-	-1678	-0-	27	1	6742	3	Y	314	319	0			27
							345	9									
03	12741	X	7090	-0-	-5651	-0-	28	1	6558	3	Y	458	453	0			32
							504	9									
04	12330	X	2620	-0-	-9710	-0-	10	1	2054	3	Y	505	498	0			39
							556	9									
05	12741	X	5247	-0-	-7494	-0-	21	1	4563	3	Y	592	573	0			58
							12	4	651	9							
06	12060	X	4456	-0-	-7604	-0-	21	1	4103	3	Y	302	319	0			41
							332	9									
07	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	15	1	2987	3	Y	158	174	0			25
							174	9									
08	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	99	1	5744	3	Y	299	282	0			42
							26	4	329	9							
09	5070	X	1077	-0-	-3993	-0-	43	1	918	3	Y	105	133	0			14
							116	9									
10	5239	X	1915	-0-	-3324	-0-	68	1	1689	3	Y	143	140	0			17
							1	4	157	9							
11	6000	X	963	-0-	-5037	-0-	34	1	802	3	Y	115	119	0			13
							127	9									
12	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 52,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,396

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 75H RRCID -> 270593 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 8617 - 13042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10850	X	8705	-0-	-2145	-0-	98	1	7936	3	Y	609	611	0			47
							1	4	670	9							
02	9800	X	8220	-0-	-1580	-0-	30	1	7527	3	Y	603	598	0			52
							663	9									
03	10447	X	10103	-0-	-344	-0-	40	1	9269	3	Y	722	724	0			50
							794	9									
04	10110	X	10018	-0-	-92	-0-	44	1	9418	3	Y	505	516	0			39
							556	9									
05	10447	X	10392	-0-	-55	-0-	46	1	9773	3	Y	498	488	0			49
							25	4	548	9							
06	9780	X	8718	-0-	-1062	-0-	43	1	8247	3	Y	389	388	0			50
							428	9									
07	10875	X	10875	-0-	-0-	-0-	50	1	10253	3	Y	518	495	0	1	8	72
							2	4	570	9							
08	9932	X	9932	-0-	-0-	-0-	157	1	9148	3	Y	533	526	0			79
							41	4	586	9							
09	10050	X	9251	-0-	-799	-0-	394	1	8409	3	Y	407	439	0			47
							448	9									
10	10385	X	3868	-0-	-6517	-0-	137	1	3390	3	Y	309	317	0			39
							1	4	340	9							
11	9600	X	4641	-0-	-4959	-0-	170	1	3996	3	Y	432	422	0			49
							475	9									
12	9920	X	NO RPT	-0-	-9920	-0-					Y	NO RPT					49

TOTAL GAS PROD: 94,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,525

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	12896	X	10899	-0-	-1997	-0-	124	1	10077	3	Y	634	646	0			49
							1	4	697	9							
02	11648	X	9102	-0-	-2546	-0-	34	1	8428	3	Y	581	580	0			50
							1	4	639	9							
03	12896	X	9213	-0-	-3683	-0-	37	1	8610	3	Y	514	528	0			36
							1	4	565	9							
04	11550	X	9294	-0-	-2256	-0-	41	1	8812	3	Y	401	406	0			31
							441	9									
05	10912	X	9069	-0-	-1843	-0-	39	1	8470	3	Y	490	473	0			48
							21	4	539	9							
06	10560	X	5546	-0-	-5014	-0-	27	1	5196	3	Y	294	302	0	1	8	39
							323	9									
07	456	X	456	-0-	-0-	-0-	2	1	426	3	Y	25	56	0			8
							28	9									
08	144	X	144	-0-	-0-	-0-	2	1	131	3	Y	9	15	0			2
							1	4	10	9							
09	9300	X	99	-0-	-9201	-0-	4	1	89	3	Y	5	7	0			-0-
							6	9									
10	9083	X	-0-	-0-	-9083	-0-					Y	-0-					-0-
11	5550	X	83	-0-	-5467	-0-	3	1	74	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
12	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,958

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	10509	X	6690	-0-	-3819	-0-	78	1	6269	3	Y	312	314	0			24
							343	9									
02	9492	X	5796	-0-	-3696	-0-	22	1	5548	3	Y	205	211	0			18
							226	9									
03	8463	X	7955	-0-	-508	-0-	32	1	7554	3	Y	335	330	0			23
							369	9									
04	7620	X	7316	-0-	-304	-0-	33	1	7027	3	Y	233	238	0			18
							256	9									
05	7843	X	7368	-0-	-475	-0-	33	1	7024	3	Y	266	258	0			26
							18	4	293	9							
06	7710	X	7230	-0-	-480	-0-	36	1	6904	3	Y	264	257	0			33
							290	9									
07	DLQ G-10		10709	-0-	10709	10709	50	1	10229	3	Y	389	367	0	2	8	53
							2	4	428	9							
08	DLQ G-10		10684	-0-	10684	21393	173	1	10049	3	Y	379	376	0			56
							45	4	417	9							
09	31099	X	9706	-0-	-21393	-0-	420	1	8946	3	Y	309	330	0	1	8	34
							340	9									
10	10961	X	10961	-0-	-0-	-0-	408	1	10058	3	Y	447	430	0			51
							3	4	492	9							
*11	10721	X	10721	-0-	-0-	-0-	418	1	9853	3	Y	408	413	0			46
							1	4	449	9							
12	6944	X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					Y	NO RPT					46

TOTAL GAS PROD: 95,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,547

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 72H RRCID -> 270624 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8049 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
02	84	X	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	9	1	2063	3	Y	306	285	0			21
							337	9									
04	11210	X	11210	-0-	-0-	-0-	49	1	10523	3	Y	580	556	0			45
							638	9									
05	10112	X	10112	-0-	-0-	-0-	44	1	9575	3	Y	426	429	0			42
							24	4	469	9							
06	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	17	1	3302	3	Y	192	207	0			27
							211	9									
07	DLQ G-10		196	-0-	196	196	32	3	164	9	Y	149	153	0	1	8	22
08	DLQ G-10		176	-0-	176	372	1	1	30	3	Y	132	134	0			20
							145	9									
09	450	X	78	-0-	-372	-0-	1	1	29	3	Y	44	58	0			6
							48	9									
10	1788	X	1788	-0-	-0-	-0-	68	1	1702	3	Y	15	19	0			2
							1	4	17	9							
11	3540	X	595	-0-	-2945	-0-	24	1	565	3	Y	5	6	0			1
							6	9									
12	186	X	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 30,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,849

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 62H RRCID -> 270625 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 8205 - 11628

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	12245	X	9419	-0-	-2826	-0-	107	1	8687	3	Y	567	567	0			44
							1	4	624	9							
02	9464	X	8869	-0-	-595	-0-	33	1	8262	3	Y	522	521	0			45
							574	9									
03	12245	X	11868	-0-	-377	-0-	48	1	11292	3	Y	479	491	0			33
							1	4	527	9							
04	11850	X	10120	-0-	-1730	-0-	45	1	9675	3	Y	364	369	0			28
							400	9									
05	12245	X	8585	-0-	-3660	-0-	37	1	8056	3	Y	429	415	0			42
							20	4	472	9							
06	11490	X	7350	-0-	-4140	-0-	36	1	6942	3	Y	338	336	0	1	8	43
							372	9									
07	8590	X	8590	-0-	-0-	-0-	40	1	8117	3	Y	393	379	0	2	8	55
							1	4	432	9							
08	10478	X	10478	-0-	-0-	-0-	168	1	9791	3	Y	432	424	0			63
							44	4	475	9							
09	10178	X	10178	-0-	-0-	-0-	436	1	9328	3	Y	375	396	0	1	8	41
							1	4	413	9							
10	8587	X	8211	-0-	-376	-0-	302	1	7470	3	Y	396	389	0	1	8	47
							3	4	436	9							
11	10140	X	7591	-0-	-2549	-0-	294	1	6910	3	Y	352	359	0			40
							387	9									
12	10509	X	NO RPT	-0-	-10509	-0-					Y	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 101,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,647

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 63H RRCID -> 270632 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 8017 - 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	4805	X	3338	-0-	-1467	-0-	38	1	3062	3	Y	216	218	0			17
							238	9									
02	4340	X	2272	-0-	-2068	-0-	8	1	2078	3	Y	169	171	0			15
							186	9									
03	4371	X	1123	-0-	-3248	-0-	3	1	729	3	Y	355	345	0			25
							391	9									
04	3660	X	2496	-0-	-1164	-0-	10	1	2159	3	Y	297	299	0			23
							327	9									
05	7751	X	7751	-0-	-0-	-0-	34	1	7331	3	Y	334	324	0			33
							19	4	367	9							
06	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	29	1	5530	3	Y	489	462	0	1	8	59
							538	9									
07	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	25	1	5188	3	Y	443	437	0	2	8	63
							1	4	487	9							
08	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	43	1	2477	3	Y	153	188	0			28
							11	4	168	9							
09	7500	X	1981	-0-	-5519	-0-	70	1	1500	3	Y	374	363	0	1	8	38
							411	9									
10	7750	X	3112	-0-	-4638	-0-	99	1	2453	3	Y	508	485	0	1	8	60
							1	4	559	9							
11	6090	X	3010	-0-	-3080	-0-	102	1	2405	3	Y	457	463	0			54
							503	9									
12	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					54

TOTAL GAS PROD: 39,580 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,795

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	6946	X	6946	-0-	-0-	-0-	244	1	6187	3	Y	466	464	0			18
							2	4	513	9							
02	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	198	1	4878	3	Y	543	528	0			33
							2	4	597	9							
03	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	209	1	5027	3	Y	441	454	0			20
							1	4	485	9							
04	5310	X	4688	-0-	-622	-0-	173	1	4113	3	Y	364	360	0			24
							2	4	400	9							
05	5487	X	5331	-0-	-156	-0-	200	1	4702	3	Y	376	378	0			22
							15	4	414	9							
06	5310	X	722	-0-	-4588	-0-	32	1	477	3	Y	194	202	0	1	8	13
							213	9									
07	264	X	264	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	Y	214	213	0			14
							235	9									
08	1033	X	1033	-0-	-0-	-0-	43	1	684	3	Y	276	276	0			14
							2	4	304	9							
09	5160	X	215	-0-	-4945	-0-	2	1	28	3	Y	168	175	0			7
							185	9									
10	5332	X	2481	-0-	-2851	-0-	116	1	2018	3	Y	315	310	0			12
							347	9									
11	990	X	745	-0-	-245	-0-	32	1	515	3	Y	180	184	0			8
							198	9									
12	1023	X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 33,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,537

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	7223	X	3717	-0-	-3506	-0-	124	1	3154	3	Y	398	411	0			15
							1	4	438	9							
02	5880	X	4579	-0-	-1301	-0-	170	1	4208	3	Y	181	185	0			11
							2	4	199	9							
03	5983	X	5812	-0-	-171	-0-	200	1	4821	3	Y	718	696	0			33
							1	4	790	9							
04	5160	X	4993	-0-	-167	-0-	176	1	4217	3	Y	544	541	0			36
							2	4	598	9							
05	5084	X	4450	-0-	-634	-0-	157	1	3703	3	Y	525	531	0			30
							12	4	578	9							
06	5610	X	3521	-0-	-2089	-0-	170	1	2561	3	Y	716	702	0	2	8	42
							2	4	788	9							
07	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	202	1	3085	3	Y	1487	1439	0			90
							10	4	1636	9							
08	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	260	1	4125	3	Y	915	961	0			44
							9	4	1007	9							
09	4980	X	4887	-0-	-93	-0-	240	1	3986	3	Y	600	619	0	2	8	23
							1	4	660	9							
10	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	245	1	4280	3	Y	606	604	0	1	8	24
							1	4	667	9							
11	5220	X	3665	-0-	-1555	-0-	185	1	2970	3	Y	464	466	0			22
							510	9									
12	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 51,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,154

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 19H RRCID -> 270642 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8333 - 12139

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	7347	X	6370	-0-	-977	-0-		67	1	5463	3	Y	764	766	0			59
								840	9									
02	6636	X	3594	-0-	-3042	-0-		11	1	2784	3	Y	726	722	0			63
								799	9									
03	7347	X	5030	-0-	-2317	-0-		19	1	4318	3	Y	630	649	0			44
								693	9									
04	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-		30	1	6356	3	Y	546	548	0			42
								601	9									
05	6355	X	6333	-0-	-22	-0-		26	1	5676	3	Y	561	548	0			55
								14	4	617	9							
06	6150	X	2002	-0-	-4148	-0-		8	1	1506	3	Y	444	444	0			55
								488	9									
07	7750	X	7750	-0-	-0-	-0-		33	1	6727	3	Y	899	832	0	3	8	119
								1	4	989	9							
08	7641	X	7641	-0-	-0-	-0-		109	1	6368	3	Y	1032	1003	0			148
								29	4	1135	9							
09	6990	X	6336	-0-	-654	-0-		245	1	5233	3	Y	780	840	0	1	8	87
								858	9									
10	6324	X	4321	-0-	-2003	-0-		141	1	3467	3	Y	647	654	0	1	8	79
								1	4	712	9							
11	7380	X	4527	-0-	-2853	-0-		156	1	3669	3	Y	638	645	0			72
								702	9									
12	7626	X	NO RPT	-0-	-7626	-0-						Y	NO RPT					72

TOTAL GAS PROD: 60,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,667

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12059	X	9454	-0-	-2605	-0-		108	1	8754	3	Y	538	535	0			42
								592	9									
02	10892	X	8736	-0-	-2156	-0-		33	1	8257	3	Y	405	412	0			35
								446	9									
03	12059	X	7933	-0-	-4126	-0-		32	1	7376	3	Y	477	479	0			33
								525	9									
04	10050	X	-0-	-0-	-10050	-0-						Y	229	244	0			18
05	10137	X	245	-0-	-9892	-0-		1	1	243	3	Y	-0-	18	0			-0-
								1	4									
06	9360	X	3817	-0-	-5543	-0-		20	1	3797	3	Y	-0-					-0-
07	10367	X	10367	-0-	-0-	-0-		49	1	10024	3	Y	265	230	0	1	8	34
								2	4	292	9							
08	9385	X	9385	-0-	-0-	-0-		151	1	8771	3	Y	385	364	0			55
								39	4	424	9							
09	8738	X	8738	-0-	-0-	-0-		375	1	7996	3	Y	334	350	0	1	8	38
								367	9									
10	7733	X	7733	-0-	-0-	-0-		286	1	7061	3	Y	349	343	0	1	8	43
								2	4	384	9							
11	9090	X	7078	-0-	-2012	-0-		275	1	6458	3	Y	314	319	0			38
								345	9									
12	9393	X	NO RPT	-0-	-9393	-0-						Y	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 73,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,296

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 33H RRCID -> 270651 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 8361 - 12709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	2935	-0-	-1622	-0-	32	1	2596	3	Y	279	281	0			22
							307	9									
02	4116	X	2880	-0-	-1236	-0-	10	1	2543	3	Y	297	293	0			26
							327	9									
03	4557	X	2823	-0-	-1734	-0-	11	1	2574	3	Y	216	227	0			15
							238	9									
04	3240	X	2685	-0-	-555	-0-	12	1	2526	3	Y	134	139	0			10
							147	9									
05	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	19	1	4192	3	Y	158	153	0			15
							11	4	174	9							
06	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	17	1	3305	3	Y	579	526	0	1	8	67
							637	9									
07	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	16	1	3413	3	Y	455	454	0	2	8	66
							1	4	501	9							
08	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	72	1	4213	3	Y	303	321	0			48
							19	4	333	9							
09	4260	X	3869	-0-	-391	-0-	159	1	3388	3	Y	293	308	0			33
							322	9									
10	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	221	1	5458	3	Y	422	406	0			49
							2	4	464	9							
*11	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	211	1	4948	3	Y	379	384	0			44
							417	9									
12	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					44

TOTAL GAS PROD: 43,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,515

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	15314	X	13359	-0-	-1955	-0-	158	1	12782	3	Y	380	391	0			30
							1	4	418	9							
02	13832	X	9052	-0-	-4780	-0-	34	1	8656	3	Y	328	330	0			28
							1	4	361	9							
03	12865	X	9668	-0-	-3197	-0-	39	1	9152	3	Y	433	431	0			30
							1	4	476	9							
04	12930	X	8267	-0-	-4663	-0-	36	1	7857	3	Y	340	344	0			26
							374	9									
05	13361	X	7534	-0-	-5827	-0-	33	1	7024	3	Y	418	403	0			41
							17	4	460	9							
06	12930	X	8725	-0-	-4205	-0-	43	1	8300	3	Y	347	344	0			44
							382	9									
07	7683	X	7683	-0-	-0-	-0-	35	1	7203	3	Y	404	390	0	1	8	57
							1	4	444	9							
08	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	99	1	5749	3	Y	339	344	0			52
							26	4	373	9							
09	8730	X	6342	-0-	-2388	-0-	270	1	5754	3	Y	289	307	0	1	8	33
							318	9									
10	9021	X	6386	-0-	-2635	-0-	234	1	5783	3	Y	334	325	0	1	8	41
							2	4	367	9							
11	8730	X	5622	-0-	-3108	-0-	215	1	5060	3	Y	315	318	0			38
							347	9									
12	6541	X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					Y	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 88,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,927

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	6231	X	5260	-0-	-971	-0-	59	1	4799	3	Y	365	393	0			28
							402	9									
02	5628	X	4779	-0-	-849	-0-	18	1	4424	3	Y	306	308	0			26
							337	9									
03	6045	X	4260	-0-	-1785	-0-	17	1	3938	3	Y	277	284	0			19
							305	9									
04	5640	X	3265	-0-	-2375	-0-	12	1	2633	3	Y	564	539	0			44
							620	9									
05	5828	X	-0-	-0-	-5828	-0-					Y	-0-	44	0			-0-
06	5130	X	-0-	-0-	-5130	-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	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: 17,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,512

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	11811	X	10151	-0-	-1660	-0-	99	1	9208	3	Y	763	762	0			26
							5	4	839	9							
02	10220	X	7801	-0-	-2419	-0-	65	1	6961	3	Y	700	702	0			24
							5	4	770	9							
03	11315	X	10056	-0-	-1259	-0-	90	1	9105	3	Y	782	778	0			28
							1	4	860	9							
04	10050	X	8268	-0-	-1782	-0-	56	1	7585	3	Y	569	560	0			37
							1	4	626	9							
05	10137	X	8200	-0-	-1937	-0-	170	1	7535	3	Y	408	377	0			68
							46	4	449	9							
06	9810	X	5568	-0-	-4242	-0-	144	1	4113	3	Y	1170	1212	0	9	1	17
							24	4	1287	9							
07	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	179	1	4041	3	Y	1180	1189	0	5	1	3
							4	4	1298	9							
08	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	154	1	4832	3	Y	1274	1272	0			5
							2	4	1401	9							
09	8280	X	5344	-0-	-2936	-0-	151	1	4452	3	Y	673	674	0	1	8	3
							1	4	740	9							
10	9576	X	9576	-0-	-0-	-0-	207	1	8626	3	Y	661	659	0	1	8	4
							16	4	727	9							
*11	8135	X	8135	-0-	-0-	-0-	266	1	7310	3	Y	508	507	0	2	1	3
							559	9									
12	6386	X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 85,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,688

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	10385	X	7902	-0-	-2483	-0-	74	1	6948	3	Y	796	796	0			28
							4	4	876	9							
02	9380	X	6054	-0-	-3326	-0-	49	1	5299	3	Y	638	644	0			22
							4	4	702	9							
03	9393	X	6798	-0-	-2595	-0-	58	1	5878	3	Y	783	777	0			28
							1	4	861	9							
04	9090	X	8949	-0-	-141	-0-	60	1	8216	3	Y	611	600	0			39
							1	4	672	9							
05	8525	X	3248	-0-	-5277	-0-	65	1	2882	3	Y	258	254	0			43
							17	4	284	9							
06	7650	X	318	-0-	-7332	-0-	9	1	271	3	Y	33	74	0			2
							2	4	36	9							
07	954	X	954	-0-	-0-	-0-	37	1	827	3	Y	82	82	0			2
							90	9									
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
09	7440	X	1802	-0-	-5638	-0-	55	1	1595	3	Y	138	137	0			1
							152	9									
10	7180	X	7180	-0-	-0-	-0-	155	1	6461	3	Y	502	499	0	1	8	3
							12	4	552	9							
*11	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	216	1	5946	3	Y	427	426	0	2	1	2
							470	9									
12	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 49,837 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,268

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 83H RRCID -> 270782 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8396 - 13870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13051	X	10513	-0-	-2538	-0-	107	1	9921	3	Y	436	435	0			15
							5	4	480	9							
02	11788	X	10167	-0-	-1621	-0-	90	1	9612	3	Y	417	418	0			14
							6	4	459	9							
03	13051	X	9448	-0-	-3603	-0-	87	1	8821	3	Y	490	487	0			17
							1	4	539	9							
04	11220	X	3804	-0-	-7416	-0-	27	1	3643	3	Y	122	131	0			8
							134	9									
05	11253	X	3702	-0-	-7551	-0-	80	1	3519	3	Y	74	70	0			12
							22	4	81	9							
06	10890	X	10380	-0-	-510	-0-	332	1	9517	3	Y	432	436	0	3	1	5
							56	4	475	9							
07	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	141	1	3197	3	Y	123	128	0			-0-
							3	4	135	9							
08	835	X	835	-0-	-0-	-0-	24	1	741	3	Y	64	64	0			-0-
							70	9									
09	10350	X	2000	-0-	-8350	-0-	59	1	1713	3	Y	207	199	0	7	8	1
							228	9									
10	10726	X	2019	-0-	-8707	-0-	42	1	1732	3	Y	220	208	0	12	8	1
							3	4	242	9							
11	10380	X	2079	-0-	-8301	-0-	68	1	1860	3	Y	137	137	0			1
							151	9									
12	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 58,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,722

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 80H RRCID -> 270783 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8538 - 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	15407	X	12259	-0-	-3148	-0-	122	1	11358	3	Y	703	702	0			24
							6	4	773	9							
02	13804	X	11406	-0-	-2398	-0-	100	1	10685	3	Y	558	563	0			19
							7	4	614	9							
03	14074	X	11247	-0-	-2827	-0-	103	1	10481	3	Y	602	600	0			21
							1	4	662	9							
04	13200	X	2081	-0-	-11119	-0-	13	1	1901	3	Y	152	163	0			10
							167	9									
05	12710	X	1041	-0-	-11669	-0-	21	1	913	3	Y	93	87	0			16
							5	4	102	9							
06	12210	X	621	-0-	-11589	-0-	13	1	365	3	Y	219	230	0	2	1	3
							2	4	241	9							
07	578	X	578	-0-	-0-	-0-	10	1	219	3	Y	317	318	0	1	1	1
							349	9									
08	594	X	594	-0-	-0-	-0-	9	1	278	3	Y	279	278	0			2
							307	9									
09	2070	X	382	-0-	-1688	-0-	5	1	148	3	Y	208	208	0			2
							229	9									
10	1054	X	516	-0-	-538	-0-	5	1	222	3	Y	262	261	0			3
							1	4	288	9							
*11	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	139	1	3809	3	Y	333	331	0	2	1	3
							366	9									
12	589	X	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 45,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,726

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	3658	X	3490	-0-	-168	-0-	37	1	3093	3	Y	327	335	1			12
							360	9									
02	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	42	1	3065	3	Y	336	330	1			18
							370	9									
03	3813	X	3646	-0-	-167	-0-	53	1	3210	3	Y	348	350	1			16
							383	9									
04	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	57	1	3290	3	Y	344	349	1			11
							378	9									
05	3813	X	3776	-0-	-37	-0-	55	1	3336	3	Y	337	332	1			16
							14	4	371	9							
06	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	94	1	5003	3	Y	257	255	0			18
							283	9									
07	DLQ G-10		3690	-0-	3690	3690	85	1	3531	3	Y	56	70	0			4
							12	4	62	9							
08	DLQ G-10		3968	-0-	3968	7658	142	1	3665	3	Y	143	136	0			11
							4	4	157	9							
09	12466	X	4808	-0-	-7658	-0-	145	1	4320	3	Y	311	304	0			18
							1	4	342	9							
10	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	120	1	4335	3	Y	456	448	0			26
							22	4	502	9							
11	5370	X	3374	-0-	-1996	-0-	69	1	2972	3	Y	300	307	0			19
							3	4	330	9							
12	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 44,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,215

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 32H RRCID -> 270800 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8345 - 12555

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	4774	X	3252	-0-	-1522	-0-		34	1	2749	3	Y	426	430	0			33
								469	9									
02	7783	X	7783	-0-	-0-	-0-		30	1	7380	3	Y	339	343	0			29
								373	9									
03	5983	X	5510	-0-	-473	-0-		22	1	5080	3	Y	371	374	0			26
								408	9									
04	5790	X	4635	-0-	-1155	-0-		20	1	4348	3	Y	243	250	0			19
								267	9									
05	8618	X	5246	-0-	-3372	-0-		23	1	4869	3	Y	311	300	0			30
								12	4	342	9							
06	8340	X	6229	-0-	-2111	-0-		31	1	5851	3	Y	315	306	0			39
								347	9									
07	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-		25	1	5129	3	Y	347	336	0	1	8	49
								1	4	382	9							
08	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-		50	1	2893	3	Y	388	380	0			57
								13	4	427	9							
09	6240	X	2403	-0-	-3837	-0-		92	1	1955	3	Y	324	344	0			37
								356	9									
10	6448	X	3435	-0-	-3013	-0-		116	1	2875	3	Y	403	391	0			49
								1	4	443	9							
11	6240	X	3897	-0-	-2343	-0-		140	1	3299	3	Y	416	416	0			49
								458	9									
12	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-						Y	NO RPT					49

TOTAL GAS PROD: 51,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,883

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 56H RRCID -> 270884 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 8575 - 12263

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	10881	X	9783	-0-	-1098	-0-		170	1	7249	3	Y	2145	2172	0			84
								4	4	2360	9							
02	9828	X	7772	-0-	-2056	-0-		125	1	5422	3	Y	2007	1971	0			120
								17	4	2208	9							
03	9951	X	7962	-0-	-1989	-0-		129	1	5549	3	Y	2075	2093	0			102
								1	4	2283	9							
04	9480	X	7486	-0-	-1994	-0-		116	1	5112	3	Y	2048	2074	0			76
								5	4	2253	9							
05	9796	X	7781	-0-	-2015	-0-		115	1	5369	3	Y	2078	2090	0			64
								11	4	2286	9							
06	9480	X	9379	-0-	-101	-0-		45	1	7323	3	Y	1826	1783	0			107
								2	4	2009	9							
07	8468	X	8468	-0-	-0-	-0-		42	1	6844	3	Y	1435	1446	0	1	8	95
								3	4	1579	9							
08	8646	X	8646	-0-	-0-	-0-		44	1	6973	3	Y	1467	1475	0			87
								15	4	1614	9							
09	8280	X	7894	-0-	-386	-0-		42	1	6502	3	Y	1226	1252	0			61
								1	4	1349	9							
10	11189	X	11189	-0-	-0-	-0-		57	1	9033	3	Y	1892	1857	0	1	8	95
								18	4	2081	9							
*11	8625	X	8625	-0-	-0-	-0-		43	1	6787	3	Y	1620	1636	0			79
								13	4	1782	9							
12	8556	X	NO RPT	-0-	-8556	-0-						Y	NO RPT					79

TOTAL GAS PROD: 94,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,819

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	7409	X	6308	-0-	-1101	-0-	110	1	4708	3	Y	1353	1371	0			53
							2	4	1488	9							
02	6692	X	5749	-0-	-943	-0-	97	1	4208	3	Y	1301	1276	0			78
							13	4	1431	9							
03	7409	X	5814	-0-	-1595	-0-	97	1	4143	3	Y	1430	1437	0			71
							1	4	1573	9							
04	6930	X	5433	-0-	-1497	-0-	88	1	3888	3	Y	1321	1343	0			49
							4	4	1453	9							
05	7099	X	5788	-0-	-1311	-0-	91	1	4242	3	Y	1315	1324	0			40
							8	4	1447	9							
06	6719	X	6719	-0-	-0-	-0-	33	1	5406	3	Y	1162	1134	0			68
							2	4	1278	9							
07	7332	X	7332	-0-	-0-	-0-	38	1	6082	3	Y	1100	1095	0	1	8	72
							2	4	1210	9							
08	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	33	1	5151	3	Y	934	950	0			56
							11	4	1027	9							
09	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	36	1	5506	3	Y	849	863	0			42
							1	4	934	9							
10	10857	X	10857	-0-	-0-	-0-	59	1	9178	3	Y	1456	1426	0			72
							18	4	1602	9							
*11	7113	X	7113	-0-	-0-	-0-	36	1	5869	3	Y	1087	1106	0			53
							12	4	1196	9							
12	6572	X	NO RPT	-0-	-6572	-0-					Y	NO RPT					53

TOTAL GAS PROD: 73,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,308

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 58H RRCID -> 270888 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8096 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8928	X	6878	-0-	-2050	-0-	118	1	5056	3	Y	1546	1567	0			60
							3	4	1701	9							
02	8064	X	6598	-0-	-1466	-0-	111	1	4824	3	Y	1498	1469	0			89
							15	4	1648	9							
03	8928	X	6670	-0-	-2258	-0-	112	1	4838	3	Y	1563	1575	0			77
							1	4	1719	9							
04	8220	X	6168	-0-	-2052	-0-	100	1	4405	3	Y	1507	1528	0			56
							5	4	1658	9							
05	7843	X	6524	-0-	-1319	-0-	102	1	4733	3	Y	1526	1535	0			47
							10	4	1679	9							
06	7889	X	7889	-0-	-0-	-0-	38	1	6289	3	Y	1418	1381	0			84
							2	4	1560	9							
07	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	22	1	3571	3	Y	677	713	0	1	8	47
							2	4	745	9							
08	7720	X	7720	-0-	-0-	-0-	41	1	6339	3	Y	1206	1182	0	1	8	70
							13	4	1327	9							
09	6870	X	6699	-0-	-171	-0-	36	1	5648	3	Y	922	945	0	1	8	46
							1	4	1014	9							
10	9855	X	9855	-0-	-0-	-0-	52	1	8161	3	Y	1478	1449	0	1	8	74
							16	4	1626	9							
*11	7055	X	7055	-0-	-0-	-0-	36	1	5708	3	Y	1182	1198	0			58
							11	4	1300	9							
12	7099	X	NO RPT	-0-	-7099	-0-					Y	NO RPT					58

TOTAL GAS PROD: 76,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,523

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 26H RRCID -> 270918 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7619 - 12444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	85	1	1649	3	Y	1521	1477	0	80	1	111
							1673	9									
02	2716	X	2485	-0-	-231	-0-	37	1	603	3	Y	1677	1655	0			133
							1845	9									
03	3224	X	2190	-0-	-1034	-0-	45	1	807	3	Y	1216	1244	0			105
							1338	9									
04	3120	X	2023	-0-	-1097	-0-	69	1	1374	3	Y	527	583	0			49
							580	9									
05	3224	X	1397	-0-	-1827	-0-	37	1	738	3	Y	565	553	0			61
							622	9									
06	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	131	1	2548	3	Y	730	700	0			91
							803	9									
07	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	210	1	3624	3	Y	1205	1144	0	1	8	151
							1326	9									
08	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	205	1	2916	3	Y	729	791	0			89
							802	9									
09	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	249	1	2840	3	Y	677	609	0	82	1	75
							3	4	745	9							
10	3193	X	1830	-0-	-1363	-0-	108	1	1309	3	Y	375	420	0			30
							413	9									
11	3090	X	1747	-0-	-1343	-0-	113	1	1331	3	Y	275	277	0			28
							303	9									
12	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 31,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,497

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	T. A.		6156	-0-	6156	6156	248	1	4816	3	Y	993	926	0	7	1	73
							1092	9									
02	T. A.		4762	-0-	4762	10918	237	1	3853	3	Y	611	636	0			48
							672	9									
03	T. A.		4480	-0-	4480	15398	202	1	3652	3	Y	569	568	0			49
							626	9									
04	18496	X	3098	-0-	-15398	-0-	139	1	2770	3	Y	172	205	0			16
							189	9									
05	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	222	1	4331	3	Y	-0-	16	0			-0-
06	5910	X	2109	-0-	-3801	-0-	103	1	2006	3	Y	-0-					-0-
07	5270	X	1328	-0-	-3942	-0-	73	1	1255	3	Y	-0-					-0-
08	4557	X	4081	-0-	-476	-0-	258	1	3678	3	Y	132	118	0			14
							145	9									
09	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	328	1	3736	3	Y	543	441	0	59	1	56
							4	4	597	9			1	8			
10	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	300	1	3636	3	Y	678	683	0			51
							746	9									
11	3960	X	3821	-0-	-139	-0-	247	1	2932	3	Y	583	574	0			60
							1	4	641	9							
12	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					Y	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: 43,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,281

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	14446	X	10405	-0-	-4041	-0-	104	1	9657	3	Y	581	579	0			20
							5	4	639	9							
02	13048	X	7760	-0-	-5288	-0-	68	1	7223	3	Y	422	428	0			14
							5	4	464	9							
03	13981	X	10745	-0-	-3236	-0-	101	1	10248	3	Y	359	360	0			13
							1	4	395	9							
04	12180	X	3025	-0-	-9155	-0-	21	1	2901	3	Y	94	101	0			6
							103	9									
05	10416	X	83	-0-	-10333	-0-	18	3	65	9	Y	59	55	0			10
06	10410	X	695	-0-	-9715	-0-	23	1	668	3	Y	-0-	10	0			-0-
							4	4									
07	344	X	344	-0-	-0-	-0-	12	1	275	3	Y	52	52	0			-0-
							57	9									
08	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	185	1	5796	3	Y	227	226	0			1
							2	4	250	9							
09	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	179	1	5259	3	Y	206	201	0	5	8	1
							1	4	227	9							
10	7531	X	7531	-0-	-0-	-0-	170	1	7095	3	Y	229	222	0	7	8	1
							14	4	252	9							
11	4020	X	2183	-0-	-1837	-0-	73	1	2008	3	Y	93	93	0			1
							102	9									
12	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 54,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,322

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	15841	X	15170	-0-	-671	-0-	54	1	13216	3	Y	1724	1721	0			28
							4	4	1896	9							
02	14308	X	13396	-0-	-912	-0-	49	1	11663	3	Y	1530	1535	0			23
							1	4	1683	9							
03	15841	X	14253	-0-	-1588	-0-	50	1	12415	3	Y	1621	1620	0			24
							5	4	1783	9							
04	14670	X	14291	-0-	-379	-0-	50	1	12494	3	Y	1583	1583	0			24
							6	4	1741	9							
05	15159	X	14037	-0-	-1122	-0-	52	1	12276	3	Y	1524	1522	0			26
							33	4	1676	9							
06	15149	X	15149	-0-	-0-	-0-	56	1	13319	3	Y	1600	1575	0	1	8	50
							14	4	1760	9							
07	12901	X	12901	-0-	-0-	-0-	46	1	11258	3	Y	1437	1437	0	1	8	49
							16	4	1581	9							
08	21450	X	21450	-0-	-0-	-0-	92	1	20840	3	Y	444	477	0	2	8	14
							30	4	488	9							
09	20231	X	20231	-0-	-0-	-0-	70	1	17515	3	Y	2326	2267	0	2	8	71
							87	4	2559	9							
10	16077	X	16077	-0-	-0-	-0-	49	1	14037	3	Y	1722	1740	0	2	8	51
							97	4	1894	9							
*11	14956	X	14956	-0-	-0-	-0-	45	1	13033	3	Y	1619	1625	0			45
							97	4	1781	9							
12	11315	X	NO RPT	-0-	-11315	-0-					Y	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 171,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,130

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	16120	X	14480	-0-	-1640	-0-	52	1	12509	3	Y	1741	1743	0			28
							4	4	1915	9							
02	14560	X	12998	-0-	-1562	-0-	48	1	11202	3	Y	1588	1593	0			23
							1	4	1747	9							
03	15965	X	14186	-0-	-1779	-0-	50	1	12252	3	Y	1708	1706	0			25
							5	4	1879	9							
04	15450	X	13614	-0-	-1836	-0-	48	1	11693	3	Y	1697	1696	0			26
							6	4	1867	9							
05	14880	X	13724	-0-	-1156	-0-	50	1	11859	3	Y	1621	1619	0			28
							32	4	1783	9							
06	14010	X	12886	-0-	-1124	-0-	48	1	11174	3	Y	1503	1484	0			47
							11	4	1653	9							
07	13362	X	13362	-0-	-0-	-0-	50	1	12108	3	Y	1079	1089	0	1	8	36
							17	4	1187	9							
08	11810	X	11810	-0-	-0-	-0-	51	1	11712	3	Y	27	62	0			1
							17	4	30	9							
09	12879	X	12879	-0-	-0-	-0-	44	1	10982	3	Y	1635	1587	0	1	8	48
							54	4	1799	9							
10	12431	X	10597	-0-	-1834	-0-	32	1	9123	3	Y	1254	1265	0	1	8	36
							63	4	1379	9							
11	12030	X	10990	-0-	-1040	-0-	32	1	9357	3	Y	1392	1391	0			37
							70	4	1531	9							
12	12431	X	NO RPT	-0-	-12431	-0-					Y	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 141,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,245

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	25420	X	22083	-0-	-3337	-0-	78	1	18684	3	Y	3014	3021	0			49
							6	4	3315	9							
02	22960	X	19333	-0-	-3627	-0-	72	1	16893	3	Y	2151	2168	0			32
							2	4	2366	9							
03	25420	X	20609	-0-	-4811	-0-	74	1	18016	3	Y	2284	2282	0			34
							7	4	2512	9							
04	24030	X	20224	-0-	-3806	-0-	71	1	17759	3	Y	2168	2169	0			33
							9	4	2385	9							
05	23064	X	19940	-0-	-3124	-0-	74	1	17503	3	Y	2105	2102	0			36
							47	4	2316	9							
06	21360	X	20354	-0-	-1006	-0-	75	1	17963	3	Y	2088	2058	0	1	8	65
							19	4	2297	9							
07	18632	X	18632	-0-	-0-	-0-	66	1	16323	3	Y	2017	2012	0	2	8	68
							24	4	2219	9							
08	17835	X	17835	-0-	-0-	-0-	76	1	17341	3	Y	357	412	0	1	8	12
							25	4	393	9							
09	17180	X	17180	-0-	-0-	-0-	60	1	14935	3	Y	1919	1872	0	1	8	58
							74	4	2111	9							
10	18145	X	18145	-0-	-0-	-0-	55	1	15757	3	Y	2022	2022	0			58
							109	4	2224	9							
*11	18738	X	18738	-0-	-0-	-0-	55	1	16123	3	Y	2218	2215	0			61
							120	4	2440	9							
12	16864	X	NO RPT	-0-	-16864	-0-					Y	NO RPT					61

TOTAL GAS PROD: 213,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,343

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 24H RRCID -> 270955 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8589 - 12571

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	9114	X	5529	-0-	-3585		-0-		162	1	4601	3	Y	696	708	0			55
									766	9									
02	7392	X	4674	-0-	-2718		-0-		176	1	3860	3	Y	580	586	0			49
									638	9									
03	7285	X	5681	-0-	-1604		-0-		246	1	4948	3	Y	443	463	0			29
									487	9									
04	7050	X	4967	-0-	-2083		-0-		174	1	4279	3	Y	466	393	0	45	1	57
									1	4	513	9							
05	7661	X	7661	-0-	-0-		-0-		212	1	6985	3	Y	422	419	0			60
									464	9									
06	5537	X	5537	-0-	-0-		-0-		129	1	4794	3	Y	558	520	0	1	8	97
									614	9									
07	DLQ	G-10	5107	-0-	5107		5107		118	1	4532	3	Y	415	454	0			58
									457	9									
08	DLQ	G-10	5074	-0-	5074		10181		125	1	4424	3	Y	476	449	0	1	8	84
									1	4	524	9							
09	DLQ	G-10	3679	-0-	3679		13860		92	1	3247	3	Y	304	318	0	2	8	68
									6	4	334	9							
10	18938	X	5078	-0-	-13860		-0-		168	1	4642	3	Y	240	255	0			53
									4	4	264	9							
11	5550	X	745	-0-	-4805		-0-		27	1	549	3	Y	154	176	0			31
									169	9									
12	5084	X	NO RPT	-0-	-5084		-0-						Y	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 53,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,754

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11904	X	9399	-0-	-2505		-0-		288	1	8208	3	Y	821	839	0			65
									903	9									
02	10752	X	7340	-0-	-3412		-0-		284	1	6261	3	Y	723	727	0			61
									795	9									
03	11873	X	7689	-0-	-4184		-0-		327	1	6561	3	Y	728	742	0			47
									801	9									
04	9120	X	8695	-0-	-425		-0-		318	1	7792	3	Y	529	445	0	66	1	65
									3	4	582	9							
05	9906	X	9906	-0-	-0-		-0-		278	1	9176	3	Y	410	416	0			59
									1	4	451	9							
06	9339	X	9339	-0-	-0-		-0-		217	1	8081	3	Y	945	845	0	1	8	158
									1	4	1040	9							
07	9430	X	9430	-0-	-0-		-0-		216	1	8303	3	Y	827	872	0			113
									1	4	910	9							
08	12273	X	12273	-0-	-0-		-0-		307	1	10797	3	Y	1062	987	0	1	8	187
									1	4	1168	9							
09	9600	X	8269	-0-	-1331		-0-		206	1	7330	3	Y	653	690	0	2	8	148
									15	4	718	9							
10	9920	X	6691	-0-	-3229		-0-		211	1	5812	3	Y	603	620	0	3	8	128
									5	4	663	9							
11	11220	X	1200	-0-	-10020		-0-		39	1	776	3	Y	350	408	0			70
									385	9									
12	11594	X	NO RPT	-0-	-11594		-0-						Y	NO RPT					70

TOTAL GAS PROD: 90,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,651

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 25H RRCID -> 270963 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8480 - 13834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11904	X	9248	-0-	-2656	-0-	272	1	7739	3	Y	1124	1155	0			88
							1	4	1236	9							
02	9968	X	8320	-0-	-1648	-0-	312	1	6844	3	Y	1058	1057	0			89
							1164	9									
03	11036	X	9885	-0-	-1151	-0-	410	1	8233	3	Y	1128	1144	0			73
							1	4	1241	9							
04	10440	X	8970	-0-	-1470	-0-	297	1	7295	3	Y	1251	1054	0	117	1	153
							2	4	1376	9							
05	10788	X	6928	-0-	-3860	-0-	165	1	5459	3	Y	1185	1169	0			169
							1304	9									
06	9570	X	9561	-0-	-9	-0-	218	1	8125	3	Y	1106	1074	0			201
							1	4	1217	9							
07	6562	X	6562	-0-	-0-	-0-	146	1	5585	3	Y	755	847	0			109
							831	9									
08	363	X	363	-0-	-0-	-0-	1	1	36	3	Y	296	341	0			64
							326	9									
09	9570	X	4540	-0-	-5030	-0-	110	1	3927	3	Y	450	423	0	1	8	90
							8	4	495	9							
10	9889	X	557	-0-	-9332	-0-	14	1	385	3	Y	144	195	0			39
							158	9									
11	9570	X	1456	-0-	-8114	-0-	40	1	808	3	Y	553	506	0			86
							608	9									
12	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					Y	NO RPT					86

TOTAL GAS PROD: 66,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,050

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	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	91	96	0	14	1	7
02	2044	X	-0-	-0-	-2044	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
03	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-
04	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-					-0-
05	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3	-0-	3	3	3	3			Y	-0-					-0-
08	5	X	2	-0-	-3	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
09	39	X	39	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	Y	3	2	0			1
							3	9									
10	93	X	93	-0-	-0-	-0-	6	1	78	3	Y	8	8	0			1
							9	9									
*11	357	X	357	-0-	-0-	-0-	25	1	299	3	Y	30	28	0			3
							33	9									
12	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 494 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	11350	X	11350	-0-	-0-	-0-	492	1	9557	3	Y	1183	1105	0	9	1	86
							1301	9									
02	11060	X	9320	-0-	-1740	-0-	450	1	7326	3	Y	1404	1379	0			111
							1544	9									
03	12245	X	7727	-0-	-4518	-0-	373	1	6728	3	Y	569	631	0			49
							626	9									
04	11850	X	7933	-0-	-3917	-0-	324	1	6474	3	Y	1032	986	0			95
							1135	9									
05	11687	X	10054	-0-	-1633	-0-	409	1	7955	3	Y	1536	1466	0			165
							1690	9									
06	10980	X	8222	-0-	-2758	-0-	319	1	6198	3	Y	1550	1519	0			196
							1705	9									
07	9850	X	9850	-0-	-0-	-0-	476	1	8228	3	Y	1041	1092	0	1	8	144
							1	4	1145	9							
08	9065	X	9065	-0-	-0-	-0-	522	1	7452	3	Y	991	1019	0			116
							1	4	1090	9							
09	9720	X	7685	-0-	-2035	-0-	557	1	6344	3	Y	706	653	0	88	1	80
							7	4	777	9			1	8			
10	10044	X	-0-	-0-	-10044	-0-					Y	4	79	0			5
*11	9206	X	9206	-0-	-0-	-0-	645	1	7650	3	Y	825	754	0			76
							3	4	908	9							
12	9052	X	NO RPT	-0-	-9052	-0-					Y	NO RPT					76

TOTAL GAS PROD: 90,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,841

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 33H RRCID -> 270969 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7669 - 11556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	104	X	104	-0-	-0-	-0-	6	1	96	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
04	66	X	66	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	28	1	552	3	Y	22	20	0			2
							24	9									
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	10	11	0			1
07	DLQ G-10		253	-0-	253	253	5	1	85	3	Y	148	132	0			17
							163	9									
08	679	N	426	-0-	-253	-0-	2	1	33	3	Y	355	334	0			38
							391	9									
09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	Y	16	43	0	6	1	5
							18	9									
10	842	N	842	-0-	-0-	-0-	63	1	766	3	Y	12	17	0			-0-
							13	9									
*11	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	116	1	1377	3	Y	898	817	0			81
							1	4	988	9							
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					81

TOTAL GAS PROD: 4,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,467

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 34H RRCID -> 270970 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 8745 - 11641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10979	X	10979	-0-	-0-	-0-	496	1	9611	3	Y	793	737	0	3	1	58
							872	9									
02	8232	X	7118	-0-	-1114	-0-	382	1	6248	3	Y	444	467	0			35
							488	9									
03	11268	X	11268	-0-	-0-	-0-	570	1	10305	3	Y	357	361	0			31
							393	9									
04	10620	X	9898	-0-	-722	-0-	469	1	9318	3	Y	101	123	0			9
							111	9									
05	10974	X	7294	-0-	-3680	-0-	347	1	6742	3	Y	186	175	0			20
							205	9									
06	10890	X	8921	-0-	-1969	-0-	425	1	8274	3	Y	201	197	0			24
							1	4	221	9							
07	7052	X	7052	-0-	-0-	-0-	357	1	6182	3	Y	465	432	0	1	8	56
							1	4	512	9							
08	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	359	1	5134	3	Y	186	218	0			24
							1	4	205	9							
09	9900	X	5398	-0-	-4502	-0-	426	1	4861	3	Y	95	95	0	13	1	11
							6	4	105	9							
10	9207	X	6158	-0-	-3049	-0-	461	1	5590	3	Y	97	101	0			7
							107	9									
11	8910	X	6179	-0-	-2731	-0-	471	1	5585	3	Y	110	107	0			10
							2	4	121	9							
12	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 85,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,035

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	310	X	296	-0-	-14	-0-	15	1	278	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
02	2800	N	3483	-0-	683	683	200	1	3265	3	Y	16	15	0			1
							18	9									
03	2100	N	1417	-0-	-683	-0-	74	1	1335	3	Y	7	7	0			1
							8	9									
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
05	310	X	300	-0-	-10	-0-	14	1	275	3	Y	10	9	0			1
							11	9									
06	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
07	DLQ G-10		78	-0-	78	78	4	1	60	3	Y	13	11	0			2
							14	9									
08	121	X	43	-0-	-78	-0-	3	1	33	3	Y	6	7	0			1
							7	9									
09	180	X	48	-0-	-132	-0-	3	1	41	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
10	776	X	776	-0-	-0-	-0-	59	1	717	3	Y	-0-	1	0			-0-
*11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	80	3	Y	9	8	0			1
							10	9									
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 6,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 63H RRCID -> 270978 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8671 - 14760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	18919	-0-	-3370	-0-	68	1	16313	3	Y	2303	2306	0			37
							5	4	2533	9							
02	19712	X	16923	-0-	-2789	-0-	62	1	14641	3	Y	2017	2024	0			30
							1	4	2219	9							
03	21824	X	18525	-0-	-3299	-0-	65	1	16102	3	Y	2138	2136	0			32
							6	4	2352	9							
04	21120	X	17740	-0-	-3380	-0-	63	1	15438	3	Y	2028	2029	0			31
							8	4	2231	9							
05	21018	X	17193	-0-	-3825	-0-	63	1	14934	3	Y	1959	1957	0			33
							41	4	2155	9							
06	18300	X	13057	-0-	-5243	-0-	41	1	9654	3	Y	3047	2987	0			93
							10	4	3352	9							
07	16453	X	16453	-0-	-0-	-0-	58	1	14306	3	Y	1880	1908	0	2	8	63
							21	4	2068	9							
08	39874	X	39874	-0-	-0-	-0-	44	1	9991	3	Y	27114	26446	0	1	8	730
							14	4	29825	9							
09	15060	X	14815	-0-	-245	-0-	55	1	13810	3	Y	801	1484	0	1	8	46
							69	4	881	9							
10	15562	X	13129	-0-	-2433	-0-	40	1	11352	3	Y	1508	1511	0			43
							78	4	1659	9							
11	15060	X	11560	-0-	-3500	-0-	34	1	9901	3	Y	1410	1415	0			38
							74	4	1551	9							
12	15562	X	NO RPT	-0-	-15562	-0-					Y	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 198,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 46,205

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	20863	X	18316	-0-	-2547	-0-	68	1	16482	3	Y	1601	1605	0			26
							5	4	1761	9							
02	18844	X	15617	-0-	-3227	-0-	59	1	14036	3	Y	1383	1389	0			20
							1	4	1521	9							
03	18662	X	17126	-0-	-1536	-0-	61	1	15032	3	Y	1843	1836	0			27
							6	4	2027	9							
04	18060	X	16693	-0-	-1367	-0-	59	1	14757	3	Y	1699	1700	0			26
							8	4	1869	9							
05	18662	X	15583	-0-	-3079	-0-	58	1	13838	3	Y	1500	1500	0			26
							37	4	1650	9							
06	17730	X	8278	-0-	-9452	-0-	31	1	7397	3	Y	765	768	0			23
							8	4	842	9							
07	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	16	1	3987	3	Y	440	448	0			15
							6	4	484	9							
08	164	X	164	-0-	-0-	-0-	1	1	160	3	Y	3	17	0			1
							3	9									
09	13530	X	229	-0-	-13301	-0-	202	3	2	4	Y	23	23	0			1
							25	9									
10	13981	X	182	-0-	-13799	-0-	161	3	2	4	Y	17	17	0			1
							19	9									
11	8280	X	156	-0-	-8124	-0-	114	3	1	4	Y	37	37	0			1
							41	9									
12	248	X	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 96,837 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,311

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 12SP RRCID -> 271033 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 7222 - 13025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10354	X	7758	-0-	-2596	-0-	256	1	6526	3	Y	885	894	0			33
							2	4	974	9							
02	14952	X	7422	-0-	-7530	-0-	245	1	6057	3	Y	1015	987	0			61
							3	4	1117	9							
03	16554	X	7988	-0-	-8566	-0-	278	1	6668	3	Y	945	963	0			43
							2	4	1040	9							
04	16020	X	5809	-0-	-10211	-0-	201	1	4799	3	Y	733	728	0			48
							3	4	806	9							
05	9455	X	5487	-0-	-3968	-0-	196	1	4608	3	Y	608	621	0			35
							14	4	669	9							
06	7950	X	534	-0-	-7416	-0-	14	1	206	3	Y	285	301	0	1	8	18
							314	9									
07	358	X	358	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	Y	290	289	0	1	8	18
							319	9									
08	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	240	1	3816	3	Y	208	216	0			10
							9	4	229	9							
09	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	332	1	5502	3	Y	616	603	0	1	8	22
							1	4	678	9							
10	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	270	1	4714	3	Y	602	601	0	1	8	22
							1	4	662	9							
*11	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	237	1	3832	3	Y	466	468	0			20
							1	4	513	9							
12	6727	X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 56,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,653

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 65H RRCID -> 271036 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7938 - 11273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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.		117	-0-	117	117	1	1	112	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
05	T. A.		369	-0-	369	486	2	1	345	3	Y	19	17	0			2
							1	4	21	9							
06	T. A.		422	-0-	422	908	2	1	419	3	Y	1	2	0			1
							1	9									
07	T. A.		526	-0-	526	1434	3	1	515	3	Y	7	6	0			2
							8	9									
08	4596	X	3162	-0-	-1434	-0-	48	1	2814	3	Y	261	228	0			35
							13	4	287	9							
09	3000	N	9041	-0-	6041	6041	388	1	8275	3	Y	344	339	0	3	8	37
							378	9									
10	3100	N	13957	-0-	10857	16898	522	1	12897	3	Y	485	461	0	3	8	58
							4	4	534	9							
*11	30180	X	13282	-0-	-16898	-0-	522	1	12282	3	Y	434	441	0			51
							1	4	477	9							
12	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					51

TOTAL GAS PROD: 40,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,555

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 12H RRCID -> 271052 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 7882 - 12229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13701	X	13701	-0-	-0-	-0-	58	1	12423	3	Y	1109	1070	0	34	8	32
							1220	9									
02	9961	X	9961	-0-	-0-	-0-	46	1	8834	3	Y	983	982	0			33
							1081	9									
03	12082	X	12082	-0-	-0-	-0-	49	1	10832	3	Y	1092	1072	0	34	8	19
							1201	9									
04	6270	X	5328	-0-	-942	-0-	19	1	4683	3	Y	569	573	0			15
							626	9									
05	6479	X	-0-	-0-	-6479	-0-					Y	316	318	0			13
06	6270	X	2074	-0-	-4196	-0-	5	1	1992	3	Y	69	74	0			8
							1	4	76	9							
07	582	X	582	-0-	-0-	-0-	1	1	423	3	Y	144	139	0			13
							158	9									
08	1472	X	1472	-0-	-0-	-0-	3	1	1401	3	Y	61	68	0			6
							1	4	67	9							
09	5340	X	2414	-0-	-2926	-0-	14	1	1916	3	Y	438	422	0			22
							2	4	482	9							
10	2139	X	1984	-0-	-155	-0-	12	1	1862	3	Y	98	113	0			7
							2	4	108	9							
*11	7461	X	7461	-0-	-0-	-0-	234	1	6710	3	Y	446	433	0			20
							26	4	491	9							
12	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 57,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,325

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 13H RRCID -> 271073 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7602 - 11949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26929	X	26929	-0-	-0-	-0-	118	1	25411	3	Y	1273	1273	0			38
							1400	9									
02	10108	X	-0-	-0-	-10108	-0-					Y	683	698	0			23
03	11191	X	-0-	-0-	-11191	-0-					Y	759	768	0			14
04	10830	X	10663	-0-	-167	-0-	40	1	9986	3	Y	579	578	0			15
							637	9									
05	11916	X	11916	-0-	-0-	-0-	46	1	11500	3	Y	336	337	0			14
							370	9									
06	10830	X	3731	-0-	-7099	-0-	11	1	3588	3	Y	119	121	0			12
							1	4	131	9							
07	1377	X	1377	-0-	-0-	-0-	2	1	1132	3	Y	220	213	0			19
							1	4	242	9							
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	19	0			-0-
09	9480	X	6128	-0-	-3352	-0-	36	1	4907	3	Y	1074	1022	0			52
							4	4	1181	9							
10	9796	X	7467	-0-	-2329	-0-	47	1	6951	3	Y	421	444	0			29
							6	4	463	9							
*11	11587	X	11587	-0-	-0-	-0-	375	1	10718	3	Y	412	421	0			20
							41	4	453	9							
12	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 79,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,876

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 14H RRCID -> 271074 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7539 - 11887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	25391	X	25391	-0-		-0-	-0-	113 1068	1 9	24210	3	Y	971	967	0			29
02	10395	X	10395	-0-		-0-	-0-	49 688	1 9	9658	3	Y	625	633	0			21
03	9579	X	-0-	-0-		-9579	-0-					Y	692	700	0			13
04	9270	X	6699	-0-		-2571	-0-	24 705	1 9	5970	3	Y	641	637	0			17
05	9579	X	8613	-0-		-966	-0-	33 413	1 9	8167	3	Y	375	376	0			16
06	9270	X	2644	-0-		-6626	-0-	7 1	1 4	2509 127	3 9	Y	115	117	0	2	8	12
07	DLQ G-10		703	-0-		703	703	1 210	1 9	492	3	Y	191	186	0			17
08	3728	X	3025	-0-		-703	-0-	7 2	1 4	2856 160	3 9	Y	145	151	0			11
09	3516	X	3516	-0-		-0-	-0-	18 2	1 4	2422 1074	3 9	Y	976	939	0	1	8	47
10	8618	X	3903	-0-		-4715	-0-	24 3	1 4	3520 356	3 9	Y	324	348	0	1	8	22
*11	8302	X	8302	-0-		-0-	-0-	269 30	1 4	7707 296	3 9	Y	269	278	0			13
12	3627	X	NO RPT	-0-		-3627	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 73,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,324

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 15H RRCID -> 271075 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7477 - 11824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	743	737	0			22
02	5880	X	-0-	-0-		-5880	-0-					Y	592	594	0			20
03	8065	X	8065	-0-		-0-	-0-	34 564	1 9	7467	3	Y	513	524	0			9
04	6300	X	6155	-0-		-145	-0-	22 640	1 9	5493	3	Y	582	575	0			16
05	10064	X	10064	-0-		-0-	-0-	39 351	1 9	9674	3	Y	319	322	0			13
06	17231	X	17231	-0-		-0-	-0-	50 5	1 4	16820 356	3 9	Y	324	302	0	5	8	30
07	909	X	909	-0-		-0-	-0-	2 160	1 9	747	3	Y	145	161	0			14
08	870	X	870	-0-		-0-	-0-	2 1	1 4	836 31	3 9	Y	28	39	0			3
09	9060	X	4780	-0-		-4280	-0-	28 4	1 4	3939 809	3 9	Y	735	703	0			35
10	12462	X	12462	-0-		-0-	-0-	82 11	1 4	12203 166	3 9	Y	151	175	0			11
11	9060	X	4541	-0-		-4519	-0-	144 16	1 4	4118 263	3 9	Y	239	239	0			11
12	4929	X	NO RPT	-0-		-4929	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 65,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,371

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 16H RRCID -> 271076 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7540 - 12043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14929	X	14929	-0-		-0-		-0-		65 937	1 9	13927	3	Y	852	850	0			25
02	10328	X	10328	-0-		-0-		-0-		49 749	1 9	9530	3	Y	681	683	0			23
03	11040	X	11040	-0-		-0-		-0-		46 809	1 9	10185	3	Y	735	744	0			14
04	9060	X	7473	-0-		-1587		-0-		28 517	1 9	6928	3	Y	470	471	0			13
05	9362	X	6008	-0-		-3354		-0-		23 271	1 9	5714	3	Y	246	249	0			10
06	9060	X	892	-0-		-8168		-0-		3 40	1 9	849	3	Y	36	42	0	1	8	3
07	424	X	424	-0-		-0-		-0-		1 92	1 9	331	3	Y	84	81	0			6
08	786	X	786	-0-		-0-		-0-		1 1	1 4	763 21	3 9	Y	19	24	0			1
09	7470	X	3580	-0-		-3890		-0-		21 3	1 4	2871 685	3 9	Y	623	594	0			30
10	6014	X	3162	-0-		-2852		-0-		20 3	1 4	3023 116	3 9	Y	105	127	0			8
*11	7531	X	7531	-0-		-0-		-0-		242 26	1 4	6908 355	3 9	Y	323	316	0			15
12	3689	X	NO RPT	-0-		-3689		-0-						Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 66,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,174

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 17H RRCID -> 271080 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7774 - 12277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	X	208	-0-		-1032		-0-		1 6	1 9	201	3	Y	5	5	0			-0-
02	420	X	-0-	-0-		-420		-0-						Y	-0-					-0-
03	7791	X	7791	-0-		-0-		-0-		32 667	1 9	7092	3	Y	606	595	0			11
04	7042	X	7042	-0-		-0-		-0-		23 1161	1 9	5858	3	Y	1055	1038	0			28
05	527	X	-0-	-0-		-527		-0-						Y	559	564	0			23
06	4950	X	2069	-0-		-2881		-0-		5 1	1 4	1990 73	3 9	Y	66	80	0	1	8	8
07	DLQ G-10		396	-0-		396		396		1 129	1 9	266	3	Y	117	115	0			10
08	9989	X	9593	-0-		-396		-0-		20 8	1 4	9275 290	3 9	Y	264	257	0	1	8	16
09	2838	X	2838	-0-		-0-		-0-		15 2	1 4	2065 756	3 9	Y	687	670	0			33
10	11759	X	11759	-0-		-0-		-0-		76 10	1 4	11336 337	3 9	Y	306	319	0			20
11	9270	X	7675	-0-		-1595		-0-		246 27	1 4	7033 369	3 9	Y	335	340	0			15
12	9579	X	NO RPT	-0-		-9579		-0-						Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 49,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,000

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 32H RRCID -> 271082 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7705 - 11779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	3139	-0-	-457	-0-	118	1	2287	3	Y	667	641	0	29	1	49
							734	9					1	8			
02	3388	X	2547	-0-	-841	-0-	108	1	1749	3	Y	627	623	0	4	8	49
							690	9									
03	3751	X	2535	-0-	-1216	-0-	95	1	1729	3	Y	646	638	0	1	8	56
							711	9									
04	3630	X	2588	-0-	-1042	-0-	84	1	1681	3	Y	748	735	0			69
							823	9									
05	3286	X	2212	-0-	-1074	-0-	62	1	1218	3	Y	847	825	0			91
							932	9									
06	3030	X	2700	-0-	-330	-0-	105	1	2038	3	Y	506	529	0			68
							557	9									
07	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	160	1	2767	3	Y	479	482	0	1	8	64
							527	9									
08	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	178	1	2533	3	Y	454	466	0			52
							499	9									
09	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	197	1	2250	3	Y	431	384	0	52	1	46
							3	4	474	9			1	8			
10	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	223	1	2698	3	Y	764	756	0	1	8	53
							840	9									
11	3120	X	1649	-0-	-1471	-0-	96	1	1140	3	Y	375	390	0			38
							413	9									
12	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 30,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,544

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 30H RRCID -> 271083 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7803 - 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	T. A.	2598		2598	-0-	2598	2598	127	1	2471	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.	7419		7419	-0-	7419	10017	384	1	6235	3	Y	727	669	0			58
								800	9									
03	T. A.	4399		4399	-0-	4399	14416	182	1	3271	3	Y	860	844	0			74
								946	9									
04	17625	X		3209	-0-	-14416	-0-	129	1	2579	3	Y	455	487	0			42
								501	9									
05	2192	X		2192	-0-	-0-	-0-	107	1	2085	3	Y	-0-	42	0			-0-
06	6810	X		-0-	-0-	-6810	-0-					Y	-0-					-0-
07	7037	X		65	-0-	-6972	-0-	2	1	35	3	Y	25	22	0			3
								28	9									
08	4402	X		142	-0-	-4260	-0-	2	1	33	3	Y	97	90	0			10
								107	9									
09	3210	X		1604	-0-	-1606	-0-	90	1	1031	3	Y	438	356	0	48	1	44
								1	4	482	9							
10	4983	X		4983	-0-	-0-	-0-	309	1	3739	3	Y	850	834	0			60
								935	9									
*11	11328	X		11328	-0-	-0-	-0-	797	1	9456	3	Y	974	939	0			95
								4	4	1071	9							
12	1643	X		NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					95

TOTAL GAS PROD: 37,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,426

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 82H RRCID -> 271108 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8336 - 13895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10726	X	8686	-0-	-2040	-0-	85	1	7843	3	Y	685	681	0			24
							4	4	754	9							
02	8008	X	7920	-0-	-88	-0-	66	1	7172	3	Y	615	618	0			21
							5	4	677	9							
03	10911	X	10911	-0-	-0-	-0-	99	1	10125	3	Y	624	623	0			22
							1	4	686	9							
04	8580	X	2362	-0-	-6218	-0-	16	1	2169	3	Y	161	173	0			10
							177	9									
05	8866	X	1342	-0-	-7524	-0-	27	1	1197	3	Y	101	94	0			17
							7	4	111	9							
06	10560	X	941	-0-	-9619	-0-	29	1	827	3	Y	73	88	0			2
							5	4	80	9							
07	1899	X	1899	-0-	-0-	-0-	71	1	1608	3	Y	198	198	0			2
							2	4	218	9							
08	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	70	1	2209	3	Y	312	311	0			3
							1	4	343	9							
09	2370	X	1961	-0-	-409	-0-	60	1	1740	3	Y	146	144	0	3	8	2
							161	9									
10	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	80	1	3312	3	Y	126	120	0	5	8	3
							6	4	139	9							
11	2550	X	1873	-0-	-677	-0-	63	1	1741	3	Y	63	63	0			3
							69	9									
12	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 44,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,104

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	20057	X	18986	-0-	-1071	-0-	141	1	16615	3	Y	2025	2019	0			97
							2	4	2228	9							
02	18116	X	13365	-0-	-4751	-0-	90	1	11314	3	Y	1782	1778	0	28	1	73
							1	4	1960	9							
03	20057	X	14067	-0-	-5990	-0-	87	1	11826	3	Y	1955	1929	0			99
							3	4	2151	9							
04	18360	X	10523	-0-	-7837	-0-	68	1	8643	3	Y	1643	1665	0			77
							5	4	1807	9							
05	18972	X	15715	-0-	-3257	-0-	84	1	13026	3	Y	2275	2233	0			119
							102	4	2503	9							
06	18360	X	15699	-0-	-2661	-0-	83	1	13280	3	Y	2118	2119	0	3	8	115
							6	4	2330	9							
07	14980	X	14980	-0-	-0-	-0-	98	1	12681	3	Y	1997	2028	0	3	8	81
							4	4	2197	9							
08	14599	X	14599	-0-	-0-	-0-	102	1	12458	3	Y	1852	1836	0	1	8	96
							2	4	2037	9							
09	14555	X	14555	-0-	-0-	-0-	74	1	11870	3	Y	2372	2394	0	1	8	73
							2	4	2609	9							
10	11625	X	10358	-0-	-1267	-0-	58	1	8588	3	Y	1537	1532	0	2	8	76
							21	4	1691	9							
*11	11512	X	11512	-0-	-0-	-0-	59	1	9672	3	Y	1606	1616	0			66
							14	4	1767	9							
12	11625	X	NO RPT	-0-	-11625	-0-					Y	NO RPT					66

TOTAL GAS PROD: 154,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,162

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271111 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8560 - 14406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15097	X	14144	-0-	-953	-0-	104	1	12239	3	Y	1635	1633	0			79
							2	4	1799	9							
02	13636	X	11646	-0-	-1990	-0-	80	1	9975	3	Y	1445	1442	0	23	1	59
							1	4	1590	9							
03	14105	X	12196	-0-	-1909	-0-	76	1	10303	3	Y	1650	1625	0			84
							2	4	1815	9							
04	13680	X	12150	-0-	-1530	-0-	80	1	10197	3	Y	1697	1702	0			79
							6	4	1867	9							
05	14136	X	7283	-0-	-6853	-0-	36	1	5519	3	Y	1532	1531	0			80
							43	4	1685	9							
06	13680	X	8916	-0-	-4764	-0-	48	1	7610	3	Y	1141	1158	0			63
							3	4	1255	9							
07	9446	X	9446	-0-	-0-	-0-	63	1	8042	3	Y	1217	1230	0	1	8	49
							2	4	1339	9							
08	9006	X	9006	-0-	-0-	-0-	64	1	7797	3	Y	1040	1034	0	1	8	54
							1	4	1144	9							
09	11280	X	8217	-0-	-3063	-0-	46	1	7336	3	Y	758	788	0			24
							1	4	834	9							
10	15908	X	15908	-0-	-0-	-0-	91	1	13508	3	Y	2068	1993	0	1	8	98
							34	4	2275	9							
*11	14302	X	14302	-0-	-0-	-0-	76	1	12368	3	Y	1674	1702	0			70
							17	4	1841	9							
12	9021	X	NO RPT	-0-	-9021	-0-					Y	NO RPT					70

TOTAL GAS PROD: 123,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,857

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	16027	X	11510	-0-	-4517	-0-	80	1	9494	3	Y	1759	1756	0			85
							1	4	1935	9							
02	14476	X	10704	-0-	-3772	-0-	70	1	8799	3	Y	1667	1657	0	27	1	68
							1	4	1834	9							
03	13950	X	12348	-0-	-1602	-0-	76	1	10364	3	Y	1733	1713	0			88
							2	4	1906	9							
04	13500	X	12316	-0-	-1184	-0-	82	1	10580	3	Y	1497	1515	0			70
							7	4	1647	9							
05	17717	X	17717	-0-	-0-	-0-	102	1	15775	3	Y	1560	1548	0			82
							124	4	1716	9							
06	17768	X	17768	-0-	-0-	-0-	98	1	15773	3	Y	1718	1708	0			92
							7	4	1890	9							
07	15760	X	15760	-0-	-0-	-0-	107	1	13833	3	Y	1651	1676	0	1	8	66
							4	4	1816	9							
08	17912	X	17912	-0-	-0-	-0-	127	1	15531	3	Y	2046	2006	0	2	8	104
							3	4	2251	9							
09	16048	X	16048	-0-	-0-	-0-	90	1	14285	3	Y	1519	1574	0	1	8	48
							2	4	1671	9							
10	17435	X	17435	-0-	-0-	-0-	106	1	15796	3	Y	1357	1338	0	1	8	66
							40	4	1493	9							
*11	13083	X	13083	-0-	-0-	-0-	69	1	11290	3	Y	1553	1556	0			63
							16	4	1708	9							
12	11129	X	NO RPT	-0-	-11129	-0-					Y	NO RPT					63

TOTAL GAS PROD: 162,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,060

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271141 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8930 - 15253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15562	X	13036	-0-	-2526	-0-	90	1	10649	3	Y	2086	2061	0	12	8	100
							2	4	2295	9							
02	14056	X	12474	-0-	-1582	-0-	80	1	10036	3	Y	2143	2120	0	34	1	88
							1	4	2357	9			1	8			
03	14528	X	14528	-0-	-0-	-0-	93	1	12615	3	Y	1652	1647	0	9	8	84
							3	4	1817	9							
04	13170	X	12728	-0-	-442	-0-	85	1	10854	3	Y	1620	1627	0	1	8	76
							7	4	1782	9							
05	13826	X	13682	-0-	-144	-0-	77	1	11851	3	Y	1510	1507	0			79
							93	4	1661	9							
06	17637	X	17637	-0-	-0-	-0-	93	1	14966	3	Y	2337	2292	0			124
							7	4	2571	9							
07	17560	X	17560	-0-	-0-	-0-	119	1	15251	3	Y	1987	2029	0	2	8	80
							4	4	2186	9							
08	16235	X	16235	-0-	-0-	-0-	114	1	13998	3	Y	1927	1906	0	2	8	99
							3	4	2120	9							
09	14775	X	14775	-0-	-0-	-0-	82	1	13037	3	Y	1504	1555	0	1	8	47
							2	4	1654	9							
10	15028	X	15028	-0-	-0-	-0-	92	1	13669	3	Y	1121	1114	0			54
							34	4	1233	9							
*11	11328	X	11328	-0-	-0-	-0-	59	1	9580	3	Y	1524	1517	0			61
							13	4	1676	9							
12	11656	X	NO RPT	-0-	-11656	-0-					Y	NO RPT					61

TOTAL GAS PROD: 159,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,411

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	19840	X	16518	-0-	-3322	-0-	119	1	14091	3	Y	2096	2104	0			101
							2	4	2306	9							
02	17920	X	17087	-0-	-833	-0-	118	1	14710	3	Y	2052	2036	0	33	1	84
							2	4	2257	9							
03	19313	X	19057	-0-	-256	-0-	116	1	15756	3	Y	2893	2830	0			147
							3	4	3182	9							
04	18690	X	16725	-0-	-1965	-0-	112	1	14345	3	Y	2054	2105	0			96
							9	4	2259	9							
05	21091	X	21091	-0-	-0-	-0-	118	1	18315	3	Y	2285	2261	0			120
							144	4	2514	9							
06	18450	X	13906	-0-	-4544	-0-	75	1	11986	3	Y	1673	1700	0			93
							5	4	1840	9							
07	22647	X	22647	-0-	-0-	-0-	152	1	19475	3	Y	2741	2725	0	1	8	108
							5	4	3015	9							
08	22769	X	22769	-0-	-0-	-0-	160	1	19592	3	Y	2739	2705	0	1	8	141
							4	4	3013	9							
09	20500	X	20500	-0-	-0-	-0-	112	1	17876	3	Y	2281	2349	0	1	8	72
							3	4	2509	9							
10	16523	X	14605	-0-	-1918	-0-	84	1	12616	3	Y	1703	1691	0	1	8	83
							32	4	1873	9							
*11	17954	X	17954	-0-	-0-	-0-	95	1	15535	3	Y	2093	2091	0			85
							22	4	2302	9							
12	16523	X	NO RPT	-0-	-16523	-0-					Y	NO RPT					85

TOTAL GAS PROD: 202,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,610

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 271143 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8655 - 14923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9360	-0-	-1056	-0-	65	1	7723	3	Y	1428	1415	0			69
							1	4	1571	9							
02	9408	X	9212	-0-	-196	-0-	62	1	7748	3	Y	1274	1271	0	20	1	52
							1	4	1401	9							
03	10416	X	8943	-0-	-1473	-0-	55	1	7509	3	Y	1252	1240	0			64
							2	4	1377	9							
04	10080	X	9615	-0-	-465	-0-	63	1	8018	3	Y	1390	1389	0			65
							5	4	1529	9							
05	11146	X	11146	-0-	-0-	-0-	60	1	9321	3	Y	1538	1523	0			80
							73	4	1692	9							
06	13466	X	13466	-0-	-0-	-0-	70	1	11290	3	Y	1910	1888	0			102
							5	4	2101	9							
07	DLQ G-10		12668	-0-	12668	12668	84	1	10784	3	Y	1634	1667	0	3	8	66
							3	4	1797	9							
08	23258	X	10590	-0-	-12668	-0-	74	1	9128	3	Y	1260	1258	0	2	8	66
							2	4	1386	9							
09	9818	X	9818	-0-	-0-	-0-	54	1	8579	3	Y	1076	1108	0			34
							1	4	1184	9							
10	8705	X	8705	-0-	-0-	-0-	50	1	7344	3	Y	1175	1152	0			57
							18	4	1293	9							
*11	9741	X	9741	-0-	-0-	-0-	50	1	8189	3	Y	1355	1356	0			56
							11	4	1491	9							
12	8029	X	NO RPT	-0-	-8029	-0-					Y	NO RPT					56

TOTAL GAS PROD: 113,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,292

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	9796	X	8006	-0-	-1790	-0-	52	1	6185	3	Y	1607	1603	0			77
							1	4	1768	9							
02	8879	X	8879	-0-	-0-	-0-	58	1	7225	3	Y	1450	1445	0	23	1	59
							1	4	1595	9							
03	9930	X	9930	-0-	-0-	-0-	59	1	8097	3	Y	1611	1588	0			82
							2	4	1772	9							
04	9976	X	9976	-0-	-0-	-0-	64	1	8169	3	Y	1580	1588	0			74
							5	4	1738	9							
05	9796	X	9683	-0-	-113	-0-	50	1	7658	3	Y	1741	1724	0			91
							60	4	1915	9							
06	10679	X	10679	-0-	-0-	-0-	55	1	8805	3	Y	1650	1651	0			90
							4	4	1815	9							
07	DLQ G-10		11914	-0-	11914	11914	76	1	9798	3	Y	1852	1867	0	1	8	74
							3	4	2037	9							
08	23092	X	11178	-0-	-11914	-0-	75	1	9202	3	Y	1726	1711	0			89
							2	4	1899	9							
09	10649	X	10649	-0-	-0-	-0-	55	1	8800	3	Y	1630	1667	0	1	8	51
							1	4	1793	9							
10	9520	X	9520	-0-	-0-	-0-	54	1	8032	3	Y	1285	1274	0			62
							20	4	1414	9							
*11	11285	X	11285	-0-	-0-	-0-	58	1	9451	3	Y	1603	1600	0			65
							13	4	1763	9							
12	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					Y	NO RPT					65

TOTAL GAS PROD: 111,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,735

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 64H RRCID -> 271152 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 9148 - 15198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	21642	-0-	-2941	-0-	76	1	18524	3	Y	2760	2764	0			45
							6	4	3036	9							
02	22204	X	19128	-0-	-3076	-0-	69	1	16366	3	Y	2446	2455	0			36
							2	4	2691	9							
03	24583	X	20745	-0-	-3838	-0-	72	1	17866	3	Y	2545	2543	0			38
							7	4	2800	9							
04	23010	X	20094	-0-	-2916	-0-	70	1	17295	3	Y	2473	2473	0			38
							9	4	2720	9							
05	22661	X	20130	-0-	-2531	-0-	73	1	17349	3	Y	2419	2416	0			41
							47	4	2661	9							
06	20940	X	17468	-0-	-3472	-0-	63	1	15109	3	Y	2073	2049	0			65
							16	4	2280	9							
07	DLQ G-10		21052	-0-	21052	21052	74	1	18056	3	Y	2633	2608	0	2	8	88
							26	4	2896	9							
08	39036	X	17984	-0-	-21052	-0-	77	1	17417	3	Y	423	495	0	1	8	15
							25	4	465	9							
09	18069	X	18069	-0-	-0-	-0-	61	1	15367	3	Y	2331	2273	0	1	8	72
							77	4	2564	9							
10	16244	X	15071	-0-	-1173	-0-	46	1	12944	3	Y	1812	1829	0	1	8	54
							88	4	1993	9							
11	15720	X	7417	-0-	-8303	-0-	22	1	6307	3	Y	946	972	0			28
							47	4	1041	9							
12	16244	X	NO RPT	-0-	-16244	-0-					Y	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 198,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,861

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	15376	X	14127	-0-	-1249	-0-	143	1	13296	3	Y	619	620	0			21
							7	4	681	9							
02	15260	X	13538	-0-	-1722	-0-	119	1	12803	3	Y	552	554	0			19
							9	4	607	9							
03	16895	X	13420	-0-	-3475	-0-	123	1	12617	3	Y	616	613	0			22
							2	4	678	9							
04	16350	X	8399	-0-	-7951	-0-	57	1	7836	3	Y	459	451	0			30
							1	4	505	9							
05	15779	X	9892	-0-	-5887	-0-	212	1	9331	3	Y	265	251	0			44
							57	4	292	9							
06	14520	X	5897	-0-	-8623	-0-	175	1	5011	3	Y	620	650	0	4	1	10
							29	4	682	9							
07	DLQ G-10		8475	-0-	8475	8475	326	1	7366	3	Y	705	709	0	4	1	2
							7	4	776	9							
08	19403	X	10928	-0-	-8475	-0-	314	1	9824	3	Y	715	713	0			4
							3	4	787	9							
09	9452	X	9452	-0-	-0-	-0-	292	1	8553	3	Y	551	550	0	1	8	4
							1	4	606	9							
10	9282	X	9282	-0-	-0-	-0-	205	1	8563	3	Y	452	450	0	2	8	4
							17	4	497	9							
11	7530	X	4307	-0-	-3223	-0-	141	1	3866	3	Y	273	273	0			4
							300	9									
12	7781	X	NO RPT	-0-	-7781	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 107,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,827

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 79H RRCID -> 271188 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8136 - 14275

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14043	X	11126	-0-	-2917	-0-	111	1	10363	3	Y	588	584	0			20
							5	4	647	9							
02	12628	X	9004	-0-	-3624	-0-	77	1	8304	3	Y	561	562	0			19
							6	4	617	9							
03	12958	X	9684	-0-	-3274	-0-	89	1	9010	3	Y	531	531	0			19
							1	4	584	9							
04	12240	X	6091	-0-	-6149	-0-	41	1	5605	3	Y	404	397	0			26
							1	4	444	9							
05	12648	X	6574	-0-	-6074	-0-	140	1	6199	3	Y	179	175	0			30
							38	4	197	9							
06	10770	X	5838	-0-	-4932	-0-	171	1	4916	3	Y	656	673	0	4	1	9
							29	4	722	9							
07	DLQ G-10		6782	-0-	6782	6782	257	1	5804	3	Y	651	656	0	3	1	1
							5	4	716	9							
08	13774	X	6992	-0-	-6782	-0-	196	1	6150	3	Y	585	584	0			2
							2	4	644	9							
09	6981	X	6981	-0-	-0-	-0-	210	1	6150	3	Y	564	564	0			2
							1	4	620	9							
10	7693	X	7693	-0-	-0-	-0-	166	1	6943	3	Y	518	518	0			2
							14	4	570	9							
*11	7446	X	7446	-0-	-0-	-0-	245	1	6748	3	Y	412	411	0	2	1	1
							453	9									
12	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 84,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,649

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 66H RRCID -> 271274 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 9086 - 15018

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14167	X	12875	-0-	-1292	-0-	47	1	11547	3	Y	1161	1160	0			19
							4	4	1277	9							
02	12796	X	11822	-0-	-974	-0-	45	1	10626	3	Y	1045	1049	0			15
							1	4	1150	9							
03	13547	X	11907	-0-	-1640	-0-	44	1	10640	3	Y	1108	1107	0			16
							4	4	1219	9							
04	12450	X	11262	-0-	-1188	-0-	40	1	10042	3	Y	1068	1068	0			16
							5	4	1175	9							
05	13082	X	11199	-0-	-1883	-0-	41	1	9959	3	Y	1065	1063	0			18
							27	4	1172	9							
06	12660	X	10600	-0-	-2060	-0-	40	1	9473	3	Y	979	967	0			30
							10	4	1077	9							
07	DLQ G-10		11235	-0-	11235	11235	41	1	9973	3	Y	1097	1090	0	1	8	36
							14	4	1207	9							
08	21487	X	10252	-0-	-11235	-0-	44	1	9993	3	Y	183	213	0	1	8	5
							14	4	201	9							
09	10718	X	10718	-0-	-0-	-0-	37	1	9326	3	Y	1190	1161	0			34
							46	4	1309	9							
10	10662	X	10662	-0-	-0-	-0-	33	1	9281	3	Y	1168	1170	0			32
							63	4	1285	9							
*11	9231	X	9231	-0-	-0-	-0-	28	1	8062	3	Y	983	989	0			26
							60	4	1081	9							
12	9517	X	NO RPT	-0-	-9517	-0-					Y	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 121,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,047

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 68H RRCID -> 271275 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8827 - 14868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18011	X	16386	-0-	-1625	-0-	61	1	14631	3	Y	1535	1491	0	46	8	24
							5	4	1689	9							
02	16268	X	14449	-0-	-1819	-0-	56	1	12988	3	Y	1276	1276	0	5	8	19
							1	4	1404	9							
03	18011	X	16261	-0-	-1750	-0-	60	1	14725	3	Y	1337	1303	0	34	8	19
							5	4	1471	9							
04	17250	X	16093	-0-	-1157	-0-	58	1	14509	3	Y	1381	1373	0	6	8	21
							7	4	1519	9							
05	17329	X	15179	-0-	-2150	-0-	57	1	13629	3	Y	1324	1322	0			23
							37	4	1456	9							
06	15870	X	14107	-0-	-1763	-0-	54	1	12766	3	Y	1158	1143	0	2	8	36
							13	4	1274	9							
07	DLQ G-10		14541	-0-	14541	14541	53	1	13082	3	Y	1261	1253	0	2	8	42
							19	4	1387	9							
08	28241	X	13700	-0-	-14541	-0-	59	1	13385	3	Y	215	249	0	1	8	7
							19	4	237	9							
09	14712	X	14712	-0-	-0-	-0-	53	1	13145	3	Y	1317	1283	0	1	8	40
							65	4	1449	9							
10	13361	X	11539	-0-	-1822	-0-	36	1	10374	3	Y	961	971	0	2	8	28
							72	4	1057	9							
11	12930	X	12264	-0-	-666	-0-	37	1	10666	3	Y	1347	1338	0			37
							79	4	1482	9							
12	13361	X	NO RPT	-0-	-13361	-0-					Y	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 159,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,112

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	26505	X	19920	-0-	-6585	-0-	73	1	17573	3	Y	2062	2064	0			34
							6	4	2268	9							
02	19852	X	17503	-0-	-2349	-0-	66	1	15401	3	Y	1850	1857	0			27
							1	4	2035	9							
03	21235	X	18293	-0-	-2942	-0-	65	1	16053	3	Y	1972	1970	0			29
							6	4	2169	9							
04	20160	X	17796	-0-	-2364	-0-	63	1	15726	3	Y	1817	1818	0			28
							8	4	1999	9							
05	19964	X	17413	-0-	-2551	-0-	65	1	15395	3	Y	1737	1735	0			30
							42	4	1911	9							
06	19290	X	14832	-0-	-4458	-0-	55	1	13220	3	Y	1403	1389	0			44
							14	4	1543	9							
07	DLQ G-10		16016	-0-	16016	16016	58	1	14346	3	Y	1446	1440	0	1	8	49
							21	4	1591	9							
08	30740	X	14724	-0-	-16016	-0-	64	1	14387	3	Y	230	271	0			8
							20	4	253	9							
09	16735	X	16735	-0-	-0-	-0-	58	1	14703	3	Y	1727	1681	0	1	8	53
							74	4	1900	9							
10	15035	X	13230	-0-	-1805	-0-	41	1	11711	3	Y	1270	1284	0	1	8	38
							81	4	1397	9							
11	14550	X	11259	-0-	-3291	-0-	34	1	9884	3	Y	1153	1159	0			32
							73	4	1268	9							
12	15035	X	NO RPT	-0-	-15035	-0-					Y	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 177,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,667

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 108H RRCID -> 271277 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 9216 - 15433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15128	X	14044	-0-	-1084	-0-	51	1	12369	3	Y	1473	1474	0			24
							4	4	1620	9							
02	13664	X	12377	-0-	-1287	-0-	46	1	10931	3	Y	1272	1277	0			19
							1	4	1399	9							
03	15128	X	13493	-0-	-1635	-0-	49	1	11931	3	Y	1372	1371	0			20
							4	4	1509	9							
04	14250	X	13111	-0-	-1139	-0-	46	1	11576	3	Y	1348	1347	0			21
							6	4	1483	9							
05	14477	X	12854	-0-	-1623	-0-	47	1	11343	3	Y	1303	1302	0			22
							31	4	1433	9							
06	13590	X	12405	-0-	-1185	-0-	47	1	11023	3	Y	1204	1188	0			38
							11	4	1324	9							
07	DLQ G-10		12139	-0-	12139	12139	45	1	11059	3	Y	926	931	0	1	8	32
							16	4	1019	9							
08	23431	X	11292	-0-	-12139	-0-	50	1	11213	3	Y	12	40	0	1	8	3
							16	4	13	9							
09	12040	X	12040	-0-	-0-	-0-	42	1	10545	3	Y	1274	1236	0	1	8	40
							52	4	1401	9							
10	10819	X	4321	-0-	-6498	-0-	13	1	3813	3	Y	425	450	0			15
							27	4	468	9							
*11	13044	X	13044	-0-	-0-	-0-	38	1	11330	3	Y	1446	1420	0			41
							85	4	1591	9							
12	10819	X	NO RPT	-0-	-10819	-0-					Y	NO RPT					41

TOTAL GAS PROD: 131,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,055

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	8773	X	5718	-0-	-3055	-0-	166	1	4713	3	Y	763	780	0			60
							839	9									
02	7924	X	5642	-0-	-2282	-0-	211	1	4657	3	Y	704	705	0			59
							774	9									
03	7936	X	6776	-0-	-1160	-0-	283	1	5685	3	Y	734	745	0			48
							1	4	807	9							
04	5730	X	4000	-0-	-1730	-0-	130	1	3214	3	Y	595	501	0	69	1	73
							1	4	655	9							
05	6262	X	4342	-0-	-1920	-0-	114	1	3743	3	Y	441	451	0			63
							485	9									
06	12526	X	12526	-0-	-0-	-0-	304	1	11296	3	Y	841	761	0	1	8	142
							1	4	925	9							
07	DLQ G-10		14674	-0-	14674	14674	352	1	13545	3	Y	705	751	0			96
							1	4	776	9							
08	27722	X	13048	-0-	-14674	-0-	342	1	12029	3	Y	614	598	0			112
							2	4	675	9							
09	11807	X	11807	-0-	-0-	-0-	301	1	10688	3	Y	724	688	0			148
							22	4	796	9							
10	10106	X	7298	-0-	-2808	-0-	238	1	6560	3	Y	449	495	0			102
							6	4	494	9							
11	9780	X	7302	-0-	-2478	-0-	328	1	6586	3	Y	352	386	0			68
							1	4	387	9							
12	10106	X	NO RPT	-0-	-10106	-0-					Y	NO RPT					68

TOTAL GAS PROD: 93,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,922

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 20H RRCID -> 271281 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8560 - 13078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6111	-0-	-4398	-0-	191	1	5426	3	Y	449	459	0			35
							494	9									
02	9492	X	4796	-0-	-4696	-0-	190	1	4179	3	Y	388	390	0			33
							427	9									
03	8990	X	3770	-0-	-5220	-0-	163	1	3280	3	Y	297	311	0			19
							327	9									
04	6360	X	4941	-0-	-1419	-0-	175	1	4282	3	Y	438	368	0	35	1	54
							2	4	482	9							
05	6572	X	5057	-0-	-1515	-0-	135	1	4476	3	Y	405	401	0			58
							446	9									
06	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	168	1	6279	3	Y	292	295	0			55
							1	4	321	9							
07	DLQ G-10		6655	-0-	6655	6655	161	1	6226	3	Y	243	264	0			34
							1	4	267	9							
08	14801	X	8146	-0-	-6655	-0-	212	1	7456	3	Y	434	394	0			74
							1	4	477	9							
09	7116	X	7116	-0-	-0-	-0-	185	1	6557	3	Y	328	331	0			71
							13	4	361	9							
10	8161	X	8161	-0-	-0-	-0-	271	1	7468	3	Y	378	372	0			77
							6	4	416	9							
*11	8481	X	8481	-0-	-0-	-0-	388	1	7808	3	Y	257	284	0			50
							2	4	283	9							
12	7998	X	NO RPT	-0-	-7998	-0-					Y	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 70,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,909

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	7130	X	5670	-0-	-1460	-0-	174	1	4946	3	Y	499	509	0			39
							1	4	549	9							
02	6384	X	4290	-0-	-2094	-0-	169	1	3702	3	Y	381	388	0			32
							419	9									
03	6417	X	4796	-0-	-1621	-0-	205	1	4109	3	Y	438	442	0			28
							482	9									
04	6210	X	4065	-0-	-2145	-0-	138	1	3379	3	Y	497	418	0	46	1	61
							1	4	547	9							
05	6417	X	4377	-0-	-2040	-0-	113	1	3736	3	Y	479	472	0			68
							1	4	527	9							
06	7685	X	7685	-0-	-0-	-0-	187	1	6976	3	Y	474	456	0	1	8	85
							1	4	521	9							
07	DLQ G-10		7866	-0-	7866	7866	187	1	7226	3	Y	411	440	0			56
							1	4	452	9							
08	14764	X	6898	-0-	-7866	-0-	178	1	6279	3	Y	400	384	0			72
							1	4	440	9							
09	6960	X	5593	-0-	-1367	-0-	145	1	5151	3	Y	261	275	0			58
							10	4	287	9							
10	7192	X	3574	-0-	-3618	-0-	118	1	3268	3	Y	168	188	0			38
							3	4	185	9							
11	6960	X	3944	-0-	-3016	-0-	179	1	3604	3	Y	145	156	0			27
							1	4	160	9							
12	6913	X	NO RPT	-0-	-6913	-0-					Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 58,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,153

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 18H RRCID -> 271298 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7657 - 12358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	35013	X	35013	-0-		-0-		-0-	154	1	33242	3	Y	1470	1460	0			43
									1617	9									
02	20804	X	8880	-0-		-11924		-0-	41	1	7890	3	Y	863	877	0			29
									949	9									
03	23033	X	9122	-0-		-13911		-0-	38	1	8382	3	Y	638	655	0			12
									702	9									
04	22290	X	14045	-0-		-8245		-0-	53	1	13304	3	Y	625	620	0			17
									688	9									
05	23033	X	11431	-0-		-11602		-0-	44	1	10910	3	Y	434	433	0			18
									477	9									
06	22290	X	5534	-0-		-16756		-0-	15	1	5296	3	Y	201	199	0	1	8	19
									2	4	221	9							
07	DLQ G-10		1364	-0-		1364		1364	2	1	1137	3	Y	204	205	0			18
									1	4	224	9							
08	13569	X	12205	-0-		-1364		-0-	27	1	11684	3	Y	441	431	0			28
									9	4	485	9							
09	11970	X	5575	-0-		-6395		-0-	33	1	4531	3	Y	915	898	0			45
									4	4	1007	9							
10	11439	X	10145	-0-		-1294		-0-	64	1	9620	3	Y	411	429	0			27
									9	4	452	9							
11	11820	X	8589	-0-		-3231		-0-	274	1	7854	3	Y	392	401	0			18
									30	4	431	9							
12	12214	X	NO RPT	-0-		-12214		-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 121,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,594

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 19H RRCID -> 271299 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7578 - 12121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	17993	X	17993	-0-		-0-		-0-	77	1	16463	3	Y	1321	1318	0			39
									1453	9									
02	13272	X	12770	-0-		-502		-0-	61	1	11947	3	Y	693	708	0			24
									762	9									
03	14694	X	13062	-0-		-1632		-0-	55	1	11980	3	Y	934	941	0			17
									1027	9									
04	14220	X	9294	-0-		-4926		-0-	35	1	8617	3	Y	584	585	0			16
									642	9									
05	14694	X	-0-	-0-		-14694		-0-					Y	311	314	0			13
06	14220	X	1541	-0-		-12679		-0-	5	1	1526	3	Y	9	20	0			2
									10	9									
07	DLQ G-10		1101	-0-		1101		1101	3	1	1081	3	Y	15	16	0			1
									17	9									
08	12536	X	11435	-0-		-1101		-0-	24	1	11000	3	Y	365	344	0			22
									9	4	402	9							
09	9150	X	4138	-0-		-5012		-0-	24	1	3337	3	Y	704	692	0			34
									3	4	774	9							
10	8681	X	8681	-0-		-0-		-0-	55	1	8296	3	Y	293	308	0			19
									8	4	322	9							
*11	9419	X	9419	-0-		-0-		-0-	303	1	8656	3	Y	388	389	0			18
									33	4	427	9							
12	9455	X	NO RPT	-0-		-9455		-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 89,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,617

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 20H RRCID -> 271300 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7343 - 11965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22421	X	22421	-0-	-0-	-0-	99	1	21115	3	Y	1097	1093	0			32
							1207	9									
02	8456	X	-0-	-0-	-8456	-0-					Y	804	809	0			27
03	9362	X	-0-	-0-	-9362	-0-					Y	983	992	0			18
04	9060	X	6812	-0-	-2248	-0-	24	1	6138	3	Y	591	593	0			16
							650	9									
05	13255	X	13255	-0-	-0-	-0-	52	1	12817	3	Y	351	352	0			15
							386	9									
06	9060	X	4966	-0-	-4094	-0-	15	1	4750	3	Y	182	179	0	1	8	17
							1	4	200	9							
07	DLQ G-10		801	-0-	801	801	1	1	622	3	Y	162	165	0			14
							178	9									
08	10815	X	10014	-0-	-801	-0-	21	1	9662	3	Y	294	289	0			19
							8	4	323	9							
09	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	18	1	2382	3	Y	745	727	0			37
							2	4	820	9							
10	11811	X	6867	-0-	-4944	-0-	43	1	6510	3	Y	280	298	0			19
							6	4	308	9							
*11	9800	X	9800	-0-	-0-	-0-	316	1	9041	3	Y	371	372	0			18
							35	4	408	9							
12	10013	X	NO RPT	-0-	-10013	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 78,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,860

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	6076	X	-0-	-0-	-6076	-0-					Y	1054	1055	0			31
02	6872	X	6872	-0-	-0-	-0-	31	1	6150	3	Y	628	638	0			21
							691	9									
03	10356	X	10356	-0-	-0-	-0-	42	1	9313	3	Y	910	914	0			17
							1001	9									
04	10287	X	10287	-0-	-0-	-0-	39	1	9595	3	Y	594	595	0			16
							653	9									
05	11579	X	11579	-0-	-0-	-0-	45	1	11224	3	Y	282	286	0			12
							310	9									
06	5880	X	5775	-0-	-105	-0-	16	1	5513	3	Y	222	214	0			20
							2	4	244	9							
07	DLQ G-10		7124	-0-	7124	7124	15	1	6567	3	Y	491	471	0			40
							2	4	540	9							
08	34915	X	27791	-0-	-7124	-0-	60	1	26887	3	Y	747	740	0			47
							22	4	822	9							
09	17291	X	17291	-0-	-0-	-0-	109	1	15024	3	Y	1949	1902	0			94
							14	4	2144	9							
10	25329	X	25329	-0-	-0-	-0-	164	1	24431	3	Y	647	699	0			42
							22	4	712	9							
*11	24182	X	24182	-0-	-0-	-0-	770	1	22052	3	Y	1159	1150	0			51
							85	4	1275	9							
12	14911	X	NO RPT	-0-	-14911	-0-					Y	NO RPT					51

TOTAL GAS PROD: 146,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,683

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 22H RRCID -> 271304 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7436 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1543	1535	0			46
02	11570	X	11570	-0-	-0-	-0-	53	1	10449	3	Y	971	984	0			33
							1068	9									
03	14141	X	14141	-0-	-0-	-0-	59	1	12920	3	Y	1056	1070	0			19
							1162	9									
04	10020	X	-0-	-0-	-10020	-0-					Y	663	664	0			18
05	10757	X	-0-	-0-	-10757	-0-					Y	340	344	0			14
06	10410	X	652	-0-	-9758	-0-	2	1	518	3	Y	120	121	0	1	8	12
							132	9									
07	DLQ G-10		476	-0-	476	476	182	3	294	9	Y	267	256	0			23
08	9434	X	8958	-0-	-476	-0-	19	1	8577	3	Y	323	325	0			21
							7	4	355	9							
09	1409	X	1409	-0-	-0-	-0-	4	1	524	3	Y	801	783	0			39
							881	9									
10	8058	X	8058	-0-	-0-	-0-	50	1	7566	3	Y	395	408	0			26
							7	4	435	9							
*11	10892	X	10892	-0-	-0-	-0-	343	1	9827	3	Y	622	619	0			29
							38	4	684	9							
12	8959	X	NO RPT	-0-	-8959	-0-					Y	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 56,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,101

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 29H RRCID -> 271305 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 8468 - 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	10912	X	7642	-0-	-3270	-0-	342	1	6650	3	Y	591	573	0	31	1	43
							650	9									
02	12236	X	5674	-0-	-6562	-0-	287	1	4670	3	Y	652	643	0			52
							717	9									
03	13547	X	8352	-0-	-5195	-0-	401	1	7232	3	Y	654	650	0			56
							719	9									
04	13110	X	10446	-0-	-2664	-0-	417	1	8329	3	Y	1545	1458	0			143
							1700	9									
05	11843	X	11843	-0-	-0-	-0-	483	1	9399	3	Y	1783	1735	0			191
							1961	9									
06	14233	X	14233	-0-	-0-	-0-	601	1	11705	3	Y	1751	1720	0			222
							1	4	1926	9							
07	DLQ G-10		14308	-0-	14308	14308	676	1	11704	3	Y	1751	1743	0			230
							2	4	1926	9							
08	31050	X	16742	-0-	-14308	-0-	948	1	13515	3	Y	2071	2067	0			234
							1	4	2278	9							
09	14942	X	14942	-0-	-0-	-0-	1053	1	11994	3	Y	1711	1544	0	208	1	191
							13	4	1882	9			2	8			
10	16831	X	16831	-0-	-0-	-0-	1107	1	13427	3	Y	2087	2124	0	1	8	153
							1	4	2296	9							
11	16200	X	2521	-0-	-13679	-0-	132	1	1570	3	Y	744	815	0			82
							1	4	818	9							
12	16740	X	NO RPT	-0-	-16740	-0-					Y	NO RPT					82

TOTAL GAS PROD: 123,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,340

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 23H RRCID -> 271306 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7523 - 12228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7223	X	-0-	-0-	-7223	-0-					Y	1887	1894	0	5	8	56
02	7633	X	7633	-0-	-0-	-0-	34	1	6482	3	Y	1015	1036	0			35
							1117	9									
03	10163	X	10163	-0-	-0-	-0-	40	1	8872	3	Y	1137	1151	0			21
							1251	9									
04	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	24	1	6039	3	Y	680	683	0			18
							748	9									
05	7526	X	7526	-0-	-0-	-0-	28	1	7106	3	Y	356	359	0			15
							392	9									
06	6990	X	1586	-0-	-5404	-0-	5	1	1429	3	Y	138	139	0	1	8	13
							152	9									
07	DLQ G-10		685	-0-	685	685	1	1	269	3	Y	377	359	0			31
							415	9									
08	7586	X	6901	-0-	-685	-0-	16	1	6736	3	Y	131	152	0			10
							5	4	144	9							
09	7290	X	1544	-0-	-5746	-0-	5	1	679	3	Y	781	753	0			38
							1	4	859	9							
10	7533	X	3298	-0-	-4235	-0-	19	1	2889	3	Y	352	367	0			23
							3	4	387	9							
11	6690	X	6565	-0-	-125	-0-	197	1	5624	3	Y	657	650	0			30
							21	4	723	9							
12	6913	X	NO RPT	-0-	-6913	-0-					Y	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 52,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,511

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 67H RRCID -> 271319 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8993 - 14921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10447	X	9204	-0-	-1243	-0-	34	1	8268	3	Y	817	819	0			13
							3	4	899	9							
02	9436	X	8235	-0-	-1201	-0-	31	1	7330	3	Y	794	795	0			12
							1	4	873	9							
03	10013	X	8820	-0-	-1193	-0-	32	1	7962	3	Y	748	749	0			11
							3	4	823	9							
04	9330	X	8465	-0-	-865	-0-	30	1	7476	3	Y	868	866	0			13
							4	4	955	9							
05	9424	X	8341	-0-	-1083	-0-	30	1	7309	3	Y	893	891	0			15
							20	4	982	9							
06	8910	X	7737	-0-	-1173	-0-	30	1	7025	3	Y	614	611	0			18
							7	4	675	9							
07	DLQ G-10		8283	-0-	8283	8283	31	1	7541	3	Y	636	633	0	1	8	20
							11	4	700	9							
08	15981	X	7698	-0-	-8283	-0-	33	1	7548	3	Y	96	113	0	1	8	2
							11	4	106	9							
09	8400	X	7739	-0-	-661	-0-	28	1	6919	3	Y	689	671	0			20
							34	4	758	9							
10	8339	X	7645	-0-	-694	-0-	26	1	7566	3	Y	-0-	20	0			-0-
							53	4									
11	7740	X	5893	-0-	-1847	-0-	18	1	5113	3	Y	658	640	0			18
							38	4	724	9							
12	7998	X	NO RPT	-0-	-7998	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 88,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,813

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 69H RRCID -> 271320 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8860 - 14986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (CODE) (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13516	X	12879	-0-	-637	-0-		47	1	11527	3	Y	1183	1184	0			19
								4	4	1301	9							
02	12208	X	11096	-0-	-1112	-0-		43	1	9904	3	Y	1044	1048	0			15
								1	4	1148	9							
03	13516	X	11850	-0-	-1666	-0-		43	1	10623	3	Y	1073	1072	0			16
								4	4	1180	9							
04	12840	X	12179	-0-	-661	-0-		44	1	10968	3	Y	1055	1055	0			16
								6	4	1161	9							
05	13237	X	12002	-0-	-1235	-0-		46	1	10782	3	Y	1041	1039	0			18
								29	4	1145	9							
06	12450	X	11742	-0-	-708	-0-		45	1	10591	3	Y	995	982	0	1	8	30
								11	4	1095	9							
07	DLQ G-10		11630	-0-	11630	11630		43	1	10529	3	Y	948	946	0	1	8	31
								15	4	1043	9							
08	21676	X	10046	-0-	-11630	-0-		44	1	9836	3	Y	138	165	0	1	8	3
								14	4	152	9							
09	9960	X	7313	-0-	-2647	-0-		26	1	6510	3	Y	677	661	0	1	8	18
								32	4	745	9							
10	10292	X	7713	-0-	-2579	-0-		24	1	6911	3	Y	664	664	0	1	8	17
								48	4	730	9							
11	9960	X	8433	-0-	-1527	-0-		26	1	7522	3	Y	754	753	0			18
								56	4	829	9							
12	10044	X	NO RPT	-0-	-10044	-0-						Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 116,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,572

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (CODE) (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18414	X	15494	-0-	-2920	-0-		57	1	13845	3	Y	1443	1446	0			23
								5	4	1587	9							
02	16632	X	14066	-0-	-2566	-0-		54	1	12583	3	Y	1298	1302	0			19
								1	4	1428	9							
03	17360	X	14830	-0-	-2530	-0-		54	1	13289	3	Y	1347	1346	0			20
								5	4	1482	9							
04	15810	X	14402	-0-	-1408	-0-		51	1	12904	3	Y	1309	1309	0			20
								7	4	1440	9							
05	15934	X	14091	-0-	-1843	-0-		52	1	12582	3	Y	1294	1292	0			22
								34	4	1423	9							
06	15060	X	10043	-0-	-5017	-0-		38	1	9030	3	Y	878	873	0			27
								9	4	966	9							
07	DLQ G-10		13927	-0-	13927	13927		52	1	12701	3	Y	1051	1043	0	1	8	34
								18	4	1156	9							
08	25101	X	11174	-0-	-13927	-0-		48	1	11004	3	Y	96	127	0			3
								16	4	106	9							
09	12096	X	12096	-0-	-0-	-0-		42	1	10680	3	Y	1200	1167	0			36
								54	4	1320	9							
10	12603	X	12603	-0-	-0-	-0-		39	1	11174	3	Y	1194	1196	0			34
								77	4	1313	9							
*11	13442	X	13442	-0-	-0-	-0-		40	1	11824	3	Y	1354	1352	0			36
								89	4	1489	9							
12	12121	X	NO RPT	-0-	-12121	-0-						Y	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 146,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,464

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 71H RRCID -> 271395 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8536 - 11870

M O	ALLOW	CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		4675	-0-	-3633	-0-	78	1	3343	3	Y	1138	1136	0			44
								2	4	1252	9							
02	7504	X		6126	-0-	-1378	-0-	107	1	4619	3	Y	1260	1229	0			75
								14	4	1386	9							
03	8308	X		6667	-0-	-1641	-0-	120	1	5157	3	Y	1263	1276	0			62
								1	4	1389	9							
04	6300	X		6038	-0-	-262	-0-	104	1	4562	3	Y	1243	1259	0			46
								5	4	1367	9							
05	6789	X		6137	-0-	-652	-0-	100	1	4617	3	Y	1283	1290	0			39
								9	4	1411	9							
06	6835	X		6835	-0-	-0-	-0-	35	1	5773	3	Y	932	916	0			55
								2	4	1025	9							
07	DLQ G-10			7003	-0-	7003	7003	38	1	6059	3	Y	822	823	0	1	8	53
								2	4	904	9							
08	13909	X		6906	-0-	-7003	-0-	38	1	5963	3	Y	811	818	0			46
								13	4	892	9							
09	6840	X		6321	-0-	-519	-0-	36	1	5510	3	Y	704	718	0			32
								1	4	774	9							
10	9517	X		9517	-0-	-0-	-0-	52	1	8133	3	Y	1196	1172	0			56
								16	4	1316	9							
*11	6887	X		6887	-0-	-0-	-0-	36	1	5798	3	Y	946	959	0			43
								12	4	1041	9							
12	6913	X	NO RPT		-0-	-6913	-0-					Y	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 73,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,598

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 72H RRCID -> 271396 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8630 - 11571

M O	ALLOW	CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		5595	-0-	-1938	-0-	100	1	4286	3	Y	1097	1110	0	1	8	43
								2	4	1207	9							
02	6804	X		4522	-0-	-2282	-0-	78	1	3383	3	Y	955	941	0			57
								10	4	1051	9							
03	6727	X		4410	-0-	-2317	-0-	77	1	3311	3	Y	928	939	0			46
								1	4	1021	9							
04	6030	X		4176	-0-	-1854	-0-	70	1	3102	3	Y	910	922	0			34
								3	4	1001	9							
05	6231	X		4426	-0-	-1805	-0-	71	1	3318	3	Y	936	941	0			29
								7	4	1030	9							
06	5400	X		5102	-0-	-298	-0-	26	1	4202	3	Y	794	776	0			47
								1	4	873	9							
07	DLQ G-10			5013	-0-	5013	5013	27	1	4399	3	Y	532	542	0	1	8	36
								2	4	585	9							
08	9464	X		4451	-0-	-5013	-0-	28	1	4290	3	Y	113	140	0			9
								9	4	124	9							
09	5100	X		4958	-0-	-142	-0-	27	1	4117	3	Y	740	714	0			35
								814	9									
10	5270	X		2926	-0-	-2344	-0-	15	1	2221	3	Y	624	626	0	1	8	32
								4	4	686	9							
*11	6219	X		6219	-0-	-0-	-0-	33	1	5347	3	Y	753	749	0			36
								11	4	828	9							
12	5115	X	NO RPT		-0-	-5115	-0-					Y	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 51,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,382

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 73H RRCID -> 271397 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8711 - 11823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7230	X	7230	-0-	-0-	-0-	125	1	5322	3	Y	1619	1629	0			63
							2	4	1781	9							
02	6048	X	6041	-0-	-7	-0-	97	1	4240	3	Y	1537	1508	0			92
							13	4	1691	9							
03	8463	X	5991	-0-	-2472	-0-	110	1	4678	3	Y	1093	1131	0			54
							1	4	1202	9							
04	8190	X	5662	-0-	-2528	-0-	100	1	4390	3	Y	1062	1077	0			39
							4	4	1168	9							
05	8463	X	5976	-0-	-2487	-0-	99	1	4573	3	Y	1177	1180	0			36
							9	4	1295	9							
06	6990	X	6618	-0-	-372	-0-	34	1	5616	3	Y	878	863	0			51
							2	4	966	9							
07	DLQ G-10		6509	-0-	6509	6509	36	1	5653	3	Y	744	746	0	1	8	48
							2	4	818	9							
08	12996	X	6487	-0-	-6509	-0-	36	1	5622	3	Y	743	747	0	1	8	43
							12	4	817	9							
09	6630	X	5709	-0-	-921	-0-	31	1	4878	3	Y	726	734	0	1	8	34
							1	4	799	9							
10	6851	X	4430	-0-	-2421	-0-	22	1	3504	3	Y	815	808	0	1	8	40
							7	4	897	9							
*11	10116	X	10116	-0-	-0-	-0-	54	1	8782	3	Y	1147	1134	0			53
							18	4	1262	9							
12	6479	X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					Y	NO RPT					53

TOTAL GAS PROD: 70,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,541

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	14910	X	14910	-0-	-0-	-0-	54	1	12979	3	Y	1703	1703	0			28
							4	4	1873	9							
02	13188	X	13182	-0-	-6	-0-	48	1	11223	3	Y	1736	1738	0			26
							1	4	1910	9							
03	14601	X	13746	-0-	-855	-0-	47	1	11720	3	Y	1795	1795	0			26
							4	4	1975	9							
04	14130	X	13465	-0-	-665	-0-	46	1	11468	3	Y	1768	1767	0			27
							6	4	1945	9							
05	14601	X	13435	-0-	-1166	-0-	48	1	11440	3	Y	1742	1739	0			30
							31	4	1916	9							
06	14130	X	12456	-0-	-1674	-0-	45	1	10738	3	Y	1511	1494	0			47
							11	4	1662	9							
07	DLQ G-10		13145	-0-	13145	13145	46	1	11234	3	Y	1681	1671	0	1	8	56
							16	4	1849	9							
08	25363	X	12218	-0-	-13145	-0-	52	1	11824	3	Y	295	340	0	1	8	10
							17	4	325	9							
09	12212	X	12212	-0-	-0-	-0-	41	1	10348	3	Y	1610	1571	0			49
							52	4	1771	9							
10	10478	X	9133	-0-	-1345	-0-	28	1	7816	3	Y	1124	1139	0	1	8	33
							53	4	1236	9							
11	10140	X	10053	-0-	-87	-0-	30	1	8518	3	Y	1311	1309	0			35
							63	4	1442	9							
12	10478	X	NO RPT	-0-	-10478	-0-					Y	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 137,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,276

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 271430 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 9037 - 14671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15965	X	15364	-0-	-601	-0-	52	1	12730	3	Y	2344	2346	0			38
							4	4	2578	9							
02	14420	X	13797	-0-	-623	-0-	49	1	11512	3	Y	2032	2040	0			30
							1	4	2235	9							
03	15996	X	14885	-0-	-1111	-0-	51	1	12489	3	Y	2127	2126	0			31
							5	4	2340	9							
04	15480	X	14690	-0-	-790	-0-	50	1	12422	3	Y	2011	2011	0			31
							6	4	2212	9							
05	15996	X	14064	-0-	-1932	-0-	49	1	11643	3	Y	2128	2123	0			36
							31	4	2341	9							
06	14880	X	13402	-0-	-1478	-0-	48	1	11415	3	Y	1752	1734	0			54
							12	4	1927	9							
07	DLQ G-10		13185	-0-	13185	13185	46	1	11126	3	Y	1815	1808	0	1	8	60
							16	4	1997	9							
08	25241	X	12056	-0-	-13185	-0-	52	1	11640	3	Y	316	366	0	1	8	9
							16	4	348	9							
09	12924	X	12924	-0-	-0-	-0-	44	1	10808	3	Y	1835	1789	0	1	8	54
							53	4	2019	9							
10	19641	X	19641	-0-	-0-	-0-	59	1	16834	3	Y	2393	2380	0			67
							116	4	2632	9							
*11	19678	X	19678	-0-	-0-	-0-	57	1	16698	3	Y	2544	2543	0			68
							125	4	2798	9							
12	11532	X	NO RPT	-0-	-11532	-0-					Y	NO RPT					68

TOTAL GAS PROD: 163,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,297

DIAMOND H STATE WELL #: 9H RRCID -> 271441 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8131 - 13030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	5	1	954	3	Y	1013	1005	1			27
							2	4	1114	9							
02	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	5	1	704	3	Y	466	475	1			18
							513	9									
03	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	9	1	1101	3	Y	990	959	1			49
							2	4	1089	9							
04	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	4	1	747	3	Y	909	930	1			28
							1000	9									
05	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	7	1	596	3	Y	609	611	1			26
							1	4	670	9							
06	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	13	1	790	3	Y	1058	1023	1	2	8	59
							4	4	1164	9							
07	DLQ G-10		1461	-0-	1461	1461	15	1	698	3	Y	680	710	1	7	8	22
							748	9									
08	2400	N	2004	-0-	-396	1065	17	1	697	3	Y	1173	1150	1	14	8	31
							1290	9									
09	2682	N	1617	-0-	-1065	-0-	18	1	761	3	Y	762	736	1	3	8	54
							838	9									
10	3100	N	5363	-0-	2263	2263	67	1	3168	3	Y	1906	1850	1	6	8	104
							31	4	2097	9							
*11	3000	N	1820	-0-	-1180	1083	19	1	1351	3	Y	398	477	1	2	8	23
							12	4	438	9							
12	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 22,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,964

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 76H RRCID -> 271446 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 8520 - 13479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6909	-0-	-2360	-0-	24	1	5950	3	Y	848	851	0			14
							2	4	933	9							
02	8372	X	7129	-0-	-1243	-0-	25	1	6044	3	Y	963	963	0			14
							1	4	1059	9							
03	9269	X	7529	-0-	-1740	-0-	25	1	6379	3	Y	1021	1020	0			15
							2	4	1123	9							
04	8040	X	7750	-0-	-290	-0-	28	1	6687	3	Y	938	939	0			14
							3	4	1032	9							
05	7905	X	7892	-0-	-13	-0-	28	1	6833	3	Y	920	918	0			16
							19	4	1012	9							
06	7650	X	7216	-0-	-434	-0-	27	1	6239	3	Y	858	848	0			26
							6	4	944	9							
07	DLQ G-10		8745	-0-	8745	8745	31	1	7496	3	Y	1097	1086	0	1	8	36
							11	4	1207	9							
08	17319	X	8574	-0-	-8745	-0-	37	1	8302	3	Y	203	232	0	1	8	6
							12	4	223	9							
09	6000	X	5517	-0-	-483	-0-	19	1	4690	3	Y	714	699	0			21
							23	4	785	9							
10	6200	X	3502	-0-	-2698	-0-	11	1	3007	3	Y	422	432	0			11
							20	4	464	9							
11	6000	X	2587	-0-	-3413	-0-	8	1	2199	3	Y	331	334	0			8
							16	4	364	9							
12	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 73,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,315

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	11935	X	9033	-0-	-2902	-0-	31	1	7554	3	Y	1314	1316	0			21
							3	4	1445	9							
02	10780	X	8879	-0-	-1901	-0-	31	1	7374	3	Y	1339	1340	0			20
							1	4	1473	9							
03	10104	X	10104	-0-	-0-	-0-	35	1	8535	3	Y	1392	1391	0			21
							3	4	1531	9							
04	9751	X	9751	-0-	-0-	-0-	33	1	8219	3	Y	1359	1359	0			21
							4	4	1495	9							
05	9920	X	9448	-0-	-472	-0-	33	1	7930	3	Y	1331	1329	0			23
							21	4	1464	9							
06	9780	X	9650	-0-	-130	-0-	35	1	8299	3	Y	1188	1175	0			36
							9	4	1307	9							
07	DLQ G-10		6138	-0-	6138	6138	22	1	5232	3	Y	797	807	0			26
							7	4	877	9							
08	9571	X	3433	-0-	-6138	-0-	15	1	3321	3	Y	84	108	0			2
							5	4	92	9							
09	8411	X	8411	-0-	-0-	-0-	28	1	7107	3	Y	1127	1095	0	1	8	33
							36	4	1240	9							
10	8277	X	5564	-0-	-2713	-0-	16	1	4749	3	Y	696	708	0	1	8	20
							33	4	766	9							
*11	11196	X	11196	-0-	-0-	-0-	32	1	9462	3	Y	1483	1464	0			39
							71	4	1631	9							
12	8277	X	NO RPT	-0-	-8277	-0-					Y	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: 91,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,110

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
RANCHO ENCANTADO WELL #: 30H RRCID -> 271561 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 9128 - 14928

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14291	X	10855	-0-	-3436	-0-	39	1	10595	3	Y	201	254	1			59
							221	9									
02	12908	X	9636	-0-	-3272	-0-	42	1	9331	3	Y	239	209	1			89
							263	9									
03	14291	X	10130	-0-	-4161	-0-	47	1	9819	3	Y	240	242	1			87
							264	9									
04	12480	X	9873	-0-	-2607	-0-	41	1	9587	3	Y	223	207	1			103
							245	9									
05	11687	X	9463	-0-	-2224	-0-	40	1	9158	3	Y	241	256	1			88
							265	9									
06	10500	X	9576	-0-	-924	-0-	39	1	9263	3	Y	249	209	1	1	8	127
							274	9									
07	DLQ G-10		9692	-0-	9692	9692	43	1	9313	3	Y	305	230	1	1	8	201
							336	9									
08	19055	X	9363	-0-	-9692	-0-	31	1	9129	3	Y	170	241	1	1	8	129
							16	4	187	9							
09	9330	X	8541	-0-	-789	-0-	41	1	8297	3	Y	179	198	1	2	8	108
							6	4	197	9							
10	9641	X	6729	-0-	-2912	-0-	32	1	6512	3	Y	168	203	1	1	8	72
							185	9									
11	9330	X	9022	-0-	-308	-0-	52	1	8758	3	Y	193	172	1			93
							212	9									
12	9362	X	NO RPT	-0-	-9362	-0-					Y	NO RPT					93

TOTAL GAS PROD: 102,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,408

RANCHO ENCANTADO WELL #: 31H RRCID -> 271563 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8942 - 14689

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12617	X	10599	-0-	-2018	-0-	38	1	10344	3	Y	197	255	1			57
							217	9									
02	11396	X	9269	-0-	-2127	-0-	41	1	9041	3	Y	170	164	1			63
							187	9									
03	12617	X	9933	-0-	-2684	-0-	46	1	9605	3	Y	256	226	1			93
							282	9									
04	11790	X	9877	-0-	-1913	-0-	41	1	9574	3	Y	238	221	1			110
							262	9									
05	11687	X	9071	-0-	-2616	-0-	39	1	8844	3	Y	171	219	1			62
							188	9									
06	10260	X	8030	-0-	-2230	-0-	33	1	7901	3	Y	87	92	1			57
							96	9									
07	DLQ G-10		8944	-0-	8944	8944	40	1	8616	3	Y	262	170	1	1	8	148
							288	9									
08	17614	X	8670	-0-	-8944	-0-	30	1	8410	3	Y	196	223	1			121
							14	4	216	9							
09	9870	X	7894	-0-	-1976	-0-	37	1	7679	3	Y	156	179	1			98
							6	4	172	9							
10	9083	X	6366	-0-	-2717	-0-	30	1	6170	3	Y	151	183	1			66
							166	9									
*11	9256	X	9256	-0-	-0-	-0-	54	1	9028	3	Y	158	145	1			79
							174	9									
12	8680	X	NO RPT	-0-	-8680	-0-					Y	NO RPT					79

TOTAL GAS PROD: 97,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,042

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
RANCHO ENCANTADO WELL #: 32H RRCID -> 271564 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 9031 - 14740

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	12282	-0-	-1079	-0-	45	1	11951	3	Y	260	323	1			76
							286	9									
02	12068	X	10072	-0-	-1996	-0-	43	1	9721	3	Y	280	252	1			104
							308	9									
03	13361	X	10485	-0-	-2876	-0-	48	1	10114	3	Y	294	291	1			107
							323	9									
04	11880	X	10283	-0-	-1597	-0-	43	1	9954	3	Y	260	247	1			120
							286	9									
05	14376	X	14376	-0-	-0-	-0-	61	1	14043	3	Y	247	277	1			90
							272	9									
06	11880	X	9258	-0-	-2622	-0-	39	1	9133	3	Y	78	104	1			64
							86	9									
07	DLQ G-10		8317	-0-	8317	8317	37	1	8150	3	Y	118	98	1			84
							130	9									
08	16686	X	8369	-0-	-8317	-0-	28	1	8156	3	Y	155	155	1			84
							14	4	171	9							
09	9630	X	7691	-0-	-1939	-0-	36	1	7449	3	Y	182	172	1	1	8	93
							6	4	200	9							
10	9951	X	6488	-0-	-3463	-0-	31	1	6256	3	Y	183	204	1			72
							201	9									
11	9270	X	5854	-0-	-3416	-0-	33	1	5525	3	Y	269	221	1			120
							296	9									
12	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					Y	NO RPT					120

TOTAL GAS PROD: 103,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,326

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	17143	X	14393	-0-	-2750	-0-	52	1	14082	3	Y	235	266	1			68
							259	9									
02	15484	X	12330	-0-	-3154	-0-	54	1	12032	3	Y	222	208	1			82
							244	9									
03	17143	X	13283	-0-	-3860	-0-	62	1	12968	3	Y	230	229	1			83
							253	9									
04	14910	X	10677	-0-	-4233	-0-	45	1	10388	3	Y	221	202	1			102
							1	4	243	9							
05	14787	X	8742	-0-	-6045	-0-	37	1	8463	3	Y	220	242	1			80
							242	9									
06	13920	X	6087	-0-	-7833	-0-	25	1	5935	3	Y	115	121	1			74
							127	9									
07	DLQ G-10		7816	-0-	7816	7816	35	1	7497	3	Y	258	177	1	1	8	154
							284	9									
08	17609	X	9793	-0-	-7816	-0-	33	1	9532	3	Y	193	224	1	1	8	122
							16	4	212	9							
09	10680	X	8243	-0-	-2437	-0-	40	1	8045	3	Y	138	168	1	1	8	91
							6	4	152	9							
10	13064	X	13064	-0-	-0-	-0-	63	1	12707	3	Y	267	263	1	1	8	94
							294	9									
*11	10711	X	10711	-0-	-0-	-0-	63	1	10444	3	Y	185	180	1			99
							204	9									
12	9796	X	NO RPT	-0-	-9796	-0-					Y	NO RPT					99

TOTAL GAS PROD: 115,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,284

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
RANCHO ENCANTADO WELL #: 29H RRCID -> 271566 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 9251 - 14994

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	20739	X	16886	-0-	-3853	-0-	61 366	1 9	16459	3	Y	333	341	1	39	8	86
02	18732	X	15405	-0-	-3327	-0-	67 333	1 9	15005	3	Y	303	263	1	21	8	105
03	20739	X	17183	-0-	-3556	-0-	80 283	1 9	16820	3	Y	257	262	1	10	8	90
04	18840	X	15739	-0-	-3101	-0-	67 256	1 9	15416	3	Y	233	211	1	8	8	104
05	19468	X	14071	-0-	-5397	-0-	60 261	1 9	13750	3	Y	237	255	1			86
06	16620	X	15040	-0-	-1580	-0-	63 227	1 9	14750	3	Y	206	179	1	2	8	111
07	DLQ G-10		15385	-0-	15385	15385	69 278	1 9	15038	3	Y	253	194	1	1	8	169
08	30619	X	15234	-0-	-15385	-0-	51 26	1 4	14935 222	3 9	Y	202	239	1	1	8	131
09	15750	X	13943	-0-	-1807	-0-	67 11	1 4	13689 176	3 9	Y	160	188	1	1	8	102
10	15531	X	14987	-0-	-544	-0-	73 228	1 9	14686	3	Y	207	227	1	1	8	81
11	15030	X	9801	-0-	-5229	-0-	57 221	1 9	9523	3	Y	201	183	1			99
12	15221	X	NO RPT	-0-	-15221	-0-					Y	NO RPT					99

TOTAL GAS PROD: 163,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,592

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10905	X	10905	-0-	-0-	-0-	38 3	1 4	9059 1805	3 9	Y	1641	1642	0			27
02	9772	X	9518	-0-	-254	-0-	34 1	1 4	7860 1623	3 9	Y	1475	1480	0			22
03	10819	X	10296	-0-	-523	-0-	35 4	1 4	8659 1598	3 9	Y	1453	1454	0			21
04	10470	X	10134	-0-	-336	-0-	34 4	1 4	8510 1586	3 9	Y	1442	1441	0			22
05	10819	X	9974	-0-	-845	-0-	36 23	1 4	8345 1570	3 9	Y	1427	1425	0			24
06	10470	X	8625	-0-	-1845	-0-	31 7	1 4	7293 1294	3 9	Y	1176	1163	0			37
07	DLQ G-10		6546	-0-	6546	6546	22 8	1 4	5483 1033	3 9	Y	939	944	0			32
08	14616	X	8070	-0-	-6546	-0-	35 11	1 4	7781 243	3 9	Y	221	246	0			7
09	9217	X	9217	-0-	-0-	-0-	30 38	1 4	7650 1499	3 9	Y	1363	1329	0			41
10	8060	X	7071	-0-	-989	-0-	21 41	1 4	5934 1075	3 9	Y	977	989	0	1	8	28
11	7800	X	7676	-0-	-124	-0-	22 47	1 4	6372 1235	3 9	Y	1123	1121	0			30
12	8060	X	NO RPT	-0-	-8060	-0-					Y	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 98,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,237

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 78H RRCID -> 271572 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8828 - 14372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12989	X	9957	-0-	-3032	-0-	35	1	8486	3	Y	1303	1305	0			21
							3	4	1433	9							
02	11732	X	7834	-0-	-3898	-0-	28	1	6480	3	Y	1205	1208	0			18
							1326	9									
03	12989	X	9463	-0-	-3526	-0-	34	1	8254	3	Y	1065	1067	0			16
							3	4	1172	9							
04	12060	X	9180	-0-	-2880	-0-	33	1	8108	3	Y	941	943	0			14
							4	4	1035	9							
05	12028	X	8969	-0-	-3059	-0-	33	1	7875	3	Y	945	943	0			16
							21	4	1040	9							
06	9630	X	8993	-0-	-637	-0-	34	1	8027	3	Y	840	830	0			26
							8	4	924	9							
07	DLQ G-10		9885	-0-	9885	9885	36	1	8763	3	Y	975	968	0	1	8	32
							13	4	1073	9							
08	DLQ G-10		8503	-0-	8503	18388	37	1	8453	3	Y	1	32	0	1	8	-0-
							12	4	1	9							
09	DLQ G-10		9357	-0-	9357	27745	33	1	8235	3	Y	953	924	0	1	8	28
							41	4	1048	9							
10	35488	X	7743	-0-	-27745	-0-	24	1	6865	3	Y	734	740	0	1	8	21
							47	4	807	9							
11	9000	X	8296	-0-	-704	-0-	25	1	7298	3	Y	835	834	0			22
							54	4	919	9							
12	9672	X	NO RPT	-0-	-9672	-0-					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 98,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,797

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	9300	X	6706	-0-	-2594	-0-	24	1	5754	3	Y	842	842	0			14
							2	4	926	9							
02	7644	X	5171	-0-	-2473	-0-	18	1	4238	3	Y	832	834	0			12
							915	9									
03	6665	X	5241	-0-	-1424	-0-	17	1	4097	3	Y	1023	1020	0			15
							2	4	1125	9							
04	6480	X	1934	-0-	-4546	-0-	7	1	1672	3	Y	231	242	0			4
							1	4	254	9							
05	6696	X	1819	-0-	-4877	-0-	6	1	1559	3	Y	227	227	0			4
							4	4	250	9							
06	6480	X	2029	-0-	-4451	-0-	8	1	1900	3	Y	108	108	0			4
							2	4	119	9							
07	DLQ G-10		233	-0-	233	233	1	1	218	3	Y	13	16	0			1
							14	9									
08	291	X	58	-0-	-233	-0-	58	3			Y	-0-	1	0			-0-
09	2040	X	64	-0-	-1976	-0-	60	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
10	2108	X	92	-0-	-2016	-0-	85	3	1	4	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
11	2040	X	971	-0-	-1069	-0-	3	1	899	3	Y	56	54	0			2
							7	4	62	9							
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 24,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,341

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 85H RRCID -> 271578 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8928 - 11942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9176	X	6282	-0-	-2894	-0-	25 1148	1 9	5109	3	Y	1044	1019	0	22	8	50
02	8288	X	4882	-0-	-3406	-0-	28 717	1 9	4137	3	Y	652	671	0	3	8	28
03	8153	X	4797	-0-	-3356	-0-	25 758	1 9	4014	3	Y	689	659	0	20	8	38
04	7860	X	4098	-0-	-3762	-0-	19 688	1 9	3391	3	Y	625	628	0	3	8	32
05	8122	X	4797	-0-	-3325	-0-	28 614	1 9	4155	3	Y	558	557	0			33
06	6743	X	6743	-0-	-0-	-0-	31 1343	1 9	5369	3	Y	1221	1179	0			75
07	DLQ G-10		5878	-0-	5878	5878	25 1041	1 9	4812	3	Y	946	967	0			54
08	10492	X	4614	-0-	-5878	-0-	25 772	1 9	3817	3	Y	702	723	0			33
09	4020	X	3895	-0-	-125	-0-	20 686	1 9	3189	3	Y	624	617	0	5	8	35
10	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	26 806	1 9	4374	3	Y	733	728	0			40
11	4020	X	3872	-0-	-148	-0-	13 865	1 9	2994	3	Y	786	795	0			31
12	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 55,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,580

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	7317	X	7317	-0-	-0-	-0-	32 833	1 9	6452	3	Y	757	753	0			37
02	7097	X	7097	-0-	-0-	-0-	42 826	1 9	6229	3	Y	751	756	0			32
03	7849	X	7849	-0-	-0-	-0-	43 909	1 9	6897	3	Y	826	811	0			47
04	7543	X	7543	-0-	-0-	-0-	38 899	1 9	6606	3	Y	817	822	0			42
05	7544	X	7544	-0-	-0-	-0-	44 861	1 9	6639	3	Y	783	779	0			46
06	6997	X	6997	-0-	-0-	-0-	36 738	1 9	6223	3	Y	671	674	0			43
07	DLQ G-10		7277	-0-	7277	7277	33 718	1 9	6526	3	Y	653	658	0	1	8	37
08	16088	X	8811	-0-	-7277	-0-	50 1025	1 9	7736	3	Y	932	925	0	1	8	43
09	7588	X	7588	-0-	-0-	-0-	42 925	1 9	6621	3	Y	841	833	0	4	8	47
10	7418	X	7418	-0-	-0-	-0-	39 774	1 9	6605	3	Y	704	714	0			37
*11	6787	X	6787	-0-	-0-	-0-	27 796	1 9	5964	3	Y	724	735	0			26
12	6944	X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					Y	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 82,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,459

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 87H RRCID -> 271580 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8343 - 11824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9672	X	8406	-0-	-1266	-0-	35	1	7144	3	Y	1115	1109	0			55
							1227	9									
02	8736	X	7928	-0-	-808	-0-	45	1	6711	3	Y	1065	1075	0			45
							1172	9									
03	9672	X	9137	-0-	-535	-0-	49	1	7861	3	Y	1115	1097	0			63
							1227	9									
04	8790	X	8510	-0-	-280	-0-	42	1	7379	3	Y	990	1002	0			51
							1089	9									
05	9083	X	8779	-0-	-304	-0-	51	1	7633	3	Y	995	987	0			59
							1095	9									
06	8850	X	7369	-0-	-1481	-0-	37	1	6380	3	Y	865	868	0			56
							952	9									
07	DLQ G-10		7749	-0-	7749	7749	34	1	6623	3	Y	993	992	0	1	8	56
							1092	9									
08	9656	X	1907	-0-	-7749	-0-	10	1	1578	3	Y	290	330	0			16
							319	9									
09	9372	X	9372	-0-	-0-	-0-	51	1	8035	3	Y	1169	1112	0	8	8	65
							1286	9									
10	8710	X	8710	-0-	-0-	-0-	45	1	7624	3	Y	946	958	0			53
							1041	9									
11	7380	X	7207	-0-	-173	-0-	26	1	5755	3	Y	1296	1298	0			51
							1426	9									
12	8060	X	NO RPT	-0-	-8060	-0-					Y	NO RPT					51

TOTAL GAS PROD: 85,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,839

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 88H RRCID -> 271581 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8440 - 12009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10323	X	9745	-0-	-578	-0-	40	1	8217	3	Y	1353	1344	0			66
							1488	9									
02	9324	X	8675	-0-	-649	-0-	49	1	7303	3	Y	1203	1218	0			51
							1323	9									
03	10323	X	8649	-0-	-1674	-0-	45	1	7215	3	Y	1263	1243	0			71
							1389	9									
04	9870	X	8580	-0-	-1290	-0-	41	1	7178	3	Y	1237	1245	0			63
							1361	9									
05	9796	X	8867	-0-	-929	-0-	50	1	7523	3	Y	1176	1170	0			69
							1294	9									
06	9420	X	8989	-0-	-431	-0-	44	1	7580	3	Y	1241	1232	0			78
							1365	9									
07	DLQ G-10		8792	-0-	8792	8792	38	1	7526	3	Y	1116	1131	0			63
							1228	9									
08	21141	X	12349	-0-	-8792	-0-	69	1	10600	3	Y	1527	1519	0	1	8	70
							1680	9									
09	8433	X	8433	-0-	-0-	-0-	45	1	7026	3	Y	1238	1236	0	1	8	71
							1362	9									
10	9476	X	9476	-0-	-0-	-0-	47	1	8037	3	Y	1265	1267	0			69
							1392	9									
*11	8378	X	8378	-0-	-0-	-0-	31	1	7046	3	Y	1183	1206	0			46
							1301	9									
12	8029	X	NO RPT	-0-	-8029	-0-					Y	NO RPT					46

TOTAL GAS PROD: 100,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,802

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 89H RRCID -> 271582 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8750 - 12261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5456	X	5405	-0-	-51	-0-	22	1	4584	3	Y	726	721	0			36
							799	9									
02	4928	X	4354	-0-	-574	-0-	24	1	3591	3	Y	672	679	0			29
							739	9									
03	5456	X	5405	-0-	-51	-0-	29	1	4600	3	Y	705	694	0			40
							776	9									
04	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	26	1	4566	3	Y	705	709	0			36
							776	9									
05	5456	X	4900	-0-	-556	-0-	28	1	4183	3	Y	626	625	0			37
							689	9									
06	5220	X	4912	-0-	-308	-0-	25	1	4206	3	Y	619	617	0			39
							681	9									
07	DLQ G-10		4489	-0-	4489	4489	20	1	3926	3	Y	494	505	0			28
							543	9									
08	9089	X	4600	-0-	-4489	-0-	25	1	3854	3	Y	655	652	0			31
							721	9									
09	4680	X	4299	-0-	-381	-0-	24	1	3675	3	Y	545	544	0			32
							600	9									
10	4836	X	4381	-0-	-455	-0-	22	1	3707	3	Y	593	592	0			33
							652	9									
11	4680	X	3633	-0-	-1047	-0-	13	1	3016	3	Y	549	561	0			21
							604	9									
12	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 51,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,889

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	14973	X	12391	-0-	-2582	-0-	45	1	10768	3	Y	1432	1437	0			23
							3	4	1575	9							
02	13524	X	12159	-0-	-1365	-0-	46	1	10683	3	Y	1299	1303	0			19
							1	4	1429	9							
03	14973	X	13431	-0-	-1542	-0-	47	1	11499	3	Y	1710	1704	0			25
							4	4	1881	9							
04	13657	X	13657	-0-	-0-	-0-	48	1	11929	3	Y	1522	1524	0			23
							6	4	1674	9							
05	14567	X	14567	-0-	-0-	-0-	54	1	12827	3	Y	1501	1498	0			26
							35	4	1651	9							
06	13020	X	12899	-0-	-121	-0-	47	1	11303	3	Y	1397	1378	0	1	8	44
							12	4	1537	9							
07	DLQ G-10		14008	-0-	14008	14008	49	1	12181	3	Y	1600	1589	0	2	8	53
							18	4	1760	9							
08	27637	X	13629	-0-	-14008	-0-	58	1	13233	3	Y	290	332	0	1	8	10
							19	4	319	9							
09	12768	X	12768	-0-	-0-	-0-	45	1	11198	3	Y	1336	1305	0			41
							55	4	1470	9							
10	20529	X	20529	-0-	-0-	-0-	65	1	18352	3	Y	1805	1794	0			52
							126	4	1986	9							
*11	19323	X	19323	-0-	-0-	-0-	59	1	17147	3	Y	1808	1810	0			50
							128	4	1989	9							
12	11997	X	NO RPT	-0-	-11997	-0-					Y	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 159,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,700

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 81H RRCID -> 271590 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8455 - 14668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14012	X	11235	-0-	-2777	-0-	40	1	9741	3	Y	1319	1321	0			21
							3	4	1451	9							
02	12656	X	10600	-0-	-2056	-0-	38	1	9099	3	Y	1329	1330	0			20
							1	4	1462	9							
03	12772	X	11828	-0-	-944	-0-	41	1	10145	3	Y	1489	1487	0			22
							4	4	1638	9							
04	11580	X	10759	-0-	-821	-0-	38	1	9339	3	Y	1252	1255	0			19
							5	4	1377	9							
05	11749	X	10983	-0-	-766	-0-	41	1	9559	3	Y	1234	1232	0			21
							26	4	1357	9							
06	11460	X	10182	-0-	-1278	-0-	38	1	8929	3	Y	1096	1083	0			34
							9	4	1206	9							
07	DLQ G-10		10704	-0-	10704	10704	37	1	8942	3	Y	1556	1538	0			52
							13	4	1712	9							
08	19897	X	9193	-0-	-10704	-0-	39	1	8969	3	Y	156	202	0			6
							13	4	172	9							
09	10230	X	9668	-0-	-562	-0-	34	1	8536	3	Y	960	936	0			30
							42	4	1056	9							
10	14087	X	14087	-0-	-0-	-0-	44	1	12397	3	Y	1419	1408	0			41
							85	4	1561	9							
11	10170	X	9697	-0-	-473	-0-	30	1	8525	3	Y	981	994	0			28
							63	4	1079	9							
12	9982	X	NO RPT	-0-	-9982	-0-					Y	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 118,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,791

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	13175	X	12125	-0-	-1050	-0-	44	1	10619	3	Y	1326	1327	0			22
							3	4	1459	9							
02	11900	X	10614	-0-	-1286	-0-	39	1	9217	3	Y	1234	1238	0			18
							1	4	1357	9							
03	13175	X	11142	-0-	-2033	-0-	39	1	9660	3	Y	1308	1307	0			19
							4	4	1439	9							
04	12600	X	10727	-0-	-1873	-0-	38	1	9385	3	Y	1181	1182	0			18
							5	4	1299	9							
05	12586	X	11075	-0-	-1511	-0-	41	1	9598	3	Y	1282	1278	0			22
							26	4	1410	9							
06	11730	X	10163	-0-	-1567	-0-	38	1	8845	3	Y	1155	1141	0			36
							9	4	1271	9							
07	DLQ G-10		10300	-0-	10300	10300	36	1	8894	3	Y	1234	1229	0			41
							13	4	1357	9							
08	19465	X	9165	-0-	-10300	-0-	39	1	8971	3	Y	129	165	0			5
							13	4	142	9							
09	9761	X	9761	-0-	-0-	-0-	35	1	8700	3	Y	894	871	0	1	8	27
							43	4	983	9							
10	13709	X	13709	-0-	-0-	-0-	42	1	12085	3	Y	1362	1350	0			39
							84	4	1498	9							
*11	14606	X	14606	-0-	-0-	-0-	43	1	12771	3	Y	1542	1539	0			42
							96	4	1696	9							
12	9300	X	NO RPT	-0-	-9300	-0-					Y	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 123,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,647

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 83H RRCID -> 271592 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 8953 - 14992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13857	X	11454	-0-	-2403	-0-	41	1	10035	3	Y	1250	1252	0			20
							3	4	1375	9							
02	11900	X	10504	-0-	-1396	-0-	39	1	9190	3	Y	1158	1161	0			17
							1	4	1274	9							
03	12865	X	10890	-0-	-1975	-0-	39	1	9486	3	Y	1238	1237	0			18
							3	4	1362	9							
04	12210	X	10322	-0-	-1888	-0-	37	1	9122	3	Y	1053	1055	0			16
							5	4	1158	9							
05	12059	X	9535	-0-	-2524	-0-	35	1	8341	3	Y	1033	1031	0			18
							23	4	1136	9							
06	11250	X	9284	-0-	-1966	-0-	35	1	8324	3	Y	833	825	0			26
							9	4	916	9							
07	DLQ G-10		9342	-0-	9342	9342	34	1	8322	3	Y	885	882	0			29
							12	4	974	9							
08	18307	X	8965	-0-	-9342	-0-	39	1	8743	3	Y	155	179	0			5
							12	4	171	9							
09	9321	X	9321	-0-	-0-	-0-	33	1	8203	3	Y	950	925	0	2	8	28
							40	4	1045	9							
10	15066	X	15066	-0-	-0-	-0-	47	1	13280	3	Y	1498	1484	0			42
							91	4	1648	9							
*11	15483	X	15483	-0-	-0-	-0-	47	1	13536	3	Y	1636	1634	0			44
							100	4	1800	9							
12	9083	X	NO RPT	-0-	-9083	-0-					Y	NO RPT					44

TOTAL GAS PROD: 120,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,689

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	14583	X	14583	-0-	-0-	-0-	52	1	12455	3	Y	1884	1885	0			31
							4	4	2072	9							
02	13160	X	12979	-0-	-181	-0-	47	1	11052	3	Y	1708	1714	0			25
							1	4	1879	9							
03	14570	X	13729	-0-	-841	-0-	47	1	11713	3	Y	1786	1785	0			26
							4	4	1965	9							
04	14100	X	13292	-0-	-808	-0-	46	1	11327	3	Y	1739	1738	0			27
							6	4	1913	9							
05	14570	X	13531	-0-	-1039	-0-	48	1	11356	3	Y	1905	1900	0			32
							31	4	2096	9							
06	14100	X	12453	-0-	-1647	-0-	45	1	10706	3	Y	1537	1522	0			47
							11	4	1691	9							
07	DLQ G-10		12392	-0-	12392	12392	43	1	10561	3	Y	1612	1605	0	1	8	53
							15	4	1773	9							
08	23487	X	11095	-0-	-12392	-0-	48	1	10732	3	Y	273	317	0	1	8	8
							15	4	300	9							
09	11982	X	11982	-0-	-0-	-0-	41	1	10118	3	Y	1612	1566	0	6	8	48
							50	4	1773	9							
10	10881	X	9458	-0-	-1423	-0-	29	1	8072	3	Y	1184	1197	0	1	8	34
							55	4	1302	9							
11	10530	X	10025	-0-	-505	-0-	29	1	8470	3	Y	1330	1328	0			36
							63	4	1463	9							
12	10881	X	NO RPT	-0-	-10881	-0-					Y	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 135,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,570

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 271594 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8825 - 15071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19065	X	17608	-0-	-1457	-0-	127	1	14656	3	Y	2504	2513	0			104
							71	4	2754	9							
02	17220	X	13925	-0-	-3295	-0-	98	1	11596	3	Y	2012	2013	0			103
							18	4	2213	9							
03	19065	X	15844	-0-	-3221	-0-	122	1	13171	3	Y	2294	2296	0			101
							28	4	2523	9							
04	17550	X	14913	-0-	-2637	-0-	102	1	12462	3	Y	2130	2141	0			90
							6	4	2343	9							
05	18135	X	15005	-0-	-3130	-0-	94	1	12613	3	Y	2023	2012	0			101
							73	4	2225	9							
06	17040	X	14688	-0-	-2352	-0-	88	1	12276	3	Y	2110	2090	0	1	8	120
							3	4	2321	9							
07	DLQ G-10		16864	-0-	16864	16864	92	1	14171	3	Y	2352	2295	0	1	8	176
							14	4	2587	9							
08	31429	X	14565	-0-	-16864	-0-	84	1	12586	3	Y	1717	1781	0	1	8	111
							6	4	1889	9							
09	15425	X	15425	-0-	-0-	-0-	119	1	14826	3	Y	435	524	0	1	8	21
							1	4	479	9							
10	12400	X	10472	-0-	-1928	-0-	68	1	10311	3	Y	26	45	0			2
							64	4	29	9							
*11	14575	X	14575	-0-	-0-	-0-	73	1	12432	3	Y	1874	1809	0			67
							9	4	2061	9							
12	12400	X	NO RPT	-0-	-12400	-0-					Y	NO RPT					67

TOTAL GAS PROD: 163,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,477

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 271595 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8625 - 14773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16368	X	14739	-0-	-1629	-0-	107	1	12332	3	Y	2036	2039	0			85
							60	4	2240	9							
02	14784	X	13066	-0-	-1718	-0-	94	1	11214	3	Y	1583	1587	0			81
							17	4	1741	9							
03	15934	X	12777	-0-	-3157	-0-	99	1	10737	3	Y	1744	1748	0			77
							23	4	1918	9							
04	14310	X	12557	-0-	-1753	-0-	87	1	10632	3	Y	1666	1672	0			71
							5	4	1833	9							
05	14787	X	12468	-0-	-2319	-0-	79	1	10554	3	Y	1613	1604	0			80
							61	4	1774	9							
06	14250	X	11663	-0-	-2587	-0-	72	1	9889	3	Y	1545	1537	0			88
							2	4	1700	9							
07	DLQ G-10		13751	-0-	13751	13751	77	1	11836	3	Y	1661	1623	0	1	8	125
							11	4	1827	9							
08	31435	X	17684	-0-	-13751	-0-	106	1	16044	3	Y	1387	1422	0			90
							8	4	1526	9							
09	17196	X	17196	-0-	-0-	-0-	121	1	15043	3	Y	1846	1860	0			76
							1	4	2031	9							
10	13253	X	13253	-0-	-0-	-0-	77	1	11735	3	Y	1244	1250	0	1	8	69
							73	4	1368	9							
*11	12931	X	12931	-0-	-0-	-0-	66	1	11160	3	Y	1543	1552	0			60
							8	4	1697	9							
12	10385	X	NO RPT	-0-	-10385	-0-					Y	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: 152,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,868

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 271596 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8478 - 14649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12555	X	9902	-0-	-2653	-0-	69	1	7904	3	Y	1719	1729	0			72
							38	4	1891	9							
02	12824	X	8943	-0-	-3881	-0-	62	1	7388	3	Y	1347	1350	0			69
							11	4	1482	9							
03	14198	X	10122	-0-	-4076	-0-	76	1	8278	3	Y	1591	1590	0			70
							18	4	1750	9							
04	13740	X	10293	-0-	-3447	-0-	69	1	8514	3	Y	1551	1555	0			66
							4	4	1706	9							
05	10819	X	9275	-0-	-1544	-0-	57	1	7605	3	Y	1426	1421	0			71
							44	4	1569	9							
06	9810	X	3835	-0-	-5975	-0-	22	1	3141	3	Y	610	643	0			38
							1	4	671	9							
07	DLQ G-10		8229	-0-	8229	8229	44	1	6906	3	Y	1156	1108	0			86
							7	4	1272	9							
08	22688	X	14459	-0-	-8229	-0-	84	1	12646	3	Y	1566	1553	0	1	8	98
							6	4	1723	9							
09	10278	X	10278	-0-	-0-	-0-	69	1	8579	3	Y	1482	1518	0			62
							1630	9									
10	14163	X	14163	-0-	-0-	-0-	77	1	11772	3	Y	2037	1991	0	1	8	107
							73	4	2241	9							
*11	10642	X	10642	-0-	-0-	-0-	55	1	9152	3	Y	1299	1355	0			51
							6	4	1429	9							
12	8680	X	NO RPT	-0-	-8680	-0-					Y	NO RPT					51

TOTAL GAS PROD: 110,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,784

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	16120	X	12568	-0-	-3552	-0-	92	1	10635	3	Y	1626	1619	0			68
							52	4	1789	9							
02	14560	X	11807	-0-	-2753	-0-	83	1	9877	3	Y	1665	1648	0			85
							15	4	1832	9							
03	16120	X	12244	-0-	-3876	-0-	94	1	10215	3	Y	1739	1747	0			77
							22	4	1913	9							
04	12900	X	10472	-0-	-2428	-0-	71	1	8650	3	Y	1588	1598	0			67
							4	4	1747	9							
05	13082	X	10912	-0-	-2170	-0-	67	1	9041	3	Y	1593	1581	0			79
							52	4	1752	9							
06	12660	X	11110	-0-	-1550	-0-	67	1	9319	3	Y	1565	1556	0			88
							2	4	1722	9							
07	DLQ G-10		10005	-0-	10005	10005	54	1	8357	3	Y	1442	1421	0	1	8	108
							8	4	1586	9							
08	14045	X	4040	-0-	-10005	-0-	24	1	3685	3	Y	299	384	0			23
							2	4	329	9							
09	8520	X	2058	-0-	-6462	-0-	15	1	1825	3	Y	198	213	0			8
							218	9									
10	11516	X	11516	-0-	-0-	-0-	68	1	10212	3	Y	1066	1019	0			55
							63	4	1173	9							
*11	10372	X	10372	-0-	-0-	-0-	51	1	8614	3	Y	1546	1544	0			57
							6	4	1701	9							
12	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					57

TOTAL GAS PROD: 107,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,327

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 271604 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8591 - 14864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16554	X	13906	-0-	-2648	-0-	101	1	11647	3	Y	1910	1921	0			80
							57	4	2101	9							
02	14952	X	13300	-0-	-1652	-0-	94	1	11163	3	Y	1842	1828	0			94
							17	4	2026	9							
03	16554	X	13326	-0-	-3228	-0-	102	1	11043	3	Y	1961	1963	0	6	8	86
							24	4	2157	9							
04	15030	X	12730	-0-	-2300	-0-	86	1	10561	3	Y	1890	1896	0			80
							4	4	2079	9							
05	14725	X	12667	-0-	-2058	-0-	78	1	10490	3	Y	1854	1842	0			92
							60	4	2039	9							
06	14250	X	13205	-0-	-1045	-0-	81	1	11100	3	Y	1838	1826	0			104
							2	4	2022	9							
07	DLQ G-10		12200	-0-	12200	12200	75	1	11600	3	Y	467	530	0	1	8	40
							11	4	514	9							
08	18651	X	6451	-0-	-12200	-0-	38	1	5760	3	Y	591	595	0			36
							3	4	650	9							
09	13200	X	11446	-0-	-1754	-0-	80	1	9951	3	Y	1285	1270	0	1	8	50
							1	4	1414	9							
10	13640	X	2246	-0-	-11394	-0-	13	1	1955	3	Y	242	278	0			14
							12	4	266	9							
11	13200	X	8852	-0-	-4348	-0-	47	1	7762	3	Y	944	924	0			34
							5	4	1038	9							
12	11842	X	NO RPT	-0-	-11842	-0-					Y	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: 120,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,824

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	14291	X	12841	-0-	-1450	-0-	93	1	10665	3	Y	1846	1844	0			77
							52	4	2031	9							
02	12908	X	10882	-0-	-2026	-0-	75	1	8915	3	Y	1707	1697	0			87
							14	4	1878	9							
03	14291	X	11349	-0-	-2942	-0-	87	1	9381	3	Y	1692	1704	0			75
							20	4	1861	9							
04	12870	X	10387	-0-	-2483	-0-	71	1	8661	3	Y	1501	1512	0			64
							4	4	1651	9							
05	12834	X	10613	-0-	-2221	-0-	66	1	8855	3	Y	1492	1482	0			74
							51	4	1641	9							
06	12420	X	10231	-0-	-2189	-0-	62	1	8598	3	Y	1426	1419	0			81
							2	4	1569	9							
07	DLQ G-10		12070	-0-	12070	12070	65	1	10066	3	Y	1754	1704	0			131
							10	4	1929	9							
08	25821	X	13751	-0-	-12070	-0-	80	1	12068	3	Y	1452	1489	0			94
							6	4	1597	9							
09	13528	X	13528	-0-	-0-	-0-	92	1	11455	3	Y	1800	1820	0			74
							1	4	1980	9							
10	18119	X	18119	-0-	-0-	-0-	100	1	15373	3	Y	2318	2269	0			123
							96	4	2550	9							
*11	11720	X	11720	-0-	-0-	-0-	62	1	10398	3	Y	1139	1217	0			45
							7	4	1253	9							
12	8773	X	NO RPT	-0-	-8773	-0-					Y	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 135,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,127

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 271628 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8776 - 14865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23746	X	19685	-0-	-4061	-0-	141	1	16296	3	Y	2881	2902	0	6	8	120
							79	4	3169	9							
02	21448	X	17862	-0-	-3586	-0-	125	1	14705	3	Y	2736	2715	0	1	8	140
							22	4	3010	9							
03	23746	X	20512	-0-	-3234	-0-	158	1	17172	3	Y	2859	2871	0	2	8	126
							37	4	3145	9							
04	21120	X	19143	-0-	-1977	-0-	131	1	16077	3	Y	2662	2674	0	1	8	113
							7	4	2928	9							
05	21824	X	18981	-0-	-2843	-0-	118	1	15890	3	Y	2619	2601	0			131
							92	4	2881	9							
06	19860	X	17640	-0-	-2220	-0-	108	1	14899	3	Y	2391	2385	0	1	8	136
							3	4	2630	9							
07	DLQ G-10		18452	-0-	18452	18452	100	1	15489	3	Y	2589	2530	0	1	8	194
							15	4	2848	9							
08	37191	X	18739	-0-	-18452	-0-	107	1	15995	3	Y	2391	2432	0			153
							7	4	2630	9							
09	19535	X	19535	-0-	-0-	-0-	128	1	15899	3	Y	3188	3210	0			131
							1	4	3507	9							
10	19882	X	19882	-0-	-0-	-0-	107	1	16238	3	Y	3124	3087	0			168
							101	4	3436	9							
*11	20046	X	20046	-0-	-0-	-0-	98	1	16660	3	Y	2978	3032	0			114
							12	4	3276	9							
12	15965	X	NO RPT	-0-	-15965	-0-					Y	NO RPT					114

TOTAL GAS PROD: 210,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,418

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	14694	X	11128	-0-	-3566	-0-	147	1	9747	3	Y	1119	935	0	184	8	15
							3	4	1231	9							
02	13272	X	9594	-0-	-3678	-0-	139	1	8278	3	Y	1070	978	0	85	8	22
							1177	9									
03	14694	X	11884	-0-	-2810	-0-	186	1	10165	3	Y	1394	1317	0	70	8	29
							1533	9									
04	12330	X	9444	-0-	-2886	-0-	164	1	8295	3	Y	895	886	0	19	8	19
							985	9									
05	11129	X	7646	-0-	-3483	-0-	235	1	6413	3	Y	907	896	0			30
							998	9									
06	11490	X	6059	-0-	-5431	-0-	421	1	4803	3	Y	758	750	0	2	8	36
							1	4	834	9							
07	DLQ G-10		6932	-0-	6932	6932	377	1	5495	3	Y	935	962	0	1	8	8
							31	4	1029	9							
08	16011	X	9079	-0-	-6932	-0-	521	1	7527	3	Y	934	936	0	1	8	5
							4	4	1027	9							
09	32932	X	32932	-0-	-0-	-0-	765	1	30054	3	Y	1867	1853	0	5	1	13
							59	4	2054	9			1	8			
10	7809	X	7809	-0-	-0-	-0-	151	1	6934	3	Y	657	662	0	1	1	6
							1	4	723	9			1	8			
*11	9890	X	9890	-0-	-0-	-0-	193	1	8293	3	Y	1258	1251	0			13
							20	4	1384	9							
12	18445	X	NO RPT	-0-	-18445	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 122,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,794

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 23H RRCID -> 271641 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8740 - 14929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10230	X	7739	-0-	-2491	-0-	101	1	6686	3	Y	864	863	0			14
							2	4	950	9							
02	9240	X	9151	-0-	-89	-0-	133	1	7859	3	Y	1054	1045	0			23
							1159	9									
03	11016	X	11016	-0-	-0-	-0-	176	1	9622	3	Y	1107	1106	0			24
							1218	9									
04	10966	X	10966	-0-	-0-	-0-	194	1	9770	3	Y	911	916	0			19
							1002	9									
05	10137	X	9215	-0-	-922	-0-	295	1	8012	3	Y	825	817	0			27
							908	9									
06	10650	X	6366	-0-	-4284	-0-	458	1	5222	3	Y	623	617	0	1	8	32
							1	4	685	9							
07	DLQ G-10		6943	-0-	6943	6943	388	1	5658	3	Y	786	809	0	1	8	8
							32	4	865	9							
08	14160	X	7217	-0-	-6943	-0-	416	1	6019	3	Y	708	711	0			5
							3	4	779	9							
09	10980	X	7092	-0-	-3888	-0-	155	1	6090	3	Y	759	755	0	2	1	6
							12	4	835	9			1	8			
10	28586	X	28586	-0-	-0-	-0-	557	1	25583	3	Y	2221	2198	0	3	1	23
							3	4	2443	9			3	8			
*11	28527	X	28527	-0-	-0-	-0-	601	1	25869	3	Y	1813	1816	0			20
							63	4	1994	9							
12	7316	X	NO RPT	-0-	-7316	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 132,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,671

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 28H RRCID -> 271642 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8785 - 14624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12648	X	8623	-0-	-4025	-0-	119	1	7875	3	Y	570	576	0			9
							2	4	627	9							
02	10556	X	7148	-0-	-3408	-0-	103	1	6114	3	Y	846	836	0			19
							931	9									
03	11332	X	11332	-0-	-0-	-0-	184	1	10006	3	Y	1038	1035	0			22
							1142	9									
04	10860	X	10317	-0-	-543	-0-	182	1	9185	3	Y	864	868	0			18
							950	9									
05	9827	X	6908	-0-	-2919	-0-	218	1	5909	3	Y	710	705	0			23
							781	9									
06	10980	X	5217	-0-	-5763	-0-	368	1	4197	3	Y	592	586	0	2	8	27
							1	4	651	9							
07	DLQ G-10		4814	-0-	4814	4814	255	1	3721	3	Y	743	763	0	1	8	6
							21	4	817	9							
08	9419	X	4605	-0-	-4814	-0-	262	1	3791	3	Y	500	504	0			2
							2	4	550	9							
09	10320	X	4938	-0-	-5382	-0-	102	1	4015	3	Y	739	733	0	2	1	4
							8	4	813	9			2	8			
10	6913	X	6484	-0-	-429	-0-	118	1	5441	3	Y	840	835	0	1	1	7
							1	4	924	9			1	8			
*11	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	118	1	5065	3	Y	675	676	0			6
							12	4	743	9							
12	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 76,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,117

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 29H RRCID -> 271645 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8731 - 14498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17143	X	13408	-0-	-3735	-0-	182	1	12102	3	Y	1019	1019	0			17
							3	4	1121	9							
02	15484	X	10585	-0-	-4899	-0-	154	1	9151	3	Y	1164	1153	0	3	8	25
							1280	9									
03	17143	X	12421	-0-	-4722	-0-	197	1	10714	3	Y	1373	1368	0			30
							1510	9									
04	15270	X	12432	-0-	-2838	-0-	217	1	10943	3	Y	1156	1162	0			24
							1272	9									
05	13423	X	9932	-0-	-3491	-0-	310	1	8433	3	Y	1081	1069	0			36
							1189	9									
06	12990	X	7432	-0-	-5558	-0-	525	1	5978	3	Y	844	837	0	1	8	42
							1	4	928	9							
07	DLQ G-10		8630	-0-	8630	8630	471	1	6846	3	Y	1159	1190	0			11
							38	4	1275	9							
08	DLQ G-10		9438	-0-	9438	18068	533	1	7709	3	Y	1084	1087	0			8
							4	4	1192	9							
09	DLQ G-10		9088	-0-	9088	27156	195	1	7673	3	Y	1095	1090	0	3	1	10
							15	4	1205	9							
10	34620	X	7464	-0-	-27156	-0-	136	1	6280	3	Y	952	949	0	1	1	12
							1	4	1047	9							
11	9120	X	7043	-0-	-2077	-0-	140	1	6028	3	Y	782	783	0			11
							15	4	860	9							
12	9424	X	NO RPT	-0-	-9424	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 107,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,709

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	19344	X	11941	-0-	-7403	-0-	169	1	11260	3	Y	463	464	0			8
							3	4	509	9							
02	17472	X	13782	-0-	-3690	-0-	210	1	12454	3	Y	1015	1001	0			22
							1	4	1117	9							
03	19344	X	12885	-0-	-6459	-0-	211	1	11476	3	Y	1089	1088	0			23
							1198	9									
04	14580	X	10817	-0-	-3763	-0-	191	1	9656	3	Y	882	886	0			19
							970	9									
05	15252	X	10485	-0-	-4767	-0-	339	1	9189	3	Y	870	860	0			29
							957	9									
06	14760	X	5912	-0-	-8848	-0-	428	1	4874	3	Y	554	554	0	1	8	28
							1	4	609	9							
07	DLQ G-10		6819	-0-	6819	6819	376	1	5473	3	Y	854	873	0	1	8	8
							31	4	939	9							
08	15297	X	8478	-0-	-6819	-0-	481	1	6960	3	Y	939	941	0			6
							4	4	1033	9							
09	10830	X	10288	-0-	-542	-0-	226	1	8881	3	Y	1058	1053	0	3	1	8
							17	4	1164	9							
10	19490	X	19490	-0-	-0-	-0-	377	1	17329	3	Y	1620	1608	0	2	1	17
							2	4	1782	9			1	8			
11	8190	X	6719	-0-	-1471	-0-	136	1	5859	3	Y	645	655	0			7
							14	4	710	9							
12	10633	X	NO RPT	-0-	-10633	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 117,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,989

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 34H RRCID -> 271648 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8821 - 15163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13795	X	10537	-0-		-3258		-0-		132	1	8762	3	Y	1491	1485	0			25
										3	4	1640	9							
02	12460	X	11094	-0-		-1366		-0-		127	1	7494	3	Y	3157	3113	0			69
										3473	9									
03	15603	X	15603	-0-		-0-		-0-		235	1	12817	3	Y	2319	2338	0			50
										2551	9									
04	11430	X	11064	-0-		-366		-0-		185	1	9350	3	Y	1390	1411	0			29
										1529	9									
05	12276	X	8746	-0-		-3530		-0-		254	1	6930	3	Y	1420	1402	0			47
										1562	9									
06	14760	X	6402	-0-		-8358		-0-		416	1	4738	3	Y	1134	1120	0	8	8	53
										1	4	1247	9							
07	DLQ G-10		7233	-0-		7233		7233		352	1	5127	3	Y	1568	1605	0	5	8	11
										29	4	1725	9							
08	14543	X	7310	-0-		-7233		-0-		370	1	5354	3	Y	1439	1444	0			6
										3	4	1583	9							
09	11070	X	7587	-0-		-3483		-0-		154	1	6057	3	Y	1240	1231	0	3	1	7
										12	4	1364	9			5	8			
10	10387	X	10387	-0-		-0-		-0-		189	1	8673	3	Y	1385	1374	0	2	1	12
										1	4	1524	9			4	8			
11	7080	X	6562	-0-		-518		-0-		127	1	5467	3	Y	868	872	0			8
										13	4	955	9							
12	7843	X	NO RPT	-0-		-7843		-0-						Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 102,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,411

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11935	X	6047	-0-		-5888		-0-		75	1	4963	3	Y	916	908	0			15
										1	4	1008	9							
02	10780	X	8486	-0-		-2294		-0-		118	1	6954	3	Y	1285	1272	0			28
										1414	9									
03	11904	X	11490	-0-		-414		-0-		180	1	9781	3	Y	1390	1388	0			30
										1529	9									
04	10380	X	9470	-0-		-910		-0-		159	1	8024	3	Y	1170	1175	0			25
										1287	9									
05	9393	X	7619	-0-		-1774		-0-		230	1	6254	3	Y	1032	1023	0			34
										1135	9									
06	11130	X	4058	-0-		-7072		-0-		252	1	2872	3	Y	848	839	0	3	8	40
										1	4	933	9							
07	DLQ G-10		4116	-0-		4116		4116		202	1	2931	3	Y	879	910	0	2	8	7
										16	4	967	9							
08	8295	X	4179	-0-		-4116		-0-		208	1	3013	3	Y	869	866	0	5	8	5
										2	4	956	9							
09	4661	X	4661	-0-		-0-		-0-		90	1	3528	3	Y	942	936	0	2	1	7
										7	4	1036	9			2	8			
10	12516	X	12516	-0-		-0-		-0-		233	1	10681	3	Y	1455	1444	0	2	1	14
										1	4	1601	9			2	8			
*11	6333	X	6333	-0-		-0-		-0-		126	1	5403	3	Y	719	725	0			8
										13	4	791	9							
12	4805	X	NO RPT	-0-		-4805		-0-						Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 78,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,505

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 36H RRCID -> 271653 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8905 - 14598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	9143	-0-		-6760		-0-		114	1	7536	3	Y	1355	1351	0			22
										2	4	1491	9							
02	14364	X	7413	-0-		-6951		-0-		94	1	5594	3	Y	1568	1556	0			34
										1725	9									
03	13073	X	13073	-0-		-0-		-0-		200	1	10883	3	Y	1809	1804	0			39
										1990	9									
04	11364	X	11364	-0-		-0-		-0-		199	1	10031	3	Y	1030	1047	0			22
										1	4	1133	9							
05	9145	X	8951	-0-		-194		-0-		275	1	7514	3	Y	1056	1043	0			35
										1162	9									
*06	12660	X	6723	-0-		-5937		-0-		472	1	5382	3	Y	789	784	0	3	8	37
										1	4	868	9							
07	DLQ G-10		7000	-0-		7000		7000		395	1	5742	3	Y	755	784	0	2	8	6
										32	4	831	9							
08	14657	X	7657	-0-		-7000		-0-		441	1	6365	3	Y	771	766	0	7	8	4
										3	4	848	9							
09	11370	X	8167	-0-		-3203		-0-		178	1	6992	3	Y	894	888	0	2	1	6
										14	4	983	9			2	8			
10	10819	X	10819	-0-		-0-		-0-		210	1	9642	3	Y	878	873	0	1	1	9
										1	4	966	9			1	8			
11	7410	X	6974	-0-		-436		-0-		139	1	6007	3	Y	739	739	0			9
										15	4	813	9							
12	8432	X	NO RPT	-0-		-8432		-0-						Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 97,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,644

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13361	X	10700	-0-		-2661		-0-		146	1	9663	3	Y	807	810	0			13
										3	4	888	9							
02	15288	X	10895	-0-		-4393		-0-		165	1	9810	3	Y	835	830	0			18
										1	4	919	9							
03	16926	X	11257	-0-		-5669		-0-		186	1	10099	3	Y	884	883	0			19
										972	9									
04	16380	X	10536	-0-		-5844		-0-		187	1	9479	3	Y	791	793	0			17
										870	9									
05	13175	X	9018	-0-		-4157		-0-		283	1	7699	3	Y	942	928	0			31
										1036	9									
06	11670	X	6528	-0-		-5142		-0-		462	1	5264	3	Y	728	722	0	2	8	35
										1	4	801	9							
07	DLQ G-10		6595	-0-		6595		6595		362	1	5269	3	Y	850	877	0	1	8	7
										29	4	935	9							
08	12643	X	6048	-0-		-6595		-0-		334	1	4834	3	Y	797	795	0	4	8	5
										3	4	877	9							
09	10530	X	7016	-0-		-3514		-0-		152	1	5986	3	Y	787	783	0	2	1	6
										12	4	866	9			1	8			
10	9045	X	9045	-0-		-0-		-0-		172	1	7894	3	Y	889	884	0	1	1	9
										1	4	978	9			1	8			
*11	6808	X	6808	-0-		-0-		-0-		137	1	5901	3	Y	687	689	0			7
										14	4	756	9							
12	7254	X	NO RPT	-0-		-7254		-0-						Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 94,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,997

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 38H RRCID -> 271655 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 9405 - 14297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11501	X	10619	-0-	-882	-0-	142	1	9445	3	Y	935	933	0			15
							3	4	1029	9							
02	11627	X	11627	-0-	-0-	-0-	179	1	10596	3	Y	774	772	0			17
							1	4	851	9							
03	10660	X	10660	-0-	-0-	-0-	169	1	9156	3	Y	1214	1205	0			26
							1335	9									
04	10290	X	9081	-0-	-1209	-0-	157	1	7930	3	Y	904	911	0			19
							994	9									
05	12865	X	7218	-0-	-5647	-0-	232	1	6308	3	Y	616	615	0			20
							678	9									
*06	12450	X	449	-0-	-12001	-0-	13	1	147	3	Y	263	268	0			15
							289	9									
07	DLQ G-10		755	-0-	755	755	8	1	121	3	Y	568	576	0	1	8	6
							1	4	625	9							
08	1782	X	1027	-0-	-755	-0-	22	1	316	3	Y	626	626	0	1	8	5
							689	9									
09	9090	X	583	-0-	-8507	-0-	4	1	158	3	Y	383	382	0	1	1	4
							421	9					1	8			
10	11997	X	11997	-0-	-0-	-0-	234	1	10736	3	Y	933	924	0	1	1	11
							1	4	1026	9			1	8			
*11	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	14	1	638	3	Y	1407	1401	0			17
							2	4	1548	9							
12	1023	X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 66,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,623

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	13795	X	7623	-0-	-6172	-0-	103	1	6834	3	Y	622	621	0			10
							2	4	684	9							
02	11844	X	7315	-0-	-4529	-0-	112	1	6618	3	Y	532	530	0			12
							585	9									
03	13113	X	10657	-0-	-2456	-0-	178	1	9674	3	Y	732	728	0			16
							805	9									
04	12600	X	8378	-0-	-4222	-0-	151	1	7625	3	Y	547	551	0			12
							602	9									
05	11098	X	6609	-0-	-4489	-0-	210	1	5710	3	Y	626	617	0			21
							689	9									
06	10320	X	949	-0-	-9371	-0-	44	1	499	3	Y	369	372	0	1	8	17
							406	9									
07	DLQ G-10		2290	-0-	2290	2290	98	1	1423	3	Y	692	703	0	1	8	5
							8	4	761	9							
08	6294	X	4004	-0-	-2290	-0-	205	1	2976	3	Y	746	741	0	7	8	3
							2	4	821	9							
09	8370	X	4287	-0-	-4083	-0-	84	1	3282	3	Y	832	820	0	2	1	5
							6	4	915	9			8	8			
10	6603	X	4111	-0-	-2492	-0-	70	1	3179	3	Y	784	774	0	1	1	7
							862	9					7	8			
*11	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	67	1	2895	3	Y	912	909	0			10
							7	4	1003	9							
12	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 60,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,394

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 23H RRCID -> 271665 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8768 - 15017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	7334	-0-	-3609	-0-	19	1	6894	3	Y	378	375	1	1	8	14
							5	4	416	9							
02	9884	X	6974	-0-	-2910	-0-	20	1	6587	3	Y	325	326	1			13
							9	4	358	9							
03	10943	X	7623	-0-	-3320	-0-	23	1	7158	3	Y	388	362	1	30	8	9
							15	4	427	9							
04	9300	X	6798	-0-	-2502	-0-	24	1	6389	3	Y	343	338	1			14
							8	4	377	9							
05	7719	X	7550	-0-	-169	-0-	23	1	7156	3	Y	328	329	1			13
							10	4	361	9							
*06	7470	X	7290	-0-	-180	-0-	20	1	6888	3	Y	332	336	0			9
							17	4	365	9							
07	DLQ G-10		6681	-0-	6681	6681	18	1	6340	3	Y	289	285	0	1	8	12
							5	4	318	9							
08	12783	X	6102	-0-	-6681	-0-	18	1	5834	3	Y	223	227	0			8
							5	4	245	9							
09	6660	X	5795	-0-	-865	-0-	17	1	5498	3	Y	250	244	0	1	8	13
							5	4	275	9							
10	7756	X	7756	-0-	-0-	-0-	23	1	7368	3	Y	318	317	0	1	8	13
							15	4	350	9							
11	6660	X	5732	-0-	-928	-0-	35	1	5367	3	Y	292	292	0			13
							9	4	321	9							
12	6107	X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 75,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,466

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 24H RRCID -> 271666 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8610 - 15407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	14297	-0-	-2629	-0-	37	1	13248	3	Y	912	910	1			34
							9	4	1003	9							
02	15288	X	12730	-0-	-2558	-0-	35	1	11831	3	Y	771	775	1			30
							16	4	848	9							
03	16926	X	14205	-0-	-2721	-0-	43	1	13165	3	Y	881	861	1	29	8	21
							28	4	969	9							
04	15300	X	12572	-0-	-2728	-0-	43	1	11604	3	Y	828	815	1			34
							14	4	911	9							
05	15066	X	12870	-0-	-2196	-0-	39	1	11948	3	Y	787	790	1			31
							17	4	866	9							
*06	13830	X	10669	-0-	-3161	-0-	29	1	9865	3	Y	683	690	0			24
							24	4	751	9							
07	DLQ G-10		10321	-0-	10321	10321	28	1	9565	3	Y	655	645	0	1	8	33
							7	4	721	9							
08	20468	X	10147	-0-	-10321	-0-	28	1	9344	3	Y	697	698	0	1	8	31
							8	4	767	9							
09	12360	X	8912	-0-	-3448	-0-	25	1	8179	3	Y	637	627	0			41
							7	4	701	9							
10	12772	X	11096	-0-	-1676	-0-	32	1	10208	3	Y	760	763	0			38
							20	4	836	9							
11	10680	X	9012	-0-	-1668	-0-	54	1	8282	3	Y	602	608	0			32
							14	4	662	9							
12	10137	X	NO RPT	-0-	-10137	-0-					Y	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 126,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,213

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 35H RRCID -> 271667 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8696 - 15386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9126	-0-	-1724	-0-	24	1	8418	3	Y	616	612	1			23
							6	4	678	9							
02	9800	X	8128	-0-	-1672	-0-	22	1	7549	3	Y	497	501	1			19
							10	4	547	9							
03	9424	X	9360	-0-	-64	-0-	28	1	8695	3	Y	563	568	1			14
							18	4	619	9							
04	9120	X	8536	-0-	-584	-0-	29	1	7880	3	Y	562	553	1			23
							9	4	618	9							
05	9424	X	9109	-0-	-315	-0-	27	1	8443	3	Y	570	571	1			22
							12	4	627	9							
06	9060	X	6775	-0-	-2285	-0-	17	1	6265	3	Y	434	442	0			14
							16	4	477	9							
07	DLQ G-10		6729	-0-	6729	6729	18	1	6187	3	Y	472	464	0			22
							5	4	519	9							
08	13376	X	6647	-0-	-6729	-0-	19	1	6100	3	Y	475	476	0			21
							5	4	523	9							
09	8820	X	6479	-0-	-2341	-0-	19	1	5991	3	Y	422	416	0			27
							5	4	464	9							
10	9114	X	7690	-0-	-1424	-0-	22	1	7129	3	Y	477	481	0			23
							14	4	525	9							
11	6780	X	6433	-0-	-347	-0-	39	1	5918	3	Y	424	425	0			22
							10	4	466	9							
12	6696	X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 85,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,512

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	20088	X	19009	-0-	-1079	-0-	48	1	16981	3	Y	1790	1783	1			66
							11	4	1969	9							
02	18144	X	17304	-0-	-840	-0-	46	1	15613	3	Y	1476	1484	1			58
							21	4	1624	9							
03	20088	X	20044	-0-	-44	-0-	59	1	18067	3	Y	1709	1725	1			42
							38	4	1880	9							
04	19410	X	17740	-0-	-1670	-0-	59	1	15905	3	Y	1597	1573	1			66
							19	4	1757	9							
05	19918	X	19918	-0-	-0-	-0-	58	1	18007	3	Y	1662	1663	1			65
							25	4	1828	9							
06	21889	X	21889	-0-	-0-	-0-	57	1	19936	3	Y	1679	1687	0	1	8	56
							49	4	1847	9							
07	DLQ G-10		21279	-0-	21279	21279	57	1	19523	3	Y	1532	1513	0	2	8	73
							14	4	1685	9							
08	41918	X	20639	-0-	-21279	-0-	56	1	18815	3	Y	1592	1595	0	2	8	68
							17	4	1751	9							
09	18657	X	18657	-0-	-0-	-0-	53	1	17081	3	Y	1372	1355	0	1	8	84
							14	4	1509	9							
10	22595	X	22595	-0-	-0-	-0-	64	1	20748	3	Y	1584	1592	0	1	8	75
							41	4	1742	9							
*11	17642	X	17642	-0-	-0-	-0-	105	1	16091	3	Y	1289	1299	0			65
							28	4	1418	9							
12	17081	X	NO RPT	-0-	-17081	-0-					Y	NO RPT					65

TOTAL GAS PROD: 216,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,282

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 37H RRCID -> 271676 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 9257 - 15600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17325	X	17325	-0-	-0-	-0-	43	1	15517	3	Y	1595	1562	1			59
							10	4	1755	9							
02	16451	X	16451	-0-	-0-	-0-	45	1	14931	3	Y	1323	1330	1			52
							20	4	1455	9							
03	18028	X	18028	-0-	-0-	-0-	52	1	16105	3	Y	1670	1681	1			41
							34	4	1837	9							
04	15300	X	14905	-0-	-395	-0-	50	1	13478	3	Y	1237	1227	1			51
							16	4	1361	9							
05	16925	X	16925	-0-	-0-	-0-	51	1	15691	3	Y	1055	1065	1			41
							22	4	1161	9							
*06	15300	X	14361	-0-	-939	-0-	37	1	12864	3	Y	1298	1294	0	1	8	44
							32	4	1428	9							
07	DLQ G-10		14834	-0-	14834	14834	38	1	13279	3	Y	1370	1346	0	1	8	67
							10	4	1507	9							
08	29908	X	15074	-0-	-14834	-0-	40	1	13506	3	Y	1378	1381	0	2	8	62
							12	4	1516	9							
09	15510	X	14117	-0-	-1393	-0-	39	1	12666	3	Y	1274	1253	0	1	8	82
							11	4	1401	9							
10	16027	X	11113	-0-	-4914	-0-	31	1	9997	3	Y	968	998	0	1	8	51
							20	4	1065	9							
11	14580	X	13158	-0-	-1422	-0-	77	1	11722	3	Y	1217	1203	0			65
							20	4	1339	9							
12	15066	X	NO RPT	-0-	-15066	-0-					Y	NO RPT					65

TOTAL GAS PROD: 166,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,385

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	13279	X	13279	-0-	-0-	-0-	34	1	12212	3	Y	932	919	1			34
							8	4	1025	9							
02	14178	X	14178	-0-	-0-	-0-	39	1	13177	3	Y	858	859	1			33
							18	4	944	9							
03	14968	X	14968	-0-	-0-	-0-	45	1	13896	3	Y	907	889	1	29	8	22
							29	4	998	9							
04	13135	X	13135	-0-	-0-	-0-	45	1	12166	3	Y	827	815	1			34
							14	4	910	9							
05	13549	X	13549	-0-	-0-	-0-	41	1	12582	3	Y	825	827	1			32
							18	4	908	9							
*06	11550	X	11488	-0-	-62	-0-	31	1	10673	3	Y	689	696	0	1	8	24
							26	4	758	9							
07	DLQ G-10		11234	-0-	11234	11234	30	1	10416	3	Y	709	696	0	2	8	35
							8	4	780	9							
08	22328	X	11094	-0-	-11234	-0-	30	1	10224	3	Y	755	754	0	2	8	34
							9	4	831	9							
09	12270	X	9566	-0-	-2704	-0-	28	1	8859	3	Y	611	604	0	1	8	40
							7	4	672	9							
10	12679	X	10581	-0-	-2098	-0-	31	1	9825	3	Y	642	648	0	1	8	33
							19	4	706	9							
11	11490	X	8855	-0-	-2635	-0-	53	1	8137	3	Y	592	593	0			32
							14	4	651	9							
12	11098	X	NO RPT	-0-	-11098	-0-					Y	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 131,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,347

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 39H RRCID -> 271678 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8797 - 15314

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

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

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 40H RRCID -> 271679 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8818 - 15285

01	18146 X	18146	-0-	-0-	-0-	47	1	16817	3	Y	1155	1133	1					43
						11	4	1271	9									
02	17985 X	17985	-0-	-0-	-0-	50	1	16787	3	Y	1023	1026	1					40
						23	4	1125	9									
03	19700 X	19700	-0-	-0-	-0-	60	1	18367	3	Y	1122	1119	1	16	8			27
						39	4	1234	9									
04	17550 X	17464	-0-	-86	-0-	60	1	16213	3	Y	1065	1048	1					44
						19	4	1172	9									
05	19189 X	18009	-0-	-1180	-0-	55	1	16830	3	Y	1001	1006	1					39
						23	4	1101	9									
*06	18570 X	15588	-0-	-2982	-0-	42	1	14540	3	Y	882	891	0	1	8			29
						36	4	970	9									
07	DLQ G-10	15357	-0-	15357	15357	41	1	14323	3	Y	893	877	0	2	8			43
						11	4	982	9									
08	30538 X	15181	-0-	-15357	-0-	42	1	14152	3	Y	885	888	0	1	8			39
						13	4	974	9									
09	16110 X	13258	-0-	-2852	-0-	38	1	12503	3	Y	642	640	0					41
						11	4	706	9									
10	16647 X	13797	-0-	-2850	-0-	40	1	13061	3	Y	609	620	0					30
						26	4	670	9									
11	15600 X	12624	-0-	-2976	-0-	77	1	11709	3	Y	744	736	0					38
						20	4	818	9									
12	15190 X	NO RPT	-0-	-15190	-0-					Y	NO RPT							38

TOTAL GAS PROD: 177,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,021

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 271686 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 9078 - 15283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18326	X	18326	-0-	-0-	-0-	98	1	16015	3	Y	1996	1984	0	8	8	76
							17	4	2196	9							
02	17276	X	14782	-0-	-2494	-0-	84	1	12842	3	Y	1681	1687	0	1	8	69
							7	4	1849	9							
03	19127	X	15175	-0-	-3952	-0-	88	1	13162	3	Y	1746	1712	0	9	8	94
							4	4	1921	9							
04	18510	X	14556	-0-	-3954	-0-	85	1	12733	3	Y	1570	1572	0	1	8	91
							11	4	1727	9							
05	18321	X	15224	-0-	-3097	-0-	92	1	13333	3	Y	1575	1554	0			112
							66	4	1733	9							
*06	17730	X	14528	-0-	-3202	-0-	81	1	12432	3	Y	1812	1801	0	2	8	121
							22	4	1993	9							
07	DLQ G-10		17759	-0-	17759	17759	72	1	12920	3	Y	4312	4163	0	1	8	269
							24	4	4743	9							
08	32594	X	14835	-0-	-17759	-0-	80	1	12919	3	Y	1666	1865	0	1	8	69
							3	4	1833	9							
09	13992	X	13992	-0-	-0-	-0-	84	1	12212	3	Y	1537	1545	0	1	8	60
							5	4	1691	9							
10	12927	X	9287	-0-	-3640	-0-	57	1	8081	3	Y	971	984	0	1	8	46
							81	4	1068	9							
11	12510	X	9166	-0-	-3344	-0-	41	1	7884	3	Y	1110	1086	0			70
							20	4	1221	9							
12	12927	X	NO RPT	-0-	-12927	-0-					Y	NO RPT					70

TOTAL GAS PROD: 157,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,976

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	26567	X	20163	-0-	-6404	-0-	109	1	17689	3	Y	2133	2136	0			82
							19	4	2346	9							
02	23996	X	16745	-0-	-7251	-0-	95	1	14622	3	Y	1837	1843	0			76
							7	4	2021	9							
03	26567	X	17920	-0-	-8647	-0-	105	1	15728	3	Y	1893	1867	0			102
							5	4	2082	9							
04	22200	X	16946	-0-	-5254	-0-	100	1	14941	3	Y	1721	1723	0			100
							12	4	1893	9							
05	22940	X	15675	-0-	-7265	-0-	94	1	13624	3	Y	1717	1695	0			122
							68	4	1889	9							
06	19500	X	14881	-0-	-4619	-0-	88	1	13284	3	Y	1351	1379	0			94
							23	4	1486	9							
07	DLQ G-10		15847	-0-	15847	15847	82	1	14580	3	Y	1053	1075	0	1	8	71
							27	4	1158	9							
08	31693	X	15846	-0-	-15847	-0-	87	1	13994	3	Y	1602	1611	0	1	8	61
							3	4	1762	9							
09	15150	X	15010	-0-	-140	-0-	91	1	13211	3	Y	1547	1545	0			63
							6	4	1702	9							
10	16151	X	16151	-0-	-0-	-0-	100	1	14106	3	Y	1641	1622	0	1	8	81
							140	4	1805	9							
11	15150	X	13868	-0-	-1282	-0-	66	1	12294	3	Y	1344	1335	0			90
							30	4	1478	9							
12	15655	X	NO RPT	-0-	-15655	-0-					Y	NO RPT					90

TOTAL GAS PROD: 179,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,839

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 271704 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8868 - 14767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21297	X	19106	-0-	-2191	-0-	100	1	16286	3	Y	2457	2457	0			94
							17	4	2703	9							
02	19404	X	19280	-0-	-124	-0-	110	1	16823	3	Y	2125	2131	0			88
							9	4	2338	9							
03	21483	X	19459	-0-	-2024	-0-	112	1	16860	3	Y	2256	2222	0			122
							5	4	2482	9							
04	20790	X	18145	-0-	-2645	-0-	107	1	15841	3	Y	1985	1991	0			116
							13	4	2184	9							
05	21359	X	18074	-0-	-3285	-0-	109	1	15752	3	Y	1941	1919	0			138
							78	4	2135	9							
06	20670	X	17092	-0-	-3578	-0-	98	1	15009	3	Y	1780	1797	0			121
							27	4	1958	9							
07	DLQ G-10		17276	-0-	17276	17276	88	1	15708	3	Y	1319	1352	0	1	8	87
							29	4	1451	9							
08	35000	X	17724	-0-	-17276	-0-	96	1	15496	3	Y	1935	1949	0			73
							3	4	2129	9							
09	16622	X	16622	-0-	-0-	-0-	101	1	14578	3	Y	1761	1763	0	1	8	70
							6	4	1937	9							
10	15996	X	13959	-0-	-2037	-0-	86	1	12256	3	Y	1358	1363	0			65
							123	4	1494	9							
11	15480	X	13047	-0-	-2433	-0-	60	1	11379	3	Y	1436	1411	0			90
							28	4	1580	9							
12	15996	X	NO RPT	-0-	-15996	-0-					Y	NO RPT					90

TOTAL GAS PROD: 189,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,353

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	23467	X	18345	-0-	-5122	-0-	99	1	16177	3	Y	1865	1870	0			72
							17	4	2052	9							
02	21196	X	15165	-0-	-6031	-0-	86	1	13151	3	Y	1746	1746	0			72
							7	4	1921	9							
03	23467	X	15005	-0-	-8462	-0-	87	1	13013	3	Y	1728	1707	0			93
							4	4	1901	9							
04	20610	X	15479	-0-	-5131	-0-	90	1	13447	3	Y	1755	1746	0			102
							11	4	1931	9							
05	18352	X	14383	-0-	-3969	-0-	86	1	12386	3	Y	1682	1665	0			119
							61	4	1850	9							
*06	17760	X	11647	-0-	-6113	-0-	65	1	9984	3	Y	1436	1456	0			99
							18	4	1580	9							
07	DLQ G-10		10745	-0-	10745	10745	55	1	9774	3	Y	816	859	0			56
							18	4	898	9							
08	21749	X	11004	-0-	-10745	-0-	60	1	9660	3	Y	1165	1176	0			45
							2	4	1282	9							
09	14580	X	10940	-0-	-3640	-0-	66	1	9607	3	Y	1148	1147	0			46
							4	4	1263	9							
10	18173	X	18173	-0-	-0-	-0-	112	1	15897	3	Y	1823	1782	0			87
							159	4	2005	9							
*11	19919	X	19919	-0-	-0-	-0-	92	1	17443	3	Y	2128	2080	0			135
							43	4	2341	9							
12	11315	X	NO RPT	-0-	-11315	-0-					Y	NO RPT					135

TOTAL GAS PROD: 160,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,292

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 271706 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8708 - 14585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19561	X	19057	-0-	-504	-0-	101	1	16410	3	Y	2299	2311	0			88
							17	4	2529	9							
02	17976	X	15216	-0-	-2760	-0-	86	1	13144	3	Y	1799	1813	0			74
							7	4	1979	9							
03	19902	X	18810	-0-	-1092	-0-	106	1	16007	3	Y	2447	2389	0			132
							5	4	2692	9							
04	19260	X	17767	-0-	-1493	-0-	102	1	15201	3	Y	2228	2230	0			130
							13	4	2451	9							
05	19840	X	18290	-0-	-1550	-0-	109	1	15739	3	Y	2149	2127	0			152
							78	4	2364	9							
06	18450	X	17811	-0-	-639	-0-	101	1	15375	3	Y	2098	2107	0	1	8	142
							27	4	2308	9							
07	DLQ G-10		17499	-0-	17499	17499	88	1	15784	3	Y	1452	1495	0	2	8	97
							30	4	1597	9							
08	35703	X	18204	-0-	-17499	-0-	98	1	15692	3	Y	2192	2205	0	1	8	83
							3	4	2411	9							
09	17453	X	17453	-0-	-0-	-0-	103	1	15041	3	Y	2093	2092	0			84
							7	4	2302	9							
10	16492	X	15342	-0-	-1150	-0-	93	1	13172	3	Y	1769	1767	0			86
							131	4	1946	9							
11	15960	X	14461	-0-	-1499	-0-	65	1	12383	3	Y	1802	1773	0			115
							31	4	1982	9							
12	16492	X	NO RPT	-0-	-16492	-0-					Y	NO RPT					115

TOTAL GAS PROD: 189,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,328

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	20863	X	19410	-0-	-1453	-0-	95	1	16127	3	Y	2876	2991	1			265
							24	4	3164	9							
02	18844	X	16313	-0-	-2531	-0-	91	1	13432	3	Y	2530	2569	1			226
							7	4	2783	9							
03	20863	X	17144	-0-	-3719	-0-	97	1	13897	3	Y	2855	2859	1			222
							9	4	3141	9							
04	19830	X	15224	-0-	-4606	-0-	88	1	12449	3	Y	2438	2516	1			144
							5	4	2682	9							
05	20491	X	17963	-0-	-2528	-0-	173	1	14840	3	Y	2507	2419	1			232
							192	4	2758	9							
06	18780	X	16214	-0-	-2566	-0-	65	1	13651	3	Y	2252	2158	1	2	8	324
							21	4	2477	9							
07	DLQ G-10		18892	-0-	18892	18892	62	1	15856	3	Y	2672	2586	1			410
							35	4	2939	9							
08	36319	X	17427	-0-	-18892	-0-	71	1	14763	3	Y	2310	2493	1	3	8	224
							52	4	2541	9							
09	17038	X	17038	-0-	-0-	-0-	83	1	14292	3	Y	2418	2364	1	2	8	276
							3	4	2660	9							
10	16244	X	16199	-0-	-45	-0-	68	1	13639	3	Y	2217	2241	1	2	8	250
							53	4	2439	9							
*11	18671	X	18671	-0-	-0-	-0-	77	1	15693	3	Y	2629	2765	1			114
							9	4	2892	9							
12	16244	X	NO RPT	-0-	-16244	-0-					Y	NO RPT					114

TOTAL GAS PROD: 190,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,704

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 271709 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8844 - 14873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19406	X	16940	-0-	-2466	-0-	88	1	14332	3	Y	2277	2281	0			87
							15	4	2505	9							
02	16996	X	15206	-0-	-1790	-0-	84	1	12982	3	Y	1940	1947	0			80
							6	4	2134	9							
03	18817	X	16724	-0-	-2093	-0-	95	1	14237	3	Y	2170	2133	0			117
							5	4	2387	9							
04	18210	X	15243	-0-	-2967	-0-	87	1	12899	3	Y	2042	2040	0			119
							11	4	2246	9							
05	18042	X	17249	-0-	-793	-0-	103	1	14902	3	Y	1973	1952	0			140
							74	4	2170	9							
06	16380	X	16040	-0-	-340	-0-	91	1	13849	3	Y	1887	1899	0			128
							24	4	2076	9							
07	DLQ G-10		15891	-0-	15891	15891	79	1	14164	3	Y	1474	1503	0	1	8	98
							27	4	1621	9							
08	32087	X	16196	-0-	-15891	-0-	87	1	13969	3	Y	1943	1965	0	1	8	75
							3	4	2137	9							
09	15422	X	15422	-0-	-0-	-0-	92	1	13313	3	Y	1828	1828	0	1	8	74
							6	4	2011	9							
10	15376	X	14426	-0-	-950	-0-	88	1	12425	3	Y	1626	1620	0	1	8	79
							124	4	1789	9							
11	14880	X	11716	-0-	-3164	-0-	53	1	10046	3	Y	1447	1433	0			93
							25	4	1592	9							
12	15376	X	NO RPT	-0-	-15376	-0-					Y	NO RPT					93

TOTAL GAS PROD: 171,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,607

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 19H RRCID -> 271710 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 8228 - 13205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12865	X	7537	-0-	-5328	-0-	25	1	6144	3	Y	1244	1249	0			18
							1368	9									
02	12301	X	12301	-0-	-0-	-0-	41	1	11034	3	Y	1114	1101	0			31
							1	4	1225	9							
03	12865	X	11093	-0-	-1772	-0-	36	1	9751	3	Y	1186	1180	0			37
							1	4	1305	9							
04	12120	X	8879	-0-	-3241	-0-	25	1	7541	3	Y	1194	1206	0			25
							1313	9									
05	12865	X	12291	-0-	-574	-0-	40	1	10980	3	Y	1131	1128	0			28
							27	4	1244	9							
*06	14126	X	14126	-0-	-0-	-0-	49	1	12502	3	Y	1431	1402	0			57
							1	4	1574	9							
07	DLQ G-10		13451	-0-	13451	13451	46	1	11844	3	Y	1418	1371	0	16	1	88
							1	4	1560	9							
08	26591	X	13140	-0-	-13451	-0-	125	1	11744	3	Y	1155	1169	0			74
							1271	9									
09	14130	X	10650	-0-	-3480	-0-	259	1	9281	3	Y	1009	1034	0			49
							1110	9									
10	14601	X	51	-0-	-14550	-0-	8	3	43	9	Y	39	84	0			4
11	14130	X	7933	-0-	-6197	-0-	175	1	6932	3	Y	751	714	0			41
							826	9									
12	13144	X	NO RPT	-0-	-13144	-0-					Y	NO RPT					41

TOTAL GAS PROD: 111,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,672

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 18H RRCID -> 271711 COMPL. DATE 02/10/2014 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8130 - 12910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10385	X	9847	-0-		-538		-0-		36	1	8691	3	Y	1017	1020	0			15
										1	4	1119	9							
02	9380	X	6865	-0-		-2515		-0-		23	1	6043	3	Y	725	720	0			20
										1	4	798	9							
03	10385	X	9011	-0-		-1374		-0-		30	1	8120	3	Y	783	779	0			24
										861	9									
04	9540	X	9097	-0-		-443		-0-		27	1	8330	3	Y	673	683	0			14
										740	9									
05	9858	X	9458	-0-		-400		-0-		31	1	8542	3	Y	785	780	0			19
										21	4	864	9							
06	9540	X	8910	-0-		-630		-0-		33	1	8287	3	Y	536	533	0			22
										590	9									
07	DLQ G-10		8531	-0-		8531		8531		30	1	7859	3	Y	583	562	0	7	1	36
										1	4	641	9							
08	16887	X	8356	-0-		-8531		-0-		82	1	7657	3	Y	561	562	0			35
										617	9									
09	9150	X	6831	-0-		-2319		-0-		165	1	5920	3	Y	678	681	0			32
										746	9									
10	9455	X	7821	-0-		-1634		-0-		126	1	6822	3	Y	794	791	0			35
										873	9									
11	8910	X	5248	-0-		-3662		-0-		111	1	4415	3	Y	656	654	0			37
										722	9									
12	8370	X	NO RPT	-0-		-8370		-0-						Y	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 89,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,791

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12462	X	10515	-0-		-1947		-0-		37	1	9179	3	Y	1180	1184	0			17
										1	4	1298	9							
02	9828	X	9342	-0-		-486		-0-		30	1	8188	3	Y	1021	1010	0			28
										1	4	1123	9							
03	11315	X	7363	-0-		-3952		-0-		23	1	6178	3	Y	1055	1050	0			33
										1	4	1161	9							
04	10950	X	9937	-0-		-1013		-0-		30	1	8942	3	Y	877	892	0			18
										965	9									
05	11315	X	9134	-0-		-2181		-0-		29	1	8118	3	Y	879	875	0			22
										20	4	967	9							
*06	10170	X	9446	-0-		-724		-0-		32	1	8313	3	Y	1000	982	0			40
										1	4	1100	9							
07	DLQ G-10		9254	-0-		9254		9254		31	1	8037	3	Y	1077	1038	0	12	1	67
										1	4	1185	9							
08	17902	X	8648	-0-		-9254		-0-		82	1	7652	3	Y	831	845	0			53
										914	9									
09	9930	X	7146	-0-		-2784		-0-		171	1	6130	3	Y	768	784	0			37
										845	9									
10	11444	X	11444	-0-		-0-		-0-		180	1	9789	3	Y	1340	1318	0			59
										1	4	1474	9							
11	9450	X	8979	-0-		-471		-0-		192	1	7666	3	Y	1018	1019	0			58
										1	4	1120	9							
12	8649	X	NO RPT	-0-		-8649		-0-						Y	NO RPT					58

TOTAL GAS PROD: 101,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,046

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 16H RRCID -> 271722 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 8300 - 14092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9051	X	9051	-0-	-0-	-0-	32	1	7772	3	Y	1133	1138	0			16
							1	4	1246	9							
02	7868	X	7425	-0-	-443	-0-	23	1	6181	3	Y	1109	1094	0			31
							1	4	1220	9							
03	8711	X	8000	-0-	-711	-0-	25	1	6806	3	Y	1063	1061	0			33
							1169	9									
04	9974	X	9974	-0-	-0-	-0-	29	1	8672	3	Y	1157	1166	0			24
							1273	9									
05	8711	X	8505	-0-	-206	-0-	26	1	7311	3	Y	1045	1043	0			26
							18	4	1150	9							
06	8430	X	8100	-0-	-330	-0-	29	1	7169	3	Y	820	813	0			33
							902	9									
07	DLQ G-10		8341	-0-	8341	8341	28	1	7377	3	Y	850	821	0	10	1	52
							1	4	935	9							
08	15891	X	7550	-0-	-8341	-0-	74	1	6980	3	Y	451	473	0			30
							496	9									
09	7200	X	6590	-0-	-610	-0-	155	1	5544	3	Y	810	802	0			38
							891	9									
10	11670	X	11670	-0-	-0-	-0-	178	1	9690	3	Y	1637	1603	0			72
							1	4	1801	9							
*11	11380	X	11380	-0-	-0-	-0-	234	1	9333	3	Y	1647	1626	0			93
							1	4	1812	9							
12	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					Y	NO RPT					93

TOTAL GAS PROD: 96,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,722

BRISCOE THON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271724 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8503 - 14570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14725	X	9725	-0-	-5000	-0-	47	1	8023	3	Y	1494	1553	1			137
							12	4	1643	9							
02	13300	X	9276	-0-	-4024	-0-	52	1	7676	3	Y	1404	1416	1			125
							4	4	1544	9							
03	12059	X	9215	-0-	-2844	-0-	52	1	7493	3	Y	1514	1521	1			118
							5	4	1665	9							
04	9480	X	9480	-0-	-0-	-0-	56	1	7842	3	Y	1435	1468	1			85
							3	4	1579	9							
05	12401	X	12401	-0-	-0-	-0-	123	1	10594	3	Y	1406	1361	1			130
							137	4	1547	9							
06	10295	X	10295	-0-	-0-	-0-	42	1	8876	3	Y	1239	1191	1	1	8	177
							14	4	1363	9							
07	DLQ G-10		6992	-0-	6992	6992	24	1	6011	3	Y	858	893	1			142
							13	4	944	9							
08	17134	X	10142	-0-	-6992	-0-	43	1	8675	3	Y	1267	1291	1	2	8	116
							30	4	1394	9							
09	10080	X	8219	-0-	-1861	-0-	41	1	7004	3	Y	1066	1059	1	1	8	122
							1	4	1173	9							
10	10416	X	8590	-0-	-1826	-0-	36	1	7314	3	Y	1102	1100	1	1	8	123
							28	4	1212	9							
11	10080	X	2566	-0-	-7514	-0-	11	1	2178	3	Y	342	446	1			19
							1	4	376	9							
12	10137	X	NO RPT	-0-	-10137	-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 96,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,127

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE THON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271725 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8582 - 14770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16244	X	11289	-0-	-4955	-0-	58	1	9809	3	Y	1279	1323	1			118
							15	4	1407	9							
02	14672	X	9810	-0-	-4862	-0-	58	1	8520	3	Y	1116	1134	1			100
							4	4	1228	9							
03	13423	X	10573	-0-	-2850	-0-	64	1	9152	3	Y	1229	1233	1			96
							5	4	1352	9							
04	12990	X	9025	-0-	-3965	-0-	55	1	7822	3	Y	1041	1076	1			61
							3	4	1145	9							
05	12121	X	6859	-0-	-5262	-0-	74	1	6310	3	Y	357	385	1			33
							82	4	393	9							
06	13657	X	13657	-0-	-0-	-0-	57	1	12211	3	Y	1245	1112	1			166
							19	4	1370	9							
07	DLQ G-10		13487	-0-	13487	13487	48	1	12163	3	Y	1135	1124	1			177
							27	4	1249	9							
08	25099	X	11612	-0-	-13487	-0-	50	1	10230	3	Y	1178	1244	1	1	8	110
							36	4	1296	9							
09	10944	X	10944	-0-	-0-	-0-	57	1	9737	3	Y	1044	1034	1	1	8	119
							2	4	1148	9							
10	11619	X	11619	-0-	-0-	-0-	52	1	10364	3	Y	1057	1059	1	1	8	116
							40	4	1163	9							
*11	11371	X	11371	-0-	-0-	-0-	49	1	10102	3	Y	1104	1175	1			45
							6	4	1214	9							
12	11005	X	NO RPT	-0-	-11005	-0-					Y	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 120,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,785

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	20274	X	16994	-0-	-3280	-0-	85	1	14557	3	Y	2118	2176	1	12	8	194
							22	4	2330	9							
02	20104	X	15888	-0-	-4216	-0-	93	1	13720	3	Y	1881	1906	1	1	8	168
							6	4	2069	9							
03	22258	X	18585	-0-	-3673	-0-	112	1	16179	3	Y	2076	2072	1	11	8	161
							10	4	2284	9							
04	21540	X	15384	-0-	-6156	-0-	95	1	13402	3	Y	1710	1768	1	2	8	101
							6	4	1881	9							
05	21948	X	206	-0-	-21742	-0-	1	1	128	3	Y	68	163	1			6
							2	4	75	9							
*06	18691	X	18691	-0-	-0-	-0-	80	1	16868	3	Y	1561	1360	1	3	8	204
							26	4	1717	9							
07	DLQ G-10		10704	-0-	10704	10704	39	1	9687	3	Y	870	926	1			148
							21	4	957	9							
08	27614	X	16910	-0-	-10704	-0-	72	1	14846	3	Y	1764	1753	1	1	8	158
							52	4	1940	9							
09	18060	X	15273	-0-	-2787	-0-	78	1	13545	3	Y	1497	1480	1	2	8	173
							3	4	1647	9							
10	18662	X	12546	-0-	-6116	-0-	55	1	11186	3	Y	1146	1186	1	1	8	132
							44	4	1261	9							
11	18060	X	16488	-0-	-1572	-0-	71	1	14553	3	Y	1687	1748	1			71
							8	4	1856	9							
12	16895	X	NO RPT	-0-	-16895	-0-					Y	NO RPT					71

TOTAL GAS PROD: 157,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,378

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE THON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 271730 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8857 - 15089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8246	X	-0-	-0-	-8246	-0-					Y	-0-					-0-
02	308	X	-0-	-0-	-308	-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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 20H RRCID -> 271750 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 8285 - 13928

01	18973	X	18973	-0-	-0-	-0-	72	1	17463	3	Y	1305	1312	0					19
							2	4	1436	9									
02	14140	X	13728	-0-	-412	-0-	44	1	11826	3	Y	1688	1661	0					46
							1	4	1857	9									
03	14384	X	12804	-0-	-1580	-0-	41	1	11059	3	Y	1549	1547	0					48
							1704	9											
04	18360	X	10214	-0-	-8146	-0-	30	1	8954	3	Y	1118	1143	0					23
							1230	9											
05	18972	X	11733	-0-	-7239	-0-	38	1	10402	3	Y	1152	1147	0					28
							26	4	1267	9									
06	18360	X	12187	-0-	-6173	-0-	43	1	10988	3	Y	1050	1036	0					42
							1	4	1155	9									
07	DLQ G-10		11621	-0-	11621	11621	40	1	10366	3	Y	1104	1066	0	13	1			67
							1	4	1214	9									
08	22423	X	10802	-0-	-11621	-0-	103	1	9652	3	Y	952	960	0					59
							1047	9											
09	12180	X	9752	-0-	-2428	-0-	235	1	8414	3	Y	1003	1016	0					46
							1103	9											
10	12586	X	9142	-0-	-3444	-0-	145	1	7867	3	Y	1027	1029	0					44
							1130	9											
11	12180	X	9841	-0-	-2339	-0-	211	1	8415	3	Y	1104	1088	0					60
							1	4	1214	9									
12	10788	X	NO RPT	-0-	-10788	-0-					Y	NO RPT							60

TOTAL GAS PROD: 130,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,052

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 21H RRCID -> 271751 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 8125 - 14144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14757	X	14757	-0-	-0-	-0-	56	1	13797	3	Y	820	824	0			12
							2	4	902	9							
02	11200	X	9236	-0-	-1964	-0-	31	1	8211	3	Y	903	890	0			25
							1	4	993	9							
03	12400	X	11077	-0-	-1323	-0-	36	1	9809	3	Y	1120	1110	0			35
							1232	9									
04	12000	X	11226	-0-	-774	-0-	34	1	10079	3	Y	1012	1026	0			21
							1113	9									
05	12400	X	11169	-0-	-1231	-0-	36	1	10005	3	Y	1003	999	0			25
							25	4	1103	9							
*06	12000	X	10411	-0-	-1589	-0-	37	1	9362	3	Y	919	907	0			37
							1	4	1011	9							
07	DLQ G-10		10414	-0-	10414	10414	35	1	9252	3	Y	1024	986	0	12	1	63
							1	4	1126	9							
08	20881	X	10467	-0-	-10414	-0-	100	1	9342	3	Y	932	936	0			59
							1025	9									
09	11220	X	8427	-0-	-2793	-0-	205	1	7353	3	Y	790	811	0			38
							869	9									
10	11160	X	9573	-0-	-1587	-0-	157	1	8494	3	Y	838	839	0			37
							922	9									
11	10410	X	9360	-0-	-1050	-0-	206	1	8195	3	Y	871	860	0			48
							1	4	958	9							
12	10478	X	NO RPT	-0-	-10478	-0-					Y	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 116,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,232

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	11439	X	9768	-0-	-1671	-0-	34	1	8270	3	Y	1330	1332	0			19
							1	4	1463	9							
02	10505	X	10505	-0-	-0-	-0-	35	1	9333	3	Y	1033	1024	0			28
							1	4	1136	9							
03	11923	X	11923	-0-	-0-	-0-	39	1	10635	3	Y	1135	1128	0			35
							1249	9									
04	11070	X	10687	-0-	-383	-0-	31	1	9435	3	Y	1110	1122	0			23
							1221	9									
05	11439	X	11032	-0-	-407	-0-	36	1	9850	3	Y	1020	1018	0			25
							24	4	1122	9							
06	11070	X	10040	-0-	-1030	-0-	35	1	9003	3	Y	910	898	0			37
							1	4	1001	9							
07	DLQ G-10		9924	-0-	9924	9924	33	1	8531	3	Y	1235	1182	0	14	1	76
							1	4	1359	9							
08	21039	X	11115	-0-	-9924	-0-	95	1	8871	3	Y	1954	1909	0			121
							2149	9									
09	10680	X	8971	-0-	-1709	-0-	213	1	7617	3	Y	1037	1105	0			53
							1141	9									
10	11036	X	7809	-0-	-3227	-0-	124	1	6718	3	Y	879	892	0			40
							967	9									
11	10770	X	7449	-0-	-3321	-0-	159	1	6316	3	Y	885	875	0			50
							974	9									
12	11129	X	NO RPT	-0-	-11129	-0-					Y	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 109,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,528

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 24SP RRCID -> 271753 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 7238 - 13616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8448	X	8448	-0-	-0-	-0-	265	1	6751	3	Y	1300	1308	0			49
							2	4	1430	9							
02	7392	X	7392	-0-	-0-	-0-	233	1	5780	3	Y	1251	1224	0			76
							3	4	1376	9							
03	7473	X	7473	-0-	-0-	-0-	252	1	6054	3	Y	1060	1088	0			48
							1	4	1166	9							
04	7230	X	7093	-0-	-137	-0-	237	1	5666	3	Y	1079	1056	0			71
							3	4	1187	9							
05	7588	X	7588	-0-	-0-	-0-	258	1	6075	3	Y	1124	1131	0			64
							19	4	1236	9							
06	8237	X	8237	-0-	-0-	-0-	432	1	6508	3	Y	1175	1169	0	1	8	69
							4	4	1293	9							
07	DLQ G-10		8407	-0-	8407	8407	433	1	6621	3	Y	1211	1204	0	1	8	75
							21	4	1332	9							
08	17239	X	8832	-0-	-8407	-0-	447	1	7085	3	Y	1167	1188	0			54
							16	4	1284	9							
09	8378	X	8378	-0-	-0-	-0-	403	1	6699	3	Y	1158	1168	0	2	8	42
							2	4	1274	9							
10	8525	X	7361	-0-	-1164	-0-	332	1	5788	3	Y	1127	1127	0	1	8	41
							1	4	1240	9							
11	8550	X	5929	-0-	-2621	-0-	292	1	4717	3	Y	835	840	0			36
							1	4	919	9							
12	8835	X	NO RPT	-0-	-8835	-0-					Y	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 85,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,487

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	10788	X	8350	-0-	-2438	-0-	273	1	6951	3	Y	1022	1028	0			39
							2	4	1124	9							
02	9744	X	7687	-0-	-2057	-0-	254	1	6295	3	Y	1032	1009	0			62
							3	4	1135	9							
03	10788	X	8165	-0-	-2623	-0-	280	1	6727	3	Y	1051	1065	0			48
							2	4	1156	9							
04	8280	X	7511	-0-	-769	-0-	262	1	6255	3	Y	901	890	0			59
							3	4	991	9							
05	8556	X	6409	-0-	-2147	-0-	225	1	5286	3	Y	801	814	0			46
							17	4	881	9							
06	8250	X	4144	-0-	-4106	-0-	220	1	3317	3	Y	550	563	0			33
							2	4	605	9							
07	DLQ G-10		5549	-0-	5549	5549	283	1	4331	3	Y	837	819	0			51
							14	4	921	9							
08	14074	X	8525	-0-	-5549	-0-	437	1	6928	3	Y	1040	1044	0			47
							16	4	1144	9							
09	7500	X	7431	-0-	-69	-0-	371	1	6157	3	Y	820	837	0			30
							1	4	902	9							
10	8972	X	8972	-0-	-0-	-0-	428	1	7454	3	Y	990	983	0			37
							1	4	1089	9							
11	8250	X	6727	-0-	-1523	-0-	341	1	5505	3	Y	800	801	0			36
							1	4	880	9							
12	8525	X	NO RPT	-0-	-8525	-0-					Y	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 79,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,844

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 26SP RRCID -> 271758 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6788 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3070	-0-	-2448	-0-	97	1	2460	3	Y	465	476	0			18
							1	4	512	9							
02	5068	X	2388	-0-	-2680	-0-	93	1	2294	3	Y	-0-	18	0			-0-
							1	4									
03	5611	X	3653	-0-	-1958	-0-	146	1	3503	3	Y	3	3	0			-0-
							1	4	3	9							
04	5430	X	2829	-0-	-2601	-0-	113	1	2712	3	Y	3	3	0			-0-
							1	4	3	9							
05	5611	X	2961	-0-	-2650	-0-	119	1	2803	3	Y	27	25	0			2
							9	4	30	9							
06	3540	X	228	-0-	-3312	-0-	14	1	211	3	Y	3	4	0			1
							3	9									
07	DLQ G-10		559	-0-	559	559	32	1	492	3	Y	30	28	0			3
							2	4	33	9							
08	1245	X	686	-0-	-559	-0-	41	1	644	3	Y	-0-	3	0			-0-
							1	4									
09	2880	X	910	-0-	-1970	-0-	34	1	564	3	Y	284	274	0			10
							312	9									
10	2976	X	84	-0-	-2892	-0-	5	1	79	3	Y	-0-	10	0			-0-
11	660	X	346	-0-	-314	-0-	20	1	326	3	Y	-0-					-0-
12	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 815

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	8153	X	6592	-0-	-1561	-0-	243	1	6183	3	Y	149	150	0			6
							2	4	164	9							
02	7364	X	3138	-0-	-4226	-0-	110	1	2721	3	Y	278	267	0			17
							1	4	306	9							
03	8153	X	1823	-0-	-6330	-0-	64	1	1554	3	Y	186	195	0			8
							205	9									
04	6671	X	6671	-0-	-0-	-0-	237	1	5674	3	Y	688	651	0			45
							3	4	757	9							
05	7511	X	7511	-0-	-0-	-0-	264	1	6229	3	Y	908	901	0			52
							19	4	999	9							
06	8924	X	8924	-0-	-0-	-0-	478	1	7184	3	Y	1144	1127	0	2	8	67
							4	4	1258	9							
07	DLQ G-10		8461	-0-	8461	8461	443	1	6773	3	Y	1112	1109	0	1	8	69
							22	4	1223	9							
08	19215	X	10754	-0-	-8461	-0-	547	1	8669	3	Y	1381	1386	0	1	8	63
							19	4	1519	9							
09	10014	X	10014	-0-	-0-	-0-	494	1	8201	3	Y	1197	1215	0	2	8	43
							2	4	1317	9							
10	9207	X	3336	-0-	-5871	-0-	143	1	2485	3	Y	644	663	0			24
							708	9									
11	10410	X	4539	-0-	-5871	-0-	221	1	3553	3	Y	695	690	0			29
							765	9									
12	10757	X	NO RPT	-0-	-10757	-0-					Y	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 71,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,382

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23H RRCID -> 271771 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 8393 - 14408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7869	-0-	-625	-0-	27	1	6569	3	Y	1156	1168	0			17
							1	4	1272	9							
02	8499	X	8499	-0-	-0-	-0-	28	1	7538	3	Y	847	841	0			23
							1	4	932	9							
03	9585	X	9585	-0-	-0-	-0-	31	1	8484	3	Y	973	951	0	15	8	30
							1070	9									
04	8668	X	8668	-0-	-0-	-0-	26	1	7678	3	Y	876	888	0			18
							964	9									
05	8494	X	8195	-0-	-299	-0-	26	1	7226	3	Y	841	838	0			21
							18	4	925	9							
06	8220	X	7839	-0-	-381	-0-	28	1	6913	3	Y	816	804	0			33
							898	9									
07	DLQ G-10		8027	-0-	8027	8027	27	1	6904	3	Y	996	956	0	11	1	62
							1096	9									
08	15617	X	7590	-0-	-8027	-0-	71	1	6642	3	Y	797	807	0			52
							877	9									
09	8670	X	6332	-0-	-2338	-0-	152	1	5423	3	Y	688	706	0			34
							757	9									
10	14123	X	14123	-0-	-0-	-0-	234	1	12737	3	Y	1046	1030	0	4	8	46
							1	4	1151	9							
*11	13654	X	13654	-0-	-0-	-0-	307	1	12193	3	Y	1048	1035	0			59
							1	4	1153	9							
12	7595	X	NO RPT	-0-	-7595	-0-					Y	NO RPT					59

TOTAL GAS PROD: 100,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,084

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	15500	X	15083	-0-	-417	-0-	62	1	13397	3	Y	1468	1477	0			40
							9	4	1615	9							
02	15035	X	15035	-0-	-0-	-0-	61	1	13557	3	Y	1287	1284	0			43
							1	4	1416	9							
03	15500	X	13719	-0-	-1781	-0-	61	1	12161	3	Y	1348	1358	0			33
							14	4	1483	9							
04	14610	X	11431	-0-	-3179	-0-	44	1	9935	3	Y	1318	1317	0			34
							2	4	1450	9							
05	16647	X	12189	-0-	-4458	-0-	46	1	10703	3	Y	1267	1267	0			34
							46	4	1394	9							
06	16110	X	11174	-0-	-4936	-0-	47	1	9841	3	Y	1169	1170	0			33
							1286	9									
07	DLQ G-10		11605	-0-	11605	11605	50	1	10317	3	Y	1125	1124	0			34
							1238	9									
08	22311	X	10706	-0-	-11605	-0-	40	1	9487	3	Y	1072	1084	0			22
							1179	9									
09	11790	X	9807	-0-	-1983	-0-	37	1	8820	3	Y	863	862	0			23
							1	4	949	9							
10	12183	X	11424	-0-	-759	-0-	177	1	10177	3	Y	946	931	0			38
							29	4	1041	9							
*11	13284	X	13284	-0-	-0-	-0-	295	1	11694	3	Y	1046	949	0	107	1	28
							144	4	1151	9							
12	10695	X	NO RPT	-0-	-10695	-0-					Y	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 135,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,909

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 25H RRCID -> 271775 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 8139 - 14165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14663	X	10839	-0-	-3824	-0-	43	1	9296	3	Y	1358	1338	0	26	8	37
							6	4	1494	9							
02	13020	X	9128	-0-	-3892	-0-	36	1	7960	3	Y	1028	1025	0	6	8	34
							1	4	1131	9							
03	13485	X	10496	-0-	-2989	-0-	46	1	9236	3	Y	1094	1092	0	9	8	27
							11	4	1203	9							
04	13050	X	10101	-0-	-2949	-0-	40	1	8951	3	Y	1007	1002	0	6	8	26
							2	4	1108	9							
05	13485	X	10687	-0-	-2798	-0-	41	1	9638	3	Y	878	880	0			24
							42	4	966	9							
06	10545	X	10545	-0-	-0-	-0-	45	1	9371	3	Y	1026	1020	0			30
							1129	9									
07	DLQ G-10		11308	-0-	11308	11308	50	1	10134	3	Y	1022	1020	0			32
							1124	9									
08	22212	X	10904	-0-	-11308	-0-	41	1	9726	3	Y	1034	1044	0			22
							1137	9									
09	10530	X	8986	-0-	-1544	-0-	35	1	8075	3	Y	796	796	0			22
							876	9									
10	10912	X	8787	-0-	-2125	-0-	134	1	7684	3	Y	861	848	0			35
							22	4	947	9							
11	10560	X	9511	-0-	-1049	-0-	204	1	8103	3	Y	1004	908	0	103	1	28
							100	4	1104	9							
12	10912	X	NO RPT	-0-	-10912	-0-					Y	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 111,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,108

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 27H RRCID -> 271776 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8242 - 13928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13237	X	10202	-0-	-3035	-0-	44	1	9495	3	Y	597	608	0			16
							6	4	657	9							
02	11060	X	8678	-0-	-2382	-0-	32	1	7128	3	Y	1380	1350	0			46
							1518	9									
03	12338	X	7663	-0-	-4675	-0-	32	1	6424	3	Y	1091	1110	0			27
							7	4	1200	9							
04	11940	X	6902	-0-	-5038	-0-	27	1	6017	3	Y	779	786	0			20
							1	4	857	9							
05	12338	X	5111	-0-	-7227	-0-	18	1	4214	3	Y	783	782	0			21
							18	4	861	9							
06	9870	X	4199	-0-	-5671	-0-	17	1	3488	3	Y	631	634	0			18
							694	9									
07	DLQ G-10		5130	-0-	5130	5130	22	1	4486	3	Y	565	566	0			17
							622	9									
08	10044	X	4914	-0-	-5130	-0-	18	1	4300	3	Y	542	547	0			12
							596	9									
09	6900	X	4440	-0-	-2460	-0-	17	1	3848	3	Y	523	520	0			15
							575	9									
10	12869	X	12869	-0-	-0-	-0-	202	1	11627	3	Y	915	893	0			37
							33	4	1007	9							
*11	8293	X	8293	-0-	-0-	-0-	185	1	7311	3	Y	643	595	0	67	1	18
							90	4	707	9							
12	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 78,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,449

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 15SP RRCID -> 271782 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6795 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	9512	-0-	-1338		-0-		338	1	8612	3	Y	508	538	0			19
									3	4	559	9							
02	9744	X	7386	-0-	-2358		-0-		273	1	6729	3	Y	346	344	0			21
									3	4	381	9							
03	9765	X	6567	-0-	-3198		-0-		243	1	5858	3	Y	423	425	0			19
									1	4	465	9							
04	9450	X	5527	-0-	-3923		-0-		186	1	4446	3	Y	812	778	0			53
									2	4	893	9							
05	9517	X	6094	-0-	-3423		-0-		214	1	5041	3	Y	748	758	0			43
									16	4	823	9							
*06	11835	X	11835	-0-	-0-		-0-		628	1	9457	3	Y	1585	1535	0	1	8	92
									6	4	1744	9							
07	DLQ G-10		12464	-0-	12464		12464		687	1	10505	3	Y	1125	1144	0	1	8	72
									34	4	1238	9							
08	25582	X	13118	-0-	-12464		-0-		708	1	11219	3	Y	1060	1082	0			50
									25	4	1166	9							
09	12457	X	12457	-0-	-0-		-0-		646	1	10718	3	Y	992	1005	0			37
									2	4	1091	9							
10	12214	X	7487	-0-	-4727		-0-		362	1	6306	3	Y	744	752	0			29
									1	4	818	9							
11	12690	X	5750	-0-	-6940		-0-		293	1	4723	3	Y	666	665	0			30
									1	4	733	9							
12	13113	X	NO RPT	-0-	-13113		-0-						Y	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 98,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,009

FOGMT WELL #: 16SP RRCID -> 271783 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 6817 - 12659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8040	X	8040	-0-	-0-		-0-		257	1	6547	3	Y	1122	1113	0			42
									2	4	1234	9							
02	6859	X	6859	-0-	-0-		-0-		209	1	5171	3	Y	1342	1303	0			81
									3	4	1476	9							
03	6169	X	6167	-0-	-2		-0-		205	1	4941	3	Y	927	966	0			42
									1	4	1020	9							
04	7770	X	7032	-0-	-738		-0-		232	1	5545	3	Y	1138	1105	0			75
									3	4	1252	9							
05	8029	X	7044	-0-	-985		-0-		237	1	5593	3	Y	1088	1101	0			62
									17	4	1197	9							
*06	7770	X	5659	-0-	-2111		-0-		292	1	4396	3	Y	880	889	0			53
									3	4	968	9							
07	DLQ G-10		5474	-0-	5474		5474		290	1	4431	3	Y	672	682	0			43
									14	4	739	9							
08	11905	X	6431	-0-	-5474		-0-		332	1	5271	3	Y	742	750	0			35
									12	4	816	9							
09	7020	X	5770	-0-	-1250		-0-		284	1	4722	3	Y	694	703	0			26
									1	4	763	9							
10	7037	X	6150	-0-	-887		-0-		289	1	5048	3	Y	738	736	0			28
									1	4	812	9							
11	6210	X	5364	-0-	-846		-0-		276	1	4465	3	Y	565	568	0			25
									1	4	622	9							
12	6417	X	NO RPT	-0-	-6417		-0-						Y	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 69,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,908

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 17SP RRCID -> 271784 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6940 - 12674

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	6634	X	1507	-0-	-5127	-0-	57	1	1449	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	5796	X	2257	-0-	-3539	-0-	88	1	2168	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	3844	X	2655	-0-	-1189	-0-	106	1	2548	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	149	1	3572	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	7153	X	7153	-0-	-0-	-0-	253	1	5954	3	Y	843	795	0			48
							19	4	927	9							
06	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	263	1	3959	3	Y	740	743	0	1	8	44
							2	4	814	9							
07	DLQ G-10		3846	-0-	3846	3846	198	1	3034	3	Y	549	558	0	1	8	34
							10	4	604	9							
08	DLQ G-10		4016	-0-	4016	7862	204	1	3236	3	Y	517	527	0			24
							7	4	569	9							
09	DLQ G-10		3931	-0-	3931	11793	187	1	3114	3	Y	572	576	0			20
							1	4	629	9							
10	16958	X	5165	-0-	-11793	-0-	240	1	4184	3	Y	673	669	0			24
							1	4	740	9							
11	5040	X	3845	-0-	-1195	-0-	195	1	3134	3	Y	469	473	0			20
							516	9									
12	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 43,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,363

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 26H RRCID -> 271785 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 8030 - 13763

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	13361	X	8745	-0-	-4616	-0-	34	1	7180	3	Y	1387	1386	0			38
							5	4	1526	9							
02	12068	X	8851	-0-	-3217	-0-	33	1	7414	3	Y	1275	1271	0			42
							1	4	1403	9							
03	13361	X	9671	-0-	-3690	-0-	42	1	8312	3	Y	1189	1202	0			29
							9	4	1308	9							
04	12930	X	12758	-0-	-172	-0-	51	1	11419	3	Y	1169	1168	0			30
							2	4	1286	9							
05	13223	X	13223	-0-	-0-	-0-	50	1	11813	3	Y	1190	1188	0			32
							51	4	1309	9							
06	11811	X	11811	-0-	-0-	-0-	52	1	10865	3	Y	813	821	0			24
							894	9									
07	DLQ G-10		10987	-0-	10987	10987	49	1	10024	3	Y	831	829	0			26
							914	9									
08	21247	X	10260	-0-	-10987	-0-	39	1	9267	3	Y	867	874	0			19
							954	9									
09	12810	X	9432	-0-	-3378	-0-	37	1	8594	3	Y	728	727	0			20
							801	9									
10	13237	X	7639	-0-	-5598	-0-	119	1	6791	3	Y	645	639	0			26
							19	4	710	9							
11	11820	X	10216	-0-	-1604	-0-	226	1	8943	3	Y	852	768	0	87	1	23
							110	4	937	9							
12	10261	X	NO RPT	-0-	-10261	-0-					Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 113,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,946

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 44H RRCID -> 271788 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 9405 - 14771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	56664	X	56664	-0-	-0-	-0-	160	1	54991	3	Y	1374	1421	0			59
							2	4	1511	9							
02	45754	X	45754	-0-	-0-	-0-	118	1	44231	3	Y	1277	1290	0			46
							1405	9									
03	61814	X	47122	-0-	-14692	-0-	92	1	45473	3	Y	1403	1384	0			65
							14	4	1543	9							
04	59820	X	47019	-0-	-12801	-0-	88	1	45549	3	Y	1238	1244	0			59
							20	4	1362	9							
05	61814	X	48297	-0-	-13517	-0-	102	1	46966	3	Y	1117	1117	0			59
							1229	9									
*06	54840	X	43778	-0-	-11062	-0-	127	1	42460	3	Y	1082	1033	0			108
							1	4	1190	9							
07	DLQ G-10		43221	-0-	43221	43221	119	1	42005	3	Y	995	1008	0			95
							2	4	1095	9							
08	87193	X	43972	-0-	-43221	-0-	119	1	42637	3	Y	1064	1062	0			97
							46	4	1170	9							
09	44100	X	34676	-0-	-9424	-0-	50	1	33709	3	Y	831	848	0	1	8	79
							3	4	914	9							
10	45570	X	11506	-0-	-34064	-0-	12	1	11396	3	Y	40	50	0			69
							54	4	44	9							
11	43770	X	42806	-0-	-964	-0-	35	1	42653	3	Y	89	101	0			57
							20	4	98	9							
12	43958	X	NO RPT	-0-	-43958	-0-					Y	NO RPT					57

TOTAL GAS PROD: 464,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,510

STANLEY RANCH WELL #: 43H RRCID -> 271888 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 9338 - 13024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28706	X	28701	-0-	-5	-0-	79	1	27290	3	Y	1210	1229	0			52
							1	4	1331	9							
02	25200	X	24452	-0-	-748	-0-	62	1	23267	3	Y	1021	1036	0			37
							1123	9									
03	28706	X	24979	-0-	-3727	-0-	48	1	23750	3	Y	1067	1054	0			50
							7	4	1174	9							
04	27780	X	23547	-0-	-4233	-0-	43	1	22399	3	Y	995	997	0			48
							10	4	1095	9							
05	28706	X	24242	-0-	-4464	-0-	50	1	23078	3	Y	1013	1007	0			54
							1114	9									
*06	27780	X	21773	-0-	-6007	-0-	62	1	20686	3	Y	932	892	0			94
							1025	9									
07	DLQ G-10		21428	-0-	21428	21428	58	1	20388	3	Y	892	901	0			85
							1	4	981	9							
08	43187	X	21759	-0-	-21428	-0-	57	1	20745	3	Y	849	857	0			77
							23	4	934	9							
09	17068	X	17068	-0-	-0-	-0-	25	1	16301	3	Y	674	688	0			63
							1	4	741	9							
10	24242	X	12836	-0-	-11406	-0-	13	1	12678	3	Y	77	60	0			80
							60	4	85	9							
11	21780	X	21751	-0-	-29	-0-	18	1	21636	3	Y	79	102	0			57
							10	4	87	9							
12	21762	X	NO RPT	-0-	-21762	-0-					Y	NO RPT					57

TOTAL GAS PROD: 242,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,809

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 57H RRCID -> 271893 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8886 PERF. 9793 - 13630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	57908	X	48907	-0-	-9001	-0-	70	1	46644	3	Y	1990	1981	0			33
							4	4	2189	9							
02	52304	X	43813	-0-	-8491	-0-	61	1	42000	3	Y	1590	1594	0			29
							3	4	1749	9							
03	57908	X	47102	-0-	-10806	-0-	64	1	45264	3	Y	1612	874	0	742	1	25
							1	4	1773	9							
04	52500	X	43589	-0-	-8911	-0-	59	1	41948	3	Y	1438	1434	1			29
							1582	9									
05	50933	X	42072	-0-	-8861	-0-	62	1	40452	3	Y	1415	1417	1			27
							1	4	1557	9							
06	47340	X	39213	-0-	-8127	-0-	131	1	37724	3	Y	1208	1203	1			32
							29	4	1329	9							
07	DLQ G-10		39537	-0-	39537	39537	61	1	38053	3	Y	1262	1271	1			23
							35	4	1388	9							
08	76899	X	37362	-0-	-39537	-0-	53	1	35959	3	Y	1221	1228	1			16
							7	4	1343	9							
09	39660	X	29711	-0-	-9949	-0-	33	1	28602	3	Y	976	941	1	1	8	50
							2	4	1074	9							
10	40982	X	35017	-0-	-5965	-0-	31	1	33413	3	Y	1004	1001	1			53
							469	4	1104	9							
11	39210	X	37903	-0-	-1307	-0-	53	1	36383	3	Y	1167	1167	1			53
							183	4	1284	9							
12	37355	X	NO RPT	-0-	-37355	-0-					Y	NO RPT					53

TOTAL GAS PROD: 444,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,883

STANLEY RANCH WELL #: 29H RRCID -> 271896 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 9270 - 13985

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

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 4H RRCID -> 271910 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8983 - 14234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17236	X	14160	-0-	-3076	-0-	33	1	13375	3	Y	683	641	0	49	8	18
							1	4	751	9							
02	15512	X	12447	-0-	-3065	-0-	28	1	11848	3	Y	519	478	0	40	8	19
							571	9									
03	17174	X	13964	-0-	-3210	-0-	31	1	13337	3	Y	542	508	0	30	8	23
							596	9									
04	16620	X	12360	-0-	-4260	-0-	29	1	11863	3	Y	425	406	0	25	8	17
							468	9									
05	15779	X	12273	-0-	-3506	-0-	23	1	11614	3	Y	578	477	0	95	8	23
							636	9									
06	13710	X	11759	-0-	-1951	-0-	11182	3	1	4	Y	524	518	0	3	8	26
							576	9									
07	DLQ G-10		12456	-0-	12456	12456	23	1	11903	3	Y	480	475	0	4	8	27
							2	4	528	9							
08	24473	X	12017	-0-	-12456	-0-	24	1	11522	3	Y	427	402	0			52
							1	4	470	9							
09	12330	X	7851	-0-	-4479	-0-	17	1	7539	3	Y	261	285	0	2	8	26
							8	4	287	9							
10	13106	X	13106	-0-	-0-	-0-	37	1	12559	3	Y	440	423	0	7	8	36
							26	4	484	9							
11	11760	X	10366	-0-	-1394	-0-	28	1	9912	3	Y	383	376	0	6	8	37
							5	4	421	9							
12	12028	X	NO RPT	-0-	-12028	-0-					Y	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 132,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,262

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	23037	X	23037	-0-	-0-	-0-	55	1	22417	3	Y	512	505	0	13	8	14
							2	4	563	9							
02	17668	X	10798	-0-	-6870	-0-	24	1	10364	3	Y	373	355	0	18	8	14
							410	9									
03	18135	X	11455	-0-	-6680	-0-	25	1	10984	3	Y	405	389	0	13	8	17
							446	9									
04	22290	X	10430	-0-	-11860	-0-	24	1	10026	3	Y	345	335	0	13	8	14
							380	9									
05	23033	X	11028	-0-	-12005	-0-	21	1	10582	3	Y	386	381	0	1	8	18
							425	9									
06	22290	X	10109	-0-	-12181	-0-	9693	3	416	9	Y	378	377	0	1	8	18
07	DLQ G-10		9641	-0-	9641	9641	18	1	9223	3	Y	363	361	0	1	8	19
							1	4	399	9							
08	18240	X	8599	-0-	-9641	-0-	18	1	8171	3	Y	373	348	0			44
							410	9									
09	10680	X	8477	-0-	-2203	-0-	18	1	8091	3	Y	326	339	0	1	8	30
							9	4	359	9							
10	11339	X	11339	-0-	-0-	-0-	32	1	10826	3	Y	417	411	0	1	8	35
							22	4	459	9							
11	10110	X	6134	-0-	-3976	-0-	16	1	5822	3	Y	266	273	0	1	8	27
							3	4	293	9							
12	8773	X	NO RPT	-0-	-8773	-0-					Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 121,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,144

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
TOVAR WLC B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271912 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 6416 - 11433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19344	X	16898	-0-	-2446	-0-	99	1	15670	3	Y	887	886	1			261
							153	4	976	9							
02	16268	X	14650	-0-	-1618	-0-	80	1	13784	3	Y	688	679	1			270
							29	4	757	9							
03	16644	X	16644	-0-	-0-	-0-	105	1	15566	3	Y	859	886	1			243
							28	4	945	9							
04	16350	X	13369	-0-	-2981	-0-	15	1	12527	3	Y	737	684	1			296
							16	4	811	9							
05	16895	X	9081	-0-	-7814	-0-	7	1	8885	3	Y	168					464
							4	4	185	9							
*06	16350	X	6968	-0-	-9382	-0-	24	1	2969	3	Y	71	176	1			359
							3897	4	78	9							
07	DLQ G-10		13679	-0-	13679	13679	10309	3	2965	4	Y	368	358	1			369
							405	9									
08	27755	X	14076	-0-	-13679	-0-	10708	3	2358	4	Y	918	865	1			422
							1010	9									
09	13380	X	3139	-0-	-10241	-0-	2339	3	712	4	Y	80	278	1			224
							88	9									
10	9083	X	7596	-0-	-1487	-0-	1	1	7040	3	Y	148					372
							392	4	163	9							
11	13620	X	6421	-0-	-7199	-0-	35	1	4180	3	Y	236	284	1			324
							1946	4	260	9							
12	14074	X	NO RPT	-0-	-14074	-0-					Y	NO RPT					324

TOTAL GAS PROD: 122,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,160

TOVAR WLC B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271922 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 6101 - 12190

01	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
02	196	X	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					-0-
03	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
04	129	X	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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	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: 129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
TOVAR WLC B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271923 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 6296 - 11940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	1356	-0-	-1527	-0-	7	1	1052	3	Y	261	325	1			77
							10	4	287	9							
02	4480	X	1106	-0-	-3374	-0-	5	1	865	3	Y	213	206	1			84
							2	4	234	9							
03	4960	X	1021	-0-	-3939	-0-	6	1	858	3	Y	141	185	1			40
							2	4	155	9							
04	4800	X	-0-	-0-	-4800	-0-					Y	-0-	40	1			-0-
05	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-					-0-
06	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	128	3	28	4	Y	59	40	1			19
							65	9									
09	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1023	3	312	4	Y	130	83	1			66
							143	9									
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					66
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-	66	1			-0-
12	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 804

STANLEY RANCH WELL #: 28H RRCID -> 271959 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 9270 - 13985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29946	X	27438	-0-	-2508	-0-	290	1	25748	3	Y	1273	1292	0			40
							1400	9									
02	26376	X	24567	-0-	-1809	-0-	275	1	22946	3	Y	1224	1190	0			74
							1346	9									
03	30597	X	27553	-0-	-3044	-0-	357	1	26017	3	Y	1072	1092	0			54
							1179	9									
04	29610	X	28696	-0-	-914	-0-	289	1	27077	3	Y	1209	1194	0			69
							1330	9									
05	30597	X	28021	-0-	-2576	-0-	24	1	26933	3	Y	949	985	0			33
							20	4	1044	9							
06	30907	X	30907	-0-	-0-	-0-	28	1	29677	3	Y	1093	1064	0			62
							1202	9									
07	DLQ G-10		32657	-0-	32657	32657	31	1	31368	3	Y	1143	1162	0			43
							1	4	1257	9							
08	60689	X	28032	-0-	-32657	-0-	25	1	26905	3	Y	987	961	0			69
							16	4	1086	9							
09	30270	X	21517	-0-	-8753	-0-	24	1	20785	3	Y	620	639	0			50
							26	4	682	9							
10	31279	X	15116	-0-	-16163	-0-	20	1	14648	3	Y	391	385	0			56
							18	4	430	9							
*11	32112	X	32112	-0-	-0-	-0-	37	1	31273	3	Y	729	714	0			71
							802	9									
12	28024	X	NO RPT	-0-	-28024	-0-					Y	NO RPT					71

TOTAL GAS PROD: 296,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,690

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 271982 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6912 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	239	1	4147	3	Y	496	506	0			27
							3	4	546	9							
02	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	246	1	4222	3	Y	441	439	0			29
							485	9									
03	5022	X	4622	-0-	-400	-0-	206	1	3549	3	Y	788	779	0			38
							867	9									
04	4860	X	4595	-0-	-265	-0-	214	1	3756	3	Y	568	576	0			30
							625	9									
05	5487	X	4961	-0-	-526	-0-	239	1	4237	3	Y	364	374	0			20
							85	4	400	9							
06	5310	X	3385	-0-	-1925	-0-	153	1	2867	3	Y	331	337	0			14
							1	4	364	9							
07	DLQ G-10		3207	-0-	3207	3207	170	1	2714	3	Y	287	282	0			19
							7	4	316	9							
08	6478	X	3271	-0-	-3207	-0-	160	1	2704	3	Y	370	357	0			32
							407	9									
09	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	158	1	2441	3	Y	318	331	0			19
							350	9									
10	4960	X	3945	-0-	-1015	-0-	207	1	3377	3	Y	327	321	0			25
							1	4	360	9							
11	3390	X	3184	-0-	-206	-0-	153	1	2673	3	Y	322	321	0			26
							4	4	354	9							
12	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 44,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,612

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	8928	X	540	-0-	-8388	-0-	26	1	511	3	Y	3	9	0	7	1	-0-
							3	9									
02	8064	X	618	-0-	-7446	-0-	36	1	579	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
03	8928	X	226	-0-	-8702	-0-	12	1	213	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	6720	X	215	-0-	-6505	-0-	10	1	204	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					Y	-0-					-0-
06	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		39	-0-	39	39	2	1	35	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
08	74	X	35	-0-	-39	-0-	2	1	33	3	Y	-0-					-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	Y	-0-					-0-
10	556	N	556	-0-	-0-	-0-	42	1	513	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 272033 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8565 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9920	X	7511	-0-	-2409	-0-	71	1	5826	3	Y	1463	1494	0			132
							5	4	1609	9							
02	8960	X	7812	-0-	-1148	-0-	89	1	6009	3	Y	1541	1449	0			224
							19	4	1695	9							
03	9920	X	8286	-0-	-1634	-0-	75	1	7022	3	Y	1081	1173	0			132
							1189	9									
04	9450	X	4822	-0-	-4628	-0-	36	1	4003	3	Y	711	784	0			59
							1	4	782	9							
05	9517	X	7229	-0-	-2288	-0-	72	1	6064	3	Y	922	911	0			70
							79	4	1014	9							
*06	8370	X	7751	-0-	-619	-0-	63	1	6752	3	Y	846	862	0			54
							5	4	931	9							
07	DLQ G-10		9597	-0-	9597	9597	80	1	8181	3	Y	1212	1184	0			82
							3	4	1333	9							
08	18923	X	9326	-0-	-9597	-0-	79	1	7286	3	Y	1783	1762	0			103
							1961	9									
09	7740	X	6757	-0-	-983	-0-	66	1	4788	3	Y	1727	1689	0			141
							3	4	1900	9							
10	7998	X	4837	-0-	-3161	-0-	58	1	3354	3	Y	1290	1318	0			113
							6	4	1419	9							
11	9030	X	4178	-0-	-4852	-0-	51	1	3169	3	Y	868	925	0			56
							3	4	955	9							
12	9331	X	NO RPT	-0-	-9331	-0-					Y	NO RPT					56

TOTAL GAS PROD: 78,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,444

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 272034 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8182 - 13027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12028	X	11752	-0-	-276	-0-	115	1	9382	3	Y	2043	2051	0			184
							8	4	2247	9							
02	13215	X	13215	-0-	-0-	-0-	165	1	11181	3	Y	1667	1609	0			242
							35	4	1834	9							
03	12028	X	10441	-0-	-1587	-0-	96	1	8992	3	Y	1230	1321	0			151
							1353	9									
04	11430	X	7220	-0-	-4210	-0-	54	1	6003	3	Y	1056	1119	0			88
							1	4	1162	9							
05	14632	X	-0-	-0-	-14632	-0-					Y	-0-	88	0			-0-
06	14160	X	11851	-0-	-2309	-0-	82	1	8827	3	Y	2668	2513	0			155
							7	4	2935	9							
07	DLQ G-10		10130	-0-	10130	10130	78	1	8006	3	Y	1857	1881	0			131
							3	4	2043	9							
08	20025	X	9895	-0-	-10130	-0-	84	1	7751	3	Y	1873	1892	0			112
							2060	9									
09	7275	X	7275	-0-	-0-	-0-	73	1	5259	3	Y	1764	1730	0			146
							3	4	1940	9							
10	12245	X	6581	-0-	-5664	-0-	81	1	4700	3	Y	1628	1633	0			141
							9	4	1791	9							
11	11850	X	5477	-0-	-6373	-0-	62	1	3808	3	Y	1458	1507	0			92
							3	4	1604	9							
12	9889	X	NO RPT	-0-	-9889	-0-					Y	NO RPT					92

TOTAL GAS PROD: 93,837 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,244

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 272035 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8365 - 12877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12555	X	6614	-0-	-5941	-0-		68	1	5497	3	Y	949	1034	0			86
								5	4	1044	9							
02	10696	X	6149	-0-	-4547	-0-		80	1	5378	3	Y	613	610	0			89
								17	4	674	9							
03	16245	X	16245	-0-	-0-	-0-		152	1	14155	3	Y	1761	1634	0			216
								1	4	1937	9							
04	14190	X	10612	-0-	-3578	-0-		77	1	8510	3	Y	1839	1901	0			154
								2	4	2023	9							
05	14663	X	13187	-0-	-1476	-0-		125	1	10538	3	Y	2171	2159	0			166
								136	4	2388	9							
*06	15720	X	7487	-0-	-8233	-0-		60	1	6415	3	Y	915	1018	0			63
								5	4	1007	9							
07	DLQ G-10		8891	-0-	8891	8891		70	1	7285	3	Y	1394	1362	0			95
								3	4	1533	9							
08	16515	X	7624	-0-	-8891	-0-		67	1	6143	3	Y	1285	1303	0			77
								1414	9									
09	12750	X	6231	-0-	-6519	-0-		63	1	4529	3	Y	1487	1442	0			122
								3	4	1636	9							
10	13175	X	10	-0-	-13165	-0-		7	3	3	9	Y	3	114	0			11
11	7500	X	4237	-0-	-3263	-0-		50	1	3118	3	Y	969	922	0			58
								3	4	1066	9							
12	7626	X	NO RPT	-0-	-7626	-0-						Y	NO RPT					58

TOTAL GAS PROD: 87,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,386

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 272036 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8466 - 13133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15314	X	4490	-0-	-10824	-0-		48	1	3929	3	Y	464	446	0	2	8	42
								3	4	510	9							
02	13832	X	-0-	-0-	-13832	-0-						Y	-0-	42	0			-0-
03	11656	X	5392	-0-	-6264	-0-		54	1	5056	3	Y	256	224	0	1	8	31
								282	9									
04	15669	X	15669	-0-	-0-	-0-		118	1	13100	3	Y	2226	2071	0			186
								2	4	2449	9							
05	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-		66	1	5564	3	Y	568	711	0			43
								72	4	625	9							
*06	10579	X	10579	-0-	-0-	-0-		78	1	8483	3	Y	1828	1762	0			109
								7	4	2011	9							
07	DLQ G-10		9256	-0-	9256	9256		75	1	7682	3	Y	1360	1373	0			96
								3	4	1496	9							
08	15854	X	6598	-0-	-9256	-0-		63	1	5768	3	Y	697	748	0			45
								767	9									
09	15660	X	7179	-0-	-8481	-0-		79	1	5664	3	Y	1303	1242	0			106
								3	4	1433	9							
10	10943	X	6695	-0-	-4248	-0-		87	1	5067	3	Y	1392	1378	0			120
								10	4	1531	9							
11	10590	X	5840	-0-	-4750	-0-		68	1	4159	3	Y	1464	1491	0			93
								3	4	1610	9							
12	7409	X	NO RPT	-0-	-7409	-0-						Y	NO RPT					93

TOTAL GAS PROD: 78,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,558

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
TOVAR WLC A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272039 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 6130 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	2599	-0-	-1245		-0-		166	1	2400	3	Y	27	20	0	14	1	14
									3	4	30	9							
02	2996	X	2800	-0-	-196		-0-		202	1	2554	3	Y	37	14	0	19	1	18
									3	4	41	9							
03	2889	X	2889	-0-	-0-		-0-		204	1	2636	3	Y	40	20	0	22	1	16
									5	4	44	9							
04	2670	X	1817	-0-	-853		-0-		111	1	1674	3	Y	28	11	0	12	1	21
									1	4	31	9							
05	3100	X	1328	-0-	-1772		-0-		43	1	1252	3	Y	28	11	1			38
									2	4	31	9							
06	3000	X	102	-0-	-2898		-0-		47	1	3	4	Y	47	30	1			55
									52	9									
07	DLQ G-10		267	-0-	267		267		170	1	6	4	Y	83	73	1			65
									91	9									
08	7442	X	7175	-0-	-267		-0-		807	1	6191	3	Y	147	138	1			74
									15	4	162	9							
09	3569	X	3569	-0-	-0-		-0-		423	1	3097	3	Y	32	49	1			57
									14	4	35	9							
10	1723	X	1723	-0-	-0-		-0-		203	1	1513	3	Y	-0-	57	1			-0-
									7	4									
11	6930	X	3466	-0-	-3464		-0-		505	1	2928	3	Y	28	21	1			7
									2	4	31	9							
12	7161	X	NO RPT	-0-	-7161		-0-						Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 27,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 497

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3632	-0-	-367		-0-		226	1	3278	3	Y	113	56	0	56	1	58
									4	4	124	9							
02	4300	X	4300	-0-	-0-		-0-		299	1	3778	3	Y	199	56	0	104	1	97
									4	4	219	9							
03	3999	X	2140	-0-	-1859		-0-		137	1	1765	3	Y	214	109	0	116	1	86
									3	4	235	9							
04	3630	X	1806	-0-	-1824		-0-		103	1	1547	3	Y	141	57	0	60	1	110
									1	4	155	9							
05	4774	X	2014	-0-	-2760		-0-		61	1	1788	3	Y	147	59	1			198
									3	4	162	9							
06	4620	X	160	-0-	-4460		-0-		82	1	6	4	Y	65	93	1			170
									72	9									
07	DLQ G-10		82	-0-	82		82		44	1	2	4	Y	33	107	1			96
									36	9									
08	307	X	225	-0-	-82		-0-		8	1	57	3	Y	145	155	1			86
									160	9									
09	1950	X	166	-0-	-1784		-0-		14	1	106	3	Y	41	57	1			70
									1	4	45	9							
10	2015	X	673	-0-	-1342		-0-		73	1	540	3	Y	53	59	1			64
									2	4	58	9							
*11	6480	X	6480	-0-	-0-		-0-		948	1	5483	3	Y	41	78	1			27
									4	4	45	9							
12	217	X	NO RPT	-0-	-217		-0-						Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 21,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,192

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
TOVAR WLC A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272041 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 6260 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3189	-0-	-2515	-0-	192	1	2770	3	Y	204	103	0	101	1	105
							3	4	224	9							
02	4844	X	1639	-0-	-3205	-0-	109	1	1377	3	Y	138	102	0	74	1	67
							1	4	152	9							
03	4526	X	3760	-0-	-766	-0-	258	1	3338	3	Y	143	75	0	78	1	57
							7	4	157	9							
04	4110	X	3297	-0-	-813	-0-	200	1	2991	3	Y	94	38	0	40	1	73
							3	4	103	9							
05	4247	X	3610	-0-	-637	-0-	114	1	3405	3	Y	78	39	1			112
							5	4	86	9							
06	3630	X	371	-0-	-3259	-0-	224	1	16	4	Y	119	82	1			149
							131	9									
07	DLQ G-10		431	-0-	431	431	314	1	11	4	Y	96	130	1			115
							106	9									
08	2249	X	1818	-0-	-431	-0-	189	1	1456	3	Y	154	175	1			94
							4	4	169	9							
09	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	565	1	4125	3	Y	193	132	1			155
							18	4	212	9							
10	6727	X	6727	-0-	-0-	-0-	746	1	5525	3	Y	394	270	1			279
							23	4	433	9							
*11	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-	879	1	5087	3	Y	274	425	1			128
							4	4	301	9							
12	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					Y	NO RPT					128

TOTAL GAS PROD: 36,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,887

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	10075	X	6459	-0-	-3616	-0-	15	1	6115	3	Y	298	300	0			9
							1	4	328	9							
02	7084	X	6163	-0-	-921	-0-	14	1	5850	3	Y	272	270	0			11
							299	9									
03	7719	X	6601	-0-	-1118	-0-	15	1	6330	3	Y	233	234	0			10
							256	9									
04	7470	X	3838	-0-	-3632	-0-	9	1	3631	3	Y	180	182	0			8
							198	9									
05	7099	X	5900	-0-	-1199	-0-	11	1	5648	3	Y	219	217	0			10
							241	9									
06	6600	X	5426	-0-	-1174	-0-	5165	3	261	9	Y	237	235	0	1	8	11
07	DLQ G-10		6432	-0-	6432	6432	12	1	6068	3	Y	319	312	0	2	8	16
							1	4	351	9							
08	13026	X	6594	-0-	-6432	-0-	14	1	6272	3	Y	280	264	0			32
							308	9									
09	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	13	1	5585	3	Y	228	239	0	2	8	19
							5	4	251	9							
10	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	18	1	6344	3	Y	253	252	0	1	8	19
							14	4	278	9							
11	5970	X	5664	-0-	-306	-0-	16	1	5494	3	Y	138	144	0	1	8	12
							2	4	152	9							
12	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 65,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,657

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 6H RRCID -> 272105 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 9004 - 13942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6254	-0-	-969	-0-	15	1	5949	3	Y	263	264	0	5	8	7
							1	4	289	9							
02	6552	X	6331	-0-	-221	-0-	14	1	5990	3	Y	297	272	0	21	8	11
							327	9									
03	7254	X	7067	-0-	-187	-0-	16	1	6758	3	Y	266	264	0	1	8	12
							293	9									
04	7020	X	6150	-0-	-870	-0-	14	1	5894	3	Y	220	223	0			9
							242	9									
05	7006	X	6410	-0-	-596	-0-	12	1	6072	3	Y	296	291	0			14
							326	9									
*06	6840	X	5917	-0-	-923	-0-	5605	3	312	9	Y	284	285	0	1	8	12
07	DLQ G-10		6375	-0-	6375	6375	12	1	6056	3	Y	278	276	0	1	8	13
							1	4	306	9							
08	12931	X	6556	-0-	-6375	-0-	14	1	6254	3	Y	262	246	0			29
							288	9									
09	6210	X	5591	-0-	-619	-0-	13	1	5352	3	Y	201	211	0	2	8	17
							5	4	221	9							
10	7675	X	7675	-0-	-0-	-0-	21	1	7345	3	Y	266	262	0	1	8	20
							16	4	293	9							
11	6330	X	5540	-0-	-790	-0-	15	1	5239	3	Y	258	255	0	1	8	22
							2	4	284	9							
12	6541	X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 69,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,891

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	10757	X	9231	-0-	-1526	-0-	22	1	8832	3	Y	342	346	0			10
							1	4	376	9							
02	9716	X	7461	-0-	-2255	-0-	17	1	7139	3	Y	277	276	0			11
							305	9									
03	10757	X	7861	-0-	-2896	-0-	17	1	7539	3	Y	277	273	0	3	8	12
							305	9									
04	10140	X	7580	-0-	-2560	-0-	18	1	7300	3	Y	238	240	0			10
							262	9									
05	9579	X	7493	-0-	-2086	-0-	14	1	7195	3	Y	258	256	0			12
							284	9									
06	8940	X	6374	-0-	-2566	-0-	6152	3	222	9	Y	202	203	0	1	8	10
07	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	11	1	5477	3	Y	205	203	0	1	8	11
							1	4	226	9							
08	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	12	1	5462	3	Y	240	223	0			28
							264	9									
09	7590	X	5857	-0-	-1733	-0-	12	1	5617	3	Y	202	210	0	2	8	18
							6	4	222	9							
10	7502	X	2561	-0-	-4941	-0-	7	1	2457	3	Y	84	93	0	1	8	8
							5	4	92	9							
11	6360	X	4401	-0-	-1959	-0-	12	1	4249	3	Y	125	120	0	1	8	12
							2	4	138	9							
12	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 70,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,450

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 94H RRCID -> 272111 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8730 - 12270

M O	ALLOW	CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8618	X		7280	-0-	-1338	-0-	32 762	1 9	6486	3	Y	693	686	0			34
02	7728	X		7140	-0-	-588	-0-	43 744	1 9	6353	3	Y	676	681	0			29
03	8246	X		8032	-0-	-214	-0-	44 928	1 9	7060	3	Y	844	825	0			48
04	8123	X		8123	-0-	-0-	-0-	41 913	1 9	7169	3	Y	830	836	0			42
05	7905	X		7195	-0-	-710	-0-	41 872	1 9	6282	3	Y	793	788	0			47
*06	7770	X		6470	-0-	-1300	-0-	33 744	1 9	5693	3	Y	676	679	0			44
07	DLQ G-10			8376	-0-	8376	8376	38 976	1 9	7362	3	Y	887	878	0	2	8	51
08	17232	X		8856	-0-	-8376	-0-	50 1048	1 9	7758	3	Y	953	956	0	1	8	47
09	8430	X		8430	-0-	-0-	-0-	47 974	1 9	7409	3	Y	885	876	0	3	8	53
10	9530	X		9530	-0-	-0-	-0-	50 933	1 9	8547	3	Y	848	851	0	1	8	49
11	6750	X		6730	-0-	-20	-0-	26 864	1 9	5840	3	Y	785	800	0			34
12	6975	X	NO RPT		-0-	-6975	-0-					Y	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: 86,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,870

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 98H RRCID -> 272123 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8468 - 14602

M O	ALLOW	CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11656	X		7980	-0-	-3676	-0-	36 541	1 9	7403	3	Y	492	489	0			24
02	10528	X		6455	-0-	-4073	-0-	40 472	1 9	5943	3	Y	429	435	0			18
03	9641	X		6585	-0-	-3056	-0-	38 513	1 9	6034	3	Y	466	458	0			26
04	8310	X		6209	-0-	-2101	-0-	33 458	1 9	5718	3	Y	416	421	0			21
05	8401	X		6387	-0-	-2014	-0-	39 455	1 9	5893	3	Y	414	411	0			24
*06	7710	X		6292	-0-	-1418	-0-	34 437	1 9	5821	3	Y	397	396	0			25
07	DLQ G-10			6180	-0-	6180	6180	30 285	1 9	5865	3	Y	259	270	0			14
08	12607	X		6427	-0-	-6180	-0-	39 411	1 9	5977	3	Y	374	371	0	1	8	16
09	6431	X		6431	-0-	-0-	-0-	38 515	1 9	5878	3	Y	468	458	0	1	8	25
10	5983	X		4756	-0-	-1227	-0-	26 356	1 9	4374	3	Y	324	333	0			16
11	5790	X		5413	-0-	-377	-0-	22 410	1 9	4981	3	Y	373	377	0			12
12	5983	X	NO RPT		-0-	-5983	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 69,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,412

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 13H RRCID -> 272124 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 9293 - 14302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20398	X	15485	-0-	-4913	-0-	36	1	14945	3	Y	457	454	0	8	8	13
							1	4	503	9							
02	18424	X	13745	-0-	-4679	-0-	31	1	13332	3	Y	347	346	0			14
							382	9									
03	20398	X	14398	-0-	-6000	-0-	32	1	13969	3	Y	360	358	0			16
							1	4	396	9							
04	18600	X	13884	-0-	-4716	-0-	33	1	13534	3	Y	288	292	0			12
							317	9									
05	17515	X	9803	-0-	-7712	-0-	19	1	9494	3	Y	264	264	0			12
							290	9									
*06	15000	X	8830	-0-	-6170	-0-	8548	3	282	9	Y	256	254	0	1	8	13
07	8432	X	8432	-0-	-0-	-0-	16	1	8145	3	Y	245	242	0	2	8	14
							1	4	270	9							
08	6817	X	6817	-0-	-0-	-0-	14	1	6595	3	Y	189	179	0			24
							208	9									
09	13680	X	5261	-0-	-8419	-0-	12	1	5103	3	Y	128	139	0			13
							5	4	141	9							
10	9796	X	9171	-0-	-625	-0-	26	1	8900	3	Y	205	201	0			17
							19	4	226	9							
*11	9680	X	9680	-0-	-0-	-0-	27	1	9353	3	Y	269	260	0	1	8	25
							4	4	296	9							
12	6820	X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					Y	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 115,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,008

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 12H RRCID -> 272126 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 9137 - 14121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12586	X	10267	-0-	-2319	-0-	24	1	9924	3	Y	289	294	0			8
							1	4	318	9							
02	11368	X	9144	-0-	-2224	-0-	21	1	8842	3	Y	255	253	0			10
							281	9									
03	12493	X	9312	-0-	-3181	-0-	21	1	9053	3	Y	216	216	0			10
							238	9									
04	11790	X	4466	-0-	-7324	-0-	10	1	4278	3	Y	162	165	0			7
							178	9									
05	11687	X	7613	-0-	-4074	-0-	15	1	7372	3	Y	205	202	0			10
							226	9									
*06	9930	X	6418	-0-	-3512	-0-	6201	3	217	9	Y	197	198	0			9
07	6909	X	6909	-0-	-0-	-0-	13	1	6656	3	Y	217	213	0	1	8	12
							1	4	239	9							
08	6851	X	6851	-0-	-0-	-0-	15	1	6606	3	Y	209	196	0			25
							230	9									
09	7380	X	6350	-0-	-1030	-0-	14	1	6136	3	Y	176	184	0	1	8	16
							6	4	194	9							
10	8641	X	8641	-0-	-0-	-0-	25	1	8349	3	Y	227	223	0	1	8	19
							17	4	250	9							
*11	6863	X	6863	-0-	-0-	-0-	19	1	6581	3	Y	236	232	0	1	8	22
							3	4	260	9							
12	6851	X	NO RPT	-0-	-6851	-0-					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 82,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,389

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 99H RRCID -> 272129 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8688 - 14826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9734	X	6057	-0-	-3677	-0-	27 487	1 9	5543	3	Y	443	439	0			22
02	8792	X	5372	-0-	-3420	-0-	33 443	1 9	4896	3	Y	403	408	0			17
03	7254	X	5850	-0-	-1404	-0-	33 492	1 9	5325	3	Y	447	439	0			25
04	6840	X	5520	-0-	-1320	-0-	29 460	1 9	5031	3	Y	418	422	0			21
05	6479	X	5525	-0-	-954	-0-	33 438	1 9	5054	3	Y	398	396	0			23
*06	5850	X	5263	-0-	-587	-0-	28 417	1 9	4818	3	Y	379	377	0			25
07	DLQ G-10		4830	-0-	4830	4830	22 473	1 9	4335	3	Y	430	430	0			25
08	9756	X	4926	-0-	-4830	-0-	29 365	1 9	4532	3	Y	332	340	0	1	8	16
09	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	27 353	1 9	4162	3	Y	321	318	0	1	8	18
10	5239	X	4445	-0-	-794	-0-	24 295	1 9	4126	3	Y	268	272	0			14
*11	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	25 442	1 9	5692	3	Y	402	402	0			14
12	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 58,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,241

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	16771	X	12139	-0-	-4632	-0-	124 8	1 4	10100 1907	3 9	Y	1734	1789	0			156
02	15148	X	-0-	-0-	-15148	-0-					Y	-0-	156	0			-0-
03	16771	X	3686	-0-	-13085	-0-	36 278	1 9	3372	3	Y	253	222	0			31
04	17233	X	17233	-0-	-0-	-0-	130 3	1 4	14393 2707	3 9	Y	2461	2285	0	1	8	206
05	14973	X	14362	-0-	-611	-0-	141 154	1 4	11963 2104	3 9	Y	1913	1973	0			146
*06	11760	X	10463	-0-	-1297	-0-	81 7	1 4	8736 1639	3 9	Y	1490	1542	0			94
07	DLQ G-10		12342	-0-	12342	12342	95 3	1 4	9692 2552	3 9	Y	2320	2259	0			155
08	24515	X	12173	-0-	-12342	-0-	106 1	1 4	9866 2200	3 9	Y	2000	2037	0			118
09	6948	X	6948	-0-	-0-	-0-	90 4	1 4	6483 371	3 9	Y	337	421	0			34
10	14353	X	8883	-0-	-5470	-0-	112 12	1 4	6502 2257	3 9	Y	2052	1922	0			164
11	11790	X	10220	-0-	-1570	-0-	120 6	1 4	7378 2716	3 9	Y	2469	2483	0			150
12	12183	X	NO RPT	-0-	-12183	-0-					Y	NO RPT					150

TOTAL GAS PROD: 108,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,029

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 90H RRCID -> 272161 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8446 - 12546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6169	X	4207	-0-	-1962	-0-	18	1	3763	3	Y	387	385	0			19
							426	9									
02	5572	X	3369	-0-	-2203	-0-	20	1	2976	3	Y	339	344	0			14
							373	9									
03	4371	X	4174	-0-	-197	-0-	24	1	3740	3	Y	373	366	0			21
							410	9									
04	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	23	1	4103	3	Y	426	425	0			22
							469	9									
05	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	27	1	4025	3	Y	397	396	0			23
							437	9									
*06	4080	X	2761	-0-	-1319	-0-	14	1	2458	3	Y	263	268	0			18
							289	9									
07	DLQ G-10		363	-0-	363	363	2	1	340	3	Y	19	34	0			3
							21	9									
08	2948	X	2585	-0-	-363	-0-	16	1	2407	3	Y	147	142	0			8
							162	9									
09	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	22	1	3483	3	Y	44	48	0			4
							48	9									
10	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	26	1	4399	3	Y	234	224	0			14
							257	9									
*11	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	20	1	4422	3	Y	256	258	0			12
							282	9									
12	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 39,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,885

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	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	18	1	3684	3	Y	415	421	0			20
							457	9									
02	3724	X	3321	-0-	-403	-0-	20	1	2906	3	Y	359	364	0			15
							395	9									
03	4123	X	3845	-0-	-278	-0-	21	1	3396	3	Y	389	382	0			22
							428	9									
04	3990	X	3508	-0-	-482	-0-	17	1	3070	3	Y	383	385	0			20
							421	9									
05	4123	X	3567	-0-	-556	-0-	21	1	3117	3	Y	390	387	0			23
							429	9									
*06	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	20	1	3465	3	Y	487	478	0			32
							536	9									
07	DLQ G-10		4168	-0-	4168	4168	19	1	3648	3	Y	455	458	0	1	8	28
							501	9									
08	7854	X	3686	-0-	-4168	-0-	21	1	3295	3	Y	336	344	0	1	8	19
							370	9									
09	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	17	1	2644	3	Y	283	283	0			19
							311	9									
10	3348	X	2825	-0-	-523	-0-	15	1	2555	3	Y	232	235	0			16
							255	9									
*11	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	15	1	3327	3	Y	397	395	0			18
							437	9									
12	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 39,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,126

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 92H RRCID -> 272164 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8444 - 12043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	20 486	1 9	4045	3	Y	442	438	0			22
02	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	25 477	1 9	3631	3	Y	434	437	0			19
03	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	25 568	1 9	3897	3	Y	516	506	0			29
04	4200	X	3960	-0-	-240	-0-	20 505	1 9	3435	3	Y	459	465	0			23
05	4340	X	2931	-0-	-1409	-0-	16 419	1 9	2496	3	Y	381	382	0			22
*06	4200	X	2331	-0-	-1869	-0-	12 288	1 9	2031	3	Y	262	267	0			17
07	DLQ G-10		4356	-0-	4356	4356	19 546	1 9	3791	3	Y	496	484	0	1	8	28
08	8475	X	4119	-0-	-4356	-0-	24 446	1 9	3649	3	Y	405	412	0	1	8	20
09	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	22 431	1 9	3468	3	Y	392	388	0	1	8	23
10	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	26 473	1 9	4375	3	Y	430	428	0	1	8	24
*11	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	18 502	1 9	3995	3	Y	456	462	0			18
12	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 44,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,673

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 93H RRCID -> 272166 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8456 - 12090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	3390	-0-	-299	-0-	13 824	1 9	2553	3	Y	749	749	0			37
02	4256	X	3280	-0-	-976	-0-	18 641	1 9	2621	3	Y	583	595	0			25
03	4712	X	4390	-0-	-322	-0-	23 725	1 9	3642	3	Y	659	647	0			37
04	4560	X	3304	-0-	-1256	-0-	16 531	1 9	2757	3	Y	483	495	0			25
05	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	24 441	1 9	3556	3	Y	401	402	0			24
*06	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	24 504	1 9	4016	3	Y	458	453	0			29
07	DLQ G-10		4730	-0-	4730	4730	21 532	1 9	4177	3	Y	484	484	0	1	8	28
08	8899	X	4169	-0-	-4730	-0-	24 506	1 9	3639	3	Y	460	466	0			22
09	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	22 526	1 9	3362	3	Y	478	472	0	1	8	27
10	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	21 472	1 9	3561	3	Y	429	432	0			24
11	3660	X	2478	-0-	-1182	-0-	9 449	1 9	2020	3	Y	408	416	0			16
12	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 42,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,592

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 272167 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8511 - 13231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15159	X	10505	-0-	-4654	-0-	103	1	8420	3	Y	1795	1737	0			162
							7	4	1975	9							
02	13692	X	9537	-0-	-4155	-0-	119	1	8005	3	Y	1262	1241	0			183
							25	4	1388	9							
03	10757	X	7406	-0-	-3351	-0-	70	1	6519	3	Y	743	835	0			91
							817	9									
04	10410	X	9451	-0-	-959	-0-	74	1	8197	3	Y	1072	1073	0			90
							1	4	1179	9							
05	10633	X	8772	-0-	-1861	-0-	88	1	7475	3	Y	1012	1025	0			77
							96	4	1113	9							
06	10230	X	8438	-0-	-1792	-0-	65	1	6961	3	Y	1279	1278	0			78
							5	4	1407	9							
07	7724	X	7724	-0-	-0-	-0-	64	1	6577	3	Y	983	992	0			69
							2	4	1081	9							
08	7699	X	7699	-0-	-0-	-0-	71	1	6520	3	Y	1007	1016	0			60
							1108	9									
09	8280	X	5104	-0-	-3176	-0-	56	1	3983	3	Y	966	945	0			81
							2	4	1063	9							
10	8556	X	4897	-0-	-3659	-0-	64	1	3734	3	Y	993	987	0			87
							7	4	1092	9							
11	8280	X	4274	-0-	-4006	-0-	47	1	2848	3	Y	1252	1260	0			79
							2	4	1377	9							
12	7688	X	NO RPT	-0-	-7688	-0-					Y	NO RPT					79

TOTAL GAS PROD: 83,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,364

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 272168 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8455 - 13179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17763	X	16214	-0-	-1549	-0-	171	1	13992	3	Y	1854	1864	0			167
							12	4	2039	9							
02	16044	X	11258	-0-	-4786	-0-	137	1	9254	3	Y	1671	1596	0			242
							29	4	1838	9							
03	17763	X	14564	-0-	-3199	-0-	131	1	12207	3	Y	2023	2017	0			248
							1	4	2225	9							
04	16110	X	15083	-0-	-1027	-0-	111	1	12263	3	Y	2461	2503	0			206
							2	4	2707	9							
05	16213	X	14844	-0-	-1369	-0-	143	1	12106	3	Y	2217	2254	0			169
							156	4	2439	9							
06	15690	X	13255	-0-	-2435	-0-	106	1	11388	3	Y	1593	1660	0			102
							9	4	1752	9							
07	DLQ G-10		13390	-0-	13390	13390	110	1	11248	3	Y	1844	1820	0			126
							4	4	2028	9							
08	26443	X	13053	-0-	-13390	-0-	118	1	11011	3	Y	1748	1770	0			104
							1	4	1923	9							
09	10429	X	10429	-0-	-0-	-0-	106	1	7709	3	Y	2372	2284	0			192
							5	4	2609	9							
10	14849	X	6905	-0-	-7944	-0-	85	1	4947	3	Y	1694	1735	0			151
							10	4	1863	9							
11	13260	X	6277	-0-	-6983	-0-	75	1	4616	3	Y	1438	1498	0			91
							4	4	1582	9							
12	13051	X	NO RPT	-0-	-13051	-0-					Y	NO RPT					91

TOTAL GAS PROD: 135,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,915

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 100H RRCID -> 272193 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8904 - 14943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13857	X	12590	-0-	-1267	-0-	56	1	11433	3	Y	1001	994	0			49
							1101	9									
02	12516	X	10864	-0-	-1652	-0-	67	1	9838	3	Y	872	884	0			37
							959	9									
03	13857	X	11258	-0-	-2599	-0-	64	1	10164	3	Y	936	920	0			53
							1030	9									
04	13020	X	10667	-0-	-2353	-0-	56	1	9664	3	Y	861	870	0			44
							947	9									
05	13454	X	10874	-0-	-2580	-0-	65	1	9906	3	Y	821	815	0	2	8	48
							903	9									
*06	12180	X	10344	-0-	-1836	-0-	55	1	9450	3	Y	763	761	0			50
							839	9									
07	DLQ G-10		10476	-0-	10476	10476	49	1	9578	3	Y	772	774	0	2	8	46
							849	9									
08	20910	X	10434	-0-	-10476	-0-	61	1	9462	3	Y	828	831	0	2	8	41
							911	9									
09	8356	X	8356	-0-	-0-	-0-	50	1	7755	3	Y	501	510	0			32
							551	9									
10	9858	X	6501	-0-	-3357	-0-	37	1	6211	3	Y	230	246	0			16
							253	9									
*11	10512	X	10512	-0-	-0-	-0-	43	1	9735	3	Y	667	655	0			28
							734	9									
12	9858	X	NO RPT	-0-	-9858	-0-					Y	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 112,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,252

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	18197	X	14272	-0-	-3925	-0-	63	1	12811	3	Y	1271	1259	0			62
							1398	9									
02	16436	X	13513	-0-	-2923	-0-	82	1	12046	3	Y	1259	1267	0			54
							1385	9									
03	18197	X	14900	-0-	-3297	-0-	84	1	13292	3	Y	1385	1361	0			78
							1524	9									
04	16380	X	16116	-0-	-264	-0-	82	1	14344	3	Y	1536	1536	0			78
							1690	9									
05	16486	X	16486	-0-	-0-	-0-	97	1	14627	3	Y	1602	1577	0	9	8	94
							1762	9									
*06	15383	X	15383	-0-	-0-	-0-	81	1	13875	3	Y	1297	1305	0	3	8	83
							1427	9									
07	DLQ G-10		15252	-0-	15252	15252	71	1	13794	3	Y	1261	1268	0	4	8	72
							1387	9									
08	30882	X	15630	-0-	-15252	-0-	91	1	13980	3	Y	1417	1420	0	2	8	67
							1559	9									
09	14837	X	14837	-0-	-0-	-0-	85	1	13232	3	Y	1382	1365	0	4	8	80
							1520	9									
10	14756	X	9288	-0-	-5468	-0-	50	1	8427	3	Y	737	772	0	3	8	42
							811	9									
11	14280	X	12225	-0-	-2055	-0-	49	1	11118	3	Y	962	967	0			37
							1058	9									
12	14756	X	NO RPT	-0-	-14756	-0-					Y	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 157,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,109

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 95H RRCID -> 272196 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 9268 - 15357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12245	X	11084	-0-	-1161	-0-	49	1	10038	3	Y	906	896	0			44
							997	9									
02	11060	X	10287	-0-	-773	-0-	63	1	9254	3	Y	882	888	0			38
							970	9									
03	12245	X	9597	-0-	-2648	-0-	54	1	8533	3	Y	918	904	0			52
							1010	9									
04	10740	X	8935	-0-	-1805	-0-	45	1	7988	3	Y	820	830	0			42
							902	9									
05	11377	X	8643	-0-	-2734	-0-	52	1	7730	3	Y	783	779	0			46
							861	9									
*06	11010	X	8708	-0-	-2302	-0-	46	1	7792	3	Y	791	786	0			51
							870	9									
07	DLQ G-10		9586	-0-	9586	9586	45	1	8705	3	Y	760	765	0	2	8	44
							836	9									
08	19311	X	9725	-0-	-9586	-0-	57	1	8737	3	Y	846	848	0	1	8	41
							931	9									
09	8637	X	8637	-0-	-0-	-0-	50	1	7759	3	Y	753	749	0	1	8	44
							828	9									
10	8463	X	6527	-0-	-1936	-0-	35	1	5954	3	Y	489	505	0			28
							538	9									
11	8190	X	7734	-0-	-456	-0-	31	1	7013	3	Y	627	630	0			25
							690	9									
12	8463	X	NO RPT	-0-	-8463	-0-					Y	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 99,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,575

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	14136	X	7670	-0-	-6466	-0-	34	1	6987	3	Y	590	586	0			29
							649	9									
02	12768	X	6865	-0-	-5903	-0-	42	1	6248	3	Y	523	530	0			22
							575	9									
03	10137	X	7108	-0-	-3029	-0-	41	1	6438	3	Y	572	562	0			32
							629	9									
04	8700	X	6501	-0-	-2199	-0-	33	1	5867	3	Y	546	550	0			28
							601	9									
05	8153	X	6534	-0-	-1619	-0-	39	1	5989	3	Y	460	461	0			27
							506	9									
*06	7410	X	6234	-0-	-1176	-0-	33	1	5688	3	Y	466	464	0			29
							513	9									
07	DLQ G-10		5711	-0-	5711	5711	27	1	5288	3	Y	360	368	0	1	8	20
							396	9									
08	11245	X	5534	-0-	-5711	-0-	34	1	5178	3	Y	293	300	0			13
							322	9									
09	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	32	1	4939	3	Y	381	373	0			21
							419	9									
10	6541	X	4359	-0-	-2182	-0-	24	1	4031	3	Y	276	283	0			14
							304	9									
11	6240	X	5164	-0-	-1076	-0-	21	1	4691	3	Y	411	410	0			15
							452	9									
12	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 67,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,878

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 97H RRCID -> 272198 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8642 - 14681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11036	X	8805	-0-	-2231	-0-	39	1	7982	3	Y	713	711	0			35
							784	9									
02	10416	X	8106	-0-	-2310	-0-	50	1	7374	3	Y	620	629	0			26
							682	9									
03	11532	X	8574	-0-	-2958	-0-	49	1	7810	3	Y	650	639	0			37
							715	9									
04	11160	X	8056	-0-	-3104	-0-	42	1	7296	3	Y	653	657	0			33
							718	9									
05	9703	X	6695	-0-	-3008	-0-	40	1	6015	3	Y	582	575	0	6	8	34
							640	9									
*06	8700	X	6503	-0-	-2197	-0-	35	1	5906	3	Y	511	512	0			33
							562	9									
07	DLQ G-10		6418	-0-	6418	6418	30	1	5863	3	Y	477	482	0	1	8	27
							525	9									
08	12857	X	6439	-0-	-6418	-0-	38	1	5874	3	Y	479	482	0	1	8	23
							527	9									
09	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	30	1	4740	3	Y	393	393	0			23
							432	9									
10	6727	X	6583	-0-	-144	-0-	36	1	6066	3	Y	437	436	0			24
							481	9									
*11	7098	X	7098	-0-	-0-	-0-	28	1	6408	3	Y	602	602	0			24
							662	9									
12	6448	X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					Y	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 78,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,117

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 102H RRCID -> 272199 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 8676 - 14907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14846	X	14846	-0-	-0-	-0-	32	1	13121	3	Y	1539	1509	0			63
							1693	9									
02	14115	X	14115	-0-	-0-	-0-	34	1	13085	3	Y	902	926	0			39
							4	4	992	9							
03	13880	X	13880	-0-	-0-	-0-	34	1	12804	3	Y	946	931	0			54
							1	4	1041	9							
04	12342	X	12342	-0-	-0-	-0-	27	1	11400	3	Y	831	829	0			56
							1	4	914	9							
05	11501	X	11382	-0-	-119	-0-	35	1	10460	3	Y	796	806	0			46
							11	4	876	9							
06	11130	X	10862	-0-	-268	-0-	10037	3	1	4	Y	749	743	0	1	8	51
							824	9									
07	11574	X	11574	-0-	-0-	-0-	25	1	10671	3	Y	795	781	0	2	8	63
							3	4	875	9							
08	11060	X	11060	-0-	-0-	-0-	28	1	10164	3	Y	789	798	0	1	8	53
							868	9									
09	10920	X	10281	-0-	-639	-0-	16	1	9502	3	Y	694	707	0	1	8	39
							763	9									
10	11284	X	10286	-0-	-998	-0-	25	1	9518	3	Y	675	680	0	1	8	33
							743	9									
11	10860	X	10090	-0-	-770	-0-	23	1	9192	3	Y	795	762	0	31	1	35
							875	9									
12	11067	X	NO RPT	-0-	-11067	-0-					Y	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 130,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,511

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 11H RRCID -> 272200 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8915 - 13964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15686	X	12252	-0-	-3434	-0-	29	1	11789	3	Y	394	398	0			11
							1	4	433	9							
02	14168	X	11091	-0-	-3077	-0-	25	1	10732	3	Y	304	303	0			12
							334	9									
03	15686	X	12001	-0-	-3685	-0-	27	1	11630	3	Y	312	310	0			14
							1	4	343	9							
04	14880	X	9703	-0-	-5177	-0-	23	1	9403	3	Y	252	255	0			11
							277	9									
05	13919	X	9558	-0-	-4361	-0-	18	1	9230	3	Y	282	280	0			13
							310	9									
*06	11880	X	9064	-0-	-2816	-0-	8747	3	317	9	Y	288	284	0	2	8	15
07	8600	X	8600	-0-	-0-	-0-	16	1	8283	3	Y	273	267	0	6	8	15
							1	4	300	9							
08	7698	X	7698	-0-	-0-	-0-	16	1	7427	3	Y	232	219	0			28
							255	9									
09	9690	X	7188	-0-	-2502	-0-	16	1	6934	3	Y	210	217	0	2	8	19
							7	4	231	9							
10	9548	X	8018	-0-	-1530	-0-	23	1	7706	3	Y	248	245	0	1	8	21
							16	4	273	9							
11	9060	X	7051	-0-	-2009	-0-	19	1	6798	3	Y	210	209	0	2	8	20
							3	4	231	9							
12	7688	X	NO RPT	-0-	-7688	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 102,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,005

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 104H RRCID -> 272201 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 8443 - 14599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19345	X	19345	-0-	-0-	-0-	42	1	17075	3	Y	2025	1993	0			83
							2228	9									
02	13903	X	13903	-0-	-0-	-0-	33	1	12419	3	Y	1315	1341	0			57
							4	4	1447	9							
03	12803	X	12679	-0-	-124	-0-	29	1	11106	3	Y	1404	1381	0			80
							1544	9									
04	17750	X	17750	-0-	-0-	-0-	39	1	16130	3	Y	1436	1416	0	4	8	96
							1	4	1580	9							
05	17779	X	17779	-0-	-0-	-0-	55	1	16325	3	Y	1255	1279	0			72
							18	4	1381	9							
06	16247	X	16247	-0-	-0-	-0-	14915	3	1	4	Y	1210	1187	0	15	8	80
							1331	9									
07	14192	X	14192	-0-	-0-	-0-	31	1	13011	3	Y	1042	1038	0	2	8	82
							4	4	1146	9							
08	14828	X	14828	-0-	-0-	-0-	36	1	13547	3	Y	1131	1138	0	1	8	74
							1	4	1244	9							
09	14419	X	14419	-0-	-0-	-0-	23	1	13252	3	Y	1040	1057	0	1	8	56
							1144	9									
10	12958	X	10215	-0-	-2743	-0-	25	1	9400	3	Y	718	738	0	1	8	35
							790	9									
*11	14530	X	14530	-0-	-0-	-0-	32	1	13151	3	Y	1224	1158	0	47	1	54
							1	4	1346	9							
12	12958	X	NO RPT	-0-	-12958	-0-					Y	NO RPT					54

TOTAL GAS PROD: 165,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,800

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 10H RRCID -> 272202 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8930 - 13907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10732	-0-	-6907	-0-	25	1	10337	3	Y	335	338	0	1	8	10
							1	4	369	9							
02	11060	X	9329	-0-	-1731	-0-	21	1	9012	3	Y	269	268	0			11
							296	9									
03	12927	X	9948	-0-	-2979	-0-	22	1	9614	3	Y	284	282	0			13
							312	9									
04	12510	X	7219	-0-	-5291	-0-	17	1	6986	3	Y	196	201	0			8
							216	9									
05	12927	X	7460	-0-	-5467	-0-	14	1	7170	3	Y	251	247	0			12
							276	9									
*06	10380	X	6372	-0-	-4008	-0-	6116	3	256	9	Y	233	233	0	1	8	11
07	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	9	1	4844	3	Y	151	153	0	1	8	8
							1	4	166	9							
08	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	11	1	5054	3	Y	133	126	0			15
							146	9									
09	7230	X	1292	-0-	-5938	-0-	3	1	1251	3	Y	34	46	0			3
							1	4	37	9							
10	11173	X	11173	-0-	-0-	-0-	32	1	10793	3	Y	296	276	0	1	8	22
							22	4	326	9							
11	6360	X	6229	-0-	-131	-0-	17	1	5987	3	Y	202	206	0			18
							3	4	222	9							
12	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 79,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,384

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	11437	X	11437	-0-	-0-	-0-	24	1	9930	3	Y	1348	1353	0			55
							1483	9									
02	16249	X	16249	-0-	-0-	-0-	38	1	14404	3	Y	1639	1623	0			71
							4	4	1803	9							
03	17526	X	17526	-0-	-0-	-0-	40	1	15297	3	Y	1989	1947	0			113
							1	4	2188	9							
04	16104	X	16104	-0-	-0-	-0-	34	1	14231	3	Y	1671	1672	0			112
							1	4	1838	9							
05	15441	X	15441	-0-	-0-	-0-	46	1	13618	3	Y	1602	1622	0			92
							15	4	1762	9							
06	15218	X	15218	-0-	-0-	-0-	13329	3	1	4	Y	1716	1692	0	1	8	115
							1888	9									
07	15635	X	15635	-0-	-0-	-0-	33	1	13665	3	Y	1757	1731	0	2	8	139
							4	4	1933	9							
08	13302	X	13302	-0-	-0-	-0-	31	1	11566	3	Y	1550	1584	0	1	8	104
							1705	9									
09	13710	X	12511	-0-	-1199	-0-	19	1	10971	3	Y	1383	1409	0	1	8	77
							1521	9									
10	14167	X	11782	-0-	-2385	-0-	26	1	10358	3	Y	1270	1282	0	1	8	64
							1	4	1397	9							
11	13710	X	12359	-0-	-1351	-0-	26	1	10593	3	Y	1582	1513	0	62	1	71
							1740	9									
12	13299	X	NO RPT	-0-	-13299	-0-					Y	NO RPT					71

TOTAL GAS PROD: 157,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,507

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 105H RRCID -> 272205 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8491 - 14773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20706	X	20706	-0-	-0-	-0-	45	1	18324	3	Y	2124	2112	0			87
							1	4	2336	9							
02	15176	X	14120	-0-	-1056	-0-	33	1	12568	3	Y	1377	1404	0			60
							4	4	1515	9							
03	16802	X	16275	-0-	-527	-0-	39	1	14709	3	Y	1387	1368	0			79
							1	4	1526	9							
04	16260	X	15270	-0-	-990	-0-	33	1	13583	3	Y	1503	1482	0			100
							1	4	1653	9							
05	16802	X	14532	-0-	-2270	-0-	44	1	13018	3	Y	1324	1348	0			76
							14	4	1456	9							
*06	16260	X	14007	-0-	-2253	-0-	12548	3	1459	9	Y	1326	1312	0			90
07	14442	X	14442	-0-	-0-	-0-	30	1	12909	3	Y	1363	1342	0	2	8	109
							4	4	1499	9							
08	13337	X	13337	-0-	-0-	-0-	32	1	11868	3	Y	1306	1325	0	1	8	89
							1437	9									
09	13230	X	12041	-0-	-1189	-0-	19	1	10794	3	Y	1116	1141	0			64
							1228	9									
10	13671	X	9720	-0-	-3951	-0-	23	1	8731	3	Y	878	895	0			47
							966	9									
11	13230	X	12504	-0-	-726	-0-	27	1	10993	3	Y	1349	1280	0	51	1	65
							1484	9									
12	13330	X	NO RPT	-0-	-13330	-0-					Y	NO RPT					65

TOTAL GAS PROD: 156,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,053

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	27558	X	27558	-0-	-0-	-0-	58	1	23663	3	Y	3487	3465	0			143
							1	4	3836	9							
02	26444	X	26444	-0-	-0-	-0-	62	1	23485	3	Y	2627	2656	0			114
							7	4	2890	9							
03	30472	X	30472	-0-	-0-	-0-	70	1	26890	3	Y	3192	3125	0			181
							1	4	3511	9							
04	27834	X	27834	-0-	-0-	-0-	60	1	24807	3	Y	2696	2697	0			180
							1	4	2966	9							
05	26829	X	26829	-0-	-0-	-0-	81	1	23918	3	Y	2549	2582	0			147
							26	4	2804	9							
06	24673	X	24673	-0-	-0-	-0-	21891	3	1	4	Y	2528	2503	0	1	8	171
							2781	9									
07	23940	X	23940	-0-	-0-	-0-	51	1	21195	3	Y	2444	2418	0	3	8	194
							6	4	2688	9							
08	24982	X	24982	-0-	-0-	-0-	59	1	22010	3	Y	2647	2663	0	2	8	176
							1	4	2912	9							
09	22950	X	22226	-0-	-724	-0-	33	1	19737	3	Y	2232	2282	0	2	8	124
							1	4	2455	9							
10	23715	X	21268	-0-	-2447	-0-	49	1	18929	3	Y	2081	2100	0	1	8	104
							1	4	2289	9							
11	22950	X	22783	-0-	-167	-0-	48	1	19812	3	Y	2656	2536	0	102	1	122
							1	4	2922	9							
12	23715	X	NO RPT	-0-	-23715	-0-					Y	NO RPT					122

TOTAL GAS PROD: 279,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,139

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 26H RRCID -> 272290 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 9366 - 13425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27714	X	26617	-0-	-1097	-0-	288	1	25575	3	Y	685	704	0			22
							754	9									
02	24388	X	21908	-0-	-2480	-0-	251	1	20978	3	Y	617	602	0			37
							679	9									
03	27001	X	24264	-0-	-2737	-0-	314	1	22877	3	Y	975	963	0			49
							1073	9									
04	26130	X	23133	-0-	-2997	-0-	235	1	22097	3	Y	728	735	0			42
							801	9									
05	26722	X	23379	-0-	-3343	-0-	21	1	22767	3	Y	522	546	0			18
							17	4	574	9							
06	25770	X	23556	-0-	-2214	-0-	22	1	22934	3	Y	545	533	0			30
							600	9									
07	23459	X	23459	-0-	-0-	-0-	22	1	22831	3	Y	550	560	0			20
							1	4	605	9							
08	20171	X	20171	-0-	-0-	-0-	19	1	19504	3	Y	579	560	0			39
							11	4	637	9							
09	22650	X	15088	-0-	-7562	-0-	17	1	14615	3	Y	398	405	0	1	8	31
							18	4	438	9							
10	23405	X	4624	-0-	-18781	-0-	6	1	4489	3	Y	112	125	0			18
							6	4	123	9							
11	22650	X	6152	-0-	-16498	-0-	7	1	6001	3	Y	131	135	0			14
							144	9									
12	20181	X	NO RPT	-0-	-20181	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 212,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,842

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 107H RRCID -> 272292 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8802 - 14778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18117	X	18117	-0-	-0-	-0-	39	1	16065	3	Y	1830	1808	0			75
							2013	9									
02	17083	X	17083	-0-	-0-	-0-	40	1	15195	3	Y	1676	1678	0			73
							4	4	1844	9							
03	17990	X	17990	-0-	-0-	-0-	42	1	16038	3	Y	1736	1710	0			99
							1910	9									
04	16442	X	16442	-0-	-0-	-0-	35	1	14727	3	Y	1527	1524	0			102
							1680	9									
05	16559	X	16559	-0-	-0-	-0-	50	1	14898	3	Y	1449	1467	0			84
							17	4	1594	9							
06	16344	X	16344	-0-	-0-	-0-	14706	3	1638	9	Y	1489	1472	0	1	8	100
07	15951	X	15951	-0-	-0-	-0-	34	1	14320	3	Y	1448	1431	0	2	8	115
							4	4	1593	9							
08	11652	X	11652	-0-	-0-	-0-	28	1	10416	3	Y	1098	1137	0	1	8	75
							1208	9									
09	13860	X	13189	-0-	-671	-0-	20	1	11874	3	Y	1177	1187	0	1	8	64
							1295	9									
10	14322	X	12782	-0-	-1540	-0-	29	1	11530	3	Y	1111	1120	0	1	8	54
							1	4	1222	9							
11	13860	X	12559	-0-	-1301	-0-	27	1	11097	3	Y	1304	1249	0	50	1	59
							1	4	1434	9							
12	13640	X	NO RPT	-0-	-13640	-0-					Y	NO RPT					59

TOTAL GAS PROD: 168,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,845

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272293 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7610 - 12548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7353	X	7353	-0-	-0-	-0-	48	1	6422	3	Y	803	766	0	24	1	43
							883	9									
02	7254	X	7254	-0-	-0-	-0-	60	1	6337	3	Y	779	772	0			50
							857	9									
03	7780	X	7780	-0-	-0-	-0-	51	1	6803	3	Y	842	849	0			43
							926	9									
04	8259	X	8259	-0-	-0-	-0-	59	1	7145	3	Y	959	934	0			68
							1055	9									
05	7424	X	7424	-0-	-0-	-0-	95	1	6307	3	Y	929	925	0			72
							1022	9									
*06	7020	X	6428	-0-	-592	-0-	278	1	5176	3	Y	885	900	0			57
							974	9									
07	DLQ G-10		6960	-0-	6960	6960	355	1	5678	3	Y	843	852	0			48
							927	9									
08	13513	X	6553	-0-	-6960	-0-	373	1	5557	3	Y	566	576	0			38
							623	9									
09	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	303	1	5159	3	Y	705	695	0			48
							776	9									
10	7409	X	4945	-0-	-2464	-0-	263	1	3961	3	Y	655	663	0			40
							721	9									
11	6420	X	5699	-0-	-721	-0-	309	1	4844	3	Y	496	488	0	15	1	33
							546	9									
12	6541	X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					Y	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 74,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,462

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272294 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7566 - 12504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2429	-0-	-1198	-0-	13	1	1741	3	Y	614	589	0	35	1	33
							675	9									
02	3276	X	-0-	-0-	-3276	-0-					Y	-0-	33	0			-0-
03	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					Y	-0-					-0-
04	3510	X	6	-0-	-3504	-0-	5	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
05	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	-0-					-0-
06	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					Y	-0-					-0-
07	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
08	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	17	1	286	3	Y	58	54	0			4
							64	9									
10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	16	1	242	3	Y	58	59	0			3
							64	9									
*11	562	N	562	-0-	-0-	-0-	9	1	143	3	Y	373	343	0	11	1	22
							410	9									
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 3,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,104

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272295 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7473 - 12372

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	7316	X	6063	-0-	-1253		-0-	41 614	1 9	5408	3	Y	558	535	0	27 1		30
02	6608	X	6499	-0-	-109		-0-	54 703	1 9	5742	3	Y	639	628	0			41
03	6839	X	6839	-0-	-0-		-0-	45 858	1 9	5936	3	Y	780	781	0			40
04	6408	X	6408	-0-	-0-		-0-	45 948	1 9	5415	3	Y	862	841	0			61
05	7192	X	5990	-0-	-1202		-0-	76 836	1 9	5078	3	Y	760	762	0			59
06	7544	X	7544	-0-	-0-		-0-	333 999	1 9	6212	3	Y	908	909	0			58
07	6814	X	6814	-0-	-0-		-0-	340 1020	1 9	5454	3	Y	927	932	0			53
08	6267	X	6267	-0-	-0-		-0-	338 888	1 9	5041	3	Y	807	806	0			54
09	7530	X	5578	-0-	-1952		-0-	266 782	1 9	4530	3	Y	711	714	0			51
10	8827	X	8827	-0-	-0-		-0-	491 942	1 9	7394	3	Y	856	855	0			52
11	7530	X	7192	-0-	-338		-0-	399 528	1 9	6265	3	Y	480	483	0	15 1		34
12	6262	X	NO RPT	-0-	-6262		-0-					Y	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: 74,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,288

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 272296 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7628 - 12567

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	7130	X	6319	-0-	-811		-0-	42 674	1 9	5603	3	Y	613	587	0	28 1		33
02	6440	X	5642	-0-	-798		-0-	46 694	1 9	4902	3	Y	631	624	0			40
03	7037	X	6144	-0-	-893		-0-	41 693	1 9	5410	3	Y	630	638	0			32
04	6480	X	5754	-0-	-726		-0-	42 642	1 9	5070	3	Y	584	574	0			42
05	6324	X	5612	-0-	-712		-0-	74 649	1 9	4889	3	Y	590	586	0			46
06	6120	X	4817	-0-	-1303		-0-	209 716	1 9	3892	3	Y	651	656	0			41
07	4968	X	4968	-0-	-0-		-0-	259 567	1 9	4142	3	Y	515	527	0			29
08	5175	X	5175	-0-	-0-		-0-	275 807	1 9	4093	3	Y	734	716	0			47
09	5760	X	4790	-0-	-970		-0-	235 565	1 9	3990	3	Y	514	524	0			37
10	5656	X	5656	-0-	-0-		-0-	316 583	1 9	4757	3	Y	530	535	0			32
11	5010	X	4162	-0-	-848		-0-	225 405	1 9	3532	3	Y	368	365	0	11 1		24
12	5177	X	NO RPT	-0-	-5177		-0-					Y	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 59,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,360

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 272297 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7687 - 12527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	7199	-0-		-1295		-0-	48	1	6282	3	Y	790	757	0	38	1	43
									869	9									
02	7728	X	6481	-0-		-1247		-0-	52	1	5505	3	Y	840	829	0			54
									924	9									
03	8556	X	6852	-0-		-1704		-0-	43	1	5729	3	Y	982	986	0			50
									1080	9									
04	8280	X	5900	-0-		-2380		-0-	40	1	4816	3	Y	949	931	0			68
									1044	9									
05	7967	X	6921	-0-		-1046		-0-	85	1	5675	3	Y	1055	1041	0			82
									1161	9									
06	6960	X	6504	-0-		-456		-0-	272	1	5071	3	Y	1055	1069	0			68
									1161	9									
07	6203	X	6203	-0-		-0-		-0-	319	1	5103	3	Y	710	736	0			42
									781	9									
08	6376	X	6376	-0-		-0-		-0-	348	1	5180	3	Y	771	762	0			51
									848	9									
09	6690	X	5716	-0-		-974		-0-	272	1	4633	3	Y	737	736	0			52
									811	9									
10	7963	X	7963	-0-		-0-		-0-	434	1	6530	3	Y	908	906	0			54
									999	9									
11	6510	X	4659	-0-		-1851		-0-	248	1	3887	3	Y	476	483	0	15	1	32
									524	9									
12	6386	X	NO RPT	-0-		-6386		-0-					Y	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 70,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,273

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272298 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7914 - 12677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	7191	-0-		-1272		-0-	43	1	5696	3	Y	1320	1264	0	64	1	71
									1452	9									
02	7644	X	6570	-0-		-1074		-0-	48	1	5171	3	Y	1228	1221	0			78
									1351	9									
03	8463	X	8094	-0-		-369		-0-	49	1	6550	3	Y	1359	1368	0			69
									1495	9									
04	8190	X	7729	-0-		-461		-0-	52	1	6211	3	Y	1333	1307	0			95
									1466	9									
05	7626	X	7604	-0-		-22		-0-	94	1	6230	3	Y	1164	1169	0			90
									1280	9									
06	8799	X	8799	-0-		-0-		-0-	373	1	6945	3	Y	1346	1350	0			86
									1481	9									
07	8954	X	8954	-0-		-0-		-0-	446	1	7140	3	Y	1244	1259	0			71
									1368	9									
08	8799	X	8799	-0-		-0-		-0-	469	1	6996	3	Y	1213	1204	0			80
									1334	9									
09	8790	X	8713	-0-		-77		-0-	408	1	6946	3	Y	1235	1229	0			86
									1359	9									
10	9083	X	7385	-0-		-1698		-0-	378	1	5687	3	Y	1200	1214	0			72
									1320	9									
11	8790	X	4948	-0-		-3842		-0-	222	1	3484	3	Y	1129	1094	0	34	1	73
									1242	9									
12	8990	X	NO RPT	-0-		-8990		-0-					Y	NO RPT					73

TOTAL GAS PROD: 84,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,771

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272333 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7807 - 12745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5824	-0-	-1306	-0-	37 916	1 9	4871	3	Y	833	798	0	39	1	45
02	6188	X	4766	-0-	-1422	-0-	38 706	1 9	4022	3	Y	642	646	0			41
03	6789	X	4440	-0-	-2349	-0-	28 717	1 9	3695	3	Y	652	660	0			33
04	6570	X	3510	-0-	-3060	-0-	27 231	1 9	3252	3	Y	210	228	0			15
05	6789	X	3122	-0-	-3667	-0-	46 13	1 9	3063	3	Y	12	26	0			1
06	5640	X	4324	-0-	-1316	-0-	220	1	4104	3	Y	-0-	1	0			-0-
07	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	278 292	1 9	4450	3	Y	265	251	0			14
08	7255	X	7255	-0-	-0-	-0-	390 1049	1 9	5816	3	Y	954	908	0			60
09	8303	X	8303	-0-	-0-	-0-	393 1227	1 9	6683	3	Y	1115	1098	0			77
10	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	263 1023	1 9	3970	3	Y	930	950	0			57
11	7020	X	5090	-0-	-1930	-0-	266 661	1 9	4163	3	Y	601	598	0	19	1	41
12	8587	X	NO RPT	-0-	-8587	-0-					Y	NO RPT					41

TOTAL GAS PROD: 56,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,214

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	26846	X	24568	-0-	-2278	-0-	260 1184	1 9	23124	3	Y	1076	1096	0			34
02	26068	X	21779	-0-	-4289	-0-	246 960	1 9	20573	3	Y	873	854	0			53
03	28861	X	24674	-0-	-4187	-0-	318 1141	1 9	23215	3	Y	1037	1038	0			52
04	27930	X	22837	-0-	-5093	-0-	230 967	1 9	21640	3	Y	879	881	0			50
05	24769	X	24500	-0-	-269	-0-	21 17	1 4	23516 946	3 9	Y	860	880	0			30
*06	23880	X	23800	-0-	-80	-0-	22 900	1 9	22878	3	Y	818	803	0			45
07	26973	X	26973	-0-	-0-	-0-	26 1	1 4	25978 968	3 9	Y	880	894	0			31
08	23113	X	23113	-0-	-0-	-0-	21 13	1 4	22179 900	3 9	Y	818	794	0			55
09	23790	X	17821	-0-	-5969	-0-	19 22	1 4	17140 640	3 9	Y	582	591	0	1	8	45
10	24583	X	17378	-0-	-7205	-0-	23 21	1 4	16748 586	3 9	Y	533	507	0			71
11	23790	X	22767	-0-	-1023	-0-	26 675	1 9	22066	3	Y	614	625	0			60
12	23126	X	NO RPT	-0-	-23126	-0-					Y	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: 250,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,970

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 272335 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 7290 - 12445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7409	X	6691	-0-	-718	-0-	254 1263	1 9	5174	3	Y	1148	1184	1			104
02	6692	X	5996	-0-	-696	-0-	273 953	1 9	4770	3	Y	866	890	1			80
03	7254	X	6767	-0-	-487	-0-	256 1119	1 9	5392	3	Y	1017	978	1			119
04	6897	X	6897	-0-	-0-	-0-	230 1214	1 9	5453	3	Y	1104	1151	1			72
05	6696	X	6562	-0-	-134	-0-	249 67	1 4	5242 1004	3 9	Y	913	833	1			152
06	6540	X	4038	-0-	-2502	-0-	144 780	1 9	3114	3	Y	709	714	1			147
07	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	235 1098	1 9	4602	3	Y	998	1032	1			113
08	7255	X	7255	-0-	-0-	-0-	297 938	1 9	6020	3	Y	853	847	1			119
09	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	264 1	1 4	5444 1013	3 9	Y	921	956	1			84
10	6936	X	6936	-0-	-0-	-0-	270 958	1 9	5708	3	Y	871	888	1			67
11	6630	X	397	-0-	-6233	-0-	9	3	388	9	Y	353	384	1			36
12	6851	X	NO RPT	-0-	-6851	-0-					Y	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 64,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,753

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	9300	X	6524	-0-	-2776	-0-	263 910	1 9	5351	3	Y	827	866	1			75
02	8400	X	5935	-0-	-2465	-0-	276 843	1 9	4816	3	Y	766	771	1			70
03	9300	X	6926	-0-	-2374	-0-	267 1043	1 9	5616	3	Y	948	907	1			111
04	6300	X	3484	-0-	-2816	-0-	129 285	1 9	3070	3	Y	259	353	1			17
05	6572	X	3099	-0-	-3473	-0-	139 37	1 4	2923	3	Y	-0-	17	1			-0-
06	6690	X	5725	-0-	-965	-0-	211 971	1 9	4543	3	Y	883	733	1			150
07	8126	X	8126	-0-	-0-	-0-	356 799	1 9	6971	3	Y	726	790	1			86
08	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	84 798	1 9	1706	3	Y	725	712	1			99
09	5730	X	1014	-0-	-4716	-0-	15 697	1 9	302	3	Y	634	674	1			59
10	6993	X	6993	-0-	-0-	-0-	267 1082	1 9	5644	3	Y	984	970	1			73
*11	19277	X	19277	-0-	-0-	-0-	761 1091	1 9	17425	3	Y	992	976	1			89
12	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT					89

TOTAL GAS PROD: 69,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,744

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 272337 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7401 - 12387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6873	X	6873	-0-	-0-	-0-	297	1	6055	3	Y	474	499	1			43
							521	9									
02	5712	X	5163	-0-	-549	-0-	236	1	4140	3	Y	715	692	1			66
							787	9									
03	6231	X	4778	-0-	-1453	-0-	188	1	3985	3	Y	550	551	1			65
							605	9									
04	6660	X	5680	-0-	-980	-0-	204	1	4804	3	Y	611	636	1			40
							672	9									
05	6882	X	6652	-0-	-230	-0-	273	1	5744	3	Y	510	465	1			85
							74	4	561	9							
06	6660	X	6538	-0-	-122	-0-	265	1	5708	3	Y	514	497	1			102
							565	9									
07	8646	X	8646	-0-	-0-	-0-	383	1	7509	3	Y	685	710	1			77
							754	9									
08	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	273	1	5522	3	Y	457	468	1			66
							503	9									
09	6540	X	6378	-0-	-162	-0-	274	1	5663	3	Y	400	428	1			38
							1	4	440	9							
10	6758	X	6143	-0-	-615	-0-	258	1	5465	3	Y	382	389	1			31
							420	9									
*11	10298	X	10298	-0-	-0-	-0-	398	1	9126	3	Y	704	672	1			63
							774	9									
12	6603	X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					Y	NO RPT					63

TOTAL GAS PROD: 73,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,002

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. GAS LIFT (I)(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	1483	-0-	-2268	-0-	3	1	619	3	Y	782	778	1			20
							1	4	860	9							
02	3388	X	1184	-0-	-2204	-0-	6	1	727	3	Y	410	414	1			16
							451	9									
03	3317	X	1730	-0-	-1587	-0-	8	1	1020	3	Y	637	621	1			32
							1	4	701	9							
04	3210	X	1963	-0-	-1247	-0-	6	1	1066	3	Y	810	817	1			25
							891	9									
05	2217	X	2217	-0-	-0-	-0-	15	1	1323	3	Y	797	788	1			34
							2	4	877	9							
06	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	31	1	1950	3	Y	714	706	1	1	8	41
							10	4	785	9							
07	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	62	1	2807	3	Y	745	757	1	5	8	24
							820	9									
08	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	26	1	1121	3	Y	381	391	1	3	8	11
							1	4	419	9							
09	293	N	293	-0-	-0-	-0-	5	1	225	3	Y	57	64	1			4
							63	9									
10	591	N	591	-0-	-0-	-0-	10	1	450	3	Y	115	112	1			7
							4	4	127	9							
11	1530	N	242	-0-	-1288	-0-	64	3	1	4	Y	161	160	1			8
							177	9									
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 17,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,609

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 272401 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 8000 - 12772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14663	X	9736	-0-		-4927		-0-		65	1	7278	3	Y	2170	2159	0			195
										6	4	2387	9							
02	13244	X	10835	-0-		-2409		-0-		89	1	8801	3	Y	1762	1749	0			208
										7	4	1938	9							
03	14570	X	11957	-0-		-2613		-0-		99	1	9784	3	Y	1877	1859	0			226
										9	4	2065	9							
04	13470	X	10991	-0-		-2479		-0-		104	1	8647	3	Y	2024	2039	0	1	8	210
										14	4	2226	9							
05	13795	X	10579	-0-		-3216		-0-		109	1	8069	3	Y	2106	2091	0			225
										84	4	2317	9							
06	11610	X	9467	-0-		-2143		-0-		89	1	7715	3	Y	1509	1557	0			177
										3	4	1660	9							
07	9135	X	9135	-0-		-0-		-0-		89	1	7607	3	Y	1303	1347	0			133
										6	4	1433	9							
08	6310	X	6310	-0-		-0-		-0-		70	1	4536	3	Y	1543	1488	0			188
										7	4	1697	9							
09	10980	X	4897	-0-		-6083		-0-		50	1	3844	3	Y	911	991	0			108
										1	4	1002	9							
10	10571	X	36	-0-		-10535		-0-		30	3	6	9	Y	5	100	0			13
11	9480	X	5598	-0-		-3882		-0-		91	1	3990	3	Y	1376	1236	0			153
										3	4	1514	9							
12	6324	X	NO RPT	-0-		-6324		-0-						Y	NO RPT					153

TOTAL GAS PROD: 89,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,586

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10974	X	7653	-0-		-3321		-0-		53	1	5878	3	Y	1561	1561	0	4	8	140
										5	4	1717	9							
02	9912	X	7986	-0-		-1926		-0-		65	1	6462	3	Y	1322	1305	0	1	8	156
										5	4	1454	9							
03	10509	X	8407	-0-		-2102		-0-		69	1	6758	3	Y	1431	1413	0	2	8	172
										6	4	1574	9							
04	10170	X	6411	-0-		-3759		-0-		63	1	5240	3	Y	1000	1068	0			104
										8	4	1100	9							
05	10509	X	6943	-0-		-3566		-0-		77	1	5741	3	Y	968	969	0			103
										60	4	1065	9							
06	8550	X	7128	-0-		-1422		-0-		64	1	5645	3	Y	1287	1248	0			142
										3	4	1416	9							
07	7556	X	7556	-0-		-0-		-0-		69	1	5933	3	Y	1408	1410	0			140
										5	4	1549	9							
08	5423	X	5423	-0-		-0-		-0-		56	1	3637	3	Y	1567	1514	0			193
										6	4	1724	9							
09	7140	X	6034	-0-		-1106		-0-		60	1	4588	3	Y	1259	1310	0			142
										1	4	1385	9							
10	7378	X	6443	-0-		-935		-0-		83	1	5193	3	Y	1058	1068	0			132
										3	4	1164	9							
11	7140	X	4065	-0-		-3075		-0-		65	1	2850	3	Y	1044	1047	0			129
										2	4	1148	9							
12	6231	X	NO RPT	-0-		-6231		-0-						Y	NO RPT					129

TOTAL GAS PROD: 74,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,905

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 272403 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 8047 - 12666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11067	X	10081	-0-		-986		-0-		77	1	8599	3	Y	1271	1286	0			114
										7	4	1398	9							
02	9996	X	6931	-0-		-3065		-0-		56	1	5538	3	Y	1212	1183	0			143
										4	4	1333	9							
03	9734	X	6755	-0-		-2979		-0-		55	1	5455	3	Y	1127	1134	0			136
										5	4	1240	9							
04	9750	X	6171	-0-		-3579		-0-		61	1	5115	3	Y	897	940	0			93
										8	4	987	9							
05	10075	X	7032	-0-		-3043		-0-		78	1	5730	3	Y	1059	1039	0			113
										59	4	1165	9							
06	9750	X	6982	-0-		-2768		-0-		64	1	5577	3	Y	1216	1194	0			135
										3	4	1338	9							
07	6568	X	6568	-0-		-0-		-0-		60	1	5265	3	Y	1125	1146	0			114
										5	4	1238	9							
08	5031	X	5031	-0-		-0-		-0-		55	1	3494	3	Y	1343	1293	0			164
										5	4	1477	9							
09	5850	X	5830	-0-		-20		-0-		58	1	4447	3	Y	1204	1234	0			134
										1	4	1324	9							
10	6099	X	6099	-0-		-0-		-0-		79	1	4938	3	Y	982	994	0			122
										2	4	1080	9							
11	5850	X	3137	-0-		-2713		-0-		48	1	2154	3	Y	848	864	0			106
										2	4	933	9							
12	6014	X	NO RPT	-0-		-6014		-0-						Y	NO RPT					106

TOTAL GAS PROD: 70,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,284

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 272404 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8150 - 12906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7905	X	4698	-0-		-3207		-0-		34	1	3836	3	Y	750	772	0			67
										3	4	825	9							
02	6888	X	4475	-0-		-2413		-0-		36	1	3580	3	Y	778	753	0			92
										3	4	856	9							
03	7626	X	6616	-0-		-1010		-0-		56	1	5539	3	Y	924	905	0			111
										5	4	1016	9							
04	7050	X	4128	-0-		-2922		-0-		40	1	3310	3	Y	703	741	0			73
										5	4	773	9							
05	6200	X	5841	-0-		-359		-0-		65	1	4792	3	Y	849	831	0			91
										50	4	934	9							
06	6390	X	5777	-0-		-613		-0-		54	1	4670	3	Y	955	939	0			107
										2	4	1051	9							
07	6129	X	6129	-0-		-0-		-0-		58	1	5000	3	Y	970	980	0			97
										4	4	1067	9							
08	4207	X	4207	-0-		-0-		-0-		50	1	3258	3	Y	813	808	0			102
										5	4	894	9							
09	5790	X	5111	-0-		-679		-0-		53	1	4052	3	Y	914	917	0			99
										1	4	1005	9							
10	6803	X	6803	-0-		-0-		-0-		89	1	5592	3	Y	1017	994	0			122
										3	4	1119	9							
11	5790	X	4294	-0-		-1496		-0-		69	1	3039	3	Y	1076	1067	0			131
										2	4	1184	9							
12	5270	X	NO RPT	-0-		-5270		-0-						Y	NO RPT					131

TOTAL GAS PROD: 58,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,749

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 272405 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 8132 - 12889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9517	X	7688	-0-		-1829		-0-	53	1	5949	3	Y	1528	1506	0			137
									5	4	1681	9							
02	8596	X	6828	-0-		-1768		-0-	52	1	5151	3	Y	1474	1437	0			174
									4	4	1621	9							
03	8122	X	7557	-0-		-565		-0-	58	1	5723	3	Y	1610	1590	0			194
									5	4	1771	9							
04	7860	X	5623	-0-		-2237		-0-	53	1	4400	3	Y	1057	1141	0			110
									7	4	1163	9							
05	8122	X	718	-0-		-7404		-0-	8	1	561	3	Y	130	226	0			14
									6	4	143	9							
06	7440	X	320	-0-		-7120		-0-	3	1	230	3	Y	79	83	0			10
									87	9									
07	0	X	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-	10	0			-0-
08	0	X	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
09	5520	X	-0-	-0-		-5520		-0-					Y	-0-					-0-
10	713	X	-0-	-0-		-713		-0-					Y	-0-					-0-
11	330	X	-0-	-0-		-330		-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,878

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 272406 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7934 - 12695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10633	X	9717	-0-		-916		-0-	75	1	8418	3	Y	1105	1098	0			99
									8	4	1216	9							
02	7896	X	7247	-0-		-649		-0-	61	1	6021	3	Y	1055	1029	0			125
									4	4	1161	9							
03	8742	X	7322	-0-		-1420		-0-	62	1	6012	3	Y	1129	1118	0			136
									6	4	1242	9							
04	10326	X	10326	-0-		-0-		-0-	103	1	8633	3	Y	1433	1420	0			149
									14	4	1576	9							
05	9703	X	8707	-0-		-996		-0-	97	1	7218	3	Y	1197	1218	0			128
									75	4	1317	9							
06	9390	X	8493	-0-		-897		-0-	81	1	7030	3	Y	1254	1241	0			141
									3	4	1379	9							
07	6858	X	6858	-0-		-0-		-0-	66	1	5743	3	Y	949	991	0			99
									5	4	1044	9							
08	5903	X	5903	-0-		-0-		-0-	64	1	4106	3	Y	1570	1481	0			188
									6	4	1727	9							
09	9660	X	6713	-0-		-2947		-0-	68	1	5221	3	Y	1294	1337	0			145
									1	4	1423	9							
10	8773	X	8200	-0-		-573		-0-	108	1	6762	3	Y	1206	1203	0			148
									3	4	1327	9							
*11	8697	X	8697	-0-		-0-		-0-	140	1	6161	3	Y	2174	2068	0			254
									5	4	2391	9							
12	6944	X	NO RPT	-0-		-6944		-0-					Y	NO RPT					254

TOTAL GAS PROD: 88,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,366

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 272407 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 8094 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8401	X	6800	-0-	-1601	-0-	49	1	5449	3	Y	1179	1203	0			106
							5	4	1297	9							
02	7420	X	6765	-0-	-655	-0-	55	1	5461	3	Y	1132	1104	0			134
							4	4	1245	9							
03	8215	X	3817	-0-	-4398	-0-	30	1	2939	3	Y	768	809	0			93
							3	4	845	9							
04	7770	X	-0-	-0-	-7770	-0-					Y	-0-	93	0			-0-
05	7502	X	479	-0-	-7023	-0-	5	1	404	3	Y	60	54	0			6
							4	4	66	9							
*06	7260	X	3210	-0-	-4050	-0-	27	1	2388	3	Y	722	654	0			74
							1	4	794	9							
07	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	46	1	3978	3	Y	1260	1214	0			120
							3	4	1386	9							
08	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	34	1	2201	3	Y	863	873	0			110
							3	4	949	9							
09	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	33	1	2530	3	Y	702	733	0			79
							772	9									
10	3317	X	2965	-0-	-352	-0-	38	1	2390	3	Y	487	504	0			62
							1	4	536	9							
11	3210	X	1038	-0-	-2172	-0-	17	1	722	3	Y	272	298	0			36
							299	9									
12	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 37,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,445

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	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	11	1	2094	3	Y	533	521	1			14
							3	4	586	9							
02	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	16	1	2098	3	Y	305	307	1			12
							1	4	336	9							
03	3100	N	3117	-0-	17	17	19	1	2416	3	Y	617	598	1			31
							3	4	679	9							
04	2712	N	2695	-0-	-17	-0-	11	1	2019	3	Y	604	616	1			19
							1	4	664	9							
05	2728	N	2609	-0-	-119	-0-	22	1	1983	3	Y	546	542	1			23
							3	4	601	9							
06	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	38	1	2382	3	Y	308	313	1			18
							12	4	339	9							
07	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	50	1	2257	3	Y	213	223	1			8
							234	9									
08	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	50	1	2104	3	Y	310	307	1	1	8	10
							1	4	341	9							
09	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	57	1	2386	3	Y	481	457	1			34
							1	4	529	9							
10	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	37	1	1770	3	Y	517	522	1			29
							18	4	569	9							
*11	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	37	1	2672	3	Y	219	237	1	1	8	10
							25	4	241	9							
12	2387	N	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 29,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,653

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DIAMOND H STATE WELL #: 22H RRCID -> 272467 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8246 - 11609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	14	1	2673	3	Y	804	796	1			21
							4	4	884	9							
02	1988	X	1770	-0-	-218	-0-	10	1	1334	3	Y	386	392	1			15
							1	4	425	9							
03	2201	X	1778	-0-	-423	-0-	10	1	1212	3	Y	504	494	1			25
							2	4	554	9							
04	3330	X	1771	-0-	-1559	-0-	6	1	1062	3	Y	639	644	1			20
							703	9									
05	3441	X	1908	-0-	-1533	-0-	14	1	1234	3	Y	598	593	1			25
							2	4	658	9							
06	3330	X	2522	-0-	-808	-0-	25	1	1526	3	Y	876	852	1	1	8	48
							7	4	964	9							
07	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	37	1	1674	3	Y	693	719	1	1	8	21
							762	9									
08	1696	X	1696	-0-	-0-	-0-	27	1	1165	3	Y	457	465	1	1	8	12
							1	4	503	9							
09	1502	X	1502	-0-	-0-	-0-	28	1	1186	3	Y	261	253	1	1	8	19
							1	4	287	9							
10	3100	N	3173	-0-	73	73	53	1	2516	3	Y	526	514	1	2	8	29
							25	4	579	9							
*11	2197	N	2124	-0-	-73	-0-	26	1	1905	3	Y	159	179	1	1	8	8
							18	4	175	9							
12	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 24,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,903

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	93682	X	28952	-0-	-64730	-0-	41	1	27330	3	Y	1435	1467	0			23
							2	4	1579	9							
02	84616	X	79289	-0-	-5327	-0-	106	1	73869	3	Y	4826	4760	0			89
							5	4	5309	9							
03	93682	X	79227	-0-	-14455	-0-	106	1	75080	3	Y	3672	1991	0	1713	1	57
							2	4	4039	9							
04	90270	X	75347	-0-	-14923	-0-	100	1	71455	3	Y	3446	3433	1			70
							1	4	3791	9							
05	88784	X	78161	-0-	-10623	-0-	114	1	74511	3	Y	3213	3222	1			61
							2	4	3534	9							
06	84960	X	79815	-0-	-5145	-0-	264	1	75881	3	Y	3284	3260	1			85
							58	4	3612	9							
07	87365	X	87365	-0-	-0-	-0-	135	1	83538	3	Y	3287	3313	1	2	8	57
							76	4	3616	9							
08	80262	X	80262	-0-	-0-	-0-	115	1	77129	3	Y	2730	2755	1			32
							15	4	3003	9							
09	68400	X	63588	-0-	-4812	-0-	71	1	61127	3	Y	2168	2089	1	2	8	109
							5	4	2385	9							
10	70680	X	56991	-0-	-13689	-0-	50	1	54158	3	Y	1839	1851	1	1	8	96
							760	4	2023	9							
*11	68872	X	68872	-0-	-0-	-0-	96	1	65820	3	Y	2385	2376	1			105
							332	4	2624	9							
12	70680	X	NO RPT	-0-	-70680	-0-					Y	NO RPT					105

TOTAL GAS PROD: 777,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,285

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 272477 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 7174 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	3239	-0-	-264	-0-	145	1	1957	3	Y	1034	845	0	164	1	83
							1137	9									
02	3136	X	2901	-0-	-235	-0-	144	1	1815	3	Y	856	840	0			99
							942	9									
03	3224	X	2867	-0-	-357	-0-	169	1	2025	3	Y	612	651	0			60
							673	9									
04	3120	X	2568	-0-	-552	-0-	140	1	1768	3	Y	600	579	0			81
							660	9									
05	3224	X	2584	-0-	-640	-0-	149	1	1720	3	Y	631	633	0			79
							21	4	694	9							
*06	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	117	1	4991	3	Y	614	613	0			80
							675	9									
07	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	91	1	4613	3	Y	781	758	0	2	8	101
							859	9									
08	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	98	1	4597	3	Y	625	615	0	2	8	109
							1	4	688	9							
09	5790	X	3869	-0-	-1921	-0-	63	1	3383	3	Y	384	415	0	1	8	77
							1	4	422	9							
10	5983	X	2826	-0-	-3157	-0-	43	1	2285	3	Y	453	460	0	1	8	69
							498	9									
11	5790	X	4473	-0-	-1317	-0-	82	1	3658	3	Y	666	630	0			105
							733	9									
12	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					Y	NO RPT					105

TOTAL GAS PROD: 42,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,256

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	14483	X	14483	-0-	-0-	-0-	59	1	12652	3	Y	1604	1615	0			44
							8	4	1764	9							
02	11032	X	10829	-0-	-203	-0-	42	1	9342	3	Y	1313	1314	0			43
							1	4	1444	9							
03	10248	X	10248	-0-	-0-	-0-	43	1	8621	3	Y	1431	1439	0			35
							10	4	1574	9							
04	14010	X	11769	-0-	-2241	-0-	47	1	10554	3	Y	1060	1068	0			27
							2	4	1166	9							
05	14477	X	12337	-0-	-2140	-0-	47	1	11008	3	Y	1123	1120	0			30
							47	4	1235	9							
*06	14010	X	12478	-0-	-1532	-0-	52	1	10876	3	Y	1409	1398	0			41
							1550	9									
07	12829	X	12829	-0-	-0-	-0-	55	1	11202	3	Y	1429	1425	0			45
							1572	9									
08	12534	X	12534	-0-	-0-	-0-	46	1	10864	3	Y	1476	1488	0			33
							1624	9									
09	12480	X	10294	-0-	-2186	-0-	38	1	9078	3	Y	1070	1072	0			31
							1	4	1177	9							
10	12896	X	8078	-0-	-4818	-0-	120	1	6858	3	Y	983	973	0			41
							19	4	1081	9							
11	12480	X	7922	-0-	-4558	-0-	155	1	6150	3	Y	1401	1260	0	142	1	40
							76	4	1541	9							
12	12524	X	NO RPT	-0-	-12524	-0-					Y	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 123,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,299

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 36H RRCID -> 272529 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 8060 - 14125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16077	X	16077	-0-	-0-	-0-	64	1	13740	3	Y	2058	2066	0			57
							9	4	2264	9							
02	16042	X	16042	-0-	-0-	-0-	63	1	14140	3	Y	1671	1673	0			55
							1	4	1838	9							
03	15190	X	13758	-0-	-1432	-0-	59	1	11797	3	Y	1716	1729	0			42
							14	4	1888	9							
04	14700	X	10667	-0-	-4033	-0-	39	1	8661	3	Y	1787	1783	0			46
							1	4	1966	9							
05	15190	X	8525	-0-	-6665	-0-	28	1	6543	3	Y	1751	1750	0			47
							28	4	1926	9							
*06	14700	X	7062	-0-	-7638	-0-	25	1	5163	3	Y	1704	1701	0			50
							1874	9									
07	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	22	1	4503	3	Y	1431	1436	0			45
							1574	9									
08	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	19	1	4501	3	Y	1080	1101	0			24
							1188	9									
09	10680	X	6910	-0-	-3770	-0-	23	1	5453	3	Y	1304	1291	0			37
							1434	9									
10	8525	X	5655	-0-	-2870	-0-	72	1	4143	3	Y	1298	1281	0			54
							12	4	1428	9							
*11	10910	X	10910	-0-	-0-	-0-	225	1	8917	3	Y	1507	1364	0	154	1	43
							110	4	1658	9							
12	7130	X	NO RPT	-0-	-7130	-0-					Y	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 107,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,307

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	9734	X	8957	-0-	-777	-0-	32	1	6920	3	Y	1818	1827	0			50
							5	4	2000	9							
02	8792	X	7736	-0-	-1056	-0-	27	1	6060	3	Y	1499	1499	0			50
							1649	9									
03	13968	X	13968	-0-	-0-	-0-	60	1	11846	3	Y	1862	1866	0			46
							14	4	2048	9							
04	12489	X	12489	-0-	-0-	-0-	47	1	10619	3	Y	1655	1658	0			43
							2	4	1821	9							
05	12120	X	12120	-0-	-0-	-0-	45	1	10571	3	Y	1325	1332	0			36
							46	4	1458	9							
06	13297	X	13297	-0-	-0-	-0-	56	1	11681	3	Y	1418	1413	0			41
							1560	9									
07	12984	X	12984	-0-	-0-	-0-	55	1	11243	3	Y	1533	1526	0			48
							1686	9									
08	12743	X	12743	-0-	-0-	-0-	46	1	10937	3	Y	1600	1613	0			35
							1760	9									
09	14084	X	14084	-0-	-0-	-0-	51	1	12099	3	Y	1757	1742	0			50
							1	4	1933	9							
10	9232	X	9232	-0-	-0-	-0-	133	1	7632	3	Y	1314	1309	0			55
							22	4	1445	9							
*11	9621	X	9621	-0-	-0-	-0-	201	1	7986	3	Y	1214	1109	0	125	1	35
							99	4	1335	9							
12	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 127,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,995

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 38H RRCID -> 272533 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7993 - 14033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9489	-0-	-586	-0-	37	1	7921	3	Y	1387	1394	0			38
							5	4	1526	9							
02	9642	X	9642	-0-	-0-	-0-	37	1	8236	3	Y	1244	1241	0			41
							1	4	1368	9							
03	10881	X	10112	-0-	-769	-0-	44	1	8734	3	Y	1204	1215	0			30
							10	4	1324	9							
04	10530	X	9998	-0-	-532	-0-	38	1	8517	3	Y	1311	1307	0			34
							1	4	1442	9							
05	10881	X	10172	-0-	-709	-0-	37	1	8701	3	Y	1270	1270	0			34
							37	4	1397	9							
06	10320	X	8207	-0-	-2113	-0-	33	1	6796	3	Y	1253	1251	0			36
							1378	9									
07	8003	X	8003	-0-	-0-	-0-	33	1	6677	3	Y	1175	1174	0			37
							1293	9									
08	7497	X	7497	-0-	-0-	-0-	27	1	6272	3	Y	1089	1102	0			24
							1198	9									
09	9990	X	5649	-0-	-4341	-0-	21	1	4991	3	Y	579	586	0			17
							637	9									
10	10168	X	9686	-0-	-482	-0-	147	1	8456	3	Y	963	940	0			40
							24	4	1059	9							
11	8220	X	2161	-0-	-6059	-0-	31	1	1258	3	Y	778	714	0	81	1	23
							16	4	856	9							
12	7502	X	NO RPT	-0-	-7502	-0-					Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 90,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,253

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	9920	X	8488	-0-	-1432	-0-	31	1	6598	3	Y	1686	1697	0			46
							4	4	1855	9							
02	8960	X	6993	-0-	-1967	-0-	24	1	5420	3	Y	1408	1407	0			47
							1549	9									
03	9920	X	6378	-0-	-3542	-0-	23	1	4675	3	Y	1523	1533	0			37
							5	4	1675	9							
04	8220	X	6131	-0-	-2089	-0-	20	1	4536	3	Y	1431	1431	0			37
							1	4	1574	9							
05	8494	X	6562	-0-	-1932	-0-	21	1	5012	3	Y	1370	1370	0			37
							22	4	1507	9							
*06	8220	X	5772	-0-	-2448	-0-	20	1	4272	3	Y	1345	1345	0			37
							1480	9									
07	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	22	1	4475	3	Y	1269	1268	0			38
							1396	9									
08	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	18	1	4254	3	Y	1068	1084	0			22
							1175	9									
09	6360	X	5290	-0-	-1070	-0-	18	1	4093	3	Y	1072	1065	0			29
							1179	9									
10	6572	X	5831	-0-	-741	-0-	77	1	4397	3	Y	1223	1203	0			49
							12	4	1345	9							
11	5760	X	902	-0-	-4858	-0-	3	1	119	3	Y	707	662	0	75	1	19
							2	4	778	9							
12	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 63,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,102

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 62H RRCID -> 272567 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 9384 - 13608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31936	X	31936	-0-	-0-	-0-	492	1	30929	3	Y	465	464	0			18
							3	4	512	9							
02	27062	X	27062	-0-	-0-	-0-	382	1	26189	3	Y	445	440	0			23
							1	4	490	9							
03	34038	X	28821	-0-	-5217	-0-	435	1	27715	3	Y	609	596	0			36
							1	4	670	9							
04	32940	X	26358	-0-	-6582	-0-	640	1	25292	3	Y	379	390	0	6	1	19
							9	4	417	9							
05	34038	X	26860	-0-	-7178	-0-	421	1	25783	3	Y	595	575	0	19	1	20
							1	4	655	9							
06	30900	X	24503	-0-	-6397	-0-	361	1	23474	3	Y	607	603	0			24
							668	9									
07	24634	X	24634	-0-	-0-	-0-	381	1	23659	3	Y	535	530	0			29
							5	4	589	9							
08	24283	X	24283	-0-	-0-	-0-	326	1	23337	3	Y	561	560	0			30
							3	4	617	9							
09	26370	X	19198	-0-	-7172	-0-	321	1	18416	3	Y	417	414	0	1	8	32
							2	4	459	9							
10	26846	X	12250	-0-	-14596	-0-	169	1	11780	3	Y	272	262	0			42
							2	4	299	9							
11	24510	X	24085	-0-	-425	-0-	324	1	23187	3	Y	518	521	0			39
							4	4	570	9							
12	24273	X	NO RPT	-0-	-24273	-0-					Y	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: 269,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,403

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	24521	X	22565	-0-	-1956	-0-	347	1	21814	3	Y	365	369	0			14
							2	4	402	9							
02	20328	X	17049	-0-	-3279	-0-	240	1	16381	3	Y	389	383	0			20
							428	9									
03	21359	X	18043	-0-	-3316	-0-	272	1	17339	3	Y	392	389	0			23
							1	4	431	9							
04	21840	X	17982	-0-	-3858	-0-	431	1	17008	3	Y	488	479	0	7	1	25
							6	4	537	9							
05	22568	X	17357	-0-	-5211	-0-	269	1	16429	3	Y	599	585	0	19	1	20
							659	9									
06	21840	X	16259	-0-	-5581	-0-	236	1	15321	3	Y	638	633	0			25
							702	9									
07	16334	X	16334	-0-	-0-	-0-	250	1	15509	3	Y	520	518	0			27
							3	4	572	9							
08	15837	X	15837	-0-	-0-	-0-	211	1	15107	3	Y	470	472	0			25
							2	4	517	9							
09	17970	X	12597	-0-	-5373	-0-	210	1	11997	3	Y	354	352	0			27
							1	4	389	9							
10	17360	X	11975	-0-	-5385	-0-	164	1	11431	3	Y	344	321	0			50
							2	4	378	9							
11	16260	X	16063	-0-	-197	-0-	216	1	15406	3	Y	399	419	0			30
							2	4	439	9							
12	15841	X	NO RPT	-0-	-15841	-0-					Y	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 182,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,958

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272571 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 7429 - 12158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7874	X	6554	-0-	-1320	-0-	311	1	5400	3	Y	763	767	0	8	8	41
							4	4	839	9							
02	6916	X	5086	-0-	-1830	-0-	236	1	4045	3	Y	732	715	0	11	8	47
							805	9									
03	7440	X	6091	-0-	-1349	-0-	292	1	5034	3	Y	695	706	0	2	8	34
							765	9									
04	6330	X	4835	-0-	-1495	-0-	228	1	3987	3	Y	564	565	0	3	8	30
							620	9									
05	6541	X	6052	-0-	-489	-0-	281	1	4980	3	Y	629	624	0	1	8	34
							99	4	692	9							
06	10790	X	10790	-0-	-0-	-0-	494	1	9225	3	Y	971	961	0	4	8	41
							3	4	1068	9							
07	10317	X	10317	-0-	-0-	-0-	560	1	8921	3	Y	740	722	0	10	8	49
							22	4	814	9							
08	10035	X	10035	-0-	-0-	-0-	512	1	8666	3	Y	778	753	0	7	8	67
							1	4	856	9							
09	10800	X	8907	-0-	-1893	-0-	499	1	7695	3	Y	648	672	0	2	8	41
							713	9									
10	11160	X	4828	-0-	-6332	-0-	250	1	4071	3	Y	460	461	0	2	8	38
							1	4	506	9							
11	10800	X	6558	-0-	-4242	-0-	317	1	5531	3	Y	638	623	0			53
							8	4	702	9							
12	10044	X	NO RPT	-0-	-10044	-0-					Y	NO RPT					53

TOTAL GAS PROD: 80,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,618

DIAMOND H STATE WELL #: 19H RRCID -> 272572 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 9398 - 12436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	X	2296	-0-	-91	-0-	8	1	1480	3	Y	733	725	1			19
							2	4	806	9							
02	2156	X	1977	-0-	-179	-0-	12	1	1586	3	Y	344	350	1			13
							1	4	378	9							
03	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	13	1	1635	3	Y	678	657	1			34
							2	4	746	9							
04	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	9	1	1627	3	Y	600	616	1			18
							660	9									
05	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	18	1	1632	3	Y	547	542	1			23
							2	4	602	9							
06	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	35	1	2121	3	Y	372	373	1			22
							10	4	409	9							
07	1900	N	2363	-0-	463	463	44	1	1985	3	Y	304	315	1			11
							334	9									
08	2944	N	2481	-0-	-463	-0-	42	1	1799	3	Y	581	575	1			17
							1	4	639	9							
09	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	38	1	1605	3	Y	881	836	1			62
							1	4	969	9							
10	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	27	1	1314	3	Y	695	716	1			41
							13	4	765	9							
*11	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	22	1	1620	3	Y	236	264	1			13
							15	4	260	9							
12	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 25,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,971

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272617 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6881 - 11638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10	-0-	-176	-0-	1	1	6	3	Y	3	105	1			1
							3	9									
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	186	N	18	-0-	-168	-0-	2	1	13	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	25	1	395	3	Y	719	648	1			72
							791	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	72	1			-0-
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	3	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	82	X	82	-0-	-0-	-0-	16	1	49	3	Y	15	11	1			4
							17	9									
08	42	X	42	-0-	-0-	-0-	10	1	26	3	Y	5	8	1			1
							6	9									
09	1200	X	44	-0-	-1156	-0-	11	1	25	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
10	95	X	95	-0-	-0-	-0-	21	1	55	3	Y	17	17	1			1
							19	9									
11	30	X	18	-0-	-12	-0-	3	1	9	3	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
12	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 775

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	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	21	1	4414	3	Y	1246	1167	0	83	8	32
							3	4	1371	9							
02	4620	X	4517	-0-	-103	-0-	15	1	3383	3	Y	1017	1002	0	14	8	33
							1119	9									
03	6685	X	6685	-0-	-0-	-0-	27	1	5401	3	Y	1137	1096	0	47	8	27
							6	4	1251	9							
04	7658	X	7658	-0-	-0-	-0-	28	1	6188	3	Y	1310	1291	0	13	8	33
							1	4	1441	9							
05	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	22	1	5197	3	Y	1197	1198	0			32
							22	4	1317	9							
06	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	23	1	4750	3	Y	1156	1156	0			32
							1272	9									
07	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	23	1	4679	3	Y	1129	1127	0			34
							1242	9									
08	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	20	1	4753	3	Y	1099	1110	0			23
							1209	9									
09	7650	X	3304	-0-	-4346	-0-	11	1	2480	3	Y	739	742	0			20
							813	9									
10	6572	X	4306	-0-	-2266	-0-	57	1	3271	3	Y	881	866	0			35
							9	4	969	9							
11	6060	X	3666	-0-	-2394	-0-	74	1	2919	3	Y	579	537	0	61	1	16
							36	4	637	9							
12	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 60,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,490

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 41H RRCID -> 272800 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9249 - 13630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32488	X	29065	-0-	-3423	-0-	34	1	27734	3	Y	1172	1157	0			39
							8	4	1289	9							
02	29344	X	24742	-0-	-4602	-0-	37	1	23612	3	Y	991	1003	0			27
							3	4	1090	9							
03	30535	X	26155	-0-	-4380	-0-	41	1	24934	3	Y	1071	1066	0			32
							2	4	1178	9							
04	29550	X	21543	-0-	-8007	-0-	29	1	20480	3	Y	935	938	0			29
							5	4	1029	9							
05	29326	X	22866	-0-	-6460	-0-	40	1	21824	3	Y	907	907	0			29
							4	4	998	9							
06	28140	X	21047	-0-	-7093	-0-	179	1	19947	3	Y	837	826	0			40
							921	9									
07	22476	X	22476	-0-	-0-	-0-	77	1	21519	3	Y	800	817	0			23
							880	9									
08	21644	X	21644	-0-	-0-	-0-	30	1	20805	3	Y	730	723	0			30
							6	4	803	9							
09	20040	X	18808	-0-	-1232	-0-	31	1	18067	3	Y	644	654	0	1	8	19
							2	4	708	9							
10	20708	X	19358	-0-	-1350	-0-	3	1	18582	3	Y	599	565	0	1	8	52
							114	4	659	9							
*11	31290	X	31290	-0-	-0-	-0-	30064	3	6	4	Y	1109	1135	0			26
							1220	9									
12	20708	X	NO RPT	-0-	-20708	-0-					Y	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 258,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,795

WORTHEY RANCH WELL #: 42H RRCID -> 272802 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 9100 - 12934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30504	X	26032	-0-	-4472	-0-	30	1	24721	3	Y	1158	1139	0	3	8	38
							7	4	1274	9							
02	27552	X	23320	-0-	-4232	-0-	35	1	22160	3	Y	1020	1030	0			28
							3	4	1122	9							
03	27838	X	26218	-0-	-1620	-0-	41	1	24880	3	Y	1176	1169	0			35
							3	4	1294	9							
04	26160	X	24795	-0-	-1365	-0-	33	1	23547	3	Y	1100	1100	0			35
							5	4	1210	9							
05	26908	X	25015	-0-	-1893	-0-	44	1	23749	3	Y	1107	1107	0			35
							4	4	1218	9							
06	25380	X	22248	-0-	-3132	-0-	187	1	20931	3	Y	1026	1012	0			50
							1	4	1129	9							
07	24712	X	24712	-0-	-0-	-0-	83	1	23488	3	Y	1036	1056	0			30
							1	4	1140	9							
08	24438	X	24438	-0-	-0-	-0-	33	1	23384	3	Y	922	914	0			38
							7	4	1014	9							
09	20642	X	20642	-0-	-0-	-0-	35	1	19749	3	Y	778	792	0	1	8	23
							2	4	856	9							
10	20460	X	18702	-0-	-1758	-0-	3	1	17859	3	Y	664	629	0			58
							110	4	730	9							
*11	24069	X	24069	-0-	-0-	-0-	22987	3	5	4	Y	979	1013	0			24
							1077	9									
12	20460	X	NO RPT	-0-	-20460	-0-					Y	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 260,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,966

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 33H RRCID -> 272803 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 8373 - 13617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11097	X	11097	-0-	-0-	-0-	46	1	9799	3	Y	1133	1138	0			31
							6	4	1246	9							
02	9128	X	7557	-0-	-1571	-0-	29	1	6502	3	Y	932	932	0			31
							1	4	1025	9							
03	10349	X	10349	-0-	-0-	-0-	47	1	9198	3	Y	994	1001	0			24
							11	4	1093	9							
04	10740	X	9539	-0-	-1201	-0-	37	1	8306	3	Y	1085	1081	0			28
							2	4	1194	9							
05	11098	X	9032	-0-	-2066	-0-	33	1	7765	3	Y	1092	1091	0			29
							33	4	1201	9							
06	10740	X	8125	-0-	-2615	-0-	34	1	7119	3	Y	884	888	0			25
							972	9									
07	8733	X	8733	-0-	-0-	-0-	37	1	7661	3	Y	941	938	0			28
							1035	9									
08	11477	X	11477	-0-	-0-	-0-	44	1	10247	3	Y	1078	1084	0			22
							1186	9									
09	9540	X	7682	-0-	-1858	-0-	29	1	6642	3	Y	919	917	0			24
							1011	9									
10	9021	X	8684	-0-	-337	-0-	130	1	7432	3	Y	1001	986	0			39
							21	4	1101	9							
11	11100	X	8542	-0-	-2558	-0-	182	1	7217	3	Y	958	873	0	99	1	25
							89	4	1054	9							
12	11470	X	NO RPT	-0-	-11470	-0-					Y	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 100,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,017

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. GAS LIFT (I)(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	6034	-0-	-42	-0-	289	1	5020	3	Y	655	662	0			36
							4	4	721	9							
02	5488	X	5155	-0-	-333	-0-	244	1	4189	3	Y	656	649	0			43
							722	9									
03	6076	X	5273	-0-	-803	-0-	250	1	4335	3	Y	625	638	0			30
							688	9									
04	5850	X	4648	-0-	-1202	-0-	218	1	3810	3	Y	564	564	0			30
							620	9									
05	6045	X	4726	-0-	-1319	-0-	213	1	3801	3	Y	578	576	0			32
							76	4	636	9							
06	5850	X	3954	-0-	-1896	-0-	175	1	3262	3	Y	469	480	0			21
							1	4	516	9							
07	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	215	1	3423	3	Y	507	494	0			34
							8	4	558	9							
08	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	165	1	2796	3	Y	514	502	0			46
							565	9									
09	4650	X	3354	-0-	-1296	-0-	173	1	2674	3	Y	461	477	0			30
							507	9									
10	4712	X	4085	-0-	-627	-0-	203	1	3312	3	Y	517	504	0			43
							1	4	569	9							
*11	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	205	1	3578	3	Y	569	563	0			49
							5	4	626	9							
12	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					49

TOTAL GAS PROD: 49,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,115

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 40H RRCID -> 272809 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9291 - 15042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35030	X	34615	-0-	-415	-0-	40	1	32846	3	Y	1564	1538	0			52
							9	4	1720	9							
02	31640	X	29798	-0-	-1842	-0-	44	1	28366	3	Y	1258	1275	0			35
							4	4	1384	9							
03	35030	X	32467	-0-	-2563	-0-	51	1	30710	3	Y	1548	1537	0			46
							3	4	1703	9							
04	33660	X	28321	-0-	-5339	-0-	38	1	26975	3	Y	1184	1193	0			37
							6	4	1302	9							
05	34627	X	28598	-0-	-6029	-0-	50	1	27260	3	Y	1166	1166	0			37
							5	4	1283	9							
06	33510	X	26089	-0-	-7421	-0-	221	1	24711	3	Y	1051	1037	0			51
							1	4	1156	9							
07	28129	X	28129	-0-	-0-	-0-	96	1	26953	3	Y	981	1003	0			29
							1	4	1079	9							
08	27477	X	27477	-0-	-0-	-0-	37	1	26476	3	Y	869	861	0			37
							8	4	956	9							
09	28320	X	22970	-0-	-5350	-0-	39	1	22051	3	Y	798	809	0	1	8	25
							2	4	878	9							
10	28613	X	23972	-0-	-4641	-0-	4	1	22948	3	Y	799	752	0	1	8	71
							141	4	879	9							
*11	36158	X	36158	-0-	-0-	-0-	34634	3	7	4	Y	1379	1415	0			35
							1517	9									
12	27466	X	NO RPT	-0-	-27466	-0-					Y	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 318,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,597

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. GAS LIFT (I)(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	1016	-0-	-69	-0-	32	1	547	3	Y	397	387	0			22
							437	9									
02	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	29	1	498	3	Y	432	426	0			28
							475	9									
03	868	N	782	-0-	-86	-0-	22	1	379	3	Y	346	357	0			17
							381	9									
04	990	N	644	-0-	-346	-0-	20	1	350	3	Y	249	253	0			13
							274	9									
05	1085	N	855	-0-	-230	-0-	26	1	451	3	Y	335	330	0			18
							9	4	369	9							
06	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	52	1	971	3	Y	324	329	0			13
							356	9									
07	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	47	1	751	3	Y	231	230	0			14
							2	4	254	9							
08	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	59	1	991	3	Y	330	316	0			28
							363	9									
09	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	62	1	953	3	Y	270	281	0			17
							297	9									
10	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	99	1	1599	3	Y	479	459	0			37
							527	9									
*11	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	104	1	1802	3	Y	290	302	0			25
							2	4	319	9							
12	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 13,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,683

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272811 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 7083 - 11376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	86	1	1498	3	Y	947	934	0			51
							1	4	1042	9							
02	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	88	1	1511	3	Y	936	926	0			61
							1030	9									
03	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	83	1	1451	3	Y	1004	1016	0			49
							1104	9									
04	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	77	1	1357	3	Y	908	909	0			48
							999	9									
05	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	82	1	1462	3	Y	878	878	0			48
							29	4	966	9							
06	3000	N	4713	-0-	1713	1713	189	1	3524	3	Y	908	917	0			38
							1	4	999	9							
07	6071	X	4358	-0-	-1713	-0-	206	1	3278	3	Y	787	774	0			51
							8	4	866	9							
08	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	190	1	3202	3	Y	870	847	0			74
							957	9									
09	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	193	1	2972	3	Y	809	832	0	2	8	49
							890	9									
10	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	190	1	3081	3	Y	916	892	0	1	8	72
							1008	9									
*11	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	172	1	3006	3	Y	820	823	0			69
							4	4	902	9							
12	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					69

TOTAL GAS PROD: 38,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,783

WORTHEY RANCH WELL #: 56H RRCID -> 272812 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 9509 - 14962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	76694	X	67932	-0-	-8762	-0-	96	1	63531	3	Y	3909	3899	0			64
							5	4	4300	9							
02	69272	X	61198	-0-	-8074	-0-	83	1	57364	3	Y	3406	3407	0			63
							4	4	3747	9							
03	76694	X	67664	-0-	-9030	-0-	89	1	63462	3	Y	3737	2027	0	1715	1	58
							2	4	4111	9							
04	71520	X	62400	-0-	-9120	-0-	82	1	58674	3	Y	3312	3303	1			67
							1	4	3643	9							
05	69967	X	64445	-0-	-5522	-0-	94	1	60950	3	Y	3090	3098	1			59
							2	4	3399	9							
06	66694	X	66694	-0-	-0-	-0-	218	1	62559	3	Y	3517	3485	1			91
							48	4	3869	9							
07	66593	X	66593	-0-	-0-	-0-	102	1	62793	3	Y	3310	3343	1			58
							57	4	3641	9							
08	62060	X	62060	-0-	-0-	-0-	87	1	58913	3	Y	2771	2796	1			33
							12	4	3048	9							
09	57750	X	49560	-0-	-8190	-0-	54	1	47071	3	Y	2210	2130	1	1	8	112
							4	4	2431	9							
10	59675	X	46359	-0-	-13316	-0-	40	1	43476	3	Y	2030	2036	1			106
							610	4	2233	9							
11	57750	X	46672	-0-	-11078	-0-	64	1	43916	3	Y	2246	2253	1			99
							221	4	2471	9							
12	59675	X	NO RPT	-0-	-59675	-0-					Y	NO RPT					99

TOTAL GAS PROD: 661,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,538

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272814 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 7849 - 12147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	3	1	50	3	Y	199	223	0			11
							219	9									
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	Y	94	99	0			6
							103	9									
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
04	60	N	5	-0-	-55	-0-	1	3	4	9	Y	4	4	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 399 TOTAL CONDENSATE PROD: 297

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	29543	X	27406	-0-	-2137	-0-	70	1	26002	3	Y	1211	1223	0			59
							2	4	1332	9							
02	26684	X	23854	-0-	-2830	-0-	67	1	22642	3	Y	1041	1042	0			58
							1145	9									
03	27745	X	26803	-0-	-942	-0-	54	1	25319	3	Y	1300	651	0	626	1	81
							1430	9									
04	26850	X	24205	-0-	-2645	-0-	55	1	22999	3	Y	1045	1079	1			47
							1	4	1150	9							
05	27745	X	24664	-0-	-3081	-0-	179	1	23209	3	Y	1160	1165	1			42
							1276	9									
06	26520	X	19847	-0-	-6673	-0-	33	1	19006	3	Y	733	737	1			38
							2	4	806	9							
07	22106	X	22106	-0-	-0-	-0-	36	1	21172	3	Y	815	811	1			42
							1	4	897	9							
08	23088	X	23088	-0-	-0-	-0-	37	1	21866	3	Y	1077	1060	1			59
							1185	9									
09	22740	X	19470	-0-	-3270	-0-	35	1	18452	3	Y	894	863	1	1	8	89
							983	9									
10	23498	X	13205	-0-	-10293	-0-	93	1	12646	3	Y	422	465	1			46
							2	4	464	9							
*11	31826	X	31826	-0-	-0-	-0-	51	1	30456	3	Y	1198	1202	1			42
							1	4	1318	9							
12	23095	X	NO RPT	-0-	-23095	-0-					Y	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 256,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,896

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 30H RRCID -> 272819 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 9434 - 15231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41912	X	37655	-0-	-4257	-0-	402	1	35755	3	Y	1362	1391	0			43
							1498	9									
02	39956	X	34282	-0-	-5674	-0-	390	1	32601	3	Y	1174	1146	0			71
							1291	9									
03	44237	X	37978	-0-	-6259	-0-	488	1	35649	3	Y	1674	1661	0			84
							1841	9									
04	42810	X	33126	-0-	-9684	-0-	335	1	31472	3	Y	1199	1214	0			69
							1319	9									
05	38874	X	30429	-0-	-8445	-0-	26	1	29380	3	Y	910	948	0			31
							22	4	1001	9							
06	36750	X	31240	-0-	-5510	-0-	29	1	30498	3	Y	648	643	0			37
							713	9									
07	35933	X	35933	-0-	-0-	-0-	35	1	35036	3	Y	783	791	0			29
							1	4	861	9							
08	32590	X	32590	-0-	-0-	-0-	29	1	31535	3	Y	915	882	0			62
							19	4	1007	9							
09	33120	X	29626	-0-	-3494	-0-	33	1	28721	3	Y	760	763	0	1	8	58
							36	4	836	9							
10	32271	X	22996	-0-	-9275	-0-	31	1	22332	3	Y	550	532	0			76
							28	4	605	9							
*11	37531	X	37531	-0-	-0-	-0-	42	1	36621	3	Y	788	786	0			78
							1	4	867	9							
12	32581	X	NO RPT	-0-	-32581	-0-					Y	NO RPT					78

TOTAL GAS PROD: 363,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,763

STANLEY RANCH WELL #: 31H RRCID -> 272820 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9341 - 16045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45694	X	43208	-0-	-2486	-0-	463	1	41157	3	Y	1444	1472	0			46
							1588	9									
02	41272	X	38265	-0-	-3007	-0-	436	1	36355	3	Y	1340	1305	0			81
							1474	9									
03	42935	X	40519	-0-	-2416	-0-	528	1	38547	3	Y	1313	1328	0			66
							1444	9									
04	41820	X	37075	-0-	-4745	-0-	376	1	35419	3	Y	1164	1163	0			67
							1280	9									
05	43214	X	33253	-0-	-9961	-0-	29	1	31956	3	Y	1132	1160	0			39
							23	4	1245	9							
06	41820	X	35544	-0-	-6276	-0-	33	1	34378	3	Y	1030	1011	0			58
							1133	9									
07	39374	X	39374	-0-	-0-	-0-	38	1	38152	3	Y	1075	1094	0			39
							1	4	1183	9							
08	35375	X	35375	-0-	-0-	-0-	32	1	34231	3	Y	993	965	0			67
							20	4	1092	9							
09	36630	X	30505	-0-	-6125	-0-	34	1	29598	3	Y	760	767	0	2	8	58
							37	4	836	9							
10	36735	X	33327	-0-	-3408	-0-	45	1	32481	3	Y	692	657	0			93
							40	4	761	9							
*11	40242	X	40242	-0-	-0-	-0-	45	1	39317	3	Y	799	813	0			79
							1	4	879	9							
12	35371	X	NO RPT	-0-	-35371	-0-					Y	NO RPT					79

TOTAL GAS PROD: 406,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,742

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 272821 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7110 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	4929	-0-		-1519		-0-	237	1	4129	3	Y	509	518	0			28
									3	4	560	9							
02	5544	X	4292	-0-		-1252		-0-	205	1	3526	3	Y	510	505	0			33
									561	9									
03	5921	X	4770	-0-		-1151		-0-	230	1	3978	3	Y	511	519	0			25
									562	9									
04	4860	X	4562	-0-		-298		-0-	218	1	3813	3	Y	483	482	0			26
									531	9									
05	5022	X	4630	-0-		-392		-0-	212	1	3756	3	Y	534	531	0			29
									75	4	587	9							
06	4770	X	4079	-0-		-691		-0-	182	1	3393	3	Y	457	467	0			19
									1	4	503	9							
07	3611	X	3611	-0-		-0-		-0-	193	1	3064	3	Y	315	314	0			20
									7	4	347	9							
08	3698	X	3698	-0-		-0-		-0-	183	1	3090	3	Y	386	374	0			32
									425	9									
09	4560	X	3400	-0-		-1160		-0-	179	1	2769	3	Y	411	419	0			24
									452	9									
10	4619	X	4385	-0-		-234		-0-	225	1	3661	3	Y	453	441	0			36
									1	4	498	9							
11	4080	X	3323	-0-		-757		-0-	154	1	2688	3	Y	434	433	0			37
									4	4	477	9							
12	3689	X	NO RPT	-0-		-3689		-0-					Y	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 45,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,003

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	6541	X	6130	-0-		-411		-0-	288	1	5009	3	Y	754	766	0			41
									4	4	829	9							
02	6496	X	5512	-0-		-984		-0-	258	1	4441	3	Y	739	732	0			48
									813	9									
03	7192	X	6130	-0-		-1062		-0-	289	1	5004	3	Y	761	772	0			37
									837	9									
04	6960	X	5916	-0-		-1044		-0-	282	1	4938	3	Y	633	636	0			34
									696	9									
05	6665	X	6317	-0-		-348		-0-	289	1	5142	3	Y	712	707	0			39
									103	4	783	9							
06	5940	X	5708	-0-		-232		-0-	257	1	4798	3	Y	593	606	0			25
									1	4	652	9							
07	6161	X	6161	-0-		-0-		-0-	321	1	5106	3	Y	656	640	0			41
									12	4	722	9							
08	6089	X	6089	-0-		-0-		-0-	301	1	5102	3	Y	623	611	0			53
									1	4	685	9							
09	6120	X	5703	-0-		-417		-0-	303	1	4681	3	Y	654	667	0	1	8	39
									719	9									
10	6324	X	5530	-0-		-794		-0-	280	1	4557	3	Y	629	618	0			50
									1	4	692	9							
*11	6852	X	6852	-0-		-0-		-0-	331	1	5784	3	Y	663	657	0			56
									8	4	729	9							
12	6076	X	NO RPT	-0-		-6076		-0-					Y	NO RPT					56

TOTAL GAS PROD: 66,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,417

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272823 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 7069 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6385	X	6385	-0-	-0-	-0-	320	1	5558	3	Y	456	465	0			25
							5	4	502	9							
02	5236	X	5050	-0-	-186	-0-	254	1	4367	3	Y	390	390	0			25
							429	9									
03	5828	X	5390	-0-	-438	-0-	272	1	4697	3	Y	383	389	0			19
							421	9									
04	5640	X	5596	-0-	-44	-0-	264	1	4614	3	Y	653	637	0			35
							718	9									
05	5828	X	5616	-0-	-212	-0-	251	1	4474	3	Y	729	724	0			40
							89	4	802	9							
06	5640	X	3597	-0-	-2043	-0-	153	1	2849	3	Y	540	556	0			23
							1	4	594	9							
07	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	175	1	2791	3	Y	561	549	0			35
							7	4	617	9							
08	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	162	1	2734	3	Y	351	356	0			30
							386	9									
09	5610	X	3071	-0-	-2539	-0-	167	1	2570	3	Y	304	317	0			17
							334	9									
10	5611	X	4444	-0-	-1167	-0-	236	1	3835	3	Y	338	329	0			26
							1	4	372	9							
11	3600	X	2827	-0-	-773	-0-	134	1	2340	3	Y	318	317	0			27
							3	4	350	9							
12	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 48,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,023

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 272824 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6856 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	2998	-0-	-2427	-0-	136	1	2350	3	Y	464	475	0			25
							2	4	510	9							
02	4900	X	4722	-0-	-178	-0-	241	1	4128	3	Y	321	325	0			21
							353	9									
03	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	297	1	5140	3	Y	493	490	0			24
							542	9									
04	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	284	1	4957	3	Y	511	508	0			27
							562	9									
05	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	260	1	4640	3	Y	537	535	0			29
							93	4	591	9							
06	5250	X	4243	-0-	-1007	-0-	190	1	3547	3	Y	459	469	0			20
							1	4	505	9							
07	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	233	1	3711	3	Y	476	465	0			31
							9	4	524	9							
08	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	215	1	3629	3	Y	533	518	0			46
							586	9									
09	5790	X	3844	-0-	-1946	-0-	204	1	3153	3	Y	443	460	0	1	8	28
							487	9									
10	5580	X	4701	-0-	-879	-0-	243	1	3963	3	Y	449	441	0			36
							1	4	494	9							
11	4290	X	4256	-0-	-34	-0-	203	1	3536	3	Y	465	461	0			40
							5	4	512	9							
12	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					Y	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 51,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,151

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 35H RRCID -> 272825 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 8992 - 12341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29140	X	27460	-0-		-1680		-0-		32	1	26138	3	Y	1166	1151	0			38
										7	4	1283	9							
02	26320	X	21425	-0-		-4895		-0-		31	1	20149	3	Y	1129	1136	0			31
										3	4	1242	9							
03	29016	X	20301	-0-		-8715		-0-		31	1	18945	3	Y	1203	1198	0			36
										2	4	1323	9							
04	27480	X	19698	-0-		-7782		-0-		26	1	18437	3	Y	1119	1120	0			35
										4	4	1231	9							
05	27931	X	24241	-0-		-3690		-0-		42	1	23036	3	Y	1054	1055	0			34
										4	4	1159	9							
06	26580	X	22637	-0-		-3943		-0-		190	1	21182	3	Y	1149	1127	0			56
										1	4	1264	9							
07	23080	X	23080	-0-		-0-		-0-		78	1	21862	3	Y	1036	1061	0			31
										1140	9									
08	22444	X	22444	-0-		-0-		-0-		31	1	21305	3	Y	1002	991	0			42
										6	4	1102	9							
09	18510	X	18510	-0-		-0-		-0-		30	1	17463	3	Y	923	936	0	1	8	28
										2	4	1015	9							
10	18879	X	11798	-0-		-7081		-0-		2	1	11109	3	Y	563	541	0			50
										68	4	619	9							
*11	19562	X	19562	-0-		-0-		-0-		18384	3	4	4	Y	1067	1092	0			25
										1174	9									
12	18879	X	NO RPT	-0-		-18879		-0-						Y	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 231,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,411

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 272839 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 7311 - 11581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5178	X	5178	-0-		-0-		-0-		334	1	4499	3	Y	313	256	0	52	1	25
										1	4	344	9							
02	3920	X	2881	-0-		-1039		-0-		191	1	2403	3	Y	261	256	0			30
										287	9									
03	5573	X	5573	-0-		-0-		-0-		411	1	4935	3	Y	206	216	0			20
										227	9									
04	5010	X	4417	-0-		-593		-0-		297	1	3755	3	Y	332	307	0			45
										365	9									
05	5177	X	3876	-0-		-1301		-0-		264	1	3066	3	Y	463	450	0			58
										37	4	509	9							
06	5400	X	691	-0-		-4709		-0-		2	1	17	3	Y	611	592	0			77
										672	9									
07	1293	X	1293	-0-		-0-		-0-		65	1	833	3	Y	359	384	0	1	8	51
										395	9									
08	1005	X	1005	-0-		-0-		-0-		40	1	524	3	Y	401	384	0	1	8	67
										441	9									
09	1388	X	1388	-0-		-0-		-0-		86	1	955	3	Y	315	323	0	1	8	58
										347	9									
10	9191	X	9191	-0-		-0-		-0-		707	1	7699	3	Y	713	669	0	2	8	100
										1	4	784	9							
*11	2293	X	2293	-0-		-0-		-0-		160	1	1801	3	Y	302	344	0			58
										332	9									
12	744	X	NO RPT	-0-		-744		-0-						Y	NO RPT					58

TOTAL GAS PROD: 37,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,276

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 272840 COMPL. DATE 12/01/2013 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 7276 - 11476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	196	1	2638	3	Y	123	100	0	37	1	10
							135	9									
02	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	258	1	3250	3	Y	122	118	0			14
							134	9									
03	2044	X	2044	-0-	-0-	-0-	148	1	1785	3	Y	101	105	0			10
							111	9									
04	1890	X	1550	-0-	-340	-0-	110	1	1395	3	Y	41	45	0			6
							45	9									
05	1953	X	1696	-0-	-257	-0-	133	1	1542	3	Y	2	8	0			-0-
							19	4	2	9							
06	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					Y	2	2	0			-0-
07	253	X	253	-0-	-0-	-0-	15	1	194	3	Y	40	36	0			4
							44	9									
08	593	X	593	-0-	-0-	-0-	30	1	385	3	Y	162	142	0			24
							178	9									
09	1650	X	299	-0-	-1351	-0-	9	1	102	3	Y	171	166	0			29
							188	9									
10	1705	X	535	-0-	-1170	-0-	30	1	331	3	Y	158	163	0			24
							174	9									
11	570	X	349	-0-	-221	-0-	13	1	145	3	Y	174	170	0			28
							191	9									
12	589	X	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 13,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,096

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. GAS LIFT (I)(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-	32	1	280	3	Y	148	117	1			41
							2	4	163	9							
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	22	1	296	3	Y	226	205	1			62
							249	9									
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	44	1	340	3	Y	-0-	62	1			-0-
04	3000	N	4016	-0-	1016	1016	150	1	2423	3	Y	1312	1181	1			131
							1443	9									
05	3100	N	2665	-0-	-435	581	157	1	1020	3	Y	1316	1306	1			141
							40	4	1448	9							
06	3000	N	3592	-0-	592	1173	324	1	2280	3	Y	898	763	1			277
							988	9									
07	6395	X	5222	-0-	-1173	-0-	1015	1	3053	3	Y	1048	968	1			357
							1	4	1153	9							
08	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	1256	1	3167	3	Y	1438	1566	1			229
							1582	9									
09	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	1450	1	3228	3	Y	937	1035	1	2	8	129
							4	4	1031	9							
10	7201	X	7201	-0-	-0-	-0-	1639	1	4175	3	Y	1252	1247	1	1	8	133
							10	4	1377	9							
11	5820	X	3767	-0-	-2053	-0-	581	1	1922	3	Y	1145	1049	1			229
							4	4	1260	9							
12	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					Y	NO RPT					229

TOTAL GAS PROD: 39,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,720

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 40H RRCID -> 272859 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 8353 - 12803

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	15137	X	15137	-0-	-0-	-0-		341	1	12798	3	Y	1801	1775	1	14	8	95
								17	4	1981	9							
02	13608	X	12546	-0-	-1062	-0-		301	1	10787	3	Y	1325	1305	1			115
								1458	9									
03	15066	X	12180	-0-	-2886	-0-		290	1	10266	3	Y	1476	1501	1			90
								1624	9									
04	14580	X	10878	-0-	-3702	-0-		282	1	9236	3	Y	1236	1276	1			50
								1360	9									
05	15066	X	11468	-0-	-3598	-0-		290	1	10209	3	Y	843	852	1			41
								42	4	927	9							
06	16333	X	16333	-0-	-0-	-0-		552	1	14874	3	Y	823	819	0			44
								2	4	905	9							
07	17107	X	17107	-0-	-0-	-0-		489	1	14832	3	Y	1622	1583	0			83
								2	4	1784	9							
08	15677	X	15677	-0-	-0-	-0-		613	1	14019	3	Y	949	988	0			44
								1	4	1044	9							
09	11670	X	7680	-0-	-3990	-0-		257	1	6840	3	Y	530	554	0			20
								583	9									
10	27958	X	27958	-0-	-0-	-0-		728	1	25278	3	Y	1772	1723	0			69
								3	4	1949	9							
11	11670	X	4579	-0-	-7091	-0-		112	1	3894	3	Y	521	579	0			11
								573	9									
12	12059	X	NO RPT	-0-	-12059	-0-						Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 151,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,898

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12357	X	12357	-0-	-0-	-0-		283	1	10615	3	Y	1314	1300	1			70
								14	4	1445	9							
02	9371	X	9371	-0-	-0-	-0-		217	1	7781	3	Y	1248	1210	1			108
								1373	9									
03	10875	X	10875	-0-	-0-	-0-		255	1	9059	3	Y	1419	1440	1			87
								1561	9									
04	10468	X	10468	-0-	-0-	-0-		273	1	8949	3	Y	1133	1174	1			46
								1246	9									
05	11405	X	11405	-0-	-0-	-0-		280	1	9839	3	Y	1133	1124	1			55
								40	4	1246	9							
06	13052	X	13052	-0-	-0-	-0-		420	1	11302	3	Y	1208	1198	0			64
								1	4	1329	9							
07	12528	X	12528	-0-	-0-	-0-		390	1	11807	3	Y	300	347	0			17
								1	4	330	9							
08	13512	X	13512	-0-	-0-	-0-		507	1	11584	3	Y	1292	1253	0			56
								1421	9									
09	13050	X	10513	-0-	-2537	-0-		356	1	9479	3	Y	615	648	0			23
								1	4	677	9							
10	13485	X	7778	-0-	-5707	-0-		194	1	6760	3	Y	748	743	0			28
								1	4	823	9							
11	13080	X	9035	-0-	-4045	-0-		218	1	7592	3	Y	1114	1119	0			23
								1225	9									
12	13516	X	NO RPT	-0-	-13516	-0-						Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 120,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,524

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 32H RRCID -> 272862 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 9594 - 14098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	31944	-0-	-1102	-0-	82	1	30271	3	Y	1444	1456	0			70
							3	4	1588	9							
02	29876	X	28447	-0-	-1429	-0-	79	1	27023	3	Y	1222	1224	0			68
							1	4	1344	9							
03	33077	X	31373	-0-	-1704	-0-	64	1	29675	3	Y	1485	745	0	715	1	93
							1634	9									
04	32010	X	30352	-0-	-1658	-0-	70	1	28981	3	Y	1182	1222	1			53
							1	4	1300	9							
05	31930	X	28581	-0-	-3349	-0-	209	1	26979	3	Y	1266	1273	1			46
							1393	9									
06	30900	X	23672	-0-	-7228	-0-	39	1	22717	3	Y	830	834	1			42
							3	4	913	9							
07	25857	X	25857	-0-	-0-	-0-	43	1	24791	3	Y	929	924	1			47
							1	4	1022	9							
08	26781	X	26781	-0-	-0-	-0-	42	1	25431	3	Y	1188	1173	1			62
							1	4	1307	9							
09	26490	X	21920	-0-	-4570	-0-	40	1	20833	3	Y	952	923	1			91
							1047	9									
10	27373	X	12085	-0-	-15288	-0-	83	1	11384	3	Y	560	597	1			54
							2	4	616	9							
11	25920	X	21919	-0-	-4001	-0-	34	1	20650	3	Y	1122	1140	1			36
							1	4	1234	9							
12	26784	X	NO RPT	-0-	-26784	-0-					Y	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 282,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,180

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	9765	X	8899	-0-	-866	-0-	201	1	7530	3	Y	1053	1048	1			56
							10	4	1158	9							
02	8820	X	7337	-0-	-1483	-0-	176	1	6289	3	Y	793	780	1			69
							872	9									
03	8959	X	8828	-0-	-131	-0-	218	1	7732	3	Y	798	818	1			49
							878	9									
04	8610	X	7798	-0-	-812	-0-	203	1	6640	3	Y	868	882	1			35
							955	9									
05	8897	X	8519	-0-	-378	-0-	206	1	7250	3	Y	939	929	1			45
							30	4	1033	9							
06	8836	X	8836	-0-	-0-	-0-	278	1	7503	3	Y	958	952	0			52
							1	4	1054	9							
07	9505	X	9505	-0-	-0-	-0-	281	1	8506	3	Y	652	668	0			36
							1	4	717	9							
08	7247	X	7247	-0-	-0-	-0-	265	1	6060	3	Y	838	834	0			40
							922	9									
09	8850	X	5866	-0-	-2984	-0-	198	1	5261	3	Y	370	393	0			17
							407	9									
10	9201	X	9201	-0-	-0-	-0-	229	1	7945	3	Y	933	911	0			39
							1	4	1026	9							
11	8850	X	5142	-0-	-3708	-0-	126	1	4376	3	Y	582	606	0			15
							640	9									
12	7254	X	NO RPT	-0-	-7254	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 87,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,784

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 43H RRCID -> 272868 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 8134 - 12671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10261	X	8775	-0-	-1486	-0-	185	1	6942	3	Y	1489	1481	1			79
							10	4	1638	9							
02	9268	X	8215	-0-	-1053	-0-	190	1	6834	3	Y	1083	1068	1			94
							1191	9									
03	10261	X	8978	-0-	-1283	-0-	211	1	7500	3	Y	1152	1176	1			70
							1267	9									
04	10453	X	10453	-0-	-0-	-0-	271	1	8845	3	Y	1215	1236	1			49
							1337	9									
05	10462	X	10462	-0-	-0-	-0-	250	1	8790	3	Y	1260	1248	1			61
							36	4	1386	9							
06	11289	X	11289	-0-	-0-	-0-	376	1	10122	3	Y	718	739	0			40
							1	4	790	9							
07	9532	X	9532	-0-	-0-	-0-	281	1	8533	3	Y	652	657	0			35
							1	4	717	9							
08	11043	X	11043	-0-	-0-	-0-	411	1	9383	3	Y	1135	1118	0			52
							1249	9									
09	11280	X	9462	-0-	-1818	-0-	317	1	8454	3	Y	627	653	0			26
							1	4	690	9							
10	16649	X	16649	-0-	-0-	-0-	414	1	14414	3	Y	1654	1613	0			67
							2	4	1819	9							
*11	13893	X	13893	-0-	-0-	-0-	351	1	12279	3	Y	1147	1187	0			27
							1	4	1262	9							
12	11036	X	NO RPT	-0-	-11036	-0-					Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 118,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,132

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	8497	X	8497	-0-	-0-	-0-	184	1	6916	3	Y	1261	1248	1			67
							10	4	1387	9							
02	8232	X	5818	-0-	-2414	-0-	125	1	4494	3	Y	1090	1062	1			95
							1199	9									
03	9114	X	5723	-0-	-3391	-0-	131	1	4617	3	Y	886	927	1			54
							975	9									
04	8820	X	8029	-0-	-791	-0-	203	1	6608	3	Y	1107	1116	1			45
							1218	9									
05	8804	X	8117	-0-	-687	-0-	188	1	6616	3	Y	1169	1158	1			56
							27	4	1286	9							
06	8220	X	358	-0-	-7862	-0-	3	3	355	9	Y	323	360	0			19
07	409	X	409	-0-	-0-	-0-	5	1	164	3	Y	218	225	0			12
							240	9									
08	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	83	1	1883	3	Y	454	445	0			21
							499	9									
09	8040	X	5073	-0-	-2967	-0-	154	1	4087	3	Y	756	747	0			30
							832	9									
10	8122	X	7581	-0-	-541	-0-	178	1	6206	3	Y	1087	1072	0			45
							1	4	1196	9							
*11	7220	X	7220	-0-	-0-	-0-	171	1	5972	3	Y	979	1001	0			23
							1077	9									
12	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 59,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,330

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 36H RRCID -> 272871 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 9128 - 13801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35030	X	30570	-0-		-4460		-0-		37	1	29221	3	Y	1186	1170	0			39
										7	4	1305	9							
02	31640	X	26641	-0-		-4999		-0-		39	1	25414	3	Y	1076	1085	0			30
										4	4	1184	9							
03	32519	X	29390	-0-		-3129		-0-		46	1	28075	3	Y	1151	1146	0			35
										3	4	1266	9							
04	29580	X	28151	-0-		-1429		-0-		39	1	27365	3	Y	673	687	0			21
										7	4	740	9							
05	30566	X	28874	-0-		-1692		-0-		52	1	28054	3	Y	694	693	0			22
										5	4	763	9							
06	29580	X	24908	-0-		-4672		-0-		215	1	24066	3	Y	569	564	0			27
										1	4	626	9							
07	27157	X	27157	-0-		-0-		-0-		93	1	26344	3	Y	654	663	0			18
										1	4	719	9							
08	27493	X	27493	-0-		-0-		-0-		38	1	26532	3	Y	832	816	0			34
										8	4	915	9							
09	28140	X	20415	-0-		-7725		-0-		34	1	19591	3	Y	716	728	0	1	8	21
										2	4	788	9							
10	28861	X	20767	-0-		-8094		-0-		3	1	19825	3	Y	743	700	0			64
										122	4	817	9							
*11	29862	X	29862	-0-		-0-		-0-		28510	3	6	4	Y	1224	1259	0			29
										1346	9									
12	27497	X	NO RPT	-0-		-27497		-0-						Y	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 294,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,518

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301	X	4807	-0-		-494		-0-		18	1	3803	3	Y	894	902	0			25
										3	4	983	9							
02	5325	X	5325	-0-		-0-		-0-		20	1	4382	3	Y	839	836	0			28
										923	9									
03	6573	X	6573	-0-		-0-		-0-		28	1	5576	3	Y	875	881	0			22
										6	4	963	9							
04	7152	X	7152	-0-		-0-		-0-		27	1	6182	3	Y	856	856	0			22
										1	4	942	9							
05	5828	X	5209	-0-		-619		-0-		18	1	4272	3	Y	819	819	0			22
										18	4	901	9							
06	5640	X	4601	-0-		-1039		-0-		19	1	3900	3	Y	620	624	0			18
										682	9									
07	4656	X	4656	-0-		-0-		-0-		19	1	3880	3	Y	688	685	0			21
										757	9									
08	4611	X	4611	-0-		-0-		-0-		16	1	3781	3	Y	740	746	0			15
										814	9									
09	7140	X	4816	-0-		-2324		-0-		15	1	3511	3	Y	1173	1156	0			32
										1290	9									
10	9895	X	9895	-0-		-0-		-0-		128	1	7359	3	Y	2170	2115	0			87
										21	4	2387	9							
*11	10878	X	10878	-0-		-0-		-0-		203	1	8048	3	Y	2298	2086	0	235	1	64
										99	4	2528	9							
12	4991	X	NO RPT	-0-		-4991		-0-						Y	NO RPT					64

TOTAL GAS PROD: 68,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,972

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 8H RRCID -> 272874 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 9216 - 13776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27470	X	27470	-0-	-0-	-0-	61 1384	1 9	26025	3	Y	1258	1221	0			175
02	23744	X	23744	-0-	-0-	-0-	62 946	1 9	22736	3	Y	860	950	0			85
03	27404	X	21970	-0-	-5434	-0-	45 954	1 9	20971	3	Y	867	852	0			100
04	26580	X	20488	-0-	-6092	-0-	51 970	1 9	19467	3	Y	882	818	0			164
05	27466	X	20531	-0-	-6935	-0-	18 699	1 9	19814	3	Y	635	740	0			59
06	26580	X	19668	-0-	-6912	-0-	9 622	1 9	19037	3	Y	565	544	0			80
07	20573	X	20573	-0-	-0-	-0-	15 681	1 9	19877	3	Y	619	641	0			58
08	18622	X	18622	-0-	-0-	-0-	11 685	1 9	17926	3	Y	623	598	0			83
09	20490	X	15855	-0-	-4635	-0-	9 596	1 9	15250	3	Y	542	559	0	1	8	65
10	20522	X	7634	-0-	-12888	-0-	1 234	1 4	7068 331	3 9	Y	301	272	0			94
11	19680	X	9458	-0-	-10222	-0-	9170	3	288	9	Y	262	300	0			56
12	18631	X	NO RPT	-0-	-18631	-0-					Y	NO RPT					56

TOTAL GAS PROD: 206,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,414

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. (I) GAS LIFT(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	5890	-0-	-1581	-0-	140 7	1 4	5249 494	3 9	Y	449	448	1			24
02	7675	X	7675	-0-	-0-	-0-	196 472	1 9	7007	3	Y	429	416	1			37
03	9328	X	9328	-0-	-0-	-0-	238 650	1 9	8440	3	Y	591	592	1			36
04	8456	X	8456	-0-	-0-	-0-	229 750	1 9	7477	3	Y	682	690	1			28
05	10202	X	10202	-0-	-0-	-0-	259 37	1 4	9114 792	3 9	Y	720	713	1			35
06	7830	X	5528	-0-	-2302	-0-	172 1	1 4	4645 710	3 9	Y	645	645	0			35
07	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	162 1	1 4	4930 560	3 9	Y	509	516	0			28
08	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	241 750	1 9	5510	3	Y	682	678	0			32
09	9870	X	5256	-0-	-4614	-0-	163 759	1 9	4334	3	Y	690	694	0			28
10	10199	X	4503	-0-	-5696	-0-	110 594	1 9	3799	3	Y	540	546	0			22
11	6300	X	4913	-0-	-1387	-0-	120 619	1 9	4174	3	Y	563	573	0			12
12	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 73,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,500

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 30H RRCID -> 272878 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9074 - 13215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26970	X	25561	-0-	-1409	-0-	66	1	24207	3	Y	1169	1179	0			57
							2	4	1286	9							
02	24360	X	22186	-0-	-2174	-0-	62	1	20999	3	Y	1023	1023	0			57
							1125	9									
03	26474	X	25651	-0-	-823	-0-	52	1	24172	3	Y	1297	649	0	624	1	81
							1427	9									
04	25713	X	25713	-0-	-0-	-0-	59	1	24533	3	Y	1018	1053	1			46
							1	4	1120	9							
05	25916	X	25432	-0-	-484	-0-	186	1	24040	3	Y	1096	1102	1			40
							1206	9									
06	24810	X	21184	-0-	-3626	-0-	35	1	20310	3	Y	760	761	1			39
							3	4	836	9							
07	22660	X	22660	-0-	-0-	-0-	37	1	21721	3	Y	819	817	1			41
							1	4	901	9							
08	23520	X	23520	-0-	-0-	-0-	38	1	22343	3	Y	1035	1021	1			55
							1139	9									
09	22320	X	20098	-0-	-2222	-0-	36	1	19233	3	Y	754	732	1	2	8	75
							829	9									
10	23064	X	20294	-0-	-2770	-0-	143	1	19540	3	Y	552	573	1			54
							4	4	607	9							
11	22320	X	18138	-0-	-4182	-0-	28	1	17094	3	Y	923	945	1			32
							1	4	1015	9							
12	23064	X	NO RPT	-0-	-23064	-0-					Y	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 250,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,446

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	9083	X	8725	-0-	-358	-0-	209	1	7847	3	Y	599	603	1			32
							10	4	659	9							
02	8204	X	7077	-0-	-1127	-0-	179	1	6452	3	Y	405	402	1			35
							446	9									
03	8773	X	6750	-0-	-2023	-0-	171	1	6092	3	Y	443	451	1			27
							487	9									
04	8430	X	6129	-0-	-2301	-0-	167	1	5444	3	Y	471	479	1			19
							518	9									
05	8711	X	6008	-0-	-2703	-0-	150	1	5295	3	Y	492	487	1			24
							22	4	541	9							
06	8430	X	4783	-0-	-3647	-0-	149	1	4014	3	Y	563	556	0			31
							1	4	619	9							
07	7185	X	7185	-0-	-0-	-0-	132	1	4016	3	Y	2760	2649	0			142
							1	4	3036	9							
08	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	107	1	2435	3	Y	326	447	0			21
							359	9									
09	6120	X	6086	-0-	-34	-0-	190	1	5059	3	Y	761	751	0			31
							837	9									
10	6014	X	4183	-0-	-1831	-0-	99	1	3421	3	Y	603	608	0			26
							663	9									
*11	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	124	1	4311	3	Y	607	618	0			15
							668	9									
12	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 64,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,030

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 28H RRCID -> 272881 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 8388 - 14444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5859	X	3971	-0-	-1888	-0-	14	1	2950	3	Y	914	919	0			25
							2	4	1005	9							
02	5292	X	4983	-0-	-309	-0-	18	1	4030	3	Y	850	847	0			28
							935	9									
03	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	26	1	5138	3	Y	805	813	0			20
							6	4	886	9							
04	5670	X	4105	-0-	-1565	-0-	14	1	3138	3	Y	865	863	0			22
							1	4	952	9							
05	5518	X	5006	-0-	-512	-0-	16	1	3776	3	Y	1089	1082	0			29
							16	4	1198	9							
06	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	23	1	4780	3	Y	828	833	0			24
							911	9									
07	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	24	1	4908	3	Y	819	818	0			25
							901	9									
08	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	21	1	4969	3	Y	848	855	0			18
							933	9									
09	5700	X	4980	-0-	-720	-0-	18	1	4221	3	Y	674	673	0			19
							741	9									
10	6891	X	6891	-0-	-0-	-0-	105	1	6035	3	Y	667	659	0			27
							17	4	734	9							
*11	8297	X	8297	-0-	-0-	-0-	181	1	7199	3	Y	753	682	0	76	1	22
							89	4	828	9							
12	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 61,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,112

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	24614	X	19456	-0-	-5158	-0-	23	1	18731	3	Y	634	628	0			21
							5	4	697	9							
02	22232	X	18415	-0-	-3817	-0-	28	1	17708	3	Y	615	619	0			17
							2	4	677	9							
03	24614	X	21542	-0-	-3072	-0-	34	1	20729	3	Y	706	702	0			21
							2	4	777	9							
04	23280	X	21003	-0-	-2277	-0-	29	1	20243	3	Y	660	660	0			21
							5	4	726	9							
05	22940	X	18933	-0-	-4007	-0-	33	1	18189	3	Y	644	644	0			21
							3	4	708	9							
06	20850	X	16976	-0-	-3874	-0-	146	1	16287	3	Y	494	490	0			26
							543	9									
07	16840	X	16840	-0-	-0-	-0-	58	1	16251	3	Y	483	493	0			16
							531	9									
08	13967	X	13967	-0-	-0-	-0-	19	1	13390	3	Y	504	498	0			22
							4	4	554	9							
09	14070	X	10798	-0-	-3272	-0-	18	1	10469	3	Y	282	294	0			10
							1	4	310	9							
10	14539	X	894	-0-	-13645	-0-	865	3	6	4	Y	21	28	0			3
							23	9									
*11	28332	X	28332	-0-	-0-	-0-	27474	3	5	4	Y	775	760	0			18
							853	9									
12	13981	X	NO RPT	-0-	-13981	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 187,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,818

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 50H RRCID -> 272892 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 9254 - 13360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36642	X	28937	-0-	-7705	-0-	427	1	26851	3	Y	1505	1524	0			58
							3	4	1656	9							
02	31808	X	28665	-0-	-3143	-0-	392	1	26752	3	Y	1383	1368	0			73
							1521	9									
03	34968	X	30482	-0-	-4486	-0-	450	1	28643	3	Y	1262	1260	0			75
							1	4	1388	9							
04	33840	X	28359	-0-	-5481	-0-	664	1	26238	3	Y	1315	1304	0	19	1	67
							10	4	1447	9							
05	31744	X	28229	-0-	-3515	-0-	439	1	26822	3	Y	880	889	0	28	1	30
							968	9									
06	30720	X	25048	-0-	-5672	-0-	367	1	23912	3	Y	698	700	0			28
							1	4	768	9							
07	28935	X	28935	-0-	-0-	-0-	441	1	27376	3	Y	1011	986	0			53
							6	4	1112	9							
08	29561	X	29561	-0-	-0-	-0-	390	1	27889	3	Y	1162	1153	0			62
							4	4	1278	9							
09	26760	X	21996	-0-	-4764	-0-	363	1	20831	3	Y	727	733	0			56
							2	4	800	9							
10	27652	X	21342	-0-	-6310	-0-	293	1	20342	3	Y	640	602	0			94
							3	4	704	9							
*11	27653	X	27653	-0-	-0-	-0-	370	1	26436	3	Y	766	803	0			57
							4	4	843	9							
12	27652	X	NO RPT	-0-	-27652	-0-					Y	NO RPT					57

TOTAL GAS PROD: 299,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,349

STANLEY RANCH WELL #: 51H RRCID -> 272893 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 9288 - 13218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29016	X	22199	-0-	-6817	-0-	323	1	20312	3	Y	1420	1434	0			55
							2	4	1562	9							
02	25592	X	20351	-0-	-5241	-0-	273	1	18640	3	Y	1307	1293	0			69
							1438	9									
03	28148	X	22527	-0-	-5621	-0-	328	1	20943	3	Y	1141	1143	0			67
							1	4	1255	9							
04	27240	X	22688	-0-	-4552	-0-	529	1	20887	3	Y	1149	1140	0	17	1	59
							8	4	1264	9							
05	28148	X	22670	-0-	-5478	-0-	349	1	21287	3	Y	940	937	0	30	1	32
							1034	9									
06	21810	X	20190	-0-	-1620	-0-	291	1	18883	3	Y	924	919	0			37
							1016	9									
07	21775	X	21775	-0-	-0-	-0-	324	1	20167	3	Y	1163	1138	0			62
							5	4	1279	9							
08	20487	X	20487	-0-	-0-	-0-	269	1	19204	3	Y	920	932	0			50
							2	4	1012	9							
09	22500	X	15592	-0-	-6908	-0-	256	1	14641	3	Y	631	632	0			49
							1	4	694	9							
10	25714	X	25714	-0-	-0-	-0-	348	1	24190	3	Y	1065	962	0			152
							4	4	1172	9							
*11	24390	X	24390	-0-	-0-	-0-	322	1	23039	3	Y	932	1010	0			74
							4	4	1025	9							
12	20491	X	NO RPT	-0-	-20491	-0-					Y	NO RPT					74

TOTAL GAS PROD: 238,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,592

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 49H RRCID -> 272895 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 9271 - 13274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35185	X	29298	-0-	-5887	-0-	425	1	26756	3	Y	1922	1905	0	25	8	73
							3	4	2114	9							
02	30996	X	28244	-0-	-2752	-0-	380	1	26044	3	Y	1654	1626	0	15	8	86
							1	4	1819	9							
03	33883	X	28696	-0-	-5187	-0-	418	1	26660	3	Y	1470	1469	0			87
							1	4	1617	9							
04	32790	X	26830	-0-	-5960	-0-	624	1	24656	3	Y	1401	1395	0	21	1	72
							9	4	1541	9							
05	31279	X	25903	-0-	-5376	-0-	397	1	24337	3	Y	1062	1065	0	33	1	36
							1	4	1168	9							
06	30270	X	23123	-0-	-7147	-0-	336	1	21832	3	Y	868	869	0			35
							955	9									
07	26505	X	26505	-0-	-0-	-0-	394	1	24536	3	Y	1426	1385	0			76
							6	4	1569	9							
08	27476	X	27476	-0-	-0-	-0-	357	1	25514	3	Y	1456	1453	0			79
							3	4	1602	9							
09	25410	X	20960	-0-	-4450	-0-	340	1	19509	3	Y	1008	1008	0			79
							2	4	1109	9							
10	25916	X	23532	-0-	-2384	-0-	316	1	21973	3	Y	1127	1040	0			166
							3	4	1240	9							
*11	29548	X	29548	-0-	-0-	-0-	389	1	27849	3	Y	1187	1259	0			94
							4	4	1306	9							
12	26257	X	NO RPT	-0-	-26257	-0-					Y	NO RPT					94

TOTAL GAS PROD: 290,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,581

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	31000	X	26332	-0-	-4668	-0-	391	1	24654	3	Y	1167	1170	0			45
							3	4	1284	9							
02	27412	X	25499	-0-	-1913	-0-	351	1	24067	3	Y	982	975	0			52
							1	4	1080	9							
03	28737	X	28166	-0-	-571	-0-	416	1	26544	3	Y	1095	1082	0			65
							1	4	1205	9							
04	27810	X	25592	-0-	-2218	-0-	607	1	23987	3	Y	899	905	0	13	1	46
							9	4	989	9							
05	28955	X	28955	-0-	-0-	-0-	454	1	27832	3	Y	607	613	0	19	1	21
							1	4	668	9							
06	27330	X	24524	-0-	-2806	-0-	365	1	23704	3	Y	414	417	0			18
							455	9									
07	24172	X	24172	-0-	-0-	-0-	375	1	23279	3	Y	466	458	0			26
							5	4	513	9							
08	23751	X	23751	-0-	-0-	-0-	320	1	22892	3	Y	487	485	0			28
							3	4	536	9							
09	27210	X	16632	-0-	-10578	-0-	280	1	16006	3	Y	314	316	0			26
							1	4	345	9							
10	28117	X	10354	-0-	-17763	-0-	143	1	10010	3	Y	181	178	0			29
							2	4	199	9							
*11	29647	X	29647	-0-	-0-	-0-	402	1	28749	3	Y	447	443	0			33
							4	4	492	9							
12	23746	X	NO RPT	-0-	-23746	-0-					Y	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 263,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,059

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 32H RRCID -> 272898 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8146 - 14157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8100	X	8100	-0-	-0-	-0-	32	1	6961	3	Y	1002	1007	0			28
							5	4	1102	9							
02	7252	X	5945	-0-	-1307	-0-	22	1	4963	3	Y	873	872	0			29
							960	9									
03	8029	X	1853	-0-	-6176	-0-	4	1	881	3	Y	879	886	0			22
							1	4	967	9							
04	7770	X	2805	-0-	-4965	-0-	8	1	1799	3	Y	907	906	0			23
							998	9									
05	8029	X	3394	-0-	-4635	-0-	10	1	2289	3	Y	986	982	0			27
							10	4	1085	9							
06	7770	X	2672	-0-	-5098	-0-	7	1	1360	3	Y	1186	1179	0			33
							1305	9									
07	DLQ G-10		2662	-0-	2662	2662	7	1	1406	3	Y	1135	1134	0			34
							1249	9									
08	4712	X	2050	-0-	-2662	-0-	4	1	826	3	Y	1109	1120	0			23
							1220	9									
09	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	10	1	2283	3	Y	943	940	0			26
							1037	9									
10	3379	X	2583	-0-	-796	-0-	25	1	1418	3	Y	1033	1017	0			42
							4	4	1136	9							
11	2670	X	1452	-0-	-1218	-0-	11	1	426	3	Y	918	839	0	94	1	27
							5	4	1010	9							
12	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 36,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,971

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	7933	X	7933	-0-	-0-	-0-	32	1	6984	3	Y	829	834	0			23
							5	4	912	9							
02	6776	X	6400	-0-	-376	-0-	26	1	5711	3	Y	602	605	0			20
							1	4	662	9							
03	8308	X	8085	-0-	-223	-0-	36	1	7107	3	Y	849	848	0			21
							8	4	934	9							
04	9439	X	9439	-0-	-0-	-0-	37	1	8397	3	Y	913	910	0			24
							1	4	1004	9							
05	8334	X	8334	-0-	-0-	-0-	31	1	7355	3	Y	833	835	0			22
							32	4	916	9							
06	7913	X	7913	-0-	-0-	-0-	33	1	6904	3	Y	887	884	0			26
							976	9									
07	DLQ G-10		8016	-0-	8016	8016	35	1	7076	3	Y	823	824	0			25
							905	9									
08	16168	X	8152	-0-	-8016	-0-	30	1	7062	3	Y	964	969	0			20
							1060	9									
09	7242	X	7242	-0-	-0-	-0-	27	1	6252	3	Y	875	871	0			24
							963	9									
10	8339	X	6446	-0-	-1893	-0-	96	1	5506	3	Y	754	748	0			30
							15	4	829	9							
11	7920	X	5931	-0-	-1989	-0-	128	1	5060	3	Y	619	568	0	63	1	18
							62	4	681	9							
12	8153	X	NO RPT	-0-	-8153	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 83,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,948

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 30H RRCID -> 272912 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 8169 - 14136

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5573	-0-	-1557	-0-	20	1	4234	3	Y	1196	1197	0			33
							3	4	1316	9							
02	7448	X	5281	-0-	-2167	-0-	19	1	4341	3	Y	837	842	0			28
							921	9									
03	9920	X	6933	-0-	-2987	-0-	29	1	5855	3	Y	947	952	0			23
							7	4	1042	9							
04	9600	X	3261	-0-	-6339	-0-	10	1	2240	3	Y	919	918	0			24
							1011	9									
05	9920	X	8569	-0-	-1351	-0-	31	1	7272	3	Y	1122	1116	0			30
							32	4	1234	9							
06	8627	X	8627	-0-	-0-	-0-	36	1	7460	3	Y	1028	1029	0			30
							1131	9									
07	9002	X	9002	-0-	-0-	-0-	38	1	7828	3	Y	1033	1031	0			32
							1136	9									
08	9089	X	9089	-0-	-0-	-0-	33	1	7827	3	Y	1117	1125	0			24
							1229	9									
09	8610	X	8087	-0-	-523	-0-	30	1	6896	3	Y	1055	1050	0			29
							1161	9									
10	8928	X	5910	-0-	-3018	-0-	84	1	4838	3	Y	885	879	0			35
							14	4	974	9							
11	8790	X	6814	-0-	-1976	-0-	143	1	5680	3	Y	837	763	0	86	1	23
							70	4	921	9							
12	9083	X	NO RPT	-0-	-9083	-0-					Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 77,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,976

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 47H RRCID -> 272916 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 8148 - 13090

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7098	-0-	-1489	-0-	166	1	6265	3	Y	599	603	1			32
							8	4	659	9							
02	7756	X	7068	-0-	-688	-0-	177	1	6362	3	Y	481	471	1			42
							529	9									
03	8587	X	7651	-0-	-936	-0-	194	1	6872	3	Y	532	541	1			33
							585	9									
04	7710	X	7524	-0-	-186	-0-	198	1	6499	3	Y	752	755	1			30
							827	9									
05	8010	X	8010	-0-	-0-	-0-	195	1	6879	3	Y	825	815	1			40
							28	4	908	9							
06	7560	X	5941	-0-	-1619	-0-	186	1	5013	3	Y	674	677	0			37
							1	4	741	9							
07	DLQ G-10		5849	-0-	5849	5849	160	1	4851	3	Y	761	758	0			40
							1	4	837	9							
08	11879	X	6030	-0-	-5849	-0-	212	1	4841	3	Y	888	887	0			41
							977	9									
09	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	169	1	4476	3	Y	822	830	0			33
							904	9									
10	7998	X	4767	-0-	-3231	-0-	113	1	3951	3	Y	638	645	0			26
							1	4	702	9							
*11	6684	X	6684	-0-	-0-	-0-	161	1	5608	3	Y	832	840	0			18
							915	9									
12	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 72,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,804

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 48H RRCID -> 272918 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8268 - 13178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6443	-0-	-2702	-0-	148	1	5530	3	Y	689	678	1			37
							7	4	758	9							
02	8988	X	6301	-0-	-2687	-0-	154	1	5529	3	Y	562	550	1			49
							618	9									
03	9951	X	9178	-0-	-773	-0-	233	1	8263	3	Y	620	631	1			38
							682	9									
04	9630	X	7315	-0-	-2315	-0-	197	1	6439	3	Y	617	630	1			25
							679	9									
05	7254	X	7203	-0-	-51	-0-	180	1	6294	3	Y	639	633	1			31
							26	4	703	9							
06	8880	X	4930	-0-	-3950	-0-	149	1	3996	3	Y	714	707	0			38
							785	9									
07	DLQ G-10		4202	-0-	4202	4202	119	1	3591	3	Y	447	460	0			25
							492	9									
08	8736	X	4534	-0-	-4202	-0-	161	1	3681	3	Y	629	624	0			30
							692	9									
09	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	152	1	4030	3	Y	733	733	0			30
							806	9									
10	7192	X	3684	-0-	-3508	-0-	87	1	3002	3	Y	541	548	0			23
							595	9									
*11	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	124	1	4323	3	Y	681	689	0			15
							749	9									
12	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 63,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,872

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	8234	X	8234	-0-	-0-	-0-	283	1	7063	3	Y	805	799	0	8	8	43
							2	4	886	9							
02	8092	X	6279	-0-	-1813	-0-	235	1	5177	3	Y	786	766	0	2	8	61
							2	4	865	9							
03	8959	X	6063	-0-	-2896	-0-	211	1	4980	3	Y	793	786	0	4	8	64
							872	9									
04	8670	X	6092	-0-	-2578	-0-	224	1	5111	3	Y	688	687	0	2	8	63
							757	9									
05	8246	X	6893	-0-	-1353	-0-	275	1	5700	3	Y	801	784	0			80
							37	4	881	9							
06	7980	X	7801	-0-	-179	-0-	96	1	6823	3	Y	802	757	0	51	1	74
							882	9									
07	8343	X	8343	-0-	-0-	-0-	389	1	7152	3	Y	729	734	0			69
							802	9									
08	8527	X	8527	-0-	-0-	-0-	351	1	7304	3	Y	793	784	0			78
							872	9									
09	8769	X	8769	-0-	-0-	-0-	375	1	7481	3	Y	830	822	0			86
							913	9									
10	8060	X	6376	-0-	-1684	-0-	288	1	5289	3	Y	726	745	0			67
							799	9									
11	8250	X	3735	-0-	-4515	-0-	173	1	3091	3	Y	428	452	0			43
							471	9									
12	9052	X	NO RPT	-0-	-9052	-0-					Y	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 77,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,181

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 50H RRCID -> 272926 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8155 - 12298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9641	X	5883	-0-	-3758	-0-	194	1	4837	3	Y	774	760	0			42
							1	4	851	9							
02	8400	X	5264	-0-	-3136	-0-	195	1	4278	3	Y	718	705	0			55
							1	4	790	9							
03	7967	X	5896	-0-	-2071	-0-	203	1	4781	3	Y	829	817	0			67
							912	9									
04	7710	X	7417	-0-	-293	-0-	280	1	6402	3	Y	668	674	0			61
							735	9									
05	7967	X	6886	-0-	-1081	-0-	281	1	5839	3	Y	662	657	0			66
							38	4	728	9							
06	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	71	1	5044	3	Y	633	600	0	39	1	60
							696	9									
07	DLQ G-10		6014	-0-	6014	6014	278	1	5107	3	Y	572	577	0			55
							629	9									
08	12035	X	6021	-0-	-6014	-0-	244	1	5081	3	Y	633	625	0			63
							696	9									
09	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	258	1	5150	3	Y	632	629	0			66
							695	9									
10	6882	X	6271	-0-	-611	-0-	289	1	5298	3	Y	622	631	0			57
							684	9									
11	5820	X	2961	-0-	-2859	-0-	137	1	2441	3	Y	348	370	0			35
							383	9									
12	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					Y	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 64,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,091

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	9338	X	9338	-0-	-0-	-0-	330	1	8215	3	Y	719	690	0	31	8	37
							2	4	791	9							
02	7700	X	7182	-0-	-518	-0-	281	1	6196	3	Y	639	627	0			49
							2	4	703	9							
03	8525	X	7792	-0-	-733	-0-	285	1	6738	3	Y	698	691	0			56
							1	4	768	9							
04	9030	X	4976	-0-	-4054	-0-	182	1	4154	3	Y	582	585	0			53
							640	9									
05	9331	X	7606	-0-	-1725	-0-	318	1	6599	3	Y	587	582	0			58
							43	4	646	9							
06	9030	X	3112	-0-	-5918	-0-	33	1	2367	3	Y	647	605	0	39	1	61
							712	9									
07	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	134	1	2455	3	Y	850	831	0			80
							935	9									
08	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	114	1	2377	3	Y	672	683	0			69
							739	9									
09	7350	X	4058	-0-	-3292	-0-	164	1	3275	3	Y	563	572	0			60
							619	9									
10	7595	X	7573	-0-	-22	-0-	353	1	6469	3	Y	683	682	0			61
							751	9									
*11	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	227	1	4043	3	Y	513	525	0			49
							564	9									
12	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT					49

TOTAL GAS PROD: 63,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,153

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 52H RRCID -> 272990 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8217 - 12789

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	209	1	5211	3	Y	644	619	0	8	8	35
							2	4	708	9							
02	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	200	1	4405	3	Y	581	571	0			45
							1	4	639	9							
03	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	187	1	4397	3	Y	579	577	0			47
							637	9									
04	5940	X	5625	-0-	-315	-0-	212	1	4853	3	Y	509	509	0			47
							560	9									
05	6138	X	5280	-0-	-858	-0-	217	1	4505	3	Y	480	479	0			48
							30	4	528	9							
06	5940	X	4151	-0-	-1789	-0-	50	1	3571	3	Y	482	455	0	30	1	45
							530	9									
07	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	223	1	4096	3	Y	501	499	0			47
							551	9									
08	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	188	1	3911	3	Y	521	517	0			51
							573	9									
09	5640	X	4884	-0-	-756	-0-	205	1	4093	3	Y	533	529	0			55
							586	9									
10	5270	X	4390	-0-	-880	-0-	199	1	3651	3	Y	491	501	0			45
							540	9									
11	4530	X	2206	-0-	-2324	-0-	104	1	1848	3	Y	231	253	0			23
							254	9									
12	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 52,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,552

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7037	X	4734	-0-	-2303	-0-	179	1	3323	3	Y	1112	1109	0	4	8	53
							9	4	1223	9							
02	6244	X	5573	-0-	-671	-0-	224	1	4263	3	Y	975	974	0	2	8	52
							13	4	1073	9							
03	6727	X	5396	-0-	-1331	-0-	203	1	3936	3	Y	1136	1146	0	1	8	41
							7	4	1250	9							
04	6510	X	5214	-0-	-1296	-0-	189	1	3725	3	Y	1178	1185	0			34
							4	4	1296	9							
05	6169	X	5964	-0-	-205	-0-	239	1	4473	3	Y	1124	1110	0			48
							16	4	1236	9							
06	6630	X	6630	-0-	-0-	-0-	49	1	5309	3	Y	1142	1119	0	1	8	71
							16	4	1256	9							
07	7037	X	7037	-0-	-0-	-0-	330	1	5618	3	Y	984	989	0			66
							7	4	1082	9							
08	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	358	1	5634	3	Y	904	927	0			43
							6	4	994	9							
09	6630	X	6598	-0-	-32	-0-	448	1	5053	3	Y	991	985	0			49
							7	4	1090	9							
10	10187	X	10187	-0-	-0-	-0-	515	1	7820	3	Y	1669	1624	0	5	8	89
							16	4	1836	9							
11	6780	X	6560	-0-	-220	-0-	278	1	4909	3	Y	1229	1260	0			58
							21	4	1352	9							
12	7006	X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					Y	NO RPT					58

TOTAL GAS PROD: 70,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,444

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 53H RRCID -> 273003 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9466 - 13538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26753	X	21870	-0-		-4883		-0-		317	1	19916	3	Y	1486	1505	0			57
										2	4	1635	9							
02	23324	X	22303	-0-		-1021		-0-		298	1	20425	3	Y	1435	1417	0			75
										1	4	1579	9							
03	24552	X	23721	-0-		-831		-0-		341	1	21706	3	Y	1521	1506	0			90
										1	4	1673	9							
04	23760	X	22088	-0-		-1672		-0-		514	1	20317	3	Y	1135	1150	0	17	1	58
										8	4	1249	9							
05	24707	X	19783	-0-		-4924		-0-		304	1	18571	3	Y	825	829	0	26	1	28
										908	9									
06	23910	X	20317	-0-		-3593		-0-		295	1	19162	3	Y	782	779	0			30
										860	9									
07	21891	X	21891	-0-		-0-		-0-		333	1	20728	3	Y	750	741	0			39
										5	4	825	9							
08	22002	X	22002	-0-		-0-		-0-		292	1	20870	3	Y	761	760	0			40
										3	4	837	9							
09	20490	X	16901	-0-		-3589		-0-		280	1	15994	3	Y	569	564	0	2	8	43
										1	4	626	9							
10	20987	X	7891	-0-		-13096		-0-		108	1	7479	3	Y	275	275	0			43
										1	4	303	9							
11	20490	X	14560	-0-		-5930		-0-		193	1	13796	3	Y	517	522	0			38
										2	4	569	9							
12	21173	X	NO RPT	-0-		-21173		-0-						Y	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 213,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,056

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10633	X	10070	-0-		-563		-0-		247	1	7515	3	Y	2092	2059	0	9	8	89
										7	4	2301	9							
02	9604	X	6411	-0-		-3193		-0-		160	1	5125	3	Y	1021	1061	0	1	8	48
										3	4	1123	9							
03	10633	X	7204	-0-		-3429		-0-		288	1	5482	3	Y	1303	1260	0	4	8	87
										1	4	1433	9							
04	10290	X	6607	-0-		-3683		-0-		288	1	4587	3	Y	1574	1541	0	12	8	108
										1	4	1731	9							
05	10633	X	7382	-0-		-3251		-0-		330	1	5166	3	Y	1681	1696	0			93
										37	4	1849	9							
06	9750	X	9443	-0-		-307		-0-		413	1	6686	3	Y	2122	2061	0			154
										10	4	2334	9							
07	9476	X	9476	-0-		-0-		-0-		364	1	6988	3	Y	1923	1929	0			148
										9	4	2115	9							
08	8632	X	8632	-0-		-0-		-0-		408	1	6512	3	Y	1549	1611	0			86
										8	4	1704	9							
09	9817	X	9817	-0-		-0-		-0-		407	1	7660	3	Y	1585	1582	0			89
										6	4	1744	9							
10	9765	X	9205	-0-		-560		-0-		349	1	7007	3	Y	1676	1669	0			96
										5	4	1844	9							
11	9450	X	6776	-0-		-2674		-0-		250	1	5019	3	Y	1368	1369	0			95
										2	4	1505	9							
12	10137	X	NO RPT	-0-		-10137		-0-						Y	NO RPT					95

TOTAL GAS PROD: 91,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,894

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 39H RRCID -> 273029 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 9014 - 14745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29140	X	28601	-0-	-539	-0-	33	1	27267	3	Y	1176	1160	0			39
							7	4	1294	9							
02	26320	X	25929	-0-	-391	-0-	39	1	24768	3	Y	1017	1028	0			28
							3	4	1119	9							
03	29600	X	29600	-0-	-0-	-0-	47	1	28344	3	Y	1096	1091	0			33
							3	4	1206	9							
04	28422	X	28422	-0-	-0-	-0-	38	1	27249	3	Y	1026	1027	0			32
							6	4	1129	9							
05	28830	X	25322	-0-	-3508	-0-	44	1	24159	3	Y	1014	1014	0			32
							4	4	1115	9							
06	28380	X	21384	-0-	-6996	-0-	183	1	20454	3	Y	678	677	0			34
							1	4	746	9							
07	22751	X	22751	-0-	-0-	-0-	78	1	21879	3	Y	722	734	0			22
							794	9									
08	21352	X	21352	-0-	-0-	-0-	29	1	20456	3	Y	783	771	0			34
							6	4	861	9							
09	21990	X	17688	-0-	-4302	-0-	29	1	16919	3	Y	671	682	0	1	8	22
							2	4	738	9							
10	22723	X	20112	-0-	-2611	-0-	3	1	19169	3	Y	747	701	0	1	8	67
							118	4	822	9							
*11	25267	X	25267	-0-	-0-	-0-	24184	3	5	4	Y	980	1021	0			26
							1078	9									
12	21359	X	NO RPT	-0-	-21359	-0-					Y	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 266,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,910

STANLEY RANCH WELL #: 60H RRCID -> 273037 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 8922 PERF. 9379 - 15306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23963	X	23165	-0-	-798	-0-	356	1	22346	3	Y	419	427	0			16
							2	4	461	9							
02	21168	X	19112	-0-	-2056	-0-	268	1	18335	3	Y	463	455	0			24
							509	9									
03	24366	X	20469	-0-	-3897	-0-	308	1	19625	3	Y	486	481	0			29
							1	4	535	9							
04	23580	X	18984	-0-	-4596	-0-	454	1	17969	3	Y	504	500	0	7	1	26
							7	4	554	9							
05	24366	X	19178	-0-	-5188	-0-	297	1	18170	3	Y	646	630	0	20	1	22
							711	9									
06	22410	X	17618	-0-	-4792	-0-	257	1	16701	3	Y	600	598	0			24
							660	9									
07	DLQ G-10		17764	-0-	17764	17764	271	1	16853	3	Y	578	571	0			31
							4	4	636	9							
08	35244	X	17480	-0-	-17764	-0-	233	1	16625	3	Y	564	565	0			30
							2	4	620	9							
09	18990	X	13918	-0-	-5072	-0-	231	1	13250	3	Y	396	395	0			31
							1	4	436	9							
10	19189	X	13817	-0-	-5372	-0-	190	1	13185	3	Y	400	372	0			59
							2	4	440	9							
11	17610	X	15612	-0-	-1998	-0-	208	1	14890	3	Y	465	489	0			35
							2	4	512	9							
12	17484	X	NO RPT	-0-	-17484	-0-					Y	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 197,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,521

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 53H RRCID -> 273040 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8263 - 12964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7285	X	3497	-0-	-3788	-0-	101	1	2535	3	Y	782	779	0			43
							1	4	860	9							
02	6580	X	3979	-0-	-2601	-0-	138	1	3047	3	Y	721	708	0			56
							1	4	793	9							
03	6696	X	4918	-0-	-1778	-0-	164	1	3865	3	Y	808	799	0			65
							889	9									
04	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	185	1	4228	3	Y	767	762	0			70
							844	9									
05	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	194	1	4021	3	Y	747	743	0			74
							26	4	822	9							
06	4770	X	3312	-0-	-1458	-0-	34	1	2417	3	Y	783	735	0	48	1	74
							861	9									
07	DLQ G-10		3267	-0-	3267	3267	142	1	2601	3	Y	476	501	0			49
							524	9									
08	6353	X	3086	-0-	-3267	-0-	116	1	2419	3	Y	501	499	0			51
							551	9									
09	5250	X	2898	-0-	-2352	-0-	113	1	2260	3	Y	477	477	0			51
							525	9									
10	10519	X	10519	-0-	-0-	-0-	494	1	9065	3	Y	873	847	0			77
							960	9									
*11	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	256	1	4555	3	Y	493	520	0			50
							542	9									
12	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 51,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,428

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	5208	X	4840	-0-	-368	-0-	226	1	4186	3	Y	386	365	0	20	1	32
							3	4	425	9							
02	4704	X	4598	-0-	-106	-0-	240	1	3916	3	Y	401	401	0			32
							1	4	441	9							
03	5208	X	3599	-0-	-1609	-0-	173	1	3039	3	Y	351	350	0			33
							1	4	386	9							
04	5040	X	2851	-0-	-2189	-0-	150	1	2545	3	Y	142	162	0			13
							156	9									
05	5208	X	3980	-0-	-1228	-0-	217	1	3582	3	Y	131	136	0			8
							37	4	144	9							
06	4920	X	1515	-0-	-3405	-0-	85	1	1430	3	Y	-0-	8	0			-0-
07	DLQ G-10		1246	-0-	1246	1246	67	1	978	3	Y	183	172	0			11
							201	9									
08	2855	X	1609	-0-	-1246	-0-	79	1	1254	3	Y	251	248	0			14
							276	9									
09	3840	X	1368	-0-	-2472	-0-	68	1	1052	3	Y	225	226	0			13
							248	9									
10	3968	X	863	-0-	-3105	-0-	41	1	650	3	Y	156	159	0			10
							172	9									
11	1560	X	979	-0-	-581	-0-	44	1	646	3	Y	263	218	0	31	1	24
							289	9									
12	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 27,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,489

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 56H RRCID -> 273042 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8233 - 12862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9374	X	9374	-0-	-0-	-0-	328	1	8165	3	Y	799	787	0			43
							2	4	879	9							
02	8517	X	8517	-0-	-0-	-0-	336	1	7380	3	Y	726	713	0			56
							2	4	799	9							
03	9362	X	7745	-0-	-1617	-0-	282	1	6652	3	Y	736	733	0			59
							1	4	810	9							
04	9060	X	5873	-0-	-3187	-0-	215	1	4912	3	Y	678	675	0			62
							746	9									
05	9362	X	5448	-0-	-3914	-0-	219	1	4547	3	Y	593	596	0			59
							30	4	652	9							
06	9060	X	4353	-0-	-4707	-0-	52	1	3675	3	Y	569	539	0	36	1	53
							626	9									
07	DLQ G-10		4782	-0-	4782	4782	217	1	3984	3	Y	528	531	0			50
							581	9									
08	9359	X	4577	-0-	-4782	-0-	179	1	3719	3	Y	617	607	0			60
							679	9									
09	5880	X	4282	-0-	-1598	-0-	176	1	3512	3	Y	540	543	0			57
							594	9									
10	10428	X	10428	-0-	-0-	-0-	499	1	9158	3	Y	701	696	0			62
							771	9									
*11	10405	X	10405	-0-	-0-	-0-	514	1	9167	3	Y	658	658	0			62
							724	9									
12	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT					62

TOTAL GAS PROD: 75,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,145

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	8029	X	6362	-0-	-1667	-0-	233	1	5824	3	Y	275	281	0			15
							2	4	303	9							
02	7336	X	6289	-0-	-1047	-0-	258	1	5690	3	Y	308	299	0			24
							2	4	339	9							
03	8143	X	8143	-0-	-0-	-0-	315	1	7442	3	Y	350	346	0			28
							1	4	385	9							
04	7860	X	4661	-0-	-3199	-0-	184	1	4192	3	Y	259	263	0			24
							285	9									
05	7533	X	4190	-0-	-3343	-0-	179	1	3722	3	Y	240	240	0			24
							25	4	264	9							
06	7860	X	2554	-0-	-5306	-0-	32	1	2269	3	Y	230	218	0	15	1	21
							253	9									
07	DLQ G-10		2279	-0-	2279	2279	108	1	1984	3	Y	170	175	0			16
							187	9									
08	5022	X	2743	-0-	-2279	-0-	118	1	2443	3	Y	165	165	0			16
							182	9									
09	4650	X	2910	-0-	-1740	-0-	129	1	2581	3	Y	182	180	0			18
							200	9									
10	4185	X	3570	-0-	-615	-0-	174	1	3198	3	Y	180	182	0			16
							198	9									
*11	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	161	1	2874	3	Y	44	55	0			5
							48	9									
12	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 46,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,403

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 87H RRCID -> 273048 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 8070 - 14415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11125	X	11125	-0-	-0-	-0-	78 2449	1 9	8598	3	Y	2226	2200	1	13	8	177
02	9436	X	7114	-0-	-2322	-0-	27 1228	1 9	5859	3	Y	1116	1184	1	1	8	108
03	10447	X	6875	-0-	-3572	-0-	28 1097	1 9	5750	3	Y	997	1009	1	10	8	86
04	10110	X	5721	-0-	-4389	-0-	18 971	1 9	4732	3	Y	883	888	1	1	8	80
05	10447	X	122	-0-	-10325	-0-	80	3	42	9	Y	38	114	1			4
06	10110	X	7415	-0-	-2695	-0-	23 1023	1 9	6369	3	Y	930	849	1			85
07	DLQ G-10		5499	-0-	5499	5499	19 691	1 9	4789	3	Y	628	630	1	2	8	81
08	11807	X	6308	-0-	-5499	-0-	21 839	1 9	5448	3	Y	763	805	1	1	8	38
09	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	18 766	1 9	4964	3	Y	696	673	1	9	8	52
10	7440	X	2869	-0-	-4571	-0-	7 365	1 9	2497	3	Y	332	335	1	1	8	48
11	7200	X	5263	-0-	-1937	-0-	10 653	1 9	4600	3	Y	594	586	1			56
12	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					Y	NO RPT					56

TOTAL GAS PROD: 64,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,203

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	7102	X	7102	-0-	-0-	-0-	253 2	1 4	6313 534	3 9	Y	485	483	0			26
02	6766	X	6766	-0-	-0-	-0-	271 2	1 4	5980 513	3 9	Y	466	456	0			36
03	6975	X	6699	-0-	-276	-0-	254 477	1 9	5968	3	Y	434	435	0			35
04	6750	X	6301	-0-	-449	-0-	244 479	1 9	5578	3	Y	435	430	0			40
05	6975	X	5452	-0-	-1523	-0-	228 31	1 4	4728 465	3 9	Y	423	421	0			42
06	6750	X	5898	-0-	-852	-0-	74 563	1 9	5261	3	Y	512	476	0	33	1	46
07	DLQ G-10		5703	-0-	5703	5703	274 397	1 9	5032	3	Y	361	373	0			34
08	11199	X	5496	-0-	-5703	-0-	232 449	1 9	4815	3	Y	408	403	0			39
09	6300	X	4774	-0-	-1526	-0-	210 367	1 9	4197	3	Y	334	339	0			34
10	6107	X	3783	-0-	-2324	-0-	185 198	1 9	3400	3	Y	180	197	0			17
*11	6728	X	6728	-0-	-0-	-0-	336 410	1 9	5982	3	Y	373	357	0			33
12	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					Y	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 64,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,411

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273065 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 6488 PERF.10645 - 11726

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

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

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 55H RRCID -> 273067 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 8173 - 12550

01	7750	X	6613	-0-	-1137	-0-	217	1	5386	3	Y	917	904	0				50
							1	4	1009	9								
02	7000	X	5691	-0-	-1309	-0-	211	1	4637	3	Y	765	756	0				59
							1	4	842	9								
03	7750	X	6744	-0-	-1006	-0-	237	1	5588	3	Y	835	827	0				67
							919	9										
04	7500	X	7427	-0-	-73	-0-	275	1	6275	3	Y	797	791	0				73
							877	9										
05	7750	X	7055	-0-	-695	-0-	281	1	5854	3	Y	801	794	0				80
							39	4	881	9								
06	7748	X	7748	-0-	-0-	-0-	95	1	6770	3	Y	803	757	0	51	1		75
							883	9										
07	DLQ G-10		8358	-0-	8358	8358	390	1	7155	3	Y	739	743	0				71
							813	9										
08	16335	X	7977	-0-	-8358	-0-	328	1	6811	3	Y	762	757	0				76
							838	9										
09	7740	X	7533	-0-	-207	-0-	321	1	6401	3	Y	737	736	0				77
							811	9										
10	7998	X	2328	-0-	-5670	-0-	96	1	1764	3	Y	425	461	0				41
							468	9										
11	7740	X	2855	-0-	-4885	-0-	125	1	2236	3	Y	449	448	0				42
							494	9										
12	7967	X	NO RPT	-0-	-7967	-0-					Y	NO RPT						42

TOTAL GAS PROD: 70,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,030

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 88H RRCID -> 273144 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 8342 - 14676

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20863	X	17288	-0-	-3575	-0-	114 4630	1 9	12544	3	Y	4209	4184	1			337
02	18998	X	18998	-0-	-0-	-0-	68 3989	1 9	14941	3	Y	3626	3610	1			353
03	20863	X	20502	-0-	-361	-0-	82 3728	1 9	16692	3	Y	3389	3445	1			297
04	21343	X	21343	-0-	-0-	-0-	68 3356	1 9	17919	3	Y	3051	3072	1			276
05	29372	X	29372	-0-	-0-	-0-	113 3648	1 9	25611	3	Y	3316	3249	1			343
06	25451	X	25451	-0-	-0-	-0-	79 3395	1 9	21977	3	Y	3086	3120	1			309
07	DLQ G-10		22017	-0-	22017	22017	78 2664	1 9	19275	3	Y	2422	2425	1	1	8	305
08	44749	X	22732	-0-	-22017	-0-	76 2919	1 9	19737	3	Y	2654	2829	1			130
09	21591	X	21591	-0-	-0-	-0-	67 2748	1 9	18776	3	Y	2498	2447	1	1	8	180
10	25131	X	25131	-0-	-0-	-0-	61 3082	1 9	21988	3	Y	2802	2626	1	1	8	355
*11	20622	X	20622	-0-	-0-	-0-	38 2475	1 9	18109	3	Y	2250	2385	1			220
12	15128	X	NO RPT	-0-	-15128	-0-					Y	NO RPT					220

TOTAL GAS PROD: 245,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,303

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 89H RRCID -> 273145 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 8459 - 14851

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25048	X	21479	-0-	-3569	-0-	181 1425	1 9	19873	3	Y	1295	1287	1			104
02	22624	X	22513	-0-	-111	-0-	84 4063	1 9	18366	3	Y	3694	3439	1			359
03	25922	X	25922	-0-	-0-	-0-	103 4993	1 9	20826	3	Y	4539	4501	1			397
04	23608	X	23608	-0-	-0-	-0-	70 4942	1 9	18596	3	Y	4493	4484	1			406
05	31523	X	31523	-0-	-0-	-0-	113 5653	1 9	25757	3	Y	5139	5014	1			531
06	29981	X	29981	-0-	-0-	-0-	87 5448	1 9	24446	3	Y	4953	4990	1			495
07	DLQ G-10		28628	-0-	28628	28628	96 4743	1 9	23789	3	Y	4312	4268	1	2	8	537
08	56267	X	27639	-0-	-28628	-0-	87 4848	1 9	22704	3	Y	4407	4725	1	1	8	218
09	26326	X	26326	-0-	-0-	-0-	78 4576	1 9	21672	3	Y	4160	4073	1	2	8	303
10	25823	X	25823	-0-	-0-	-0-	59 4334	1 9	21430	3	Y	3940	3734	1	2	8	507
*11	25328	X	25328	-0-	-0-	-0-	44 4165	1 9	21119	3	Y	3786	3930	1			363
12	19065	X	NO RPT	-0-	-19065	-0-					Y	NO RPT					363

TOTAL GAS PROD: 288,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 44,718

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 54H RRCID -> 273166 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9340 - 13326

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28148	X	24617	-0-	-3531	-0-	363	1	22873	3	Y	1253	1265	0			48
							3	4	1378	9							
02	24640	X	21730	-0-	-2910	-0-	296	1	20251	3	Y	1075	1067	0			56
							1183	9									
03	27435	X	23240	-0-	-4195	-0-	336	1	21442	3	Y	1328	1306	0			78
							1	4	1461	9							
04	26550	X	21798	-0-	-4752	-0-	511	1	20182	3	Y	998	1010	0	15	1	51
							7	4	1098	9							
05	27435	X	21797	-0-	-5638	-0-	336	1	20566	3	Y	813	810	0	26	1	28
							1	4	894	9							
06	23820	X	19227	-0-	-4593	-0-	281	1	18273	3	Y	612	614	0			25
							673	9									
07	DLQ G-10		19415	-0-	19415	19415	297	1	18446	3	Y	607	599	0			33
							4	4	668	9							
08	39242	X	19827	-0-	-19415	-0-	265	1	18914	3	Y	587	588	0			32
							2	4	646	9							
09	21810	X	18008	-0-	-3802	-0-	301	1	17211	3	Y	450	446	0	1	8	35
							1	4	495	9							
10	21793	X	12869	-0-	-8924	-0-	177	1	12349	3	Y	310	297	0			48
							2	4	341	9							
11	19230	X	17197	-0-	-2033	-0-	231	1	16548	3	Y	377	395	0			30
							3	4	415	9							
12	19840	X	NO RPT	-0-	-19840	-0-					Y	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 219,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,410

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 273167 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8374 - 12984

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6181	X	6181	-0-	-0-	-0-	247	1	4608	3	Y	1194	1184	0			57
							13	4	1313	9							
02	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	224	1	4266	3	Y	1035	1037	0			55
							13	4	1139	9							
03	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	225	1	4351	3	Y	1154	1167	0			42
							7	4	1269	9							
04	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	225	1	4419	3	Y	1126	1135	0			33
							4	4	1239	9							
05	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	223	1	4175	3	Y	1053	1041	0			45
							15	4	1158	9							
06	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	43	1	4716	3	Y	1048	1028	0			65
							14	4	1153	9							
07	DLQ G-10		6049	-0-	6049	6049	272	1	4625	3	Y	1043	1039	0			69
							5	4	1147	9							
08	12043	X	5994	-0-	-6049	-0-	293	1	4602	3	Y	995	1018	0			46
							4	4	1095	9							
09	5940	X	5265	-0-	-675	-0-	354	1	3992	3	Y	831	837	0			40
							5	4	914	9							
10	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	306	1	4648	3	Y	1190	1168	0			62
							9	4	1309	9							
11	5940	X	4481	-0-	-1459	-0-	197	1	3458	3	Y	738	767	0			33
							14	4	812	9							
12	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					Y	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 63,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,407

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 273171 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8260 - 13021

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6564	X	6564	-0-	-0-	-0-	249	1	4619	3	Y	1530	1526	0			73
							13	4	1683	9							
02	5877	X	5877	-0-	-0-	-0-	229	1	4362	3	Y	1156	1168	0			61
							14	4	1272	9							
03	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	201	1	3905	3	Y	1252	1268	0			45
							7	4	1377	9							
04	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	220	1	4329	3	Y	1167	1178	0			34
							4	4	1284	9							
05	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	216	1	4037	3	Y	1073	1061	0			46
							14	4	1180	9							
06	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	42	1	4540	3	Y	1169	1143	0			72
							13	4	1286	9							
07	DLQ G-10		6490	-0-	6490	6490	294	1	5010	3	Y	1073	1073	0			72
							6	4	1180	9							
08	12359	X	5869	-0-	-6490	-0-	297	1	4679	3	Y	807	840	0			39
							5	4	888	9							
09	5880	X	5482	-0-	-398	-0-	361	1	4075	3	Y	945	938	0			46
							6	4	1040	9							
10	6076	X	5909	-0-	-167	-0-	282	1	4284	3	Y	1213	1193	0			66
							9	4	1334	9							
11	5880	X	5658	-0-	-222	-0-	248	1	4376	3	Y	924	947	0			43
							18	4	1016	9							
12	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					Y	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 64,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,309

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 273172 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8648 - 13502

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	258	1	4809	3	Y	816	816	0			39
							14	4	898	9							
02	4732	X	4165	-0-	-567	-0-	171	1	3252	3	Y	665	669	0			35
							10	4	732	9							
03	5239	X	4681	-0-	-558	-0-	192	1	3715	3	Y	698	708	0			25
							6	4	768	9							
04	5070	X	4656	-0-	-414	-0-	190	1	3733	3	Y	663	669	0			19
							4	4	729	9							
05	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	239	1	4488	3	Y	845	828	0			36
							16	4	930	9							
06	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	42	1	4598	3	Y	1075	1046	0			66
							14	4	1183	9							
07	DLQ G-10		6188	-0-	6188	6188	277	1	4716	3	Y	1081	1075	0			72
							6	4	1189	9							
08	12005	X	5817	-0-	-6188	-0-	275	1	4330	3	Y	1098	1118	0			52
							4	4	1208	9							
09	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	385	1	4343	3	Y	748	762	0			38
							6	4	823	9							
10	6045	X	2005	-0-	-4040	-0-	96	1	1459	3	Y	406	420	0			24
							3	4	447	9							
11	5850	X	2470	-0-	-3380	-0-	96	1	1686	3	Y	619	614	0			29
							7	4	681	9							
12	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					Y	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 53,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,714

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 273177 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 8861 - 13651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	200	1	3732	3	Y	1086	1088	0			52
							11	4	1195	9							
02	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	176	1	3359	3	Y	820	829	0			43
							11	4	902	9							
03	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	196	1	3811	3	Y	836	849	0			30
							7	4	920	9							
04	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	209	1	4106	3	Y	969	971	0			28
							4	4	1066	9							
05	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	200	1	3737	3	Y	1110	1090	0			48
							13	4	1221	9							
06	4470	X	4342	-0-	-128	-0-	29	1	3193	3	Y	1009	993	0			63
							10	4	1110	9							
07	DLQ G-10		5190	-0-	5190	5190	224	1	3815	3	Y	1042	1035	0			70
							5	4	1146	9							
08	10619	X	5429	-0-	-5190	-0-	252	1	3971	3	Y	1093	1112	0			51
							4	4	1202	9							
09	5400	X	5076	-0-	-324	-0-	314	1	3545	3	Y	1102	1098	0	1	8	54
							5	4	1212	9							
10	5177	X	3640	-0-	-1537	-0-	224	1	3405	3	Y	4	55	0			3
							7	4	4	9							
11	5250	X	4183	-0-	-1067	-0-	203	1	3576	3	Y	354	342	0			15
							15	4	389	9							
12	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 52,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,425

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 273179 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8245 - 13028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	246	1	4573	3	Y	1158	1150	0			55
							13	4	1274	9							
02	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	232	1	4426	3	Y	1148	1142	0			61
							14	4	1263	9							
03	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	233	1	4509	3	Y	1251	1267	0			45
							8	4	1376	9							
04	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	202	1	3971	3	Y	1009	1024	0			30
							4	4	1110	9							
05	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	189	1	3535	3	Y	1010	996	0			44
							12	4	1111	9							
06	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	40	1	4312	3	Y	1120	1094	0	1	8	69
							13	4	1232	9							
07	DLQ G-10		6077	-0-	6077	6077	275	1	4687	3	Y	1008	1010	0			67
							6	4	1109	9							
08	12022	X	5945	-0-	-6077	-0-	299	1	4709	3	Y	847	873	0	1	8	40
							5	4	932	9							
09	5610	X	5368	-0-	-242	-0-	347	1	3910	3	Y	1005	996	0	1	8	48
							5	4	1106	9							
10	6810	X	6810	-0-	-0-	-0-	331	1	5017	3	Y	1320	1298	0			70
							10	4	1452	9							
*11	6868	X	6868	-0-	-0-	-0-	310	1	5475	3	Y	964	990	0			44
							23	4	1060	9							
12	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					Y	NO RPT					44

TOTAL GAS PROD: 64,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,840

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH WELL #: 37H RRCID -> 273186 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7907 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5952	X	5602	-0-	-350	-0-	157	1	3673	3	Y	1610	1615	0			62
							1	4	1771	9							
02	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	160	1	3706	3	Y	1510	1506	0			66
							1	4	1661	9							
03	5952	X	5748	-0-	-204	-0-	175	1	3989	3	Y	1440	1469	0			37
							1584	9									
04	5760	X	5347	-0-	-413	-0-	152	1	3573	3	Y	1473	1455	0			55
							2	4	1620	9							
05	5952	X	5340	-0-	-612	-0-	165	1	3613	3	Y	1394	1398	0			51
							29	4	1533	9							
06	6515	X	6515	-0-	-0-	-0-	217	1	4736	3	Y	1419	1366	0			109
							1	4	1561	9							
07	DLQ G-10		6813	-0-	6813	6813	246	1	5152	3	Y	1286	1299	0			96
							1415	9									
08	13844	X	7031	-0-	-6813	-0-	271	1	5273	3	Y	1352	1371	0			77
							1487	9									
09	6778	X	6778	-0-	-0-	-0-	274	1	5176	3	Y	1206	1209	0			74
							1	4	1327	9							
10	6727	X	5711	-0-	-1016	-0-	215	1	4142	3	Y	1225	1235	0			64
							6	4	1348	9							
11	6810	X	5451	-0-	-1359	-0-	239	1	4063	3	Y	1034	1043	0			55
							12	4	1137	9							
12	7037	X	NO RPT	-0-	-7037	-0-					Y	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: 65,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,949

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	T. A.		11591	-0-	11591	11591	77	1	10800	3	Y	634	640	1			118
							17	4	697	9							
02	T. A.		8947	-0-	8947	20538	69	1	8377	3	Y	448	434	1			132
							8	4	493	9							
03	T. A.		9212	-0-	9212	29750	58	1	8694	3	Y	412	426	1			118
							7	4	453	9							
04	36621	X	6871	-0-	-29750	-0-	92	1	6461	3	Y	282	256	1			144
							8	4	310	9							
05	696	X	696	-0-	-0-	-0-	22	1	612	3	Y	56	84	1			116
							62	9									
06	11220	X	1765	-0-	-9455	-0-	184	1	1514	3	Y	56					172
							5	4	62	9							
07	9920	X	224	-0-	-9696	-0-	19	1	191	3	Y	13	83	1			102
							14	9									
08	8720	X	7537	-0-	-1183	-0-	503	1	6479	3	Y	485	428	1			159
							21	4	534	9							
09	6870	X	745	-0-	-6125	-0-	64	1	633	3	Y	44	108	1	1	8	94
							48	9									
10	8532	X	8532	-0-	-0-	-0-	615	1	7565	3	Y	314	306	1			102
							7	4	345	9							
*11	9270	X	9270	-0-	-0-	-0-	821	1	7902	3	Y	327	251	1			178
							187	4	360	9							
12	7533	X	NO RPT	-0-	-7533	-0-					Y	NO RPT					178

TOTAL GAS PROD: 65,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,071

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
LLOYD BRISCOE WELL #: 2H RRCID -> 273188 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5385 PERF. 5856 - 10129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		12179	-0-	12179	12179	84	1	11740	3	Y	306	371	1			57
							18	4	337	9							
02	T. A.		9652	-0-	9652	21831	78	1	9293	3	Y	248	232	1			73
							8	4	273	9							
03	T. A.		9536	-0-	9536	31367	62	1	9209	3	Y	234	240	1			67
							8	4	257	9							
04	38660	X	7293	-0-	-31367	-0-	99	1	7011	3	Y	157	144	1			80
							10	4	173	9							
05	7318	X	7318	-0-	-0-	-0-	255	1	6988	3	Y	68	47	1			101
							75	9									
06	11460	X	7465	-0-	-3995	-0-	792	1	6514	3	Y	122					223
							25	4	134	9							
07	12936	X	12936	-0-	-0-	-0-	1139	1	11555	3	Y	220	199	1			244
							242	9									
08	10746	X	10746	-0-	-0-	-0-	771	1	9943	3	Y	-0-	244	1			-0-
							32	4									
09	9752	X	9752	-0-	-0-	-0-	860	1	8612	3	Y	250	134	1			116
							5	4	275	9							
10	7719	X	4579	-0-	-3140	-0-	341	1	4206	3	Y	25	105	1			36
							4	4	28	9							
11	10410	X	7713	-0-	-2697	-0-	697	1	6722	3	Y	122	92	1			66
							160	4	134	9							
12	10757	X	NO RPT	-0-	-10757	-0-					Y	NO RPT					66

TOTAL GAS PROD: 99,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,752

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	8897	X	4802	-0-	-4095	-0-	32	1	4493	3	Y	245	201	1			46
							7	4	270	9							
02	7056	X	3168	-0-	-3888	-0-	23	1	2863	3	Y	254	225	1			75
							3	4	279	9							
03	5363	X	3222	-0-	-2141	-0-	19	1	2943	3	Y	234	242	1			67
							3	4	257	9							
04	4650	X	2716	-0-	-1934	-0-	36	1	2504	3	Y	157	144	1			80
							3	4	173	9							
05	4805	X	47	-0-	-4758	-0-	12	3	35	9	Y	32	47	1			65
06	4650	X	552	-0-	-4098	-0-	57	1	461	3	Y	29					93
							2	4	32	9							
07	DLQ G-10		599	-0-	599	599	48	1	490	3	Y	55	67	1			81
							61	9									
08	4132	X	3533	-0-	-599	-0-	236	1	3042	3	Y	223	222	1			82
							10	4	245	9							
09	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	201	1	2008	3	Y	135	117	1			100
							1	4	149	9							
10	6320	X	6320	-0-	-0-	-0-	450	1	5537	3	Y	298	299	1			99
							5	4	328	9							
*11	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	492	1	4738	3	Y	256	207	1			148
							112	4	282	9							
12	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					148

TOTAL GAS PROD: 32,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,918

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 58H RRCID -> 273192 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8283 - 12619

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	7916	-0-	-733	-0-	278	1	6910	3	Y	660	657	0			36
							2	4	726	9							
02	7812	X	7672	-0-	-140	-0-	302	1	6652	3	Y	651	637	0			50
							2	4	716	9							
03	8308	X	7195	-0-	-1113	-0-	263	1	6219	3	Y	647	645	0			52
							1	4	712	9							
04	8040	X	7484	-0-	-556	-0-	285	1	6530	3	Y	607	603	0			56
							1	4	668	9							
05	8494	X	7046	-0-	-1448	-0-	290	1	6033	3	Y	621	615	0			62
							40	4	683	9							
06	8220	X	8149	-0-	-71	-0-	102	1	7227	3	Y	745	692	0	45	1	70
							820	9									
07	DLQ G-10		8558	-0-	8558	8558	402	1	7386	3	Y	700	702	0			68
							770	9									
08	17097	X	8539	-0-	-8558	-0-	356	1	7405	3	Y	707	704	0			71
							778	9									
09	8160	X	7165	-0-	-995	-0-	312	1	6237	3	Y	560	570	0			61
							616	9									
10	8432	X	2860	-0-	-5572	-0-	132	1	2424	3	Y	276	308	0			29
							304	9									
11	8250	X	3377	-0-	-4873	-0-	156	1	2781	3	Y	400	391	0			38
							440	9									
12	8525	X	NO RPT	-0-	-8525	-0-					Y	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 75,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,574

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 59H RRCID -> 273231 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8344 - 12710

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	9480	-0-	-3726	-0-	314	1	7813	3	Y	1228	1216	0			67
							2	4	1351	9							
02	11172	X	8644	-0-	-2528	-0-	323	1	7124	3	Y	1085	1068	0			84
							3	4	1194	9							
03	9641	X	9061	-0-	-580	-0-	315	1	7435	3	Y	1191	1174	0	5	8	96
							1	4	1310	9							
04	9332	X	9332	-0-	-0-	-0-	337	1	7721	3	Y	1157	1147	0			106
							1	4	1273	9							
05	9610	X	8809	-0-	-801	-0-	345	1	7159	3	Y	1144	1136	0			114
							47	4	1258	9							
06	11559	X	11559	-0-	-0-	-0-	141	1	10098	3	Y	1199	1127	0	75	1	111
							1	4	1319	9							
07	DLQ G-10		11905	-0-	11905	11905	557	1	10219	3	Y	1026	1039	0			98
							1129	9									
08	23456	X	11551	-0-	-11905	-0-	478	1	9942	3	Y	1028	1025	0			101
							1131	9									
09	10374	X	10374	-0-	-0-	-0-	438	1	8777	3	Y	1053	1046	0			108
							1	4	1158	9							
10	11935	X	3569	-0-	-8366	-0-	161	1	2953	3	Y	414	480	0			42
							455	9									
11	11550	X	11422	-0-	-128	-0-	541	1	9635	3	Y	1133	1075	0			100
							1246	9									
12	11563	X	NO RPT	-0-	-11563	-0-					Y	NO RPT					100

TOTAL GAS PROD: 105,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,658

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 60H RRCID -> 273233 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8772 - 12846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8463	X	8429	-0-	-34	-0-	283	1	7054	3	Y	991	983	0			54
							2	4	1090	9							
02	8026	X	8026	-0-	-0-	-0-	301	1	6616	3	Y	1006	982	0			78
							2	4	1107	9							
03	8569	X	8569	-0-	-0-	-0-	301	1	7099	3	Y	1063	1055	0			86
							1169	9									
04	8941	X	8941	-0-	-0-	-0-	328	1	7513	3	Y	1000	994	0			92
							1100	9									
05	8972	X	8972	-0-	-0-	-0-	362	1	7517	3	Y	949	947	0			94
							49	4	1044	9							
06	9152	X	9152	-0-	-0-	-0-	109	1	7738	3	Y	1186	1099	0	72	1	109
							1305	9									
07	DLQ G-10		9708	-0-	9708	9708	435	1	7979	3	Y	1176	1174	0			111
							1294	9									
08	19318	X	9610	-0-	-9708	-0-	395	1	8223	3	Y	902	921	0			92
							992	9									
09	9150	X	8141	-0-	-1009	-0-	332	1	6631	3	Y	1071	1053	0			110
							1178	9									
10	9455	X	5903	-0-	-3552	-0-	268	1	4905	3	Y	664	711	0			63
							730	9									
11	9300	X	5456	-0-	-3844	-0-	251	1	4470	3	Y	668	668	0			63
							735	9									
12	9610	X	NO RPT	-0-	-9610	-0-					Y	NO RPT					63

TOTAL GAS PROD: 90,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,676

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	50127	X	38806	-0-	-11321	-0-	93	1	36200	3	Y	2262	2237	1			138
							25	4	2488	9							
02	45276	X	36266	-0-	-9010	-0-	89	1	34386	3	Y	1628	1598	1			168
							1791	9									
03	42284	X	39149	-0-	-3135	-0-	125	1	36012	3	Y	2738	2609	1			297
							3012	9									
04	37560	X	28815	-0-	-8745	-0-	94	1	26427	3	Y	2085	2328	1			54
							2294	9									
05	40145	X	-0-	-0-	-40145	-0-					Y	-0-					54
06	38850	X	-0-	-0-	-38850	-0-					Y	10					63
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	63	1	1	8	-0-
08	16	X	16	-0-	-0-	-0-	15	3	1	9	Y	1					1
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			1
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1
12	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 143,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,727

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 34H RRCID -> 273257 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 9127 - 12341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18060	X	18060	-0-	-0-	-0-	21	1	17109	3	Y	841	829	0			28
							5	4	925	9							
02	15456	X	15456	-0-	-0-	-0-	23	1	14571	3	Y	782	788	0			22
							2	4	860	9							
03	16337	X	15893	-0-	-444	-0-	25	1	14976	3	Y	810	808	0			24
							1	4	891	9							
04	16320	X	14739	-0-	-1581	-0-	19	1	13725	3	Y	902	898	0			28
							3	4	992	9							
05	16864	X	15672	-0-	-1192	-0-	27	1	14784	3	Y	780	783	0			25
							3	4	858	9							
06	16964	X	16964	-0-	-0-	-0-	129	1	14353	3	Y	2256	2173	0			108
							2482	9									
07	DLQ G-10		16264	-0-	16264	16264	52	1	14437	3	Y	1614	1673	0			49
							1775	9									
08	27006	X	10742	-0-	-16264	-0-	15	1	10478	3	Y	224	262	0			11
							3	4	246	9							
09	12068	X	12068	-0-	-0-	-0-	21	1	11763	3	Y	257	261	0			7
							1	4	283	9							
10	11800	X	11800	-0-	-0-	-0-	2	1	11464	3	Y	239	225	0			21
							71	4	263	9							
*11	18147	X	18147	-0-	-0-	-0-	17631	3	3	4	Y	466	476	0			11
							513	9									
12	11191	X	NO RPT	-0-	-11191	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 165,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,171

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	27590	X	27072	-0-	-518	-0-	64	1	24821	3	Y	1973	1951	1			121
							17	4	2170	9							
02	24920	X	23442	-0-	-1478	-0-	55	1	21168	3	Y	2017	1930	1			208
							2219	9									
03	27590	X	23839	-0-	-3751	-0-	71	1	20614	3	Y	2867	2764	1			311
							3154	9									
04	26190	X	17665	-0-	-8525	-0-	54	1	15247	3	Y	2149	2405	1			55
							2364	9									
05	27063	X	-0-	-0-	-27063	-0-					Y	-0-					55
06	26190	X	-0-	-0-	-26190	-0-					Y	84					138
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	138	1	1	8	-0-
08	DLQ G-10		17	-0-	17	17	15	3	2	9	Y	2					2
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	17					Y	1	1	8			2
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					2
*11	17	X	-0-	-0-	-17	-0-					Y	-0-					2
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 92,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,094

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 84H RRCID -> 273300 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8545 - 14374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21080	X	19437	-0-	-1643	-0-	37	1	14384	3	Y	4551	4494	1	7	8	278
							10	4	5006	9							
02	19040	X	16462	-0-	-2578	-0-	31	1	12010	3	Y	4019	3881	1	1	8	415
							4421	9									
03	20708	X	16765	-0-	-3943	-0-	52	1	15033	3	Y	1527	1770	1	7	8	165
							1680	9									
04	18810	X	7904	-0-	-10906	-0-	25	1	7026	3	Y	775	919	1	1	8	20
							853	9									
05	19437	X	-0-	-0-	-19437	-0-					Y	4					24
06	18810	X	-0-	-0-	-18810	-0-					Y	5	1	8			28
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	27	1	4	8	1
08	16	X	16	-0-	-0-	-0-	14	3	2	9	Y	2					3
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			3
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					3
12	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 60,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,888

STUMBERG RANCH WELL #: 44H RRCID -> 273329 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7751 - 12112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7657	X	7280	-0-	-377	-0-	196	1	5974	3	Y	1004	991	0			43
							6	4	1104	9							
02	6552	X	4838	-0-	-1714	-0-	131	1	4186	3	Y	472	493	0			22
							2	4	519	9							
03	6944	X	4701	-0-	-2243	-0-	197	1	3745	3	Y	689	665	0			46
							1	4	758	9							
04	7050	X	4151	-0-	-2899	-0-	200	1	3183	3	Y	697	695	0			48
							1	4	767	9							
05	7285	X	4715	-0-	-2570	-0-	238	1	3728	3	Y	656	668	0			36
							27	4	722	9							
06	7050	X	2935	-0-	-4115	-0-	135	1	2185	3	Y	556	551	0			41
							3	4	612	9							
07	DLQ G-10		2914	-0-	2914	2914	118	1	2266	3	Y	479	482	0			38
							3	4	527	9							
08	5526	X	2612	-0-	-2914	-0-	113	1	1793	3	Y	640	644	0			34
							2	4	704	9							
09	4560	X	4059	-0-	-501	-0-	187	1	3529	3	Y	309	325	0			18
							3	4	340	9							
10	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	285	1	5730	3	Y	115	126	0			7
							4	4	127	9							
*11	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	188	1	3775	3	Y	78	80	0			5
							2	4	86	9							
12	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 48,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,695

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 273334 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8605 - 13384

M O	ALLOW	CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		4592	-0-	-2011	-0-	188	1	3502	3	Y	811	801	0			39
								10	4	892	9							
02	5684	X		4708	-0-	-976	-0-	180	1	3437	3	Y	982	969	0			52
								11	4	1080	9							
03	6014	X		4838	-0-	-1176	-0-	188	1	3646	3	Y	907	926	0			33
								6	4	998	9							
04	5340	X		4797	-0-	-543	-0-	187	1	3686	3	Y	836	845	0			24
								4	4	920	9							
05	5208	X		5145	-0-	-63	-0-	191	1	3571	3	Y	1246	1216	0			54
								12	4	1371	9							
06	5040	X		4368	-0-	-672	-0-	27	1	2840	3	Y	1357	1327	0			83
								8	4	1493	9							
07	DLQ G-10			5119	-0-	5119	5119	200	1	3401	3	Y	1376	1368	0			91
								4	4	1514	9							
08	10223	X		5104	-0-	-5119	-0-	204	1	3207	3	Y	1536	1555	0			72
								3	4	1690	9							
09	4980	X		4354	-0-	-626	-0-	284	1	3204	3	Y	784	816	0			40
								4	4	862	9							
10	5146	X		1173	-0-	-3973	-0-	52	1	793	3	Y	296	319	0			17
								2	4	326	9							
11	4950	X		3073	-0-	-1877	-0-	106	1	1874	3	Y	986	960	0			43
								8	4	1085	9							
12	5115	X		NO RPT	-0-	-5115	-0-					Y	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 47,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,117

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	7142	X		7142	-0-	-0-	-0-	320	1	5950	3	Y	777	777	0			37
								17	4	855	9							
02	5992	X		5724	-0-	-268	-0-	241	1	4592	3	Y	797	792	0			42
								14	4	877	9							
03	6634	X		6540	-0-	-94	-0-	276	1	5340	3	Y	832	844	0			30
								9	4	915	9							
04	6810	X		5270	-0-	-1540	-0-	206	1	4053	3	Y	915	918	0			27
								4	4	1007	9							
05	7037	X		5757	-0-	-1280	-0-	244	1	4563	3	Y	849	839	0			37
								16	4	934	9							
06	6810	X		4275	-0-	-2535	-0-	30	1	3187	3	Y	954	932	0			60
								9	4	1049	9							
07	DLQ G-10			4244	-0-	4244	4244	174	1	2975	3	Y	992	984	0			68
								4	4	1091	9							
08	8423	X		4179	-0-	-4244	-0-	183	1	2891	3	Y	1002	1020	0			50
								3	4	1102	9							
09	5580	X		4497	-0-	-1083	-0-	290	1	3268	3	Y	850	853	0	3	8	44
								4	4	935	9							
10	5766	X		3758	-0-	-2008	-0-	191	1	2909	3	Y	593	599	0	3	8	35
								6	4	652	9							
11	4290	X		2731	-0-	-1559	-0-	110	1	1936	3	Y	615	620	0			30
								8	4	677	9							
12	4650	X		NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 54,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,176

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 273347 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8715 - 13574

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7688	X	5651	-0-	-2037	-0-	212	1	3948	3	Y	1345	1332	0			64
							11	4	1480	9							
02	6720	X	4899	-0-	-1821	-0-	175	1	3310	3	Y	1276	1272	0			68
							10	4	1404	9							
03	6851	X	5819	-0-	-1032	-0-	209	1	4045	3	Y	1416	1433	0			51
							7	4	1558	9							
04	6630	X	5498	-0-	-1132	-0-	193	1	3809	3	Y	1356	1367	0			40
							4	4	1492	9							
05	6417	X	5560	-0-	-857	-0-	226	1	4238	3	Y	983	981	0			42
							15	4	1081	9							
06	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	49	1	5375	3	Y	705	703	0			44
							16	4	776	9							
07	DLQ G-10		6907	-0-	6907	6907	335	1	5703	3	Y	784	776	0			52
							7	4	862	9							
08	14532	X	7625	-0-	-6907	-0-	371	1	5837	3	Y	1283	1275	0			60
							6	4	1411	9							
09	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	488	1	5498	3	Y	1099	1104	0			55
							7	4	1209	9							
10	6417	X	5143	-0-	-1274	-0-	247	1	3754	3	Y	1031	1029	0			57
							8	4	1134	9							
11	7380	X	4662	-0-	-2718	-0-	174	1	3066	3	Y	1281	1279	0			59
							13	4	1409	9							
12	7626	X	NO RPT	-0-	-7626	-0-					Y	NO RPT					59

TOTAL GAS PROD: 65,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,559

FOGMT WELL #: 33SP RRCID -> 273351 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 6238 PERF. 6879 - 14113

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14229	X	10005	-0-	-4224	-0-	274	1	9267	3	Y	422	402	0			33
							464	9									
02	11480	X	8011	-0-	-3469	-0-	222	1	6929	3	Y	782	745	0			70
							860	9									
03	13051	X	8274	-0-	-4777	-0-	216	1	7106	3	Y	865	873	0			62
							952	9									
04	12630	X	7363	-0-	-5267	-0-	199	1	6453	3	Y	646	659	0			49
							711	9									
05	13051	X	3955	-0-	-9096	-0-	34	1	3375	3	Y	496	507	0			38
							546	9									
06	9690	X	7929	-0-	-1761	-0-	29	1	7194	3	Y	642	607	0	1	8	73
							706	9									
07	DLQ G-10		8716	-0-	8716	8716	26	1	7877	3	Y	739	751	0	2	8	59
							813	9									
08	17104	X	8388	-0-	-8716	-0-	24	1	7533	3	Y	755	766	0	3	8	45
							831	9									
09	7920	X	7152	-0-	-768	-0-	31	1	6381	3	Y	673	653	0	2	8	63
							740	9									
10	8324	X	8324	-0-	-0-	-0-	216	1	7361	3	Y	679	691	0	1	8	50
							747	9									
11	8130	X	6762	-0-	-1368	-0-	196	1	5996	3	Y	518	533	0			35
							570	9									
12	8401	X	NO RPT	-0-	-8401	-0-					Y	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 84,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,217

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 34SP RRCID -> 273449 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 6219 PERF. 6718 - 13994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21514	X	15633	-0-	-5881	-0-	414	1	13997	3	Y	1111	1082	0			88
							1222	9									
02	26516	X	13371	-0-	-13145	-0-	368	1	11544	3	Y	1326	1295	0			119
							1459	9									
03	29357	X	12841	-0-	-16516	-0-	336	1	11042	3	Y	1330	1354	0			95
							1463	9									
04	28410	X	14832	-0-	-13578	-0-	404	1	13066	3	Y	1238	1239	0			94
							1362	9									
05	17887	X	16689	-0-	-1198	-0-	156	1	15265	3	Y	1153	1159	0			88
							1268	9									
*06	15120	X	14062	-0-	-1058	-0-	50	1	12559	3	Y	1321	1260	0	1	8	148
							1453	9									
07	DLQ G-10		15740	-0-	15740	15740	47	1	14342	3	Y	1228	1276	0	2	8	98
							1351	9									
08	39966	X	24226	-0-	-15740	-0-	72	1	22344	3	Y	1645	1646	0	3	8	94
							1810	9									
09	23009	X	23009	-0-	-0-	-0-	103	1	21297	3	Y	1463	1420	0	3	8	134
							1609	9									
10	16678	X	9674	-0-	-7004	-0-	252	1	8602	3	Y	745	821	0	1	8	57
							820	9									
11	20070	X	4536	-0-	-15534	-0-	128	1	3903	3	Y	459	487	0			29
							505	9									
12	20739	X	NO RPT	-0-	-20739	-0-					Y	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 164,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,019

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	15376	X	10058	-0-	-5318	-0-	27	1	9133	3	Y	815	760	0	45	1	31
							1	4	897	9							
02	13888	X	6826	-0-	-7062	-0-	16	1	6247	3	Y	512	526	0			17
							563	9									
03	12896	X	7785	-0-	-5111	-0-	17	1	7239	3	Y	481	482	0			16
							529	9									
04	11940	X	7279	-0-	-4661	-0-	16	1	6687	3	Y	524	516	0			24
							576	9									
05	11098	X	7605	-0-	-3493	-0-	17	1	6934	3	Y	580	579	0			25
							16	4	638	9							
06	9720	X	4228	-0-	-5492	-0-	14	1	3836	3	Y	344	352	0			17
							378	9									
07	DLQ G-10		8235	-0-	8235	8235	83	1	7505	3	Y	587	559	0	1	8	44
							1	4	646	9							
08	20588	X	12353	-0-	-8235	-0-	320	1	10742	3	Y	1169	1061	0	2	8	150
							5	4	1286	9							
09	10938	X	10938	-0-	-0-	-0-	224	1	9661	3	Y	957	984	0	1	8	122
							1053	9									
10	10957	X	10957	-0-	-0-	-0-	173	1	10085	3	Y	635	701	0			56
							699	9									
*11	10766	X	10766	-0-	-0-	-0-	182	1	9659	3	Y	839	749	0	88	1	58
							2	4	923	9							
12	7719	X	NO RPT	-0-	-7719	-0-					Y	NO RPT					58

TOTAL GAS PROD: 97,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,443

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 55H RRCID -> 273457 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 8162 - 13395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25172	X	19875	-0-	-5297	-0-	275	1	17790	3	Y	1643	1501	0	140	1	39
							3	4	1807	9							
02	22736	X	16324	-0-	-6412	-0-	240	1	14832	3	Y	1137	1145	0			31
							1	4	1251	9							
03	25172	X	16484	-0-	-8688	-0-	215	1	14755	3	Y	1372	1375	0			28
							5	4	1509	9							
04	20850	X	14073	-0-	-6777	-0-	220	1	12642	3	Y	1100	1094	0			34
							1	4	1210	9							
05	21545	X	11280	-0-	-10265	-0-	182	1	9935	3	Y	1054	1058	0			30
							4	4	1159	9							
06	19230	X	9049	-0-	-10181	-0-	118	1	8271	3	Y	600	604	0			26
							660	9									
07	DLQ G-10		8019	-0-	8019	8019	181	1	7098	3	Y	671	659	0	2	8	36
							2	4	738	9							
08	15885	X	7866	-0-	-8019	-0-	186	1	6974	3	Y	642	646	0	1	8	31
							706	9									
09	14070	X	7074	-0-	-6996	-0-	179	1	6179	3	Y	649	653	0	1	8	26
							2	4	714	9							
10	11795	X	11795	-0-	-0-	-0-	310	1	10492	3	Y	880	868	0	1	8	37
							25	4	968	9							
*11	9888	X	9888	-0-	-0-	-0-	277	1	8828	3	Y	711	648	0	67	1	33
							1	4	782	9							
12	7874	X	NO RPT	-0-	-7874	-0-					Y	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 131,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,459

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	25916	X	23696	-0-	-2220	-0-	363	1	22838	3	Y	448	452	0			17
							2	4	493	9							
02	23072	X	20605	-0-	-2467	-0-	290	1	19784	3	Y	483	475	0			25
							531	9									
03	25172	X	23035	-0-	-2137	-0-	348	1	22191	3	Y	450	448	0			27
							1	4	495	9							
04	22920	X	22240	-0-	-680	-0-	537	1	21236	3	Y	417	417	0	6	1	21
							8	4	459	9							
05	23684	X	22089	-0-	-1595	-0-	344	1	21047	3	Y	634	613	0	20	1	22
							1	4	697	9							
06	22920	X	19822	-0-	-3098	-0-	290	1	18846	3	Y	624	621	0			25
							686	9									
07	DLQ G-10		18318	-0-	18318	18318	282	1	17537	3	Y	450	450	0			25
							4	4	495	9							
08	38728	X	20410	-0-	-18318	-0-	271	1	19435	3	Y	637	627	0			35
							3	4	701	9							
09	22230	X	20167	-0-	-2063	-0-	335	1	19230	3	Y	545	536	0	1	8	43
							2	4	600	9							
10	22103	X	13746	-0-	-8357	-0-	190	1	13194	3	Y	327	319	0			51
							2	4	360	9							
*11	20719	X	20719	-0-	-0-	-0-	279	1	19969	3	Y	425	443	0			33
							3	4	468	9							
12	20832	X	NO RPT	-0-	-20832	-0-					Y	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 224,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,440

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 56H RRCID -> 273470 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9620 - 13023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29605	X	27085	-0-	-2520	-0-	404	1	25468	3	Y	1100	1116	0			42
							3	4	1210	9							
02	25144	X	23273	-0-	-1871	-0-	321	1	21931	3	Y	928	921	0			49
							1021	9									
03	27993	X	24992	-0-	-3001	-0-	371	1	23683	3	Y	852	851	0			50
							1	4	937	9							
04	27090	X	23963	-0-	-3127	-0-	566	1	22348	3	Y	946	934	0	14	1	48
							8	4	1041	9							
05	27993	X	24522	-0-	-3471	-0-	372	1	22730	3	Y	1291	1254	0	41	1	44
							1420	9									
06	26220	X	21564	-0-	-4656	-0-	311	1	20162	3	Y	992	996	0			40
							1091	9									
07	DLQ G-10		24735	-0-	24735	24735	370	1	23005	3	Y	1232	1206	0			66
							5	4	1355	9							
08	48492	X	23757	-0-	-24735	-0-	314	1	22436	3	Y	913	929	0			50
							3	4	1004	9							
09	22950	X	18526	-0-	-4424	-0-	306	1	17473	3	Y	678	676	0			52
							1	4	746	9							
10	23715	X	11168	-0-	-12547	-0-	151	1	10552	3	Y	421	409	0			64
							2	4	463	9							
*11	23622	X	23622	-0-	-0-	-0-	315	1	22516	3	Y	716	728	0			52
							3	4	788	9							
12	23715	X	NO RPT	-0-	-23715	-0-					Y	NO RPT					52

TOTAL GAS PROD: 247,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,069

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	20770	X	14518	-0-	-6252	-0-	211	1	13266	3	Y	945	955	0			36
							1	4	1040	9							
02	16660	X	13827	-0-	-2833	-0-	186	1	12714	3	Y	843	835	0			44
							927	9									
03	14632	X	14498	-0-	-134	-0-	207	1	13177	3	Y	1013	997	0			60
							1114	9									
04	16238	X	16238	-0-	-0-	-0-	377	1	14911	3	Y	858	861	0	13	1	44
							6	4	944	9							
05	17606	X	17606	-0-	-0-	-0-	275	1	16827	3	Y	458	472	0	14	1	16
							504	9									
06	16086	X	16086	-0-	-0-	-0-	238	1	15440	3	Y	371	371	0			15
							408	9									
07	DLQ G-10		18235	-0-	18235	18235	282	1	17528	3	Y	383	377	0			21
							4	4	421	9							
08	36876	X	18641	-0-	-18235	-0-	252	1	18002	3	Y	350	352	0			19
							2	4	385	9							
09	17040	X	14766	-0-	-2274	-0-	248	1	14184	3	Y	303	298	0	1	8	23
							1	4	333	9							
10	17608	X	13489	-0-	-4119	-0-	187	1	12977	3	Y	294	274	0			43
							2	4	323	9							
11	18030	X	13567	-0-	-4463	-0-	182	1	13002	3	Y	346	363	0			26
							2	4	381	9							
12	18631	X	NO RPT	-0-	-18631	-0-					Y	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 171,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,164

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 58H RRCID -> 273475 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 9448 - 14967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42346	X	34948	-0-	-7398	-0-	518	1	32584	3	Y	1675	1676	0			65
							3	4	1843	9							
02	38248	X	31030	-0-	-7218	-0-	425	1	29105	3	Y	1363	1356	0			72
							1	4	1499	9							
03	36952	X	33922	-0-	-3030	-0-	497	1	31709	3	Y	1559	1539	0			92
							1	4	1715	9							
04	34920	X	33321	-0-	-1599	-0-	788	1	31164	3	Y	1234	1245	0	18	1	63
							12	4	1357	9							
05	35681	X	32642	-0-	-3039	-0-	501	1	30659	3	Y	1346	1321	0	42	1	46
							1	4	1481	9							
06	33810	X	26738	-0-	-7072	-0-	369	1	23942	3	Y	2206	2165	0			87
							2427	9									
07	DLQ G-10		37653	-0-	37653	37653	565	1	35148	3	Y	1756	1747	0			96
							8	4	1932	9							
08	72450	X	34797	-0-	-37653	-0-	462	1	33002	3	Y	1208	1236	0			68
							4	4	1329	9							
09	28647	X	28647	-0-	-0-	-0-	474	1	27136	3	Y	941	935	0	1	8	73
							2	4	1035	9							
10	32643	X	17572	-0-	-15071	-0-	239	1	16681	3	Y	590	572	0			91
							3	4	649	9							
11	33660	X	27225	-0-	-6435	-0-	367	1	26252	3	Y	547	594	0			44
							4	4	602	9							
12	34782	X	NO RPT	-0-	-34782	-0-					Y	NO RPT					44

TOTAL GAS PROD: 338,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,425

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	18476	X	13543	-0-	-4933	-0-	175	1	11352	3	Y	1831	1678	0	156	1	43
							2	4	2014	9							
02	15596	X	12375	-0-	-3221	-0-	173	1	10682	3	Y	1381	1387	0			37
							1	4	1519	9							
03	17267	X	11797	-0-	-5470	-0-	145	1	9990	3	Y	1507	1513	0			31
							4	4	1658	9							
04	15120	X	10108	-0-	-5012	-0-	150	1	8621	3	Y	1215	1209	0			37
							1337	9									
05	15438	X	10630	-0-	-4808	-0-	167	1	9097	3	Y	1238	1240	0			35
							4	4	1362	9							
06	13260	X	11085	-0-	-2175	-0-	139	1	9766	3	Y	1073	1061	0	1	8	46
							1180	9									
07	DLQ G-10		10945	-0-	10945	10945	235	1	9195	3	Y	1375	1344	0	3	8	74
							2	4	1513	9							
08	21247	X	10302	-0-	-10945	-0-	233	1	8706	3	Y	1239	1252	0	2	8	59
							1363	9									
09	11070	X	9472	-0-	-1598	-0-	223	1	7712	3	Y	1395	1399	0	1	8	54
							2	4	1535	9							
10	11470	X	7594	-0-	-3876	-0-	180	1	6070	3	Y	1209	1212	0	1	8	50
							14	4	1330	9							
11	11100	X	6735	-0-	-4365	-0-	174	1	5519	3	Y	947	865	0	89	1	43
							1042	9									
12	10292	X	NO RPT	-0-	-10292	-0-					Y	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 114,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,410

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 273588 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 8551 - 13528

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	208	1	3863	3	Y	999	993	0			48
							11	4	1099	9							
02	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	193	1	3685	3	Y	885	886	0			47
							12	4	974	9							
03	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	205	1	3978	3	Y	1052	1061	0			38
							7	4	1157	9							
04	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	194	1	3828	3	Y	1012	1020	0			30
							4	4	1113	9							
05	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	190	1	3558	3	Y	1078	1062	0			46
							12	4	1186	9							
06	4320	X	4111	-0-	-209	-0-	26	1	2899	3	Y	1070	1050	0			66
							9	4	1177	9							
07	DLQ G-10		4360	-0-	4360	4360	182	1	3107	3	Y	970	971	0			65
							4	4	1067	9							
08	8411	X	4051	-0-	-4360	-0-	182	1	2866	3	Y	909	931	0			43
							3	4	1000	9							
09	5130	X	4317	-0-	-813	-0-	254	1	2862	3	Y	1088	1078	0			53
							4	4	1197	9							
10	4960	X	4595	-0-	-365	-0-	222	1	3378	3	Y	898	902	0			49
							7	4	988	9							
11	4110	X	4014	-0-	-96	-0-	173	1	3063	3	Y	695	712	0			32
							13	4	765	9							
12	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 50,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,656

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 11H RRCID -> 273594 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 8445 - 13303

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	253	1	4697	3	Y	1468	1458	0			70
							13	4	1615	9							
02	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	233	1	4439	3	Y	1164	1172	0			62
							14	4	1280	9							
03	6755	X	6755	-0-	-0-	-0-	258	1	4994	3	Y	1358	1371	0			49
							9	4	1494	9							
04	6503	X	6503	-0-	-0-	-0-	243	1	4786	3	Y	1335	1345	0			39
							5	4	1469	9							
05	6014	X	5860	-0-	-154	-0-	231	1	4314	3	Y	1182	1170	0			51
							15	4	1300	9							
06	5820	X	4796	-0-	-1024	-0-	33	1	3512	3	Y	1128	1109	0			70
							10	4	1241	9							
07	DLQ G-10		5086	-0-	5086	5086	207	1	3525	3	Y	1227	1215	0			82
							4	4	1350	9							
08	10233	X	5147	-0-	-5086	-0-	222	1	3480	3	Y	1311	1331	0			62
							3	4	1442	9							
09	6510	X	4825	-0-	-1685	-0-	299	1	3373	3	Y	1044	1054	0			52
							5	4	1148	9							
10	6645	X	6645	-0-	-0-	-0-	345	1	5242	3	Y	952	952	0			52
							11	4	1047	9							
11	4980	X	3587	-0-	-1393	-0-	139	1	2442	3	Y	905	916	0			41
							10	4	996	9							
12	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					Y	NO RPT					41

TOTAL GAS PROD: 61,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,074

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 12H RRCID -> 273596 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 8430 - 13368

M O	ALLOW	CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6351	X		6351	-0-	-0-	-0-	247	1	4604	3	Y	1352	1352	0			65
								13	4	1487	9							
02	5300	X		5300	-0-	-0-	-0-	192	1	3641	3	Y	1324	1319	0			70
								11	4	1456	9							
03	5766	X		5330	-0-	-436	-0-	190	1	3676	3	Y	1325	1347	0			48
								6	4	1458	9							
04	6014	X		6014	-0-	-0-	-0-	224	1	4407	3	Y	1254	1265	0			37
								4	4	1379	9							
05	5766	X		5509	-0-	-257	-0-	220	1	4099	3	Y	1069	1060	0			46
								14	4	1176	9							
06	5580	X		4124	-0-	-1456	-0-	27	1	2931	3	Y	1052	1033	0			64
								9	4	1157	9							
07	DLQ G-10			4072	-0-	4072	4072	173	1	2936	3	Y	873	879	0			58
								3	4	960	9							
08	7988	X		3916	-0-	-4072	-0-	186	1	2933	3	Y	722	746	0			34
								3	4	794	9							
09	6000	X		4052	-0-	-1948	-0-	255	1	2874	3	Y	835	828	0			41
								4	4	919	9							
10	5518	X		5135	-0-	-383	-0-	261	1	3966	3	Y	818	814	0			45
								8	4	900	9							
*11	9728	X		9728	-0-	-0-	-0-	439	1	7740	3	Y	1379	1362	0			62
								32	4	1517	9							
12	4185	X		NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT					62

TOTAL GAS PROD: 59,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,003

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	9021	X		8626	-0-	-395	-0-	329	1	6148	3	Y	1937	1908	0			93
								18	4	2131	9							
02	8148	X		6626	-0-	-1522	-0-	235	1	4471	3	Y	1733	1734	0			92
								14	4	1906	9							
03	9021	X		7274	-0-	-1747	-0-	254	1	4918	3	Y	1903	1926	0			69
								9	4	2093	9							
04	8655	X		8655	-0-	-0-	-0-	317	1	6234	3	Y	1907	1920	0			56
								6	4	2098	9							
05	8897	X		8113	-0-	-784	-0-	315	1	5882	3	Y	1724	1706	0			74
								20	4	1896	9							
06	8340	X		7451	-0-	-889	-0-	51	1	5529	3	Y	1686	1656	0			104
								16	4	1855	9							
07	DLQ G-10			7760	-0-	7760	7760	326	1	5545	3	Y	1711	1701	0			114
								7	4	1882	9							
08	15467	X		7707	-0-	-7760	-0-	366	1	5764	3	Y	1428	1473	0			69
								6	4	1571	9							
09	8670	X		8198	-0-	-472	-0-	499	1	5626	3	Y	1877	1854	0			92
								8	4	2065	9							
10	9215	X		9215	-0-	-0-	-0-	415	1	6305	3	Y	2256	2225	0			123
								13	4	2482	9							
11	7470	X		6325	-0-	-1145	-0-	262	1	4617	3	Y	1297	1357	0			63
								19	4	1427	9							
12	8463	X		NO RPT	-0-	-8463	-0-					Y	NO RPT					63

TOTAL GAS PROD: 85,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,459

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 59H RRCID -> 273607 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 9248 - 12848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28954	X	23048	-0-	-5906	-0-	353	1	22156	3	Y	488	495	0			19
							2	4	537	9							
02	25984	X	22313	-0-	-3671	-0-	314	1	21494	3	Y	458	453	0			24
							1	4	504	9							
03	28768	X	25413	-0-	-3355	-0-	384	1	24518	3	Y	464	461	0			27
							1	4	510	9							
04	27360	X	21817	-0-	-5543	-0-	527	1	20823	3	Y	417	417	0	6	1	21
							8	4	459	9							
05	24614	X	21746	-0-	-2868	-0-	339	1	20754	3	Y	593	575	0	19	1	20
							1	4	652	9							
06	24600	X	19302	-0-	-5298	-0-	283	1	18404	3	Y	559	557	0			22
							615	9									
07	DLQ G-10		19094	-0-	19094	19094	293	1	18237	3	Y	509	504	0			27
							4	4	560	9							
08	38015	X	18921	-0-	-19094	-0-	254	1	18100	3	Y	514	514	0			27
							2	4	565	9							
09	21810	X	14946	-0-	-6864	-0-	249	1	14275	3	Y	383	381	0			29
							1	4	421	9							
10	21731	X	19966	-0-	-1765	-0-	275	1	19113	3	Y	523	477	0			75
							3	4	575	9							
*11	26851	X	26851	-0-	-0-	-0-	361	1	25818	3	Y	607	636	0			46
							4	4	668	9							
12	18910	X	NO RPT	-0-	-18910	-0-					Y	NO RPT					46

TOTAL GAS PROD: 233,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,515

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	40145	X	27662	-0-	-12483	-0-	75	1	25260	3	Y	2114	1956	0	116	1	79
							2	4	2325	9			34	8			
02	36260	X	22518	-0-	-13742	-0-	50	1	20063	3	Y	2186	2190	0	5	8	70
							2405	9									
03	40145	X	23638	-0-	-16507	-0-	48	1	20917	3	Y	2429	2408	0	9	8	82
							1	4	2672	9							
04	26760	X	21782	-0-	-4978	-0-	47	1	19426	3	Y	2099	2082	0	4	8	95
							2309	9									
05	27652	X	20267	-0-	-7385	-0-	45	1	17969	3	Y	2011	2013	0	6	8	87
							41	4	2212	9							
06	26760	X	18549	-0-	-8211	-0-	60	1	16565	3	Y	1749	1751	0	1	8	85
							1924	9									
07	DLQ G-10		8984	-0-	8984	8984	87	1	7908	3	Y	898	909	0	1	8	73
							1	4	988	9							
08	8984	X	-0-	-0-	-8984	-0-					Y	-0-	73	0			-0-
09	20850	X	1228	-0-	-19622	-0-	25	1	1078	3	Y	114	100	0	2	8	12
							125	9									
10	20274	X	1235	-0-	-19039	-0-	19	1	1124	3	Y	84	89	0			7
							92	9									
11	18540	X	-0-	-0-	-18540	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
12	1271	X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 145,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,684

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 67H RRCID -> 273619 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7820 - 14932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	23513	-0-	-171	-0-	63	1	21081	3	Y	2153	2021	0	120	1	82
							1	4	2368	9							
02	21392	X	20552	-0-	-840	-0-	46	1	18485	3	Y	1837	1860	0			59
							2021	9									
03	23684	X	19550	-0-	-4134	-0-	40	1	17453	3	Y	1869	1864	0			64
							1	4	2056	9							
04	22740	X	18535	-0-	-4205	-0-	40	1	16557	3	Y	1762	1746	0			80
							1938	9									
05	23498	X	17953	-0-	-5545	-0-	40	1	15979	3	Y	1725	1730	0			75
							36	4	1898	9							
06	22740	X	16773	-0-	-5967	-0-	54	1	15002	3	Y	1561	1559	0	1	8	75
							1717	9									
07	DLQ G-10		7795	-0-	7795	7795	77	1	6963	3	Y	685	704	0	1	8	55
							1	4	754	9							
08	7795	X	-0-	-0-	-7795	-0-					Y	-0-	55	0			-0-
09	16770	X	3	-0-	-16767	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
10	17329	X	398	-0-	-16931	-0-	6	1	361	3	Y	28	25	0	2	8	1
							31	9									
11	16770	X	4378	-0-	-12392	-0-	73	1	3873	3	Y	392	330	0	38	1	25
							1	4	431	9							
12	3	X	NO RPT	-0-	-3	-0-					Y	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 129,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,012

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	3503	X	2994	-0-	-509	-0-	144	1	2698	3	Y	131	169	0			6
							8	4	144	9							
02	3164	X	2463	-0-	-701	-0-	118	1	2254	3	Y	76	78	0			4
							7	4	84	9							
03	3503	X	2350	-0-	-1153	-0-	110	1	2141	3	Y	86	87	0			3
							4	4	95	9							
04	3390	X	2689	-0-	-701	-0-	125	1	2462	3	Y	90	90	0			3
							3	4	99	9							
05	3503	X	2521	-0-	-982	-0-	124	1	2317	3	Y	65	65	0			3
							8	4	72	9							
06	2910	X	152	-0-	-2758	-0-	1	1	86	3	Y	59	58	0			3
							65	9									
07	DLQ G-10		167	-0-	167	167	4	1	73	3	Y	82	80	0			5
							90	9									
08	286	X	119	-0-	-167	-0-	2	1	27	3	Y	82	84	0			3
							90	9									
09	2700	X	200	-0-	-2500	-0-	3	1	35	3	Y	147	144	0			6
							162	9									
10	2511	X	795	-0-	-1716	-0-	37	1	559	3	Y	180	178	0			8
							1	4	198	9							
*11	157	X	157	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	Y	116	120	0			4
							128	9									
12	217	X	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 14,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,114

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 63H RRCID -> 273628 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7831 - 13142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17763	X	8348	-0-	-9415	-0-	124	1	8035	3	Y	171	176	0	15	1	4
							1	4	188	9							
02	16044	X	12266	-0-	-3778	-0-	171	1	10555	3	Y	1400	1366	0			38
							1540	9									
03	16616	X	11528	-0-	-5088	-0-	143	1	9860	3	Y	1383	1392	0			29
							4	4	1521	9							
04	11550	X	8891	-0-	-2659	-0-	134	1	7649	3	Y	1007	1005	0			31
							1108	9									
05	13578	X	6817	-0-	-6761	-0-	109	1	5901	3	Y	732	742	0			21
							2	4	805	9							
06	13140	X	5076	-0-	-8064	-0-	60	1	4185	3	Y	755	744	0			31
							831	9									
07	DLQ G-10		14910	-0-	14910	14910	320	1	12553	3	Y	1849	1782	0	1	8	97
							3	4	2034	9							
08	25729	X	10819	-0-	-14910	-0-	249	1	9355	3	Y	1104	1146	0	1	8	54
							1	4	1214	9							
09	12459	X	12459	-0-	-0-	-0-	313	1	10793	3	Y	1227	1232	0			49
							3	4	1350	9							
10	20870	X	20870	-0-	-0-	-0-	536	1	18151	3	Y	1945	1913	0			81
							43	4	2140	9							
*11	18318	X	18318	-0-	-0-	-0-	502	1	15965	3	Y	1682	1527	0	159	1	77
							1	4	1850	9							
12	12865	X	NO RPT	-0-	-12865	-0-					Y	NO RPT					77

TOTAL GAS PROD: 130,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,255

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	17837	X	17837	-0-	-0-	-0-	240	1	15550	3	Y	1858	1698	0	158	1	44
							3	4	2044	9							
02	14924	X	13236	-0-	-1688	-0-	185	1	11467	3	Y	1439	1444	0			39
							1	4	1583	9							
03	16523	X	16155	-0-	-368	-0-	208	1	14247	3	Y	1541	1543	0	5	8	32
							5	4	1695	9							
04	15990	X	14071	-0-	-1919	-0-	213	1	12288	3	Y	1426	1414	0			44
							1	4	1569	9							
05	17497	X	17497	-0-	-0-	-0-	280	1	15280	3	Y	1755	1749	0			50
							6	4	1931	9							
06	17667	X	17667	-0-	-0-	-0-	225	1	15911	3	Y	1391	1382	0			58
							1	4	1530	9							
07	DLQ G-10		14158	-0-	14158	14158	308	1	12072	3	Y	1614	1585	0	1	8	86
							3	4	1775	9							
08	27722	X	13564	-0-	-14158	-0-	317	1	11918	3	Y	1207	1234	0	1	8	58
							1	4	1328	9							
09	17640	X	10531	-0-	-7109	-0-	269	1	9257	3	Y	912	932	0	1	8	37
							2	4	1003	9							
10	18259	X	5747	-0-	-12512	-0-	145	1	4918	3	Y	611	620	0	1	8	27
							12	4	672	9							
11	17670	X	5378	-0-	-12292	-0-	145	1	4605	3	Y	571	518	0	54	1	26
							628	9									
12	13578	X	NO RPT	-0-	-13578	-0-					Y	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 145,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,325

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 64H RRCID -> 273630 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7922 - 13055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13888	X	13579	-0-	-309	-0-	172	1	11116	3	Y	2081	1897	0	177	1	49
							2	4	2289	9							
02	15260	X	9542	-0-	-5718	-0-	130	1	7972	3	Y	1309	1323	0			35
							1440	9									
03	16895	X	15083	-0-	-1812	-0-	194	1	13330	3	Y	1413	1419	0			29
							5	4	1554	9							
04	16350	X	10254	-0-	-6096	-0-	149	1	8582	3	Y	1384	1370	0			43
							1	4	1522	9							
05	14167	X	13613	-0-	-554	-0-	218	1	11883	3	Y	1370	1374	0			39
							5	4	1507	9							
06	14610	X	10438	-0-	-4172	-0-	131	1	9196	3	Y	1010	1005	0			44
							1111	9									
07	DLQ G-10		7199	-0-	7199	7199	156	1	6096	3	Y	860	855	0	1	8	48
							1	4	946	9							
08	20240	X	13041	-0-	-7199	-0-	293	1	11016	3	Y	1574	1546	0	1	8	75
							1	4	1731	9							
09	13170	X	3201	-0-	-9969	-0-	75	1	2593	3	Y	484	536	0			23
							1	4	532	9							
10	13609	X	75	-0-	-13534	-0-	1	1	23	3	Y	46	65	0			4
							51	9									
11	12630	X	-0-	-0-	-12630	-0-					Y	4	6	0			2
12	13051	X	NO RPT	-0-	-13051	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 96,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,535

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 65H RRCID -> 273639 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 8209 - 12751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17205	X	11132	-0-	-6073	-0-	139	1	9042	3	Y	1772	1610	0	150	1	41
							2	4	1949	9			10	8			
02	17696	X	13825	-0-	-3871	-0-	194	1	11998	3	Y	1484	1485	0			40
							1	4	1632	9							
03	19592	X	13020	-0-	-6572	-0-	162	1	11115	3	Y	1581	1588	0			33
							4	4	1739	9							
04	18960	X	12078	-0-	-6882	-0-	183	1	10537	3	Y	1234	1229	0			38
							1	4	1357	9							
05	15314	X	12885	-0-	-2429	-0-	207	1	11302	3	Y	1246	1249	0			35
							5	4	1371	9							
06	18294	X	18294	-0-	-0-	-0-	169	1	11946	3	Y	5616	5415	0	4	8	232
							1	4	6178	9							
07	DLQ G-10		13786	-0-	13786	13786	303	1	11877	3	Y	1457	1599	0	2	8	88
							3	4	1603	9							
08	26219	X	12433	-0-	-13786	-0-	285	1	10704	3	Y	1312	1335	0	1	8	64
							1	4	1443	9							
09	14640	X	11707	-0-	-2933	-0-	291	1	10071	3	Y	1220	1233	0	1	8	50
							3	4	1342	9							
10	19637	X	19637	-0-	-0-	-0-	498	1	16860	3	Y	2035	1999	0			86
							40	4	2239	9							
*11	15618	X	15618	-0-	-0-	-0-	423	1	13448	3	Y	1587	1448	0	150	1	75
							1	4	1746	9							
12	12431	X	NO RPT	-0-	-12431	-0-					Y	NO RPT					75

TOTAL GAS PROD: 154,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,544

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 15H RRCID -> 273657 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 8844 - 13457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7984	X	7984	-0-	-0-	-0-	286	1	5316	3	Y	2152	2135	0			103
							15	4	2367	9							
02	8375	X	8375	-0-	-0-	-0-	310	1	5909	3	Y	1943	1943	0			103
							19	4	2137	9							
03	10069	X	10069	-0-	-0-	-0-	378	1	7301	3	Y	2162	2187	0			78
							12	4	2378	9							
04	9316	X	9316	-0-	-0-	-0-	346	1	6814	3	Y	1954	1975	0			57
							7	4	2149	9							
05	7739	X	7739	-0-	-0-	-0-	289	1	5416	3	Y	1832	1810	0			79
							19	4	2015	9							
06	6872	X	6872	-0-	-0-	-0-	45	1	4822	3	Y	1810	1777	0			111
							14	4	1991	9							
07	DLQ G-10		7467	-0-	7467	7467	300	1	5108	3	Y	1866	1854	0			123
							6	4	2053	9							
08	14389	X	6922	-0-	-7467	-0-	309	1	4860	3	Y	1589	1637	0			75
							5	4	1748	9							
09	9330	X	7363	-0-	-1967	-0-	428	1	4827	3	Y	1910	1893	0			92
							7	4	2101	9							
10	9867	X	9867	-0-	-0-	-0-	432	1	6559	3	Y	2603	2557	0			138
							13	4	2863	9							
*11	11771	X	11771	-0-	-0-	-0-	460	1	8117	3	Y	2873	2882	0			129
							34	4	3160	9							
12	7595	X	NO RPT	-0-	-7595	-0-					Y	NO RPT					129

TOTAL GAS PROD: 93,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,694

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	35309	X	35090	-0-	-219	-0-	96	1	32859	3	Y	1940	1940	0			83
							1	4	2134	9							
02	31892	X	28199	-0-	-3693	-0-	72	1	26915	3	Y	1102	1146	0			39
							1212	9									
03	35929	X	30312	-0-	-5617	-0-	58	1	28888	3	Y	1234	1216	0			57
							9	4	1357	9							
04	34770	X	28047	-0-	-6723	-0-	52	1	26767	3	Y	1105	1109	0			53
							12	4	1216	9							
05	35929	X	29141	-0-	-6788	-0-	60	1	27915	3	Y	1060	1057	0			56
							1166	9									
06	33960	X	26088	-0-	-7872	-0-	75	1	25000	3	Y	921	886	0			91
							1013	9									
07	DLQ G-10		25925	-0-	25925	25925	71	1	24809	3	Y	949	952	0			88
							1	4	1044	9							
08	52314	X	26389	-0-	-25925	-0-	71	1	25161	3	Y	1027	1023	0			92
							27	4	1130	9							
09	27480	X	20718	-0-	-6762	-0-	29	1	19852	3	Y	759	780	0			71
							2	4	835	9							
10	28396	X	16947	-0-	-11449	-0-	17	1	16751	3	Y	91	69	0			93
							79	4	100	9							
11	26100	X	24379	-0-	-1721	-0-	21	1	24258	3	Y	81	112	0			62
							11	4	89	9							
12	26381	X	NO RPT	-0-	-26381	-0-					Y	NO RPT					62

TOTAL GAS PROD: 291,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,269

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 47H RRCID -> 273733 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 9485 - 13839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30221	X	30221	-0-	-0-	-0-	84	1	28836	3	Y	1182	1221	0			51
							1	4	1300	9							
02	28700	X	25421	-0-	-3279	-0-	65	1	24225	3	Y	1028	1042	0			37
							1131	9									
03	35402	X	28156	-0-	-7246	-0-	54	1	26822	3	Y	1156	1139	0			54
							8	4	1272	9							
04	34260	X	26957	-0-	-7303	-0-	50	1	25789	3	Y	1006	1012	0			48
							11	4	1107	9							
05	35402	X	27756	-0-	-7646	-0-	58	1	26624	3	Y	976	972	0			52
							1074	9									
06	29250	X	25027	-0-	-4223	-0-	72	1	23992	3	Y	875	839	0			87
							963	9									
07	DLQ G-10		25038	-0-	25038	25038	68	1	24008	3	Y	874	879	0			82
							1	4	961	9							
08	49570	X	24532	-0-	-25038	-0-	66	1	23483	3	Y	871	873	0			80
							25	4	958	9							
09	24750	X	19464	-0-	-5286	-0-	29	1	18683	3	Y	683	697	0	1	8	65
							1	4	751	9							
10	25575	X	5848	-0-	-19727	-0-	6	1	5781	3	Y	31	41	0			55
							27	4	34	9							
11	24750	X	14692	-0-	-10058	-0-	12	1	14622	3	Y	46	65	0			36
							7	4	51	9							
12	24521	X	NO RPT	-0-	-24521	-0-					Y	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 253,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,728

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	48053	X	48053	-0-	-0-	-0-	136	1	46647	3	Y	1154	1190	0			50
							1	4	1269	9							
02	37312	X	37312	-0-	-0-	-0-	97	1	36234	3	Y	892	910	0			32
							981	9									
03	50344	X	40660	-0-	-9684	-0-	80	1	39381	3	Y	1079	1061	0			50
							12	4	1187	9							
04	48720	X	38398	-0-	-10322	-0-	72	1	37244	3	Y	969	973	0			46
							16	4	1066	9							
05	50344	X	38256	-0-	-12088	-0-	81	1	37208	3	Y	879	878	0			47
							967	9									
06	46500	X	32374	-0-	-14126	-0-	95	1	31500	3	Y	708	684	0			70
							779	9									
07	DLQ G-10		34465	-0-	34465	34465	96	1	33530	3	Y	762	762	0			70
							1	4	838	9							
08	67509	X	33044	-0-	-34465	-0-	90	1	32094	3	Y	750	753	0			67
							35	4	825	9							
09	26441	X	26441	-0-	-0-	-0-	39	1	25896	3	Y	458	482	0			43
							2	4	504	9							
10	38254	X	26619	-0-	-11635	-0-	27	1	26369	3	Y	89	56	0	1	8	75
							125	4	98	9							
11	32370	X	31022	-0-	-1348	-0-	26	1	30910	3	Y	65	90	0			50
							14	4	72	9							
12	33046	X	NO RPT	-0-	-33046	-0-					Y	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 386,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,805

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 48H RRCID -> 273738 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 9355 - 14473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48583	X	48583	-0-	-0-	-0-	136	1	46968	3	Y	1344	1389	0			58
							1	4	1478	9							
02	41076	X	38878	-0-	-2198	-0-	100	1	37531	3	Y	1134	1151	0			41
							1247	9									
03	47926	X	44491	-0-	-3435	-0-	87	1	42865	3	Y	1387	1363	0			65
							13	4	1526	9							
04	46380	X	39492	-0-	-6888	-0-	74	1	38179	3	Y	1112	1124	0			53
							16	4	1223	9							
05	47926	X	38322	-0-	-9604	-0-	80	1	37039	3	Y	1093	1088	0			58
							1	4	1202	9							
06	46380	X	33736	-0-	-12644	-0-	97	1	32584	3	Y	958	921	0			95
							1	4	1054	9							
07	DLQ G-10		34731	-0-	34731	34731	96	1	33627	3	Y	915	925	0			85
							1	4	1007	9							
08	68332	X	33601	-0-	-34731	-0-	91	1	32497	3	Y	889	894	0			80
							35	4	978	9							
09	38730	X	26959	-0-	-11771	-0-	40	1	26217	3	Y	636	656	0	1	8	59
							2	4	700	9							
10	38316	X	23007	-0-	-15309	-0-	24	1	22792	3	Y	76	58	0	1	8	76
							107	4	84	9							
*11	36165	X	36165	-0-	-0-	-0-	30	1	36040	3	Y	71	96	0			51
							17	4	78	9							
12	33604	X	NO RPT	-0-	-33604	-0-					Y	NO RPT					51

TOTAL GAS PROD: 397,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,615

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	22940	X	19871	-0-	-3069	-0-	54	1	17964	3	Y	1684	1575	0	94	1	64
							1	4	1852	9							
02	20720	X	17338	-0-	-3382	-0-	39	1	15613	3	Y	1533	1548	0			49
							1686	9									
03	21607	X	18681	-0-	-2926	-0-	39	1	17057	3	Y	1440	1440	0			49
							1	4	1584	9							
04	20910	X	15557	-0-	-5353	-0-	33	1	13906	3	Y	1471	1453	0			67
							1618	9									
05	21607	X	14135	-0-	-7472	-0-	32	1	12627	3	Y	1316	1326	0			57
							28	4	1448	9							
06	19230	X	12885	-0-	-6345	-0-	42	1	11567	3	Y	1160	1161	0	1	8	55
							1276	9									
07	DLQ G-10		7695	-0-	7695	7695	77	1	6979	3	Y	580	588	0	1	8	46
							1	4	638	9							
08	7718	X	23	-0-	-7695	-0-	1	1	21	3	Y	1	42	0			5
							1	9									
09	13170	X	2000	-0-	-11170	-0-	41	1	1766	3	Y	175	160	0	1	8	19
							193	9									
10	13609	X	1617	-0-	-11992	-0-	25	1	1478	3	Y	104	115	0			8
							114	9									
11	12900	X	2722	-0-	-10178	-0-	45	1	2416	3	Y	236	205	0	23	1	16
							1	4	260	9							
12	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 112,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,700

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 69H RRCID -> 273798 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7788 - 13177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17391	X	-0-	-0-	-17391	-0-					Y	3	3	8			-0-
02	14840	X	-0-	-0-	-14840	-0-					Y	-0-					-0-
03	16430	X	-0-	-0-	-16430	-0-					Y	-0-					-0-
04	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		239	-0-	239	240	5	1	212	3	Y	20	17	0			3
							22	9									
10	7241	X	7001	-0-	-240	-0-	110	1	6419	3	Y	429	398	0	2	8	32
							472	9									
*11	10486	X	10486	-0-	-0-	-0-	176	1	9362	3	Y	860	747	0	87	1	58
							2	4	946	9							
12	248	X	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					58

TOTAL GAS PROD: 17,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,312

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 70H RRCID -> 273806 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7852 - 13322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16668	X	16668	-0-	-0-	-0-	44	1	14881	3	Y	1584	1479	0	88	1	60
							1	4	1742	9							
02	14775	X	14775	-0-	-0-	-0-	33	1	13147	3	Y	1450	1463	0			47
							1595	9									
03	16779	X	16779	-0-	-0-	-0-	34	1	15127	3	Y	1470	1465	0	2	8	50
							1	4	1617	9							
04	15510	X	14375	-0-	-1135	-0-	31	1	12963	3	Y	1255	1248	0			57
							1381	9									
05	16465	X	16465	-0-	-0-	-0-	37	1	14896	3	Y	1362	1360	0			59
							34	4	1498	9							
*06	17282	X	17282	-0-	-0-	-0-	56	1	15530	3	Y	1542	1528	0	1	8	72
							1696	9									
07	DLQ G-10		19319	-0-	19319	19319	195	1	17685	3	Y	1306	1277	0	2	8	99
							2	4	1437	9							
08	43321	X	24002	-0-	-19319	-0-	649	1	21782	3	Y	1420	1331	0	2	8	186
							9	4	1562	9							
09	19219	X	19219	-0-	-0-	-0-	411	1	17798	3	Y	917	983	0			120
							1	4	1009	9							
10	16864	X	2486	-0-	-14378	-0-	40	1	2352	3	Y	85	192	0			13
							94	9									
11	16320	X	1080	-0-	-15240	-0-	19	1	1006	3	Y	50	55	0	7	1	1
							55	9									
12	16864	X	NO RPT	-0-	-16864	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 162,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,441

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 59H RRCID -> 273807 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7673 - 13601

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17732	X	15013	-0-	-2719	-0-	198	1	12813	3	Y	1818	1663	0	155	1	43
							2	4	2000	9							
02	16016	X	13192	-0-	-2824	-0-	186	1	11492	3	Y	1375	1381	0			37
							1	4	1513	9							
03	17732	X	14843	-0-	-2889	-0-	188	1	12970	3	Y	1527	1532	0			32
							5	4	1680	9							
04	16200	X	12135	-0-	-4065	-0-	185	1	10665	3	Y	1167	1163	0			36
							1	4	1284	9							
05	15686	X	11736	-0-	-3950	-0-	188	1	10250	3	Y	1176	1179	0			33
							4	4	1294	9							
06	14520	X	12837	-0-	-1683	-0-	164	1	11626	3	Y	951	944	0			40
							1	4	1046	9							
07	DLQ G-10		11564	-0-	11564	11564	262	1	10269	3	Y	937	923	0	4	8	50
							2	4	1031	9							
08	21542	X	9978	-0-	-11564	-0-	236	1	8833	3	Y	826	835	0	2	8	39
							909	9									
09	12840	X	11876	-0-	-964	-0-	299	1	10324	3	Y	1136	1129	0	2	8	44
							3	4	1250	9							
10	13268	X	5779	-0-	-7489	-0-	142	1	4821	3	Y	731	744	0	1	8	30
							12	4	804	9							
11	12840	X	5798	-0-	-7042	-0-	151	1	4783	3	Y	785	707	0	74	1	34
							864	9									
12	12276	X	NO RPT	-0-	-12276	-0-					Y	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: 124,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,429

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 60H RRCID -> 273821 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7704 - 13674

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21638	X	16059	-0-	-5579	-0-	213	1	13776	3	Y	1880	1720	0	160	1	44
							2	4	2068	9							
02	18452	X	12612	-0-	-5840	-0-	171	1	10629	3	Y	1646	1646	0			44
							1	4	1811	9							
03	19747	X	16362	-0-	-3385	-0-	211	1	14456	3	Y	1536	1548	0			32
							5	4	1690	9							
04	17670	X	16119	-0-	-1551	-0-	246	1	14138	3	Y	1576	1559	0			49
							1	4	1734	9							
05	16866	X	16866	-0-	-0-	-0-	275	1	14979	3	Y	1460	1468	0			41
							6	4	1606	9							
06	16656	X	16656	-0-	-0-	-0-	214	1	15089	3	Y	1229	1217	0	1	8	52
							1	4	1352	9							
07	DLQ G-10		16097	-0-	16097	16097	353	1	13838	3	Y	1730	1685	0	4	8	93
							3	4	1903	9							
08	31399	X	15302	-0-	-16097	-0-	350	1	13157	3	Y	1631	1642	0	3	8	79
							1	4	1794	9							
09	16650	X	15749	-0-	-901	-0-	399	1	13802	3	Y	1404	1424	0	1	8	58
							4	4	1544	9							
10	17205	X	11352	-0-	-5853	-0-	290	1	9852	3	Y	1078	1088	0	1	8	47
							24	4	1186	9							
11	16650	X	12654	-0-	-3996	-0-	349	1	11103	3	Y	1092	986	0	103	1	50
							1	4	1201	9							
12	16275	X	NO RPT	-0-	-16275	-0-					Y	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 165,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,262

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 61H RRCID -> 273823 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 8026 - 13820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20336	X	13286	-0-	-7050	-0-	172	1	11162	3	Y	1773	1627	0	151	1	42
							2	4	1950	9							
02	16604	X	11525	-0-	-5079	-0-	159	1	9768	3	Y	1453	1456	0			39
							1598	9									
03	18383	X	14337	-0-	-4046	-0-	179	1	12260	3	Y	1722	1725	0			36
							4	4	1894	9							
04	17790	X	12067	-0-	-5723	-0-	183	1	10521	3	Y	1239	1237	0			38
							1363	9									
05	14880	X	12252	-0-	-2628	-0-	197	1	10794	3	Y	1142	1148	0			32
							5	4	1256	9							
06	15372	X	15372	-0-	-0-	-0-	197	1	13879	3	Y	1177	1159	0	1	8	50
							1	4	1295	9							
07	DLQ G-10		15461	-0-	15461	15461	345	1	13517	3	Y	1451	1419	0	4	8	78
							3	4	1596	9							
08	30005	X	14544	-0-	-15461	-0-	338	1	12687	3	Y	1380	1391	0	1	8	66
							1	4	1518	9							
09	15360	X	12407	-0-	-2953	-0-	316	1	10929	3	Y	1054	1077	0	1	8	42
							3	4	1159	9							
10	19280	X	19280	-0-	-0-	-0-	499	1	16887	3	Y	1685	1656	0	2	8	69
							40	4	1854	9							
*11	17731	X	17731	-0-	-0-	-0-	491	1	15596	3	Y	1494	1355	0	140	1	68
							1	4	1643	9							
12	14539	X	NO RPT	-0-	-14539	-0-					Y	NO RPT					68

TOTAL GAS PROD: 158,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,570

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	17856	X	14767	-0-	-3089	-0-	194	1	12523	3	Y	1862	1701	0	159	1	44
							2	4	2048	9							
02	17024	X	11844	-0-	-5180	-0-	165	1	10173	3	Y	1369	1376	0			37
							1506	9									
03	18848	X	13474	-0-	-5374	-0-	169	1	11617	3	Y	1531	1536	0			32
							4	4	1684	9							
04	18240	X	11467	-0-	-6773	-0-	174	1	9971	3	Y	1202	1197	0			37
							1322	9									
05	18848	X	10805	-0-	-8043	-0-	170	1	9292	3	Y	1217	1220	0			34
							4	4	1339	9							
06	14280	X	10443	-0-	-3837	-0-	133	1	9363	3	Y	861	859	0			37
							947	9									
07	DLQ G-10		9737	-0-	9737	9737	213	1	8352	3	Y	1064	1042	0	2	8	57
							2	4	1170	9							
08	19276	X	9539	-0-	-9737	-0-	214	1	8018	3	Y	1188	1189	0			56
							1307	9									
09	11460	X	8468	-0-	-2992	-0-	207	1	7156	3	Y	1003	1018	0	1	8	40
							2	4	1103	9							
10	10819	X	10800	-0-	-19	-0-	268	1	9083	3	Y	1297	1282	0	1	8	54
							22	4	1427	9							
*11	13978	X	13978	-0-	-0-	-0-	376	1	11952	3	Y	1499	1346	0	140	1	67
							1	4	1649	9							
12	9548	X	NO RPT	-0-	-9548	-0-					Y	NO RPT					67

TOTAL GAS PROD: 125,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,093

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 71H RRCID -> 273890 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7817 - 13391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10881	X	7249	-0-	-3632	-0-	19	1	6172	3	Y	962	901	0	54	1	37
							1058	9									
02	9828	X	6786	-0-	-3042	-0-	15	1	5909	3	Y	784	796	0			25
							862	9									
03	9734	X	7499	-0-	-2235	-0-	15	1	6406	3	Y	980	972	0			33
							1078	9									
04	8760	X	6490	-0-	-2270	-0-	13	1	5486	3	Y	901	893	0			41
							991	9									
05	8742	X	6334	-0-	-2408	-0-	14	1	5388	3	Y	836	841	0			36
							12	4	920	9							
*06	7260	X	5690	-0-	-1570	-0-	18	1	4892	3	Y	709	710	0			35
							780	9									
07	DLQ G-10		7671	-0-	7671	7671	75	1	6791	3	Y	731	708	0	1	8	57
							1	4	804	9							
08	17244	X	9573	-0-	-7671	-0-	254	1	8532	3	Y	712	672	0	1	8	96
							4	4	783	9							
09	10320	X	10320	-0-	-0-	-0-	202	1	8746	3	Y	1247	1191	0	4	8	148
							1372	9									
10	19971	X	19971	-0-	-0-	-0-	301	1	17679	3	Y	1809	1809	0	5	8	143
							1	4	1990	9							
*11	19555	X	19555	-0-	-0-	-0-	333	1	17732	3	Y	1351	1251	0	147	1	96
							4	4	1486	9							
12	6789	X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					Y	NO RPT					96

TOTAL GAS PROD: 107,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,022

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	13392	X	10928	-0-	-2464	-0-	29	1	9981	3	Y	834	780	0	46	1	32
							1	4	917	9							
02	12096	X	10040	-0-	-2056	-0-	23	1	9120	3	Y	815	821	0			26
							897	9									
03	13392	X	10597	-0-	-2795	-0-	21	1	9634	3	Y	855	852	0			29
							1	4	941	9							
04	11910	X	10808	-0-	-1102	-0-	24	1	9831	3	Y	866	856	0			39
							953	9									
05	11350	X	11350	-0-	-0-	-0-	26	1	10372	3	Y	844	846	0			37
							24	4	928	9							
*06	10818	X	10818	-0-	-0-	-0-	36	1	9905	3	Y	797	797	0			37
							877	9									
07	DLQ G-10		3340	-0-	3340	3340	34	1	3050	3	Y	233	251	0			19
							256	9									
08	3424	X	84	-0-	-3340	-0-	2	1	75	3	Y	6	23	0			2
							7	9									
09	10500	X	1466	-0-	-9034	-0-	31	1	1319	3	Y	105	96	0	1	8	10
							116	9									
10	10850	X	395	-0-	-10455	-0-	6	1	366	3	Y	21	30	0			1
							23	9									
11	10500	X	434	-0-	-10066	-0-	7	1	393	3	Y	31	28	0	3	1	1
							34	9									
12	1519	X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 70,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,407

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 73H RRCID -> 273894 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 8010 - 13523

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10013	X	9445	-0-	-568	-0-	26	1	8532	3	Y	806	755	0	45	1	31
							887	9									
02	9044	X	8610	-0-	-434	-0-	20	1	7807	3	Y	712	720	0			23
							783	9									
03	10013	X	8496	-0-	-1517	-0-	18	1	7596	3	Y	802	798	0			27
							882	9									
04	9690	X	8165	-0-	-1525	-0-	18	1	7313	3	Y	758	751	0			34
							834	9									
05	9734	X	7018	-0-	-2716	-0-	15	1	6185	3	Y	731	733	0			32
							14	4	804	9							
06	9240	X	7645	-0-	-1595	-0-	25	1	6794	3	Y	751	746	0			37
							826	9									
07	DLQ G-10		6505	-0-	6505	6505	65	1	5875	3	Y	514	508	0	1	8	42
							565	9									
08	7632	X	1127	-0-	-6505	-0-	31	1	1015	3	Y	74	101	0			15
							81	9									
09	7620	X	471	-0-	-7149	-0-	10	1	411	3	Y	45	52	0			8
							50	9									
10	7874	X	4457	-0-	-3417	-0-	69	1	4040	3	Y	316	298	0	1	8	25
							348	9									
11	7620	X	3837	-0-	-3783	-0-	63	1	3374	3	Y	363	323	0	38	1	27
							1	4	399	9							
12	1116	X	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 65,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,872

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 80H RRCID -> 273916 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7923 - 14735

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27652	X	23757	-0-	-3895	-0-	64	1	21526	3	Y	1969	1847	0	110	1	75
							1	4	2166	9							
02	24976	X	19804	-0-	-5172	-0-	44	1	17971	3	Y	1625	1648	0			52
							1	4	1788	9							
03	27652	X	21032	-0-	-6620	-0-	43	1	19019	3	Y	1790	1781	0			61
							1	4	1969	9							
04	23400	X	19178	-0-	-4222	-0-	42	1	17523	3	Y	1466	1460	0			67
							1613	9									
05	24087	X	18683	-0-	-5404	-0-	43	1	17018	3	Y	1440	1445	0			62
							38	4	1584	9							
06	22980	X	15874	-0-	-7106	-0-	53	1	14550	3	Y	1155	1162	0			55
							1271	9									
07	DLQ G-10		1116	-0-	1116	1116	11	1	1020	3	Y	77	123	0			9
							85	9									
08	1133	X	17	-0-	-1116	-0-	16	3	1	9	Y	1	10	0			-0-
09	19170	X	-0-	-0-	-19170	-0-					Y	2	2	8			-0-
10	18693	X	-0-	-0-	-18693	-0-					Y	1	1	8			-0-
11	15870	X	186	-0-	-15684	-0-	3	1	169	3	Y	13	11	0	2	1	-0-
							14	9									
12	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 119,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,539

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 79H RRCID -> 273917 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7858 - 14641

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	MC	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23418	X	23418	-0-	-0-	-0-	63	1	21137	3	Y	2015	1902	0	112	1	77
							1	4	2217	9							
02	21476	X	18289	-0-	-3187	-0-	40	1	16507	3	Y	1583	1609	0			51
							1	4	1741	9							
03	26009	X	18710	-0-	-7299	-0-	38	1	16935	3	Y	1578	1575	0			54
							1	4	1736	9							
04	25170	X	15491	-0-	-9679	-0-	34	1	13987	3	Y	1336	1329	0			61
							1470	9									
05	26009	X	17639	-0-	-8370	-0-	40	1	15962	3	Y	1455	1453	0			63
							36	4	1601	9							
06	22650	X	19465	-0-	-3185	-0-	62	1	17541	3	Y	1692	1673	0	1	8	81
							1	4	1861	9							
07	DLQ G-10		1650	-0-	1650	1650	16	1	1476	3	Y	144	207	0	1	8	17
							158	9									
08	1661	X	11	-0-	-1650	-0-	9	3	2	9	Y	2	15	0	1	8	3
09	17490	X	22	-0-	-17468	-0-	20	3	2	9	Y	2	4	0			1
10	18073	X	236	-0-	-17837	-0-	4	1	215	3	Y	15	15	0			1
							17	9									
11	17490	X	366	-0-	-17124	-0-	6	1	325	3	Y	32	28	0	3	1	2
							35	9									
12	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 115,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,854

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 81H RRCID -> 273918 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7871 - 15190

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	MC	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21142	X	14792	-0-	-6350	-0-	38	1	12750	3	Y	1821	1700	0	101	1	69
							1	4	2003	9			3	8			
02	19096	X	15586	-0-	-3510	-0-	35	1	13737	3	Y	1649	1665	0			53
							1814	9									
03	21142	X	18628	-0-	-2514	-0-	38	1	16575	3	Y	1831	1799	0	23	8	62
							1	4	2014	9							
04	18180	X	12171	-0-	-6009	-0-	25	1	10596	3	Y	1409	1407	0			64
							1550	9									
05	18662	X	14467	-0-	-4195	-0-	33	1	12951	3	Y	1322	1329	0			57
							29	4	1454	9							
06	18033	X	18033	-0-	-0-	-0-	58	1	16072	3	Y	1730	1704	0	1	8	81
							1903	9									
07	DLQ G-10		9826	-0-	9826	9826	96	1	8749	3	Y	891	900	0	1	8	71
							1	4	980	9							
08	9827	X	1	-0-	-9826	-0-	1	3			Y	-0-	63	0			8
09	15480	X	5538	-0-	-9942	-0-	112	1	4858	3	Y	516	465	0	3	8	56
							568	9									
10	15996	X	4900	-0-	-11096	-0-	76	1	4451	3	Y	339	366	0	1	8	28
							373	9									
11	15480	X	2996	-0-	-12484	-0-	51	1	2724	3	Y	200	192	0	23	1	13
							1	4	220	9							
12	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 116,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,708

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 82H RRCID -> 273929 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8066 - 12825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20212	X	18706	-0-	-1506	-0-	50	1	16833	3	Y	1656	1552	0	92	1	63
							1	4	1822	9							
02	18256	X	14904	-0-	-3352	-0-	33	1	13489	3	Y	1255	1278	0			40
							1	4	1381	9							
03	20212	X	14634	-0-	-5578	-0-	29	1	13085	3	Y	1381	1374	0			47
							1	4	1519	9							
04	18090	X	14890	-0-	-3200	-0-	32	1	13283	3	Y	1432	1414	0			65
							1575	9									
05	18693	X	14824	-0-	-3869	-0-	34	1	13395	3	Y	1241	1252	0			54
							30	4	1365	9							
*06	18090	X	14280	-0-	-3810	-0-	45	1	12563	3	Y	1520	1498	0	2	8	74
							1672	9									
07	DLQ G-10		6227	-0-	6227	6227	61	1	5476	3	Y	627	646	0	2	8	53
							690	9									
08	6333	X	106	-0-	-6227	-0-	3	1	91	3	Y	11	55	0			9
							12	9									
09	16348	X	16348	-0-	-0-	-0-	326	1	14096	3	Y	1751	1561	0	4	8	195
							1926	9									
10	13919	X	12275	-0-	-1644	-0-	186	1	10925	3	Y	1057	1159	0			93
							1	4	1163	9							
*11	17415	X	17415	-0-	-0-	-0-	281	1	14938	3	Y	1994	1746	0	205	1	136
							3	4	2193	9							
12	13919	X	NO RPT	-0-	-13919	-0-					Y	NO RPT					136

TOTAL GAS PROD: 144,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,925

WORTHEY RANCH WELL #: 46H RRCID -> 273963 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9199 - 14458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	67928	X	67928	-0-	-0-	-0-	96	1	63901	3	Y	3568	3555	0			58
							6	4	3925	9							
02	63292	X	63292	-0-	-0-	-0-	86	1	59888	3	Y	3013	3016	0			55
							4	4	3314	9							
03	69905	X	69317	-0-	-588	-0-	92	1	65696	3	Y	3206	1738	0	1473	1	50
							2	4	3527	9							
04	67650	X	65473	-0-	-2177	-0-	87	1	62136	3	Y	2954	2944	1			60
							1	4	3249	9							
05	69905	X	67500	-0-	-2405	-0-	99	1	64311	3	Y	2807	2813	1			54
							2	4	3088	9							
06	77289	X	77289	-0-	-0-	-0-	256	1	73447	3	Y	3209	3179	1			84
							56	4	3530	9							
07	DLQ G-10		83799	-0-	83799	83799	130	1	80147	3	Y	3135	3163	1	1	8	55
							73	4	3449	9							
08	164595	X	80796	-0-	-83799	-0-	115	1	77973	3	Y	2447	2473	1			29
							16	4	2692	9							
09	64446	X	64446	-0-	-0-	-0-	72	1	62309	3	Y	1873	1805	1	2	8	95
							5	4	2060	9							
10	59861	X	55109	-0-	-4752	-0-	49	1	52671	3	Y	1500	1516	1	1	8	78
							739	4	1650	9							
*11	78051	X	78051	-0-	-0-	-0-	109	1	74695	3	Y	2610	2576	1			112
							376	4	2871	9							
12	59861	X	NO RPT	-0-	-59861	-0-					Y	NO RPT					112

TOTAL GAS PROD: 773,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,322

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273968 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7212 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17732	X	12921	-0-	-4811	-0-	60	1	10884	3	Y	1797	1796	0			64
							1977	9									
02	16016	X	15242	-0-	-774	-0-	86	1	13560	3	Y	1451	1454	0			61
							1596	9									
03	17987	X	17987	-0-	-0-	-0-	102	1	16528	3	Y	1234	1258	0			37
							1357	9									
04	15126	X	15126	-0-	-0-	-0-	77	1	12843	3	Y	2005	1964	0			78
							2206	9									
05	16864	X	15909	-0-	-955	-0-	93	1	13294	3	Y	2293	2248	0			123
							2522	9									
06	17400	X	15063	-0-	-2337	-0-	80	1	13044	3	Y	1763	1829	0			57
							1939	9									
07	DLQ G-10		16813	-0-	16813	16813	84	1	14002	3	Y	2479	2424	0			112
							2727	9									
08	32555	X	15742	-0-	-16813	-0-	81	1	13635	3	Y	1842	1894	0			60
							2026	9									
09	15390	X	12154	-0-	-3236	-0-	94	1	10425	3	Y	1486	1475	0			71
							1635	9									
10	15903	X	119	-0-	-15784	-0-	2	1	106	3	Y	10	76	0			5
							11	9									
11	15240	X	9	-0-	-15231	-0-	8	3	1	9	Y	1	6	0			-0-
12	15748	X	NO RPT	-0-	-15748	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 137,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,361

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 273969 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7577 - 12238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15810	X	13717	-0-	-2093	-0-	67	1	12151	3	Y	1363	1378	0			49
							1499	9									
02	14364	X	11571	-0-	-2793	-0-	65	1	10277	3	Y	1117	1119	0			47
							1229	9									
03	15903	X	11113	-0-	-4790	-0-	59	1	9622	3	Y	1302	1309	0			40
							1432	9									
04	15390	X	11123	-0-	-4267	-0-	56	1	9359	3	Y	1553	1533	0			60
							1708	9									
05	15345	X	10400	-0-	-4945	-0-	64	1	9102	3	Y	1122	1122	0			60
							1234	9									
06	13260	X	8621	-0-	-4639	-0-	45	1	7385	3	Y	1083	1108	0			35
							1191	9									
07	DLQ G-10		8719	-0-	8719	8719	45	1	7477	3	Y	1088	1073	0			50
							1197	9									
08	16176	X	7457	-0-	-8719	-0-	38	1	6393	3	Y	933	952	0			31
							1026	9									
09	9450	X	7008	-0-	-2442	-0-	52	1	5762	3	Y	1085	1064	0			52
							1194	9									
10	9765	X	127	-0-	-9638	-0-	2	1	110	3	Y	14	61	0			5
							15	9									
11	8610	X	1464	-0-	-7146	-0-	8	1	1241	3	Y	195	198	0			2
							215	9									
12	7471	X	NO RPT	-0-	-7471	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 91,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,855

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 273971 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 7757 - 12485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10664	X	8947	-0-	-1717	-0-	43	1	7764	3	Y	1036	1044	0			37
							1140	9									
02	9632	X	9267	-0-	-365	-0-	51	1	7995	3	Y	1110	1100	0			47
							1221	9									
03	11697	X	11697	-0-	-0-	-0-	62	1	10025	3	Y	1464	1467	0			44
							1610	9									
04	11433	X	11433	-0-	-0-	-0-	58	1	9634	3	Y	1583	1565	0			62
							1741	9									
05	11796	X	11796	-0-	-0-	-0-	71	1	10029	3	Y	1542	1521	0			83
							1696	9									
06	11617	X	11617	-0-	-0-	-0-	57	1	9297	3	Y	2057	2074	0			66
							2263	9									
07	DLQ G-10		11723	-0-	11723	11723	57	1	9612	3	Y	1867	1847	0			86
							2054	9									
08	22916	X	11193	-0-	-11723	-0-	55	1	9238	3	Y	1727	1756	0			57
							1900	9									
09	11610	X	8483	-0-	-3127	-0-	62	1	6885	3	Y	1396	1386	0			67
							1536	9									
10	11997	X	1	-0-	-11996	-0-	1	3			Y	-0-	63	0			4
11	11610	X	4306	-0-	-7304	-0-	25	1	3639	3	Y	584	582	0			6
							642	9									
12	11191	X	NO RPT	-0-	-11191	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 100,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,366

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 57H RRCID -> 273974 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 7217 PERF. N/A

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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 WEST WELL #: 75H RRCID -> 273977 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7861 - 13290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	9928	-0-		-3743		-0-	27	1	9047	3	Y	775	727	0	43	1	30
									1	4	853	9							
02	12348	X	9395	-0-		-2953		-0-	21	1	8563	3	Y	737	743	0			24
									811	9									
03	13547	X	10536	-0-		-3011		-0-	21	1	9580	3	Y	849	844	0			29
									1	4	934	9							
04	12000	X	8946	-0-		-3054		-0-	20	1	8112	3	Y	740	735	0			34
									814	9									
05	10602	X	9800	-0-		-802		-0-	23	1	9046	3	Y	646	652	0			28
									20	4	711	9							
06	10200	X	9910	-0-		-290		-0-	33	1	9186	3	Y	628	626	0			30
									691	9									
07	11384	X	11384	-0-		-0-		-0-	115	1	10404	3	Y	785	755	0	1	8	59
									1	4	864	9							
08	10111	X	10111	-0-		-0-		-0-	268	1	9019	3	Y	745	704	0	1	8	99
									4	4	820	9							
09	10028	X	10028	-0-		-0-		-0-	210	1	9094	3	Y	658	674	0			83
									724	9									
10	9672	X	9126	-0-		-546		-0-	145	1	8496	3	Y	441	487	0			37
									485	9									
11	9360	X	8497	-0-		-863		-0-	145	1	7748	3	Y	547	490	0	58	1	36
									2	4	602	9							
12	9672	X	NO RPT	-0-		-9672		-0-					Y	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 107,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,551

FOGMT WELL #: 35SP RRCID -> 273992 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6198 PERF. 6750 - 13458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	8714	-0-		-5298		-0-	208	1	7010	3	Y	1360	1311	0			108
									1496	9									
02	17082	X	17082	-0-		-0-		-0-	483	1	15177	3	Y	1293	1285	0			116
									1422	9									
03	15797	X	15797	-0-		-0-		-0-	451	1	14850	3	Y	451	535	0			32
									496	9									
04	10106	X	10106	-0-		-0-		-0-	286	1	9271	3	Y	499	493	0			38
									549	9									
05	18910	X	8718	-0-		-10192		-0-	83	1	8174	3	Y	419	425	0			32
									461	9									
06	18300	X	10402	-0-		-7898		-0-	38	1	9612	3	Y	684	640	0	1	8	75
									752	9									
07	DLQ G-10		6403	-0-		6403		6403	19	1	5767	3	Y	561	587	0	3	8	46
									617	9									
08	13241	X	6838	-0-		-6403		-0-	20	1	6130	3	Y	625	631	0	3	8	37
									688	9									
09	10410	X	5104	-0-		-5306		-0-	22	1	4543	3	Y	490	480	0	1	8	46
									539	9									
10	13359	X	13359	-0-		-0-		-0-	355	1	12094	3	Y	827	813	0	1	8	59
									910	9									
11	10410	X	10204	-0-		-206		-0-	302	1	9220	3	Y	620	637	0			42
									682	9									
12	6851	X	NO RPT	-0-		-6851		-0-					Y	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 112,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,829

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 76H RRCID -> 273993 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7751 - 13297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19592	X	10300	-0-	-9292	-0-	27	1	8933	3	Y	1218	1148	0	68	1	46
							1340	9									
02	17108	X	10111	-0-	-6997	-0-	23	1	8970	3	Y	1016	1029	0			33
							1118	9									
03	18941	X	10606	-0-	-8335	-0-	21	1	9474	3	Y	1009	1008	0			34
							1	4	1110	9							
04	18330	X	10260	-0-	-8070	-0-	22	1	9163	3	Y	977	967	0			44
							1075	9									
05	13826	X	10856	-0-	-2970	-0-	24	1	9754	3	Y	959	961	0			42
							23	4	1055	9							
06	10830	X	9736	-0-	-1094	-0-	32	1	8785	3	Y	835	836	0			42
							919	9									
07	DLQ G-10		9794	-0-	9794	9794	97	1	8837	3	Y	781	760	0	1	8	62
							1	4	859	9							
08	30758	X	20964	-0-	-9794	-0-	562	1	18885	3	Y	1372	1254	0	1	8	179
							8	4	1509	9							
09	16771	X	16771	-0-	-0-	-0-	358	1	15504	3	Y	825	891	0			113
							1	4	908	9							
10	18067	X	18067	-0-	-0-	-0-	291	1	17059	3	Y	651	706	0			58
							1	4	716	9							
*11	11636	X	11636	-0-	-0-	-0-	202	1	10714	3	Y	653	593	0	69	1	49
							2	4	718	9							
12	10540	X	NO RPT	-0-	-10540	-0-					Y	NO RPT					49

TOTAL GAS PROD: 139,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,296

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	24273	X	16390	-0-	-7883	-0-	84	1	13940	3	Y	2149	2102	0	8	8	173
							2	4	2364	9							
02	21924	X	17110	-0-	-4814	-0-	75	1	15051	3	Y	1802	1753	0	1	8	221
							2	4	1982	9							
03	24273	X	19198	-0-	-5075	-0-	96	1	17158	3	Y	1764	1805	0	3	8	177
							4	4	1940	9							
04	17820	X	16382	-0-	-1438	-0-	90	1	15782	3	Y	459	580	0	1	8	55
							5	4	505	9							
05	18941	X	17114	-0-	-1827	-0-	92	1	15292	3	Y	1568	1412	0			211
							5	4	1725	9							
06	24472	X	24472	-0-	-0-	-0-	129	1	21728	3	Y	2362	2261	0			312
							17	4	2598	9							
07	DLQ G-10		26773	-0-	26773	26773	151	1	23947	3	Y	2426	2428	0			310
							6	4	2669	9							
08	56335	X	29562	-0-	-26773	-0-	268	1	26621	3	Y	2428	2405	0			333
							2	4	2671	9							
09	25749	X	25749	-0-	-0-	-0-	319	1	23072	3	Y	2143	2179	0			297
							1	4	2357	9							
10	21979	X	21032	-0-	-947	-0-	284	1	18849	3	Y	1725	1804	0	1	8	217
							1	4	1898	9							
11	21270	X	17634	-0-	-3636	-0-	235	1	15353	3	Y	1857	1860	0			214
							3	4	2043	9							
12	21979	X	NO RPT	-0-	-21979	-0-					Y	NO RPT					214

TOTAL GAS PROD: 231,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,683

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 273996 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 8969 - 13926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	18149	-0-	-4574	-0-	96	1	15891	3	Y	1964	1955	0			159
							2	4	2160	9							
02	19992	X	1000	-0-	-18992	-0-	3	1	599	3	Y	362	476	0			45
							398	9									
03	19313	X	-0-	-0-	-19313	-0-					Y	-0-	45	0			-0-
04	18510	X	-0-	-0-	-18510	-0-					Y	-0-					-0-
05	18135	X	-0-	-0-	-18135	-0-					Y	-0-					-0-
06	17550	X	-0-	-0-	-17550	-0-					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	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: 19,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,326

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 77H RRCID -> 274023 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7792 - 13432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10775	X	10775	-0-	-0-	-0-	27	1	9330	3	Y	1288	1187	0	72	1	49
							1	4	1417	9							
02	13041	X	13041	-0-	-0-	-0-	27	1	11322	3	Y	1537	1536	0			50
							1	4	1691	9							
03	13937	X	13937	-0-	-0-	-0-	28	1	12343	3	Y	1423	1425	0			48
							1	4	1565	9							
04	11539	X	11539	-0-	-0-	-0-	24	1	10386	3	Y	1025	1026	0			47
							1	4	1128	9							
05	14446	X	11556	-0-	-2890	-0-	26	1	10374	3	Y	1029	1031	0			45
							24	4	1132	9							
06	13980	X	11674	-0-	-2306	-0-	37	1	10313	3	Y	1204	1191	0			57
							1324	9									
07	DLQ G-10		11134	-0-	11134	11134	112	1	10131	3	Y	809	802	0	1	8	63
							1	4	890	9							
08	13001	X	1867	-0-	-11134	-0-	51	1	1712	3	Y	94	138	0			19
							1	4	103	9							
09	11580	X	390	-0-	-11190	-0-	8	1	339	3	Y	39	52	0			6
							43	9									
10	11966	X	510	-0-	-11456	-0-	8	1	460	3	Y	38	41	0			3
							42	9									
11	11580	X	3954	-0-	-7626	-0-	65	1	3456	3	Y	393	331	0	38	1	27
							1	4	432	9							
12	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 90,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,879

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 274024 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 7115 - 11776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4096	-0-	-306	-0-	192	1	3333	3	Y	516	526	0			28
							3	4	568	9							
02	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	192	1	3300	3	Y	511	506	0			33
							562	9									
03	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	215	1	3703	3	Y	454	465	0			22
							499	9									
04	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	193	1	3386	3	Y	444	442	0			24
							488	9									
05	4402	X	4374	-0-	-28	-0-	201	1	3561	3	Y	492	489	0			27
							71	4	541	9							
06	4260	X	3440	-0-	-820	-0-	151	1	2829	3	Y	417	426	0			18
							1	4	459	9							
07	DLQ G-10		3917	-0-	3917	3917	185	1	2940	3	Y	714	686	0			46
							7	4	785	9							
08	7465	X	3548	-0-	-3917	-0-	167	1	2828	3	Y	503	504	0			45
							553	9									
09	4230	X	3445	-0-	-785	-0-	181	1	2794	3	Y	427	444	0	1	8	27
							470	9									
10	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	263	1	4278	3	Y	483	471	0	1	8	38
							1	4	531	9							
11	3450	X	3186	-0-	-264	-0-	145	1	2540	3	Y	452	451	0			39
							4	4	497	9							
12	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: 43,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,413

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	67022	X	60845	-0-	-6177	-0-	86	1	57057	3	Y	3362	3353	0			55
							4	4	3698	9							
02	60536	X	54008	-0-	-6528	-0-	74	1	51070	3	Y	2600	2607	0			48
							4	4	2860	9							
03	67022	X	60057	-0-	-6965	-0-	80	1	57000	3	Y	2705	1467	0	1244	1	42
							1	4	2976	9							
04	60210	X	58867	-0-	-1343	-0-	78	1	55580	3	Y	2916	2899	1			59
							1	4	3208	9							
05	61090	X	61090	-0-	-0-	-0-	89	1	57733	3	Y	2970	2972	1			57
							1	4	3267	9							
06	61756	X	61756	-0-	-0-	-0-	203	1	58287	3	Y	2928	2909	1			76
							45	4	3221	9							
07	DLQ G-10		71027	-0-	71027	71027	109	1	67596	3	Y	2964	2988	1	1	8	51
							62	4	3260	9							
08	139421	X	68394	-0-	-71027	-0-	97	1	65173	3	Y	2828	2846	1			33
							13	4	3111	9							
09	59073	X	59073	-0-	-0-	-0-	65	1	56410	3	Y	2357	2270	1	2	8	118
							5	4	2593	9							
10	57257	X	55409	-0-	-1848	-0-	48	1	52461	3	Y	1966	1982	1	1	8	101
							737	4	2163	9							
*11	62906	X	62906	-0-	-0-	-0-	88	1	59882	3	Y	2395	2391	1			105
							301	4	2635	9							
12	57257	X	NO RPT	-0-	-57257	-0-					Y	NO RPT					105

TOTAL GAS PROD: 673,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,991

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 274028 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7772 - 11706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23250	X	15301	-0-	-7949	-0-	89	1	14566	3	Y	586	601	0			47
							1	4	645	9							
02	21000	X	16710	-0-	-4290	-0-	79	1	15823	3	Y	733	690	0			90
							2	4	806	9							
03	18166	X	17764	-0-	-402	-0-	93	1	16609	3	Y	962	955	0			97
							4	4	1058	9							
04	16560	X	16307	-0-	-253	-0-	89	1	15524	3	Y	626	648	0			75
							5	4	689	9							
05	18507	X	16475	-0-	-2032	-0-	93	1	15433	3	Y	858	818	0			115
							5	4	944	9							
06	17910	X	15362	-0-	-2548	-0-	83	1	14011	3	Y	1143	1106	0			152
							11	4	1257	9							
07	DLQ G-10		19660	-0-	19660	19660	115	1	18232	3	Y	1190	1191	0			151
							4	4	1309	9							
08	40348	X	20688	-0-	-19660	-0-	191	1	18911	3	Y	1441	1399	0			193
							1	4	1585	9							
09	19556	X	19556	-0-	-0-	-0-	250	1	17963	3	Y	1221	1245	0			169
							1343	9									
10	19759	X	19759	-0-	-0-	-0-	277	1	18383	3	Y	998	1042	0			125
							1	4	1098	9							
11	16380	X	16252	-0-	-128	-0-	233	1	15225	3	Y	719	758	0			86
							3	4	791	9							
12	16926	X	NO RPT	-0-	-16926	-0-					Y	NO RPT					86

TOTAL GAS PROD: 193,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,477

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. GAS LIFT(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-	74	1	12112	3	Y	487	495	0			39
							1	4	536	9							
02	12974	X	12974	-0-	-0-	-0-	62	1	12291	3	Y	564	534	0			69
							1	4	620	9							
03	13497	X	13497	-0-	-0-	-0-	71	1	12693	3	Y	664	666	0			67
							3	4	730	9							
04	12578	X	12578	-0-	-0-	-0-	69	1	11936	3	Y	518	523	0			62
							3	4	570	9							
05	14353	X	10710	-0-	-3643	-0-	61	1	10115	3	Y	483	480	0			65
							3	4	531	9							
06	13890	X	7840	-0-	-6050	-0-	43	1	7336	3	Y	414	421	0			58
							6	4	455	9							
07	DLQ G-10		1150	-0-	1150	1150	7	1	1068	3	Y	68	112	0			14
							75	9									
08	2003	X	853	-0-	-1150	-0-	8	1	790	3	Y	50	57	0			7
							55	9									
09	576	X	576	-0-	-0-	-0-	7	1	527	3	Y	38	40	0			5
							42	9									
10	10695	X	393	-0-	-10302	-0-	5	1	359	3	Y	26	28	0			3
							29	9									
11	7830	X	290	-0-	-7540	-0-	4	1	264	3	Y	20	21	0			2
							22	9									
12	868	X	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 73,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,332

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 274063 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 8107 - 11948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16554	X	13089	-0-	-3465	-0-	72	1	11848	3	Y	1062	1054	0			86
							1	4	1168	9							
02	15400	X	11998	-0-	-3402	-0-	54	1	10895	3	Y	953	922	0			117
							1	4	1048	9							
03	17050	X	13734	-0-	-3316	-0-	74	1	13097	3	Y	509	575	0			51
							3	4	560	9							
04	16500	X	13096	-0-	-3404	-0-	68	1	11893	3	Y	1028	955	0			124
							4	4	1131	9							
05	15500	X	14138	-0-	-1362	-0-	81	1	13455	3	Y	544	595	0			73
							4	4	598	9							
06	13290	X	12347	-0-	-943	-0-	69	1	11520	3	Y	681	663	0			91
							9	4	749	9							
07	DLQ G-10		15702	-0-	15702	15702	93	1	14756	3	Y	772	766	0			97
							4	4	849	9							
08	28924	X	13222	-0-	-15702	-0-	128	1	12699	3	Y	358	400	0			55
							1	4	394	9							
09	13680	X	13049	-0-	-631	-0-	173	1	12438	3	Y	398	399	0			54
							438	9									
10	14660	X	14660	-0-	-0-	-0-	210	1	13950	3	Y	454	454	0			54
							1	4	499	9							
*11	14717	X	14717	-0-	-0-	-0-	211	1	13850	3	Y	594	582	0			66
							3	4	653	9							
12	13485	X	NO RPT	-0-	-13485	-0-					Y	NO RPT					66

TOTAL GAS PROD: 149,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,353

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	8928	X	4319	-0-	-4609	-0-	113	1	3833	3	Y	339	354	0			27
							373	9									
02	8064	X	4262	-0-	-3802	-0-	130	1	4075	3	Y	52	74	0			5
							57	9									
03	8556	X	7988	-0-	-568	-0-	225	1	7408	3	Y	323	305	0			23
							355	9									
04	8280	X	7913	-0-	-367	-0-	208	1	6722	3	Y	894	849	0			68
							983	9									
05	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	59	1	5790	3	Y	1122	1104	0			86
							1234	9									
06	10267	X	10267	-0-	-0-	-0-	37	1	9313	3	Y	834	821	0	1	8	98
							917	9									
07	DLQ G-10		10367	-0-	10367	10367	31	1	9555	3	Y	710	746	0	3	8	59
							781	9									
08	18119	X	7752	-0-	-10367	-0-	23	1	7047	3	Y	620	638	0	3	8	38
							682	9									
09	15551	X	15551	-0-	-0-	-0-	70	1	14505	3	Y	887	840	0	4	8	81
							976	9									
10	10602	X	2084	-0-	-8518	-0-	51	1	1728	3	Y	277	332	0	1	8	25
							305	9									
11	10260	X	9074	-0-	-1186	-0-	269	1	8212	3	Y	539	529	0			35
							593	9									
12	16058	X	NO RPT	-0-	-16058	-0-					Y	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 86,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,597

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 37SP RRCID -> 274078 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6967 - 13208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10943	X	5318	-0-	-5625	-0-	138 505	1 9	4675	3	Y	459	465	0			36
02	9884	X	5127	-0-	-4757	-0-	149 278	1 9	4700	3	Y	253	266	0			23
03	12059	X	5542	-0-	-6517	-0-	152 402	1 9	4988	3	Y	365	362	0			26
04	11670	X	5702	-0-	-5968	-0-	156 519	1 9	5027	3	Y	472	462	0			36
05	12059	X	5773	-0-	-6286	-0-	53 480	1 9	5240	3	Y	436	439	0			33
06	5490	X	4899	-0-	-591	-0-	17 564	1 9	4318	3	Y	513	488	0	1	8	58
07	DLQ G-10		4461	-0-	4461	4461	13 532	1 9	3916	3	Y	484	497	0	5	8	40
08	8833	X	4372	-0-	-4461	-0-	12 563	1 9	3797	3	Y	512	518	0	3	8	31
09	5700	X	3926	-0-	-1774	-0-	17 451	1 9	3458	3	Y	410	400	0	2	8	39
10	6607	X	6607	-0-	-0-	-0-	173 549	1 9	5885	3	Y	499	499	0	2	8	37
*11	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	167 457	1 9	5086	3	Y	415	423	0			29
12	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 57,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,818

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 274091 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8242 - 12115

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	7	-0-	-21	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	3	1	515	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		757	-0-	757	757	5	1	752	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1005	-0-	1005	1762	10	1	995	3	Y	-0-					-0-
09	2870	N	1108	-0-	-1762	-0-	15	1	1093	3	Y	-0-					-0-
10	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	25	1	1656	3	Y	-0-					-0-
*11	795	N	795	-0-	-0-	-0-	12	1	783	3	Y	-0-					-0-
12	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274093 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 8182 - 12659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10750	-0-	-1154	-0-	149	1	8642	3	Y	1715	1717	0			65
							72	4	1887	9							
02	10752	X	10303	-0-	-449	-0-	152	1	8273	3	Y	1477	1480	0			62
							253	4	1625	9							
03	15803	X	15803	-0-	-0-	-0-	277	1	12932	3	Y	1713	1711	0			64
							710	4	1884	9							
04	12656	X	12656	-0-	-0-	-0-	210	1	10308	3	Y	1627	1640	0			51
							348	4	1790	9							
05	12070	X	12070	-0-	-0-	-0-	191	1	9492	3	Y	1576	1568	0			59
							653	4	1734	9							
06	11520	X	8805	-0-	-2715	-0-	188	1	7856	3	Y	687	698	0	14	1	34
							5	4	756	9							
07	DLQ G-10		10120	-0-	10120	10120	223	1	8596	3	Y	1145	1130	0			49
							41	4	1260	9							
08	20551	X	10431	-0-	-10120	-0-	211	1	8395	3	Y	1375	1379	0			45
							312	4	1513	9							
09	11083	X	11083	-0-	-0-	-0-	207	1	7968	3	Y	1374	1360	0			59
							1397	4	1511	9							
10	12059	X	11933	-0-	-126	-0-	231	1	9841	3	Y	1359	1373	0			45
							366	4	1495	9							
11	10080	X	7471	-0-	-2609	-0-	149	1	6102	3	Y	1017	1029	0			33
							101	4	1119	9							
12	11439	X	NO RPT	-0-	-11439	-0-					Y	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 121,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,065

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	21762	X	7630	-0-	-14132	-0-	20	1	6517	3	Y	994	936	0	55	1	38
							1093	9									
02	19656	X	7570	-0-	-12086	-0-	17	1	6637	3	Y	833	844	0			27
							916	9									
03	14291	X	8520	-0-	-5771	-0-	18	1	7494	3	Y	916	912	0			31
							1008	9									
04	13740	X	8459	-0-	-5281	-0-	18	1	7559	3	Y	802	797	0			36
							882	9									
05	11098	X	7339	-0-	-3759	-0-	16	1	6376	3	Y	848	847	0			37
							14	4	933	9							
*06	8250	X	7997	-0-	-253	-0-	26	1	7179	3	Y	720	721	0			36
							792	9									
07	DLQ G-10		5083	-0-	5083	5083	51	1	4579	3	Y	412	414	0			34
							453	9									
08	5814	X	731	-0-	-5083	-0-	20	1	658	3	Y	48	71	0			11
							53	9									
09	8460	X	7995	-0-	-465	-0-	163	1	7037	3	Y	723	649	0	4	8	81
							795	9									
10	8277	X	5487	-0-	-2790	-0-	86	1	4996	3	Y	368	414	0	1	8	34
							405	9									
*11	8381	X	8381	-0-	-0-	-0-	144	1	7676	3	Y	508	454	0	53	1	35
							2	4	559	9							
12	8277	X	NO RPT	-0-	-8277	-0-					Y	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 75,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,172

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 274100 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8775 - 13597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21173	X	13399	-0-	-7774	-0-	75	1	10727	3	Y	2346	2272	0	62	8	185
							16	4	2581	9							
02	17500	X	8986	-0-	-8514	-0-	48	1	6600	3	Y	2124	2046	0	73	8	190
							2	4	2336	9							
03	20305	X	9050	-0-	-11255	-0-	48	1	6621	3	Y	2162	2156	0	10	8	186
							3	4	2378	9							
04	19650	X	11900	-0-	-7750	-0-	65	1	10878	3	Y	846	970	0			62
							26	4	931	9							
05	20305	X	4220	-0-	-16085	-0-	24	1	3482	3	Y	634	645	0			51
							17	4	697	9							
06	12960	X	-0-	-0-	-12960	-0-					Y	-0-	51	0			-0-
07	DLQ G-10		16484	-0-	16484	16484	92	1	14788	3	Y	1431	1329	0			102
							30	4	1574	9							
08	32864	X	16380	-0-	-16484	-0-	100	1	14452	3	Y	1655	1626	0			131
							7	4	1821	9							
09	15718	X	15718	-0-	-0-	-0-	192	1	13714	3	Y	1638	1622	0			147
							10	4	1802	9							
10	15649	X	15649	-0-	-0-	-0-	97	1	13426	3	Y	1904	1906	0	2	8	143
							32	4	2094	9							
*11	15084	X	15084	-0-	-0-	-0-	90	1	12494	3	Y	2189	2138	0			194
							92	4	2408	9							
12	7719	X	NO RPT	-0-	-7719	-0-					Y	NO RPT					194

TOTAL GAS PROD: 126,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,929

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	23188	X	12503	-0-	-10685	-0-	74	1	10560	3	Y	1685	1671	0			136
							15	4	1854	9							
02	20944	X	-0-	-0-	-20944	-0-					Y	-0-	136	0			-0-
03	20553	X	-0-	-0-	-20553	-0-					Y	-0-					-0-
04	24825	X	24825	-0-	-0-	-0-	125	1	20831	3	Y	3472	3219	0			253
							50	4	3819	9							
05	21597	X	21597	-0-	-0-	-0-	127	1	18894	3	Y	2256	2329	0			180
							94	4	2482	9							
06	20463	X	20463	-0-	-0-	-0-	126	1	17728	3	Y	2361	2315	0			226
							12	4	2597	9							
07	DLQ G-10		18769	-0-	18769	18769	101	1	16217	3	Y	2198	2252	0			172
							33	4	2418	9							
08	35520	X	16751	-0-	-18769	-0-	98	1	14155	3	Y	2265	2256	0			181
							6	4	2492	9							
09	15518	X	15518	-0-	-0-	-0-	186	1	13295	3	Y	1843	1857	0			167
							10	4	2027	9							
10	21607	X	13972	-0-	-7635	-0-	87	1	12057	3	Y	1635	1677	0			125
							29	4	1799	9							
11	20460	X	13491	-0-	-6969	-0-	80	1	11150	3	Y	1980	1931	0			174
							83	4	2178	9							
12	16740	X	NO RPT	-0-	-16740	-0-					Y	NO RPT					174

TOTAL GAS PROD: 157,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,695

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 274118 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8474 - 13302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28210	X	23637	-0-	-4573	-0-	143	1	20583	3	Y	2619	2559	0			212
							30	4	2881	9							
02	28049	X	28049	-0-	-0-	-0-	181	1	24996	3	Y	2603	2574	0			241
							9	4	2863	9							
03	27807	X	27591	-0-	-216	-0-	175	1	24141	3	Y	2966	2950	0			257
							12	4	3263	9							
04	26910	X	21095	-0-	-5815	-0-	106	1	17698	3	Y	2954	2996	0			215
							42	4	3249	9							
05	31062	X	19838	-0-	-11224	-0-	114	1	16853	3	Y	2534	2547	0			202
							84	4	2787	9							
06	30060	X	18917	-0-	-11143	-0-	110	1	15399	3	Y	3089	2998	0			293
							10	4	3398	9							
07	DLQ G-10		20327	-0-	20327	20327	106	1	17139	3	Y	2770	2844	0			219
							35	4	3047	9							
08	37581	X	17254	-0-	-20327	-0-	100	1	14414	3	Y	2485	2502	0			202
							6	4	2734	9							
09	15680	X	15680	-0-	-0-	-0-	189	1	13458	3	Y	1839	1871	0			170
							10	4	2023	9							
10	19840	X	11943	-0-	-7897	-0-	76	1	10596	3	Y	1132	1211	0			91
							26	4	1245	9							
11	18930	X	12412	-0-	-6518	-0-	78	1	10735	3	Y	1382	1351	0			122
							79	4	1520	9							
12	17267	X	NO RPT	-0-	-17267	-0-					Y	NO RPT					122

TOTAL GAS PROD: 216,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,373

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	21111	X	11922	-0-	-9189	-0-	70	1	10069	3	Y	1607	1579	0			130
							15	4	1768	9							
02	19068	X	10700	-0-	-8368	-0-	66	1	9181	3	Y	1318	1326	0			122
							3	4	1450	9							
03	17081	X	13458	-0-	-3623	-0-	86	1	11768	3	Y	1453	1449	0			126
							6	4	1598	9							
04	16530	X	14927	-0-	-1603	-0-	77	1	12814	3	Y	1823	1816	0			133
							31	4	2005	9							
05	17081	X	13471	-0-	-3610	-0-	78	1	11583	3	Y	1593	1599	0			127
							58	4	1752	9							
06	13020	X	12673	-0-	-347	-0-	75	1	10536	3	Y	1868	1817	0			178
							7	4	2055	9							
07	DLQ G-10		9000	-0-	9000	9000	48	1	7808	3	Y	1025	1117	0			86
							16	4	1128	9							
08	21267	X	12267	-0-	-9000	-0-	72	1	10484	3	Y	1551	1515	0			122
							5	4	1706	9							
09	11491	X	11491	-0-	-0-	-0-	138	1	9813	3	Y	1394	1390	0			126
							7	4	1533	9							
10	13485	X	13032	-0-	-453	-0-	81	1	11165	3	Y	1599	1603	0	1	8	121
							27	4	1759	9							
11	12660	X	11967	-0-	-693	-0-	74	1	10230	3	Y	1444	1434	0			131
							75	4	1588	9							
12	12276	X	NO RPT	-0-	-12276	-0-					Y	NO RPT					131

TOTAL GAS PROD: 134,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,675

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 274123 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8428 - 13217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18538	X	15943	-0-	-2595	-0-	95	1	13694	3	Y	1940	1883	0			157
							20	4	2134	9							
02	16744	X	14283	-0-	-2461	-0-	90	1	12440	3	Y	1589	1599	0			147
							5	4	1748	9							
03	16585	X	14623	-0-	-1962	-0-	93	1	12875	3	Y	1499	1516	0			130
							6	4	1649	9							
04	15420	X	11260	-0-	-4160	-0-	58	1	9762	3	Y	1288	1324	0			94
							23	4	1417	9							
05	15934	X	12255	-0-	-3679	-0-	71	1	10547	3	Y	1440	1419	0			115
							53	4	1584	9							
06	15420	X	11315	-0-	-4105	-0-	70	1	9863	3	Y	1250	1243	0			122
							7	4	1375	9							
07	DLQ G-10		11875	-0-	11875	11875	63	1	10199	3	Y	1447	1457	0			112
							21	4	1592	9							
08	24508	X	12633	-0-	-11875	-0-	74	1	10643	3	Y	1737	1712	0			137
							5	4	1911	9							
09	10673	X	10673	-0-	-0-	-0-	127	1	9105	3	Y	1304	1322	0			119
							7	4	1434	9							
10	12245	X	11110	-0-	-1135	-0-	72	1	9934	3	Y	982	1025	0			76
							24	4	1080	9							
*11	13206	X	13206	-0-	-0-	-0-	82	1	11421	3	Y	1472	1420	0			128
							84	4	1619	9							
12	12648	X	NO RPT	-0-	-12648	-0-					Y	NO RPT					128

TOTAL GAS PROD: 139,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,948

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	24118	X	21387	-0-	-2731	-0-	128	1	18355	3	Y	2616	2552	0			211
							26	4	2878	9							
02	21784	X	19091	-0-	-2693	-0-	118	1	16310	3	Y	2415	2403	0			223
							6	4	2657	9							
03	22444	X	19955	-0-	-2489	-0-	125	1	17193	3	Y	2389	2405	0			207
							9	4	2628	9							
04	21720	X	16202	-0-	-5518	-0-	80	1	13296	3	Y	2540	2562	0			185
							32	4	2794	9							
05	21390	X	15734	-0-	-5656	-0-	88	1	13031	3	Y	2318	2318	0			185
							65	4	2550	9							
06	20700	X	14336	-0-	-6364	-0-	92	1	12891	3	Y	1222	1282	0			125
							9	4	1344	9							
07	DLQ G-10		15351	-0-	15351	15351	82	1	13138	3	Y	1914	1893	0			146
							26	4	2105	9							
08	29903	X	14552	-0-	-15351	-0-	85	1	12167	3	Y	2086	2065	0			167
							5	4	2295	9							
09	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	67	1	4772	3	Y	722	815	0			74
							3	4	794	9							
10	15407	X	10649	-0-	-4758	-0-	65	1	9051	3	Y	1374	1347	0			101
							22	4	1511	9							
11	14340	X	7908	-0-	-6432	-0-	50	1	6877	3	Y	846	868	0			79
							50	4	931	9							
12	14539	X	NO RPT	-0-	-14539	-0-					Y	NO RPT					79

TOTAL GAS PROD: 160,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,442

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 44H RRCID -> 274142 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8998 - 15671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35061	X	25612	-0-	-9449	-0-	65	1	23097	3	Y	2213	2210	1			82
							16	4	2434	9							
02	31220	X	22854	-0-	-8366	-0-	62	1	20765	3	Y	1817	1828	1			71
							28	4	1999	9							
03	33077	X	26484	-0-	-6593	-0-	79	1	24166	3	Y	1989	2011	1			49
							51	4	2188	9							
04	31320	X	23542	-0-	-7778	-0-	78	1	21313	3	Y	1933	1902	1			80
							25	4	2126	9							
05	27435	X	26454	-0-	-981	-0-	78	1	24086	3	Y	2052	2052	1			80
							33	4	2257	9							
06	32549	X	32549	-0-	-0-	-0-	86	1	29698	3	Y	2447	2442	0	4	8	81
							73	4	2692	9							
07	DLQ G-10		33094	-0-	33094	33094	88	1	30485	3	Y	2271	2238	0	5	8	109
							23	4	2498	9							
08	62671	X	29577	-0-	-33094	-0-	81	1	27565	3	Y	1733	1762	0	3	8	77
							25	4	1906	9							
09	25546	X	25546	-0-	-0-	-0-	74	1	23881	3	Y	1428	1413	0	2	8	90
							20	4	1571	9							
10	30136	X	30136	-0-	-0-	-0-	88	1	28239	3	Y	1594	1605	0	1	8	78
							56	4	1753	9							
11	24090	X	23536	-0-	-554	-0-	143	1	21934	3	Y	1292	1303	0			67
							38	4	1421	9							
12	24893	X	NO RPT	-0-	-24893	-0-					Y	NO RPT					67

TOTAL GAS PROD: 299,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,769

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31403	X	25447	-0-	-5956	-0-	139	1	22537	3	Y	2519	2495	0			133
							2771	9									
02	27748	X	23060	-0-	-4688	-0-	129	1	20559	3	Y	2156	2137	0			152
							2372	9									
03	30721	X	25091	-0-	-5630	-0-	133	1	22317	3	Y	2401	2427	0			126
							2641	9									
04	28440	X	24361	-0-	-4079	-0-	129	1	21693	3	Y	2308	2328	0			106
							2539	9									
05	27404	X	25779	-0-	-1625	-0-	118	1	23100	3	Y	2328	2255	0			179
							2561	9									
06	28917	X	28917	-0-	-0-	-0-	109	1	25963	3	Y	2586	2572	0			193
							2845	9									
07	DLQ G-10		28698	-0-	28698	28698	110	1	25852	3	Y	2487	2509	0			171
							2736	9									
08	55010	X	26312	-0-	-28698	-0-	112	1	24113	3	Y	1897	1932	0			136
							2087	9									
09	24097	X	24097	-0-	-0-	-0-	102	1	21989	3	Y	1824	1833	0			127
							2006	9									
10	24605	X	24605	-0-	-0-	-0-	115	1	22697	3	Y	1630	1613	0			144
							1793	9									
11	22890	X	21353	-0-	-1537	-0-	115	1	19531	3	Y	1552	1605	0			91
							1707	9									
12	23653	X	NO RPT	-0-	-23653	-0-					Y	NO RPT					91

TOTAL GAS PROD: 277,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,688

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 43H RRCID -> 274165 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 9781 - 14240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43648	X	42034	-0-	-1614	-0-	60	1	39576	3	Y	2177	2168	0	4	8	36
							3	4	2395	9							
02	39424	X	35345	-0-	-4079	-0-	48	1	33187	3	Y	1916	1917	0			35
							2	4	2108	9							
03	43648	X	34938	-0-	-8710	-0-	46	1	32679	3	Y	2011	1090	0	925	1	31
							1	4	2212	9							
04	40680	X	31814	-0-	-8866	-0-	42	1	29833	3	Y	1763	1758	1			36
							1939	9									
05	42036	X	33132	-0-	-8904	-0-	48	1	31123	3	Y	1782	1784	1			34
							1	4	1960	9							
06	40680	X	32443	-0-	-8237	-0-	106	1	30447	3	Y	1697	1687	1			44
							23	4	1867	9							
07	DLQ G-10		33225	-0-	33225	33225	51	1	31252	3	Y	1722	1735	1			31
							28	4	1894	9							
08	64517	X	31292	-0-	-33225	-0-	43	1	29458	3	Y	1623	1634	1			20
							6	4	1785	9							
09	28920	X	25792	-0-	-3128	-0-	27	1	23697	3	Y	1878	1801	1	1	8	96
							2	4	2066	9							
10	30788	X	30788	-0-	-0-	-0-	26	1	28030	3	Y	2126	2110	1			112
							393	4	2339	9							
*11	35963	X	35963	-0-	-0-	-0-	48	1	32827	3	Y	2657	2650	1			119
							165	4	2923	9							
12	29884	X	NO RPT	-0-	-29884	-0-					Y	NO RPT					119

TOTAL GAS PROD: 366,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,352

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	18817	X	17872	-0-	-945	-0-	239	1	15823	3	Y	1642	1646	0			27
							4	4	1806	9							
02	16996	X	9912	-0-	-7084	-0-	150	1	8842	3	Y	836	845	0			18
							920	9									
03	18817	X	7879	-0-	-10938	-0-	124	1	6715	3	Y	945	943	0			20
							1040	9									
04	17310	X	8561	-0-	-8749	-0-	149	1	7524	3	Y	807	810	0			17
							888	9									
05	17887	X	4124	-0-	-13763	-0-	137	1	3733	3	Y	231	240	0			8
							254	9									
06	17310	X	257	-0-	-17053	-0-	20	1	223	3	Y	13	12	0	8	8	1
							14	9									
07	DLQ G-10		1027	-0-	1027	1027	63	1	916	3	Y	39	9	0	31	8	-0-
							5	4	43	9							
08	2250	X	1223	-0-	-1027	-0-	69	1	992	3	Y	147	9	0	138	8	-0-
							162	9									
09	8550	X	1394	-0-	-7156	-0-	29	1	1130	3	Y	212	204	0	1	1	1
							2	4	233	9			6	8			
10	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	92	1	4271	3	Y	296	287	0	7	8	3
							1	4	326	9							
*11	7272	X	7272	-0-	-0-	-0-	115	1	4946	3	Y	1999	1980	0			22
							12	4	2199	9							
12	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 64,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,167

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 53H RRCID -> 274283 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 9100 - 13597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46004	X	39163	-0-	-6841	-0-	56	1	37509	3	Y	1450	1447	0			24
							3	4	1595	9							
02	41552	X	33706	-0-	-7846	-0-	46	1	32213	3	Y	1314	1314	0			24
							2	4	1445	9							
03	46004	X	36690	-0-	-9314	-0-	49	1	35072	3	Y	1425	773	0	654	1	22
							1	4	1568	9							
04	41610	X	34537	-0-	-7073	-0-	46	1	32917	3	Y	1431	1424	1			29
							1574	9									
05	41447	X	34717	-0-	-6730	-0-	51	1	33259	3	Y	1278	1283	1			24
							1	4	1406	9							
06	37890	X	31056	-0-	-6834	-0-	104	1	29999	3	Y	845	847	1			22
							23	4	930	9							
07	DLQ G-10		32434	-0-	32434	32434	51	1	31240	3	Y	1014	1018	1			18
							28	4	1115	9							
08	DLQ G-10		31590	-0-	31590	64024	45	1	30282	3	Y	1143	1147	1			14
							6	4	1257	9							
09	DLQ G-10		25027	-0-	25027	89051	28	1	24005	3	Y	902	869	1	1	8	46
							2	4	992	9							
10	114174	X	25123	-0-	-89051	-0-	22	1	23801	3	Y	878	877	1	1	8	46
							334	4	966	9							
11	31050	X	26038	-0-	-5012	-0-	37	1	24904	3	Y	884	890	1			40
							125	4	972	9							
12	31589	X	NO RPT	-0-	-31589	-0-					Y	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 350,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,564

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	55554	X	55554	-0-	-0-	-0-	77	1	51148	3	Y	3932	3917	0			64
							4	4	4325	9							
02	48348	X	48348	-0-	-0-	-0-	64	1	44751	3	Y	3209	3214	0			59
							3	4	3530	9							
03	52235	X	49744	-0-	-2491	-0-	66	1	46995	3	Y	2438	1322	0	1137	1	38
							1	4	2682	9							
04	50550	X	47714	-0-	-2836	-0-	62	1	44329	3	Y	3020	2997	1			61
							1	4	3322	9							
05	52235	X	49981	-0-	-2254	-0-	72	1	46545	3	Y	3057	3060	1			58
							1	4	3363	9							
06	60061	X	60061	-0-	-0-	-0-	196	1	56244	3	Y	3253	3227	1			84
							43	4	3578	9							
07	DLQ G-10		64302	-0-	64302	64302	98	1	60642	3	Y	3188	3215	1	1	8	56
							55	4	3507	9							
08	123856	X	59554	-0-	-64302	-0-	84	1	56279	3	Y	2891	2913	1			34
							11	4	3180	9							
09	51043	X	51043	-0-	-0-	-0-	56	1	48281	3	Y	2456	2364	1	2	8	124
							4	4	2702	9							
10	52776	X	52776	-0-	-0-	-0-	46	1	49410	3	Y	2388	2388	1	1	8	123
							693	4	2627	9							
*11	55069	X	55069	-0-	-0-	-0-	76	1	51866	3	Y	2605	2614	1			114
							261	4	2866	9							
12	45508	X	NO RPT	-0-	-45508	-0-					Y	NO RPT					114

TOTAL GAS PROD: 594,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,437

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 55H RRCID -> 274288 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 9282 - 13630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53258	X	48250	-0-	-5008	-0-	70	1	46251	3	Y	1750	1747	0			29
							4	4	1925	9							
02	48132	X	40907	-0-	-7225	-0-	56	1	39151	3	Y	1543	1544	0			28
							3	4	1697	9							
03	53289	X	46075	-0-	-7214	-0-	62	1	44304	3	Y	1553	842	0	715	1	24
							1	4	1708	9							
04	51570	X	45442	-0-	-6128	-0-	61	1	43900	3	Y	1345	1342	1			27
							1	4	1480	9							
05	50933	X	42812	-0-	-8121	-0-	63	1	41275	3	Y	1339	1340	1			26
							1	4	1473	9							
06	46680	X	42579	-0-	-4101	-0-	143	1	41075	3	Y	1209	1202	1			33
							31	4	1330	9							
07	DLQ G-10		42743	-0-	42743	42743	66	1	41294	3	Y	1223	1234	1			22
							38	4	1345	9							
08	83071	X	40328	-0-	-42743	-0-	57	1	38918	3	Y	1223	1229	1			16
							8	4	1345	9							
09	40080	X	32225	-0-	-7855	-0-	36	1	31147	3	Y	945	911	1	1	8	49
							2	4	1040	9							
10	41416	X	32719	-0-	-8697	-0-	29	1	31296	3	Y	868	871	1			46
							439	4	955	9							
11	40080	X	34178	-0-	-5902	-0-	48	1	32837	3	Y	1025	1025	1			46
							165	4	1128	9							
12	40331	X	NO RPT	-0-	-40331	-0-					Y	NO RPT					46

TOTAL GAS PROD: 448,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,023

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	14725	X	9034	-0-	-5691	-0-	52	1	8626	3	Y	323	333	0			26
							1	4	355	9							
02	12544	X	7796	-0-	-4748	-0-	37	1	7452	3	Y	278	270	0			34
							1	4	306	9							
03	12214	X	8899	-0-	-3315	-0-	47	1	8347	3	Y	457	445	0			46
							2	4	503	9							
04	11194	X	11194	-0-	-0-	-0-	50	1	8545	3	Y	2361	2123	0			284
							2	4	2597	9							
05	11532	X	9399	-0-	-2133	-0-	50	1	8360	3	Y	896	1060	0			120
							3	4	986	9							
06	8730	X	8686	-0-	-44	-0-	50	1	8332	3	Y	271	344	0			47
							6	4	298	9							
07	DLQ G-10		9471	-0-	9471	9471	58	1	9082	3	Y	299	308	0			38
							2	4	329	9							
08	18429	X	8958	-0-	-9471	-0-	86	1	8457	3	Y	377	365	0			50
							415	9									
09	8370	X	7572	-0-	-798	-0-	97	1	7006	3	Y	426	420	0			56
							469	9									
10	11828	X	11828	-0-	-0-	-0-	165	1	10919	3	Y	676	655	0			77
							744	9									
*11	9039	X	9039	-0-	-0-	-0-	131	1	8595	3	Y	283	325	0			35
							2	4	311	9							
12	8649	X	NO RPT	-0-	-8649	-0-					Y	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 101,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,647

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 274304 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 8045 - 11886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6417	X	6299	-0-	-118	-0-	36	1	6043	3	Y	199	200	0	16
							1	4	219	9					
02	5796	X	5024	-0-	-772	-0-	25	1	4801	3	Y	180	174	0	22
							198	9							
03	6138	X	5660	-0-	-478	-0-	29	1	5076	3	Y	504	475	0	51
							1	4	554	9					
04	6090	X	4731	-0-	-1359	-0-	25	1	4369	3	Y	305	319	0	37
							1	4	336	9					
05	6293	X	5651	-0-	-642	-0-	32	1	5468	3	Y	135	154	0	18
							2	4	149	9					
06	6090	X	4885	-0-	-1205	-0-	28	1	4677	3	Y	160	157	0	22
							4	4	176	9					
07	DLQ G-10		2650	-0-	2650	2650	16	1	2525	3	Y	98	106	0	14
							1	4	108	9					
08	5133	X	2483	-0-	-2650	-0-	24	1	2359	3	Y	91	92	0	13
							100	9							
09	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-	11	0	2
10	5549	X	1	-0-	-5548	-0-	1	3			Y	-0-	1	0	1
11	4890	X	-0-	-0-	-4890	-0-					Y	-0-	1	0	-0-
12	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,672

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 274310 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 8050 - 11955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11408	X	9307	-0-	-2101	-0-	53	1	8745	3	Y	462	470	0	37
							1	4	508	9					
02	10192	X	9408	-0-	-784	-0-	44	1	8867	3	Y	451	433	0	55
							1	4	496	9					
03	11284	X	10768	-0-	-516	-0-	56	1	9831	3	Y	799	774	0	80
							2	4	879	9					
04	10890	X	9628	-0-	-1262	-0-	52	1	9019	3	Y	504	523	0	61
							3	4	554	9					
05	11253	X	9163	-0-	-2090	-0-	51	1	8553	3	Y	505	498	0	68
							3	4	556	9					
06	10410	X	9522	-0-	-888	-0-	52	1	8793	3	Y	609	595	0	82
							7	4	670	9					
07	DLQ G-10		7649	-0-	7649	7649	45	1	7198	3	Y	367	399	0	50
							2	4	404	9					
08	17703	X	10054	-0-	-7649	-0-	94	1	9394	3	Y	514	496	0	68
							1	4	565	9					
09	13114	X	13114	-0-	-0-	-0-	164	1	11792	3	Y	1053	987	0	134
							1158	9							
10	12537	X	12537	-0-	-0-	-0-	169	1	11209	3	Y	1054	1061	0	127
							1159	9							
*11	14068	X	14068	-0-	-0-	-0-	192	1	12628	3	Y	1132	1130	0	129
							3	4	1245	9					
12	9269	X	NO RPT	-0-	-9269	-0-					Y	NO RPT			129

TOTAL GAS PROD: 115,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,450

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 27H RRCID -> 274413 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8912 - 13798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20298	X	20298	-0-	-0-	-0-	47	1	17489	3	Y	2493	2486	0	14	8	62
							20	4	2742	9							
02	17836	X	15004	-0-	-2832	-0-	38	1	12508	3	Y	2228	2184	0	8	8	98
							7	4	2451	9							
03	19747	X	15407	-0-	-4340	-0-	40	1	13014	3	Y	2131	2172	0			57
							9	4	2344	9							
04	19110	X	15558	-0-	-3552	-0-	45	1	13145	3	Y	2143	2156	0			44
							11	4	2357	9							
05	23075	X	23075	-0-	-0-	-0-	63	1	19633	3	Y	2937	2876	0			105
							148	4	3231	9							
06	21552	X	21552	-0-	-0-	-0-	84	1	19116	3	Y	2136	1980	0	115	1	145
							2	4	2350	9			1	8			
07	DLQ G-10		19203	-0-	19203	19203	86	1	17542	3	Y	1427	1490	0			82
							5	4	1570	9							
08	38579	X	19376	-0-	-19203	-0-	90	1	17509	3	Y	1611	1586	0	1	8	106
							5	4	1772	9							
09	19611	X	19611	-0-	-0-	-0-	88	1	17194	3	Y	2115	2123	0	1	8	97
							2	4	2327	9							
10	18445	X	17451	-0-	-994	-0-	72	1	15001	3	Y	2153	2129	0	1	8	120
							10	4	2368	9							
*11	18028	X	18028	-0-	-0-	-0-	81	1	15200	3	Y	2491	2528	0			83
							7	4	2740	9							
12	18445	X	NO RPT	-0-	-18445	-0-					Y	NO RPT					83

TOTAL GAS PROD: 204,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,865

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 274419 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7769 - 12391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15240	X	15240	-0-	-0-	-0-	208	1	12038	3	Y	2631	2650	0			99
							100	4	2894	9							
02	13552	X	13060	-0-	-492	-0-	183	1	9968	3	Y	2367	2366	0			100
							305	4	2604	9							
03	15004	X	14372	-0-	-632	-0-	227	1	10595	3	Y	2698	2698	0			100
							582	4	2968	9							
04	14520	X	12899	-0-	-1621	-0-	201	1	9848	3	Y	2288	2317	0			71
							333	4	2517	9							
05	15004	X	11507	-0-	-3497	-0-	169	1	8387	3	Y	2158	2149	0			80
							577	4	2374	9							
06	14543	X	14543	-0-	-0-	-0-	254	1	10608	3	Y	3341	3205	0	65	1	151
							6	4	3675	9							
07	DLQ G-10		14394	-0-	14394	14394	275	1	10600	3	Y	3154	3170	0			135
							50	4	3469	9							
08	27349	X	12955	-0-	-14394	-0-	256	1	10195	3	Y	1931	2003	0			63
							380	4	2124	9							
09	13292	X	13292	-0-	-0-	-0-	245	1	9416	3	Y	1801	1788	0			76
							1650	4	1981	9							
10	16991	X	16991	-0-	-0-	-0-	321	1	13649	3	Y	2286	2287	0			75
							506	4	2515	9							
11	14550	X	9965	-0-	-4585	-0-	193	1	7894	3	Y	1588	1610	0			53
							131	4	1747	9							
12	13733	X	NO RPT	-0-	-13733	-0-					Y	NO RPT					53

TOTAL GAS PROD: 149,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,243

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 28HR RRCID -> 274463 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8831 - 13670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23880	X	23880	-0-	-0-	-0-	58	1	21139	3	Y	2418	2424	0			60
							23	4	2660	9							
02	20776	X	19155	-0-	-1621	-0-	51	1	16919	3	Y	1977	1950	0			87
							10	4	2175	9							
03	23002	X	19106	-0-	-3896	-0-	52	1	16923	3	Y	1926	1961	0			52
							12	4	2119	9							
04	22260	X	18811	-0-	-3449	-0-	56	1	16506	3	Y	2032	2042	0			42
							14	4	2235	9							
05	25881	X	25881	-0-	-0-	-0-	74	1	23093	3	Y	2310	2269	0			83
							173	4	2541	9							
*06	28601	X	28601	-0-	-0-	-0-	112	1	25482	3	Y	2731	2486	0	145	1	182
							3	4	3004	9			1	8			
07	DLQ G-10		26363	-0-	26363	26363	117	1	24087	3	Y	1955	2024	0	1	8	112
							8	4	2151	9							
08	51492	X	25129	-0-	-26363	-0-	119	1	23137	3	Y	1697	1695	0			114
							6	4	1867	9							
09	24821	X	24821	-0-	-0-	-0-	114	1	22193	3	Y	2283	2291	0	1	8	105
							3	4	2511	9							
10	15593	X	14079	-0-	-1514	-0-	60	1	12358	3	Y	1503	1521	0	1	8	86
							8	4	1653	9							
*11	19246	X	19246	-0-	-0-	-0-	89	1	16766	3	Y	2166	2180	0			72
							8	4	2383	9							
12	15593	X	NO RPT	-0-	-15593	-0-					Y	NO RPT					72

TOTAL GAS PROD: 245,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,998

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 274465 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 8280 - 12121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12183	X	9889	-0-	-2294	-0-	56	1	9273	3	Y	508	537	0			41
							1	4	559	9							
02	11004	X	9988	-0-	-1016	-0-	45	1	9048	3	Y	813	754	0			100
							1	4	894	9							
03	11594	X	9735	-0-	-1859	-0-	49	1	8778	3	Y	824	841	0			83
							2	4	906	9							
04	10620	X	10200	-0-	-420	-0-	53	1	9339	3	Y	732	727	0			88
							3	4	805	9							
05	11067	X	8463	-0-	-2604	-0-	47	1	7732	3	Y	620	625	0			83
							2	4	682	9							
*06	10710	X	6162	-0-	-4548	-0-	35	1	5719	3	Y	367	395	0			55
							4	4	404	9							
07	DLQ G-10		5066	-0-	5066	5066	30	1	4772	3	Y	239	260	0			34
							1	4	263	9							
08	7577	X	2511	-0-	-5066	-0-	24	1	2358	3	Y	117	132	0			19
							129	9									
09	7650	X	8	-0-	-7642	-0-	8	3			Y	-0-	16	0			3
10	7905	X	5301	-0-	-2604	-0-	74	1	4918	3	Y	281	254	0			30
							309	9									
11	6150	X	5957	-0-	-193	-0-	84	1	5489	3	Y	348	339	0			39
							1	4	383	9							
12	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: 73,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,849

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 32SP RRCID -> 274466 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 6234 PERF. 6770 - 14463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	14130	-0-	-2610	-0-	378 981	1 9	12771	3	Y	892	903	0			71
02	12712	X	8070	-0-	-4642	-0-	231 614	1 9	7225	3	Y	558	579	0			50
03	13702	X	8222	-0-	-5480	-0-	214 965	1 9	7043	3	Y	877	864	0			63
04	13680	X	8917	-0-	-4763	-0-	239 955	1 9	7723	3	Y	868	865	0			66
05	14136	X	11337	-0-	-2799	-0-	105 889	1 9	10343	3	Y	808	812	0			62
*06	13680	X	9278	-0-	-4402	-0-	33 878	1 9	8367	3	Y	798	768	0	1	8	91
07	DLQ G-10		10463	-0-	10463	10463	31 941	1 9	9491	3	Y	855	877	0	1	8	68
08	20114	X	9651	-0-	-10463	-0-	28 997	1 9	8626	3	Y	906	918	0	3	8	53
09	10980	X	9313	-0-	-1667	-0-	40 947	1 9	8326	3	Y	861	833	0	2	8	79
10	11960	X	11960	-0-	-0-	-0-	310 1078	1 9	10572	3	Y	980	987	0	2	8	70
*11	12287	X	12287	-0-	-0-	-0-	359 971	1 9	10957	3	Y	883	896	0			57
12	9641	X	NO RPT	-0-	-9641	-0-					Y	NO RPT					57

TOTAL GAS PROD: 113,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,286

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. GAS LIFT (I)(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	18302	-0-	-4452	-0-	99 2047	1 9	16156	3	Y	1861	1830	0	8	8	98
02	19460	X	15324	-0-	-4136	-0-	84 1783	1 9	13457	3	Y	1621	1605	0			114
03	21421	X	17755	-0-	-3666	-0-	94 1866	1 9	15795	3	Y	1696	1708	0	14	8	88
04	19860	X	17106	-0-	-2754	-0-	90 1794	1 9	15222	3	Y	1631	1644	0			75
05	19282	X	16070	-0-	-3212	-0-	74 1416	1 9	14580	3	Y	1287	1263	0			99
06	20750	X	20750	-0-	-0-	-0-	79 1869	1 9	18802	3	Y	1699	1672	0			126
07	DLQ G-10		20290	-0-	20290	20290	79 1658	1 9	18553	3	Y	1507	1526	0	1	8	106
08	38632	X	18342	-0-	-20290	-0-	77 1535	1 9	16730	3	Y	1395	1401	0			100
09	17181	X	17181	-0-	-0-	-0-	72 1580	1 9	15529	3	Y	1436	1435	0			101
10	16517	X	16517	-0-	-0-	-0-	76 1343	1 9	15098	3	Y	1221	1212	0			110
11	15360	X	14522	-0-	-838	-0-	77 1423	1 9	13022	3	Y	1294	1327	0			77
12	15872	X	NO RPT	-0-	-15872	-0-					Y	NO RPT					77

TOTAL GAS PROD: 192,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,648

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 28SP RRCID -> 274583 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6894 - 14677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12648	X	3031	-0-	-9617	-0-	86	1	2908	3	Y	34	31	0			3
							37	9									
02	11424	X	3073	-0-	-8351	-0-	91	1	2852	3	Y	118	110	0			11
							130	9									
03	10571	X	3192	-0-	-7379	-0-	85	1	2774	3	Y	303	292	0			22
							333	9									
04	8464	X	8464	-0-	-0-	-0-	213	1	6916	3	Y	1214	1144	0			92
							1335	9									
05	13036	X	13036	-0-	-0-	-0-	104	1	10156	3	Y	2524	2423	0			193
							2776	9									
06	14348	X	14348	-0-	-0-	-0-	45	1	11315	3	Y	2716	2599	0	2	8	308
							2988	9									
07	DLQ G-10		17001	-0-	17001	17001	46	1	14032	3	Y	2657	2744	0	7	8	214
							2923	9									
08	31257	X	14256	-0-	-17001	-0-	39	1	11923	3	Y	2085	2170	0	3	8	126
							2294	9									
09	14340	X	11108	-0-	-3232	-0-	45	1	9250	3	Y	1648	1618	0	2	8	154
							1813	9									
10	18815	X	18815	-0-	-0-	-0-	462	1	15775	3	Y	2344	2329	0	2	8	167
							2578	9									
*11	14522	X	14522	-0-	-0-	-0-	402	1	12257	3	Y	1694	1748	0			113
							1863	9									
12	14260	X	NO RPT	-0-	-14260	-0-					Y	NO RPT					113

TOTAL GAS PROD: 120,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,337

WORTHEY RANCH WELL #: 48H RRCID -> 274584 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 9052 - 13883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55774	X	55774	-0-	-0-	-0-	80	1	52834	3	Y	2595	2543	0	46	8	42
							5	4	2855	9							
02	47595	X	47595	-0-	-0-	-0-	65	1	44929	3	Y	2362	2331	0	30	8	43
							3	4	2598	9							
03	54529	X	48249	-0-	-6280	-0-	64	1	45489	3	Y	2450	1329	0	1126	1	38
							1	4	2695	9							
04	52770	X	45095	-0-	-7675	-0-	60	1	42777	3	Y	2052	2049	1			41
							1	4	2257	9							
05	54529	X	36642	-0-	-17887	-0-	53	1	34874	3	Y	1558	1569	1			30
							1	4	1714	9							
06	52770	X	24791	-0-	-27979	-0-	83	1	23752	3	Y	853	860	1			23
							18	4	938	9							
07	DLQ G-10		23375	-0-	23375	23375	36	1	22105	3	Y	1104	1107	1			20
							20	4	1214	9							
08	42820	X	19445	-0-	-23375	-0-	27	1	18296	3	Y	1016	1024	1			12
							4	4	1118	9							
09	45090	X	15243	-0-	-29847	-0-	17	1	14405	3	Y	745	719	1			38
							1	4	820	9							
10	36642	X	20749	-0-	-15893	-0-	18	1	19426	3	Y	939	928	1			49
							272	4	1033	9							
*11	25002	X	25002	-0-	-0-	-0-	35	1	23515	3	Y	1213	1208	1			54
							118	4	1334	9							
12	19437	X	NO RPT	-0-	-19437	-0-					Y	NO RPT					54

TOTAL GAS PROD: 361,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,887

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 29SP RRCID -> 274588 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6254 PERF. 6859 - 14622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19623	X	13377	-0-	-6246	-0-	332	1	11240	3	Y	1641	1651	0			130
							1805	9									
02	14336	X	6086	-0-	-8250	-0-	163	1	5092	3	Y	755	817	0			68
							831	9									
03	15469	X	6438	-0-	-9031	-0-	187	1	6192	3	Y	54	118	0			4
							59	9									
04	14880	X	5560	-0-	-9320	-0-	165	1	5337	3	Y	53	53	0			4
							58	9									
05	15376	X	9671	-0-	-5705	-0-	96	1	9441	3	Y	122	117	0			9
							134	9									
*06	12960	X	7620	-0-	-5340	-0-	30	1	7499	3	Y	83	81	0			11
							91	9									
07	DLQ G-10		10438	-0-	10438	10438	31	1	9546	3	Y	783	732	0	3	8	59
							861	9									
08	21578	X	11140	-0-	-10438	-0-	31	1	9632	3	Y	1343	1321	0	3	8	78
							1477	9									
09	9036	X	9036	-0-	-0-	-0-	38	1	7866	3	Y	1029	1008	0	2	8	97
							1132	9									
10	7998	X	5526	-0-	-2472	-0-	134	1	4576	3	Y	742	781	0	1	8	57
							816	9									
*11	11959	X	11959	-0-	-0-	-0-	343	1	10464	3	Y	1047	1036	0			68
							1152	9									
12	7998	X	NO RPT	-0-	-7998	-0-					Y	NO RPT					68

TOTAL GAS PROD: 96,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,652

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	16088	X	16088	-0-	-0-	-0-	214	1	12442	3	Y	3025	2941	0	2	8	114
							104	4	3328	9							
02	14609	X	14609	-0-	-0-	-0-	207	1	11254	3	Y	2548	2544	0	11	8	107
							345	4	2803	9							
03	13712	X	13712	-0-	-0-	-0-	233	1	10885	3	Y	1815	1852	0	3	8	67
							597	4	1997	9							
04	12674	X	12674	-0-	-0-	-0-	210	1	10280	3	Y	1670	1684	0	1	8	52
							347	4	1837	9							
05	13157	X	13157	-0-	-0-	-0-	211	1	10484	3	Y	1583	1576	0			59
							721	4	1741	9							
06	12180	X	9113	-0-	-3067	-0-	194	1	8100	3	Y	740	748	0	14	1	37
							5	4	814	9							
07	DLQ G-10		8598	-0-	8598	8598	187	1	7218	3	Y	1054	1045	0			46
							34	4	1159	9							
08	17727	X	9129	-0-	-8598	-0-	181	1	7233	3	Y	1314	1316	0			44
							270	4	1445	9							
09	7009	X	7009	-0-	-0-	-0-	129	1	4941	3	Y	976	976	0			44
							865	4	1074	9							
10	13144	X	5143	-0-	-8001	-0-	94	1	3995	3	Y	824	839	0			29
							148	4	906	9							
11	9120	X	5488	-0-	-3632	-0-	100	1	4131	3	Y	1080	1073	0			36
							69	4	1188	9							
12	9114	X	NO RPT	-0-	-9114	-0-					Y	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 114,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,629

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 30SP RRCID -> 274706 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6889 - 14152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20451	X	20451	-0-	-0-	-0-	537	1	18136	3	Y	1616	1632	0			128
							1778	9									
02	15680	X	13877	-0-	-1803	-0-	378	1	11862	3	Y	1488	1482	0			134
							1637	9									
03	17360	X	14709	-0-	-2651	-0-	361	1	11905	3	Y	2221	2196	0			159
							2443	9									
04	19800	X	6700	-0-	-13100	-0-	135	1	4368	3	Y	1997	2005	0			151
							2197	9									
05	20460	X	9280	-0-	-11180	-0-	76	1	7478	3	Y	1569	1600	0			120
							1726	9									
06	19800	X	9330	-0-	-10470	-0-	32	1	8051	3	Y	1134	1121	0	1	8	132
							1247	9									
07	DLQ G-10		12560	-0-	12560	12560	36	1	11119	3	Y	1277	1304	0	5	8	100
							1405	9									
08	24046	X	11486	-0-	-12560	-0-	34	1	10317	3	Y	1032	1069	0	3	8	60
							1135	9									
09	9330	X	8967	-0-	-363	-0-	38	1	7965	3	Y	876	855	0	2	8	79
							964	9									
10	15705	X	15705	-0-	-0-	-0-	409	1	13947	3	Y	1226	1219	0	1	8	85
							1349	9									
*11	12237	X	12237	-0-	-0-	-0-	358	1	10940	3	Y	854	885	0			54
							939	9									
12	11501	X	NO RPT	-0-	-11501	-0-					Y	NO RPT					54

TOTAL GAS PROD: 135,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,290

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	19406	X	5756	-0-	-13650	-0-	140	1	4735	3	Y	801	821	0			63
							881	9									
02	17528	X	6570	-0-	-10958	-0-	177	1	5570	3	Y	748	744	0			67
							823	9									
03	10566	X	10566	-0-	-0-	-0-	285	1	9389	3	Y	811	820	0			58
							892	9									
04	11617	X	11617	-0-	-0-	-0-	325	1	10537	3	Y	686	692	0			52
							755	9									
05	10375	X	10375	-0-	-0-	-0-	94	1	9228	3	Y	957	936	0			73
							1053	9									
06	10384	X	10384	-0-	-0-	-0-	35	1	8920	3	Y	1299	1226	0	1	8	145
							1429	9									
07	DLQ G-10		9250	-0-	9250	9250	27	1	8084	3	Y	1035	1091	0	4	8	85
							1139	9									
08	16941	X	7691	-0-	-9250	-0-	22	1	6826	3	Y	766	802	0	2	8	47
							843	9									
09	11610	X	5461	-0-	-6149	-0-	23	1	4867	3	Y	519	515	0	1	8	50
							571	9									
10	10726	X	9655	-0-	-1071	-0-	254	1	8658	3	Y	675	675	0	1	8	49
							743	9									
11	10380	X	6363	-0-	-4017	-0-	184	1	5621	3	Y	507	521	0			35
							558	9									
12	7688	X	NO RPT	-0-	-7688	-0-					Y	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 93,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,804

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274720 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7610 - 12260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12400	X	11623	-0-	-777	-0-	156	1	9093	3	Y	2089	2082	0			79
							76	4	2298	9							
02	11200	X	10395	-0-	-805	-0-	147	1	7980	3	Y	1839	1840	0			78
							245	4	2023	9							
03	12400	X	10460	-0-	-1940	-0-	167	1	7825	3	Y	1853	1862	0			69
							430	4	2038	9							
04	12000	X	10463	-0-	-1537	-0-	162	1	7948	3	Y	1895	1905	0			59
							268	4	2085	9							
05	12152	X	10415	-0-	-1737	-0-	155	1	7746	3	Y	1801	1793	0			67
							533	4	1981	9							
06	11453	X	11453	-0-	-0-	-0-	242	1	10121	3	Y	985	985	0	20	1	47
							6	4	1084	9							
07	DLQ G-10		12560	-0-	12560	12560	272	1	10489	3	Y	1590	1570	0			67
							50	4	1749	9							
08	25143	X	12583	-0-	-12560	-0-	251	1	10008	3	Y	1774	1785	0			56
							373	4	1951	9							
09	13052	X	13052	-0-	-0-	-0-	244	1	9401	3	Y	1599	1587	0			68
							1648	4	1759	9							
10	13968	X	13968	-0-	-0-	-0-	266	1	11342	3	Y	1762	1772	0			58
							422	4	1938	9							
*11	12724	X	12724	-0-	-0-	-0-	256	1	10478	3	Y	1651	1655	0			54
							174	4	1816	9							
12	13206	X	NO RPT	-0-	-13206	-0-					Y	NO RPT					54

TOTAL GAS PROD: 129,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,838

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274728 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 7913 - 12637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16151	X	13118	-0-	-3033	-0-	63	1	11525	3	Y	1391	1402	0			50
							1530	9									
02	14588	X	11791	-0-	-2797	-0-	66	1	10385	3	Y	1218	1217	0			51
							1340	9									
03	14880	X	11414	-0-	-3466	-0-	60	1	9734	3	Y	1473	1479	0			45
							1620	9									
04	13590	X	10354	-0-	-3236	-0-	55	1	9157	3	Y	1038	1043	0			40
							1142	9									
05	13857	X	9615	-0-	-4242	-0-	57	1	8171	3	Y	1261	1233	0			68
							1387	9									
06	12690	X	6637	-0-	-6053	-0-	36	1	5883	3	Y	653	698	0			23
							718	9									
07	DLQ G-10		2965	-0-	2965	2965	16	1	2683	3	Y	242	252	0			13
							266	9									
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2965					Y	-0-	13	0			-0-
09	DLQ G-10		2034	-0-	2034	4999	17	1	1816	3	Y	183	175	0			8
							201	9									
10	5039	X	40	-0-	-4999	-0-	1	1	37	3	Y	2	10	0			-0-
							2	9									
11	6630	X	1446	-0-	-5184	-0-	9	1	1317	3	Y	109	109	0			-0-
							120	9									
12	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,570

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 63H RRCID -> 274938 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9197 - 13720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	23422	-0-	-2711	-0-	251	1	22306	3	Y	786	807	0	2	8	25
							865	9									
02	25373	X	25373	-0-	-0-	-0-	290	1	24230	3	Y	775	753	0			47
							853	9									
03	31143	X	31143	-0-	-0-	-0-	409	1	29795	3	Y	854	858	0			43
							939	9									
04	28575	X	28575	-0-	-0-	-0-	292	1	27462	3	Y	746	746	0			43
							821	9									
05	28306	X	28306	-0-	-0-	-0-	25	1	27441	3	Y	745	762	0			26
							20	4	820	9							
06	28374	X	28374	-0-	-0-	-0-	26	1	27522	3	Y	751	735	0			42
							826	9									
07	DLQ G-10		31059	-0-	31059	31059	30	1	30160	3	Y	789	802	0			29
							1	4	868	9							
08	56786	X	25727	-0-	-31059	-0-	23	1	24897	3	Y	720	700	0			49
							15	4	792	9							
09	28590	X	20217	-0-	-8373	-0-	22	1	19588	3	Y	529	536	0	1	8	41
							25	4	582	9							
10	29326	X	14614	-0-	-14712	-0-	19	1	14185	3	Y	356	347	0			50
							18	4	392	9							
*11	29412	X	29412	-0-	-0-	-0-	34	1	28686	3	Y	629	618	0			61
							692	9									
12	25730	X	NO RPT	-0-	-25730	-0-					Y	NO RPT					61

TOTAL GAS PROD: 286,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,680

BEINHORN RANCH WELL #: 38H RRCID -> 274958 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 9088 - 15486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	17977	-0-	-2359	-0-	146	1	15057	3	Y	2509	2510	0			108
							14	4	2760	9							
02	18368	X	15720	-0-	-2648	-0-	125	1	13133	3	Y	2223	2206	0			125
							17	4	2445	9							
03	20336	X	14643	-0-	-5693	-0-	122	1	12367	3	Y	1945	1922	0			148
							14	4	2140	9							
04	17400	X	16786	-0-	-614	-0-	150	1	14039	3	Y	2357	2419	0			86
							4	4	2593	9							
05	24068	X	24068	-0-	-0-	-0-	185	1	20604	3	Y	2920	2903	0			103
							67	4	3212	9							
06	29758	X	29758	-0-	-0-	-0-	85	1	26511	3	Y	2865	2831	0	1	8	136
							10	4	3152	9							
07	DLQ G-10		28052	-0-	28052	28052	75	1	25438	3	Y	2308	2310	0			134
							2539	9									
08	54556	X	26504	-0-	-28052	-0-	69	1	23899	3	Y	2304	2345	0	1	8	92
							2	4	2534	9							
09	24487	X	24487	-0-	-0-	-0-	67	1	22045	3	Y	2151	2122	0			121
							9	4	2366	9							
10	17763	X	16605	-0-	-1158	-0-	53	1	14976	3	Y	1391	1446	0			66
							46	4	1530	9							
*11	19354	X	19354	-0-	-0-	-0-	132	1	17347	3	Y	1703	1707	0			62
							2	4	1873	9							
12	17763	X	NO RPT	-0-	-17763	-0-					Y	NO RPT					62

TOTAL GAS PROD: 233,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,676

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 47H RRCID -> 274960 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 9162 - 14023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42408	X	37907	-0-	-4501	-0-	53	1	35258	3	Y	2357	2347	0			39
							3	4	2593	9							
02	37716	X	33675	-0-	-4041	-0-	45	1	31279	3	Y	2135	2135	0			39
							2	4	2349	9							
03	40207	X	35498	-0-	-4709	-0-	47	1	33172	3	Y	2071	1123	0	955	1	32
							1	4	2278	9							
04	38910	X	32958	-0-	-5952	-0-	43	1	30835	3	Y	1891	1885	1			38
							2080	9									
05	39246	X	32284	-0-	-6962	-0-	46	1	30130	3	Y	1915	1916	1			37
							1	4	2107	9							
06	36690	X	28446	-0-	-8244	-0-	93	1	26609	3	Y	1567	1562	1			42
							20	4	1724	9							
07	DLQ G-10		29159	-0-	29159	29159	44	1	27238	3	Y	1684	1695	1			31
							25	4	1852	9							
08	57442	X	28283	-0-	-29159	-0-	39	1	26365	3	Y	1704	1713	1			22
							5	4	1874	9							
09	28620	X	22453	-0-	-6167	-0-	24	1	20994	3	Y	1303	1258	1			67
							2	4	1433	9							
10	29574	X	24789	-0-	-4785	-0-	21	1	22962	3	Y	1349	1346	1			70
							322	4	1484	9							
11	28440	X	23722	-0-	-4718	-0-	32	1	22011	3	Y	1425	1431	1			64
							111	4	1568	9							
12	28272	X	NO RPT	-0-	-28272	-0-					Y	NO RPT					64

TOTAL GAS PROD: 329,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,401

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 274961 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7691 - 12273

01	15097	X	-0-	-0-	-15097	-0-					Y	-0-	37	0			-0-
02	13636	X	-0-	-0-	-13636	-0-					Y	-0-					-0-
03	12679	X	19	-0-	-12660	-0-	17	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
04	10440	X	-0-	-0-	-10440	-0-					Y	-0-					-0-
05	6262	X	299	-0-	-5963	-0-	1	1	145	3	Y	139	132	0			7
							153	9									
06	8368	X	8368	-0-	-0-	-0-	39	1	6308	3	Y	1837	1788	0			56
							2021	9									
07	DLQ G-10		8205	-0-	8205	8205	39	1	6574	3	Y	1447	1436	0			67
							1592	9									
08	DLQ G-10		7517	-0-	7517	15722	37	1	6278	3	Y	1093	1124	0			36
							1202	9									
09	23095	X	7373	-0-	-15722	-0-	55	1	6025	3	Y	1175	1155	0			56
							1293	9									
10	16292	X	16292	-0-	-0-	-0-	215	1	14082	3	Y	1814	1731	0			139
							1995	9									
*11	7656	X	7656	-0-	-0-	-0-	45	1	6631	3	Y	891	1019	0			11
							980	9									
12	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 55,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,398

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 49H RRCID -> 274962 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 9295 - 13802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43958	X	34671	-0-	-9287	-0-	49	1	32209	3	Y	2191	2186	0			36
							3	4	2410	9							
02	39704	X	32021	-0-	-7683	-0-	43	1	29890	3	Y	1896	1897	0			35
							2	4	2086	9							
03	43958	X	34572	-0-	-9386	-0-	45	1	32088	3	Y	2216	1202	0	1015	1	34
							1	4	2438	9							
04	38190	X	32685	-0-	-5505	-0-	43	1	30440	3	Y	2002	1996	1			40
							2202	9									
05	36177	X	31908	-0-	-4269	-0-	46	1	29667	3	Y	1995	1997	1			38
							2195	9									
*06	34320	X	28753	-0-	-5567	-0-	93	1	26898	3	Y	1583	1579	1			42
							21	4	1741	9							
07	DLQ G-10		29725	-0-	29725	29725	45	1	27850	3	Y	1641	1653	1	1	8	29
							25	4	1805	9							
08	57924	X	28199	-0-	-29725	-0-	39	1	26475	3	Y	1527	1537	1			19
							5	4	1680	9							
09	29880	X	22358	-0-	-7522	-0-	24	1	21012	3	Y	1200	1157	1	1	8	61
							2	4	1320	9							
10	30876	X	26174	-0-	-4702	-0-	23	1	24340	3	Y	1336	1329	1			68
							341	4	1470	9							
*11	30246	X	30246	-0-	-0-	-0-	41	1	28241	3	Y	1655	1652	1			71
							143	4	1821	9							
12	28210	X	NO RPT	-0-	-28210	-0-					Y	NO RPT					71

TOTAL GAS PROD: 331,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,242

WORTHEY RANCH WELL #: 51H RRCID -> 274963 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9103 - 13037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41757	X	34686	-0-	-7071	-0-	48	1	32167	3	Y	2244	2236	0			37
							3	4	2468	9							
02	37716	X	30357	-0-	-7359	-0-	41	1	28247	3	Y	1879	1881	0			35
							2	4	2067	9							
03	36177	X	32629	-0-	-3548	-0-	43	1	30194	3	Y	2174	1179	0	996	1	34
							1	4	2391	9							
04	35010	X	30592	-0-	-4418	-0-	40	1	28541	3	Y	1828	1825	1			37
							2011	9									
05	39551	X	39551	-0-	-0-	-0-	58	1	38100	3	Y	1265	1278	1			24
							1	4	1392	9							
06	33570	X	33143	-0-	-427	-0-	112	1	31956	3	Y	955	955	1			24
							24	4	1051	9							
07	DLQ G-10		40153	-0-	40153	40153	63	1	38944	3	Y	1009	1016	1			17
							36	4	1110	9							
08	78105	X	37952	-0-	-40153	-0-	55	1	36792	3	Y	998	1005	1			10
							7	4	1098	9							
09	36420	X	32147	-0-	-4273	-0-	37	1	31150	3	Y	871	837	1	1	8	43
							2	4	958	9							
10	37634	X	23052	-0-	-14582	-0-	20	1	22053	3	Y	608	620	1			31
							310	4	669	9							
11	36420	X	23283	-0-	-13137	-0-	33	1	22412	3	Y	659	662	1			28
							113	4	725	9							
12	37634	X	NO RPT	-0-	-37634	-0-					Y	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 357,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,490

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 275015 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 7715 - 12376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18073	X	12330	-0-	-5743	-0-	60	1	10947	3	Y	1203	1215	0			43
							1323	9									
02	16324	X	11664	-0-	-4660	-0-	61	1	9637	3	Y	1787	1755	0			75
							1966	9									
03	18073	X	12553	-0-	-5520	-0-	66	1	10705	3	Y	1620	1646	0			49
							1782	9									
04	15000	X	9623	-0-	-5377	-0-	50	1	8308	3	Y	1150	1154	0			45
							1265	9									
05	12989	X	1407	-0-	-11582	-0-	8	1	1134	3	Y	241	273	0			13
							265	9									
06	12510	X	10913	-0-	-1597	-0-	57	1	9329	3	Y	1388	1358	0			43
							1527	9									
07	DLQ G-10		12583	-0-	12583	12583	62	1	10315	3	Y	2005	1957	0			91
							2206	9									
08	27046	X	14463	-0-	-12583	-0-	70	1	11875	3	Y	2289	2305	0			75
							2518	9									
09	11827	X	11827	-0-	-0-	-0-	91	1	10111	3	Y	1477	1479	0			73
							1625	9									
10	10695	X	8	-0-	-10687	-0-	7	3	1	9	Y	1	68	0			6
11	10350	X	2141	-0-	-8209	-0-	13	1	1908	3	Y	200	203	0			3
							220	9									
12	10695	X	NO RPT	-0-	-10695	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 99,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,361

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	57164	X	49708	-0-	-7456	-0-	70	1	46709	3	Y	2659	2654	0			43
							4	4	2925	9							
02	51632	X	46242	-0-	-5390	-0-	62	1	43124	3	Y	2775	2767	0			51
							3	4	3053	9							
03	57164	X	51747	-0-	-5417	-0-	67	1	47922	3	Y	3415	1852	0	1561	1	53
							1	4	3757	9							
04	54390	X	47228	-0-	-7162	-0-	62	1	44554	3	Y	2374	2379	1			48
							1	4	2611	9							
05	52979	X	47199	-0-	-5780	-0-	68	1	43937	3	Y	2903	2895	1			56
							1	4	3193	9							
06	50070	X	44249	-0-	-5821	-0-	143	1	41252	3	Y	2565	2555	1			65
							32	4	2822	9							
07	51739	X	43925	-0-	-7814	-0-	67	1	41617	3	Y	2003	2033	1			35
							38	4	2203	9							
08	51739	X	41853	-0-	-9886	-0-	59	1	39594	3	Y	1993	2003	1			25
							8	4	2192	9							
09	47220	X	33319	-0-	-13901	-0-	36	1	31528	3	Y	1593	1535	1	1	8	82
							3	4	1752	9							
10	47213	X	34844	-0-	-12369	-0-	30	1	32620	3	Y	1578	1577	1	1	8	82
							458	4	1736	9							
11	44250	X	39996	-0-	-4254	-0-	55	1	37616	3	Y	1942	1938	1			86
							189	4	2136	9							
12	41850	X	NO RPT	-0-	-41850	-0-					Y	NO RPT					86

TOTAL GAS PROD: 480,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,800

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275052 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7491 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14758	-0-	-3036	-0-	216	1	12575	3	Y	1694	1695	0			64
							104	4	1863	9							
02	15848	X	12541	-0-	-3307	-0-	192	1	10418	3	Y	1465	1467	0			62
							319	4	1612	9							
03	17546	X	13944	-0-	-3602	-0-	242	1	11306	3	Y	1614	1616	0			60
							621	4	1775	9							
04	16080	X	12876	-0-	-3204	-0-	216	1	10578	3	Y	1568	1579	0			49
							357	4	1725	9							
05	16523	X	14876	-0-	-1647	-0-	244	1	12102	3	Y	1544	1535	0			58
							832	4	1698	9							
06	14280	X	11139	-0-	-3141	-0-	243	1	10131	3	Y	690	700	0	14	1	34
							6	4	759	9							
07	DLQ G-10		11505	-0-	11505	11505	259	1	9985	3	Y	1104	1091	0			47
							47	4	1214	9							
08	24424	X	12919	-0-	-11505	-0-	264	1	10552	3	Y	1554	1552	0			49
							394	4	1709	9							
09	14400	X	12548	-0-	-1852	-0-	239	1	9226	3	Y	1332	1324	0			57
							1618	4	1465	9							
10	14880	X	7289	-0-	-7591	-0-	137	1	5876	3	Y	961	985	0			33
							219	4	1057	9							
11	12510	X	11937	-0-	-573	-0-	243	1	9952	3	Y	1434	1421	0			46
							165	4	1577	9							
12	12958	X	NO RPT	-0-	-12958	-0-					Y	NO RPT					46

TOTAL GAS PROD: 136,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,960

BEINHORN RANCH WELL #: 44H RRCID -> 275057 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 9078 - 12618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11287	-0-	-2570	-0-	94	1	9627	3	Y	1415	1416	0			61
							9	4	1557	9							
02	12516	X	10250	-0-	-2266	-0-	84	1	8804	3	Y	1228	1220	0			69
							11	4	1351	9							
03	13640	X	10658	-0-	-2982	-0-	93	1	9380	3	Y	1067	1055	0			81
							11	4	1174	9							
04	12420	X	10846	-0-	-1574	-0-	99	1	9320	3	Y	1295	1329	0			47
							2	4	1425	9							
05	12688	X	12688	-0-	-0-	-0-	99	1	10996	3	Y	1416	1413	0			50
							35	4	1558	9							
06	17469	X	17469	-0-	-0-	-0-	50	1	15689	3	Y	1567	1542	0	1	8	74
							6	4	1724	9							
07	17147	X	17147	-0-	-0-	-0-	46	1	15744	3	Y	1234	1231	0	6	8	71
							1357	9									
08	16052	X	16052	-0-	-0-	-0-	42	1	14619	3	Y	1264	1285	0			50
							1	4	1390	9							
09	13584	X	13584	-0-	-0-	-0-	37	1	12298	3	Y	1131	1118	0			63
							5	4	1244	9							
10	13857	X	11301	-0-	-2556	-0-	36	1	10236	3	Y	907	929	0			41
							31	4	998	9							
11	13410	X	11497	-0-	-1913	-0-	79	1	10321	3	Y	996	1002	0			35
							1	4	1096	9							
12	13857	X	NO RPT	-0-	-13857	-0-					Y	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 142,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,520

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 34H RRCID -> 275058 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 7485 - 12508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22723	X	18121	-0-	-4602	-0-	199	1	15077	3	Y	2586	2562	0			98
							2845	9									
02	20524	X	16559	-0-	-3965	-0-	183	1	14233	3	Y	1948	1951	0			95
							2143	9									
03	22723	X	18407	-0-	-4316	-0-	223	1	16163	3	Y	1837	1880	0			52
							2021	9									
04	21990	X	15176	-0-	-6814	-0-	188	1	13210	3	Y	1616	1582	0			86
							1778	9									
05	19468	X	15162	-0-	-4306	-0-	220	1	13592	3	Y	1227	1264	0			49
							1350	9									
06	17820	X	14505	-0-	-3315	-0-	164	1	12770	3	Y	1428	1419	0	1	8	57
							1571	9									
07	DLQ G-10		17163	-0-	17163	17163	249	1	13724	3	Y	2900	2796	0	1	8	160
							3190	9									
08	35393	X	18230	-0-	-17163	-0-	294	1	13830	3	Y	3733	3738	0	1	8	154
							4106	9									
09	15417	X	15417	-0-	-0-	-0-	332	1	13256	3	Y	1630	1668	0	2	8	114
							36	4	1793	9							
10	15631	X	15631	-0-	-0-	-0-	299	1	13111	3	Y	1716	1758	0	2	8	70
							333	4	1888	9							
11	16650	X	16371	-0-	-279	-0-	203	1	13867	3	Y	2025	1996	0			99
							73	4	2228	9							
12	17205	X	NO RPT	-0-	-17205	-0-					Y	NO RPT					99

TOTAL GAS PROD: 180,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,646

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	15438	X	13324	-0-	-2114	-0-	151	1	11396	3	Y	1615	1592	0			61
							1777	9									
02	13580	X	11627	-0-	-1953	-0-	126	1	9823	3	Y	1525	1511	0			75
							1678	9									
03	14818	X	13888	-0-	-930	-0-	165	1	11955	3	Y	1607	1636	0			46
							1768	9									
04	13529	X	13529	-0-	-0-	-0-	163	1	11456	3	Y	1736	1690	0			92
							1910	9									
05	13330	X	7123	-0-	-6207	-0-	90	1	5558	3	Y	1341	1380	0			53
							1475	9									
06	13440	X	2180	-0-	-11260	-0-	18	1	1443	3	Y	654	680	0			27
							719	9									
07	DLQ G-10		3085	-0-	3085	3085	44	1	2423	3	Y	562	557	0	1	8	31
							618	9									
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	3085					Y	188	211	0			8
09	3700	X	615	-0-	-3085	-0-	1	1	35	3	Y	526	499	0	1	8	34
							579	9									
10	7130	X	1327	-0-	-5803	-0-	16	1	725	3	Y	515	527	0	1	8	21
							19	4	567	9							
*11	6723	X	6723	-0-	-0-	-0-	85	1	5758	3	Y	773	756	0			38
							30	4	850	9							
12	651	X	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 73,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,042

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 36H RRCID -> 275063 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6966 - 11806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16523	X	14068	-0-		-2455		-0-		161 1722	1 9	12185	3	Y	1565	1549	0			59
02	15400	X	11950	-0-		-3450		-0-		132 1524	1 9	10294	3	Y	1385	1376	0			68
03	17050	X	11998	-0-		-5052		-0-		141 1660	1 9	10197	3	Y	1509	1534	0			43
04	16500	X	13864	-0-		-2636		-0-		173 1543	1 9	12148	3	Y	1403	1371	0			75
05	14775	X	14775	-0-		-0-		-0-		216 1194	1 9	13365	3	Y	1085	1117	0			43
06	13620	X	12106	-0-		-1514		-0-		134 1550	1 9	10422	3	Y	1409	1395	0	1	8	56
07	DLQ G-10		11081	-0-		11081		11081		181 944	1 9	9956	3	Y	858	863	0	2	8	49
08	22462	X	11381	-0-		-11081		-0-		222 725	1 9	10434	3	Y	659	677	0	3	8	28
09	13470	X	10030	-0-		-3440		-0-		229 25	1 4	9145 631	3 9	Y	574	563	0	1	8	38
10	13919	X	12365	-0-		-1554		-0-		261 291	1 4	11444 369	3 9	Y	335	358	0	1	8	14
*11	13397	X	13397	-0-		-0-		-0-		173 63	1 4	11872 1289	3 9	Y	1172	1130	0			56
12	11377	X	NO RPT	-0-		-11377		-0-						Y	NO RPT					56

TOTAL GAS PROD: 137,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,954

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22010	X	14593	-0-		-7417		-0-		167 1794	1 9	12632	3	Y	1631	1606	0			62
02	19880	X	12819	-0-		-7061		-0-		143 1516	1 9	11160	3	Y	1378	1373	0			67
03	22010	X	12836	-0-		-9174		-0-		153 1539	1 9	11144	3	Y	1399	1426	0			40
04	16320	X	12380	-0-		-3940		-0-		152 1573	1 9	10655	3	Y	1430	1394	0			76
05	15407	X	13592	-0-		-1815		-0-		197 1199	1 9	12196	3	Y	1090	1123	0			43
06	14130	X	11772	-0-		-2358		-0-		129 1595	1 9	10048	3	Y	1450	1433	0	3	8	58
07	DLQ G-10		13091	-0-		13091		13091		201 1807	1 9	11083	3	Y	1643	1605	0	4	8	92
08	26772	X	13681	-0-		-13091		-0-		257 1320	1 9	12104	3	Y	1200	1238	0	3	8	51
09	13140	X	7569	-0-		-5571		-0-		172 19	1 4	6881 497	3 9	Y	452	470	0	1	8	32
10	13578	X	9696	-0-		-3882		-0-		204 228	1 4	8964 300	3 9	Y	273	292	0	1	8	12
11	13230	X	9560	-0-		-3670		-0-		126 46	1 4	8643 745	3 9	Y	677	656	0			33
12	13671	X	NO RPT	-0-		-13671		-0-						Y	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 131,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,623

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 38H RRCID -> 275069 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 7254 - 14359

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	20832	X	12868	-0-	-7964	-0-	141	1	10682	3	Y	1859	1839	0			70
							2045	9									
02	16408	X	13758	-0-	-2650	-0-	153	1	11899	3	Y	1551	1545	0			76
							1706	9									
03	14736	X	14736	-0-	-0-	-0-	178	1	12876	3	Y	1529	1562	0			43
							1682	9									
04	14469	X	14469	-0-	-0-	-0-	176	1	12397	3	Y	1724	1675	0			92
							1896	9									
05	15221	X	10804	-0-	-4417	-0-	145	1	9001	3	Y	1507	1539	0			60
							1658	9									
*06	14730	X	7305	-0-	-7425	-0-	83	1	6476	3	Y	678	711	0			27
							746	9									
07	DLQ G-10		3864	-0-	3864	3864	64	1	3528	3	Y	247	261	0			13
							272	9									
08	25216	X	21352	-0-	-3864	-0-	389	1	18308	3	Y	2414	2327	0	6	8	94
							2655	9									
09	19970	X	19970	-0-	-0-	-0-	433	1	17254	3	Y	2034	1991	0	2	8	135
							46	4	2237	9							
10	44152	X	44152	-0-	-0-	-0-	858	1	37652	3	Y	4259	4227	0			167
							957	4	4685	9							
*11	13072	X	13072	-0-	-0-	-0-	166	1	11357	3	Y	1354	1451	0			70
							60	4	1489	9							
12	13113	X	NO RPT	-0-	-13113	-0-					Y	NO RPT					70

TOTAL GAS PROD: 176,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,156

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 39H RRCID -> 275072 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 7189 - 14032

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	21018	X	16259	-0-	-4759	-0-	181	1	13674	3	Y	2185	2177	0			83
							2404	9									
02	18984	X	15019	-0-	-3965	-0-	162	1	12625	3	Y	2029	2013	0			99
							2232	9									
03	19902	X	15982	-0-	-3920	-0-	190	1	13828	3	Y	1785	1833	0			51
							1964	9									
04	19260	X	16041	-0-	-3219	-0-	197	1	13862	3	Y	1802	1757	0			96
							1982	9									
05	17732	X	16056	-0-	-1676	-0-	228	1	14092	3	Y	1578	1612	0			62
							1736	9									
06	21691	X	21691	-0-	-0-	-0-	248	1	19246	3	Y	1997	1979	0	1	8	80
							2197	9									
07	DLQ G-10		21302	-0-	21302	21302	348	1	19168	3	Y	1624	1609	0	2	8	93
							1786	9									
08	39084	X	17782	-0-	-21302	-0-	338	1	15915	3	Y	1390	1420	0	3	8	60
							1529	9									
09	17843	X	17843	-0-	-0-	-0-	392	1	15643	3	Y	1605	1556	0	1	8	108
							42	4	1766	9							
10	17515	X	14651	-0-	-2864	-0-	281	1	12363	3	Y	1538	1582	0			64
							315	4	1692	9							
11	16950	X	15583	-0-	-1367	-0-	198	1	13557	3	Y	1596	1581	0			79
							72	4	1756	9							
12	17515	X	NO RPT	-0-	-17515	-0-					Y	NO RPT					79

TOTAL GAS PROD: 188,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,129

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275087 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7131 - 12087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	9205	-0-	-2017	-0-	369	1	7449	3	Y	1259	1270	0	5	8	60
							2	4	1385	9							
02	10136	X	6560	-0-	-3576	-0-	175	1	5354	3	Y	936	921	0	26	8	49
							1	4	1030	9							
03	10416	X	7552	-0-	-2864	-0-	197	1	6170	3	Y	1076	1061	0	8	8	56
							1	4	1184	9							
04	10080	X	7830	-0-	-2250	-0-	220	1	6374	3	Y	1122	1111	0	6	8	61
							2	4	1234	9							
05	10044	X	8386	-0-	-1658	-0-	226	1	6985	3	Y	1063	1060	0	2	8	62
							6	4	1169	9							
06	8910	X	7183	-0-	-1727	-0-	180	1	5757	3	Y	1129	1138	0			53
							4	4	1242	9							
07	DLQ G-10		8118	-0-	8118	8118	253	1	6650	3	Y	1101	1079	0	2	8	73
							4	4	1211	9							
08	16428	X	8310	-0-	-8118	-0-	313	1	6771	3	Y	1112	1141	0	1	8	43
							3	4	1223	9							
09	8130	X	7383	-0-	-747	-0-	331	1	5988	3	Y	966	960	0	1	8	48
							1	4	1063	9							
10	8401	X	8216	-0-	-185	-0-	378	1	6642	3	Y	1086	1072	0	1	8	61
							1	4	1195	9							
*11	8311	X	8311	-0-	-0-	-0-	260	1	6753	3	Y	1177	1187	0			51
							3	4	1295	9							
12	8308	X	NO RPT	-0-	-8308	-0-					Y	NO RPT					51

TOTAL GAS PROD: 87,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,027

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. GAS LIFT (I)(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	19309	-0-	-2112	-0-	222	1	16800	3	Y	2079	2061	0			79
							2287	9									
02	18928	X	16197	-0-	-2731	-0-	176	1	13715	3	Y	2096	2072	0			103
							2306	9									
03	20956	X	18975	-0-	-1981	-0-	217	1	15719	3	Y	2763	2788	0			78
							3039	9									
04	20280	X	17524	-0-	-2756	-0-	219	1	15347	3	Y	1780	1763	0			95
							1958	9									
05	19313	X	17918	-0-	-1395	-0-	264	1	16319	3	Y	1214	1261	0			48
							1335	9									
06	21052	X	21052	-0-	-0-	-0-	246	1	19097	3	Y	1554	1539	0	1	8	62
							1709	9									
07	DLQ G-10		20921	-0-	20921	20921	348	1	19170	3	Y	1275	1264	0	1	8	72
							1403	9									
08	41148	X	20227	-0-	-20921	-0-	394	1	18561	3	Y	1156	1178	0	2	8	48
							1272	9									
09	18016	X	18016	-0-	-0-	-0-	403	1	16049	3	Y	1383	1338	0	1	8	92
							43	4	1521	9							
10	15841	X	7901	-0-	-7940	-0-	153	1	6698	3	Y	800	858	0			34
							170	4	880	9							
*11	17149	X	17149	-0-	-0-	-0-	229	1	15676	3	Y	1055	1038	0			51
							83	4	1161	9							
12	15841	X	NO RPT	-0-	-15841	-0-					Y	NO RPT					51

TOTAL GAS PROD: 195,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,155

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 41H RRCID -> 275101 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 6979 - 13953

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	24738	X	15629	-0-	-9109	-0-	176	1	13317	3	Y	1942	1928	0			73
							2136	9									
02	20132	X	13573	-0-	-6559	-0-	153	1	11860	3	Y	1418	1422	0			69
							1560	9									
03	17825	X	13652	-0-	-4173	-0-	171	1	12440	3	Y	946	988	0			27
							1041	9									
04	17250	X	12768	-0-	-4482	-0-	156	1	10921	3	Y	1537	1482	0			82
							1691	9									
05	17825	X	10314	-0-	-7511	-0-	146	1	8982	3	Y	1078	1117	0			43
							1186	9									
06	15120	X	13565	-0-	-1555	-0-	154	1	11945	3	Y	1333	1322	0			54
							1466	9									
07	DLQ G-10		13745	-0-	13745	13745	223	1	12315	3	Y	1097	1087	0	1	8	63
							1207	9									
08	27068	X	13323	-0-	-13745	-0-	260	1	12209	3	Y	776	804	0	1	8	34
							854	9									
09	13530	X	11878	-0-	-1652	-0-	271	1	10820	3	Y	689	675	0	1	8	47
							29	4	758	9							
10	21762	X	21762	-0-	-0-	-0-	442	1	19399	3	Y	1298	1291	0	2	8	52
							493	4	1428	9							
11	13560	X	12610	-0-	-950	-0-	167	1	11401	3	Y	893	900	0			45
							60	4	982	9							
12	13330	X	NO RPT	-0-	-13330	-0-					Y	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 152,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,007

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 42H RRCID -> 275103 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6944 - 12878

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23436	X	19969	-0-	-3467	-0-	234	1	17722	3	Y	1830	1813	0			69
							2013	9									
02	19068	X	18085	-0-	-983	-0-	210	1	16306	3	Y	1426	1425	0			70
							1569	9									
03	20631	X	20631	-0-	-0-	-0-	260	1	18866	3	Y	1368	1399	0			39
							1505	9									
04	19320	X	19154	-0-	-166	-0-	246	1	17315	3	Y	1448	1410	0			77
							1593	9									
05	20026	X	16967	-0-	-3059	-0-	251	1	15460	3	Y	1142	1174	0			45
							1256	9									
06	23506	X	23506	-0-	-0-	-0-	278	1	21588	3	Y	1491	1477	0			59
							1640	9									
07	DLQ G-10		23668	-0-	23668	23668	396	1	21846	3	Y	1296	1281	0	1	8	73
							1426	9									
08	46027	X	22359	-0-	-23668	-0-	436	1	20497	3	Y	1296	1313	0	2	8	54
							1426	9									
09	21949	X	21949	-0-	-0-	-0-	501	1	19983	3	Y	1283	1250	0	1	8	86
							54	4	1411	9							
10	18724	X	14025	-0-	-4699	-0-	285	1	12494	3	Y	844	893	0	1	8	36
							318	4	928	9							
11	18120	X	17108	-0-	-1012	-0-	224	1	15403	3	Y	1272	1245	0			63
							82	4	1399	9							
12	18724	X	NO RPT	-0-	-18724	-0-					Y	NO RPT					63

TOTAL GAS PROD: 217,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,696

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 43H RRCID -> 275106 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 7303 - 14384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23170	X	23170	-0-	-0-	-0-	261	1	19825	3	Y	2804	2781	0			106
							3084	9									
02	21500	X	21500	-0-	-0-	-0-	240	1	18749	3	Y	2283	2277	0			112
							2511	9									
03	19964	X	19539	-0-	-425	-0-	240	1	17290	3	Y	1826	1886	0			52
							2009	9									
04	22410	X	15922	-0-	-6488	-0-	202	1	14159	3	Y	1419	1396	0			75
							1561	9									
05	23808	X	11422	-0-	-12386	-0-	162	1	10043	3	Y	1106	1137	0			44
							1217	9									
06	23040	X	18276	-0-	-4764	-0-	215	1	16706	3	Y	1232	1225	0	1	8	50
							1355	9									
07	DLQ G-10		16750	-0-	16750	16750	278	1	15319	3	Y	1048	1037	0	1	8	60
							1153	9									
08	31959	X	15209	-0-	-16750	-0-	291	1	13701	3	Y	1106	1118	0	1	8	47
							1217	9									
09	16050	X	13808	-0-	-2242	-0-	311	1	12371	3	Y	994	972	0	1	8	68
							33	4	1093	9							
10	20060	X	20060	-0-	-0-	-0-	400	1	17580	3	Y	1484	1490	0	1	8	61
							448	4	1632	9							
*11	18143	X	18143	-0-	-0-	-0-	234	1	15970	3	Y	1686	1664	0			83
							84	4	1855	9							
12	15221	X	NO RPT	-0-	-15221	-0-					Y	NO RPT					83

TOTAL GAS PROD: 193,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,988

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	14829	X	14829	-0-	-0-	-0-	72	1	13094	3	Y	1512	1520	0			54
							1663	9									
02	12256	X	12256	-0-	-0-	-0-	69	1	10768	3	Y	1290	1290	0			54
							1419	9									
03	13380	X	13380	-0-	-0-	-0-	66	1	10824	3	Y	2264	2249	0			69
							2490	9									
04	14807	X	14807	-0-	-0-	-0-	72	1	11983	3	Y	2502	2474	0			97
							2752	9									
05	13780	X	13780	-0-	-0-	-0-	80	1	11356	3	Y	2131	2114	0			114
							2344	9									
06	12510	X	11964	-0-	-546	-0-	58	1	9573	3	Y	2121	2167	0			68
							2333	9									
07	DLQ G-10		12273	-0-	12273	12273	60	1	10103	3	Y	1918	1899	0			87
							2110	9									
08	23875	X	11602	-0-	-12273	-0-	58	1	9846	3	Y	1544	1581	0			50
							1698	9									
09	10568	X	10568	-0-	-0-	-0-	78	1	8654	3	Y	1669	1640	0			79
							1836	9									
10	13547	X	8592	-0-	-4955	-0-	113	1	7419	3	Y	964	966	0			77
							1060	9									
*11	19484	X	19484	-0-	-0-	-0-	119	1	17288	3	Y	1888	1943	0			22
							2077	9									
12	11594	X	NO RPT	-0-	-11594	-0-					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 143,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,803

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275221 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 7007 - 11934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9796	X	7418	-0-	-2378	-0-	287	1	5791	3	Y	1216	1211	0			58
							2	4	1338	9							
02	8848	X	6794	-0-	-2054	-0-	184	1	5638	3	Y	883	894	0			47
							1	4	971	9							
03	8463	X	7166	-0-	-1297	-0-	192	1	5992	3	Y	892	892	0			47
							1	4	981	9							
04	7830	X	6201	-0-	-1629	-0-	179	1	5203	3	Y	744	750	0			41
							1	4	818	9							
05	8091	X	7063	-0-	-1028	-0-	194	1	6020	3	Y	766	762	0			45
							6	4	843	9							
06	7290	X	4286	-0-	-3004	-0-	103	1	3298	3	Y	803	810	0			38
							2	4	883	9							
07	DLQ G-10		4259	-0-	4259	4259	128	1	3367	3	Y	693	684	0	1	8	46
							2	4	762	9							
08	7999	X	3740	-0-	-4259	-0-	137	1	2943	3	Y	599	621	0	1	8	23
							1	4	659	9							
09	6840	X	2956	-0-	-3884	-0-	127	1	2292	3	Y	488	486	0	1	8	24
							537	9									
10	7068	X	6150	-0-	-918	-0-	293	1	5142	3	Y	649	636	0	1	8	36
							1	4	714	9							
*11	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	151	1	3893	3	Y	739	743	0			32
							1	4	813	9							
12	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 60,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,472

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275246 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7223 - 11805

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.		946	-0-	946	946	6	1	940	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	946					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	946					Y	-0-					-0-
09	946	X	-0-	-0-	-946	-0-					Y	-0-					-0-
10	992	X	701	-0-	-291	-0-	10	1	691	3	Y	-0-					-0-
11	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,647 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 #: 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	32688	X	32688	-0-	-0-	-0-	141	1	30290	3	Y	2052	2012	0			61
							2257	9									
02	27367	X	27367	-0-	-0-	-0-	117	1	22760	3	Y	4082	4004	0			139
							4490	9									
03	24410	X	24410	-0-	-0-	-0-	91	1	19823	3	Y	4087	4151	0			75
							4496	9									
04	21782	X	21782	-0-	-0-	-0-	70	1	17545	3	Y	3788	3762	0			101
							4167	9									
05	19860	X	19860	-0-	-0-	-0-	63	1	15661	3	Y	3760	3705	0			156
							4136	9									
06	12810	X	-0-	-0-	-12810	-0-					Y	1	156	0	1	8	-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	21780	X	-0-	-0-	-21780	-0-					Y	-0-					-0-
10	19871	X	-0-	-0-	-19871	-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: 126,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,770

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	19127	X	12317	-0-	-6810	-0-	51	1	11028	3	Y	1125	1121	0			33
							1238	9									
02	16212	X	9685	-0-	-6527	-0-	42	1	8145	3	Y	1362	1349	0			46
							1498	9									
03	14508	X	12828	-0-	-1680	-0-	48	1	10593	3	Y	1988	1997	0			37
							2187	9									
04	13710	X	10985	-0-	-2725	-0-	35	1	8853	3	Y	1906	1892	0			51
							2097	9									
05	12307	X	10918	-0-	-1389	-0-	35	1	8706	3	Y	1979	1948	0			82
							2177	9									
06	28670	X	28670	-0-	-0-	-0-	74	1	25167	3	Y	3110	2911	0			281
							8	4	3421	9							
07	DLQ G-10		61900	-0-	61900	61900	131	1	59046	3	Y	2457	2514	0	5	8	219
							20	4	2703	9							
08	95406	X	33506	-0-	-61900	-0-	71	1	31838	3	Y	1428	1545	0	2	8	100
							26	4	1571	9							
09	16470	X	14511	-0-	-1959	-0-	98	1	13496	3	Y	822	876	0	3	8	43
							13	4	904	9							
10	20572	X	20572	-0-	-0-	-0-	114	1	17184	3	Y	2962	2825	0	4	8	176
							16	4	3258	9							
11	16470	X	2540	-0-	-13930	-0-	52	1	1483	3	Y	908	1038	0			46
							6	4	999	9							
12	17019	X	NO RPT	-0-	-17019	-0-					Y	NO RPT					46

TOTAL GAS PROD: 218,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,047

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 31HR RRCID -> 275307 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 7106 - 14128

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19530	X	-0-	-0-	-19530	-0-					Y	-0-					-0-
02	15652	X	-0-	-0-	-15652	-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	9595	X	9595	-0-	-0-	-0-	26	1	8926	3	Y	582	530	0			52
							3	4	640	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	52	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: 9,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 582

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 29H RRCID -> 275317 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 7312 - 14381

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19654	X	7265	-0-	-12389	-0-	30	1	6528	3	Y	643	658	0			19
							707	9									
02	16436	X	7993	-0-	-8443	-0-	35	1	6812	3	Y	1042	1026	0			35
							1146	9									
03	18197	X	12432	-0-	-5765	-0-	48	1	10650	3	Y	1576	1582	0			29
							1734	9									
04	14760	X	10174	-0-	-4586	-0-	33	1	8225	3	Y	1742	1724	0			47
							1916	9									
05	9098	X	9098	-0-	-0-	-0-	28	1	7119	3	Y	1774	1747	0			74
							1951	9									
06	23827	X	23827	-0-	-0-	-0-	63	1	21155	3	Y	2366	2225	0			216
							6	4	2603	9							
07	DLQ G-10		40246	-0-	40246	40246	86	1	38867	3	Y	1164	1253	0	16	8	111
							13	4	1280	9							
08	61810	X	21564	-0-	-40246	-0-	47	1	20950	3	Y	500	567	0	6	8	38
							17	4	550	9							
09	11687	X	11687	-0-	-0-	-0-	82	1	11167	3	Y	389	403	0	2	8	22
							10	4	428	9							
10	19437	X	1994	-0-	-17443	-0-	12	1	1786	3	Y	176	184	0	1	8	13
							2	4	194	9							
11	18810	X	4067	-0-	-14743	-0-	66	1	1881	3	Y	1921	1848	0			86
							7	4	2113	9							
12	19437	X	NO RPT	-0-	-19437	-0-					Y	NO RPT					86

TOTAL GAS PROD: 150,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,293

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275379 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7511 - 12172

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	10073	-0-	-1955	-0-	145	1	8432	3	Y	1296	1297	0			49
							70	4	1426	9							
02	10864	X	8975	-0-	-1889	-0-	135	1	7395	3	Y	1107	1109	0			47
							227	4	1218	9							
03	11997	X	8511	-0-	-3486	-0-	147	1	6859	3	Y	1026	1035	0			38
							376	4	1129	9							
04	10920	X	9849	-0-	-1071	-0-	161	1	7879	3	Y	1403	1397	0			44
							266	4	1543	9							
05	10757	X	10757	-0-	-0-	-0-	176	1	8782	3	Y	1086	1090	0			40
							604	4	1195	9							
06	9750	X	9080	-0-	-670	-0-	196	1	8201	3	Y	616	615	0	12	1	30
							5	4	678	9							
07	DLQ G-10		9794	-0-	9794	9794	218	1	8397	3	Y	1035	1021	0			44
							40	4	1139	9							
08	18903	X	9109	-0-	-9794	-0-	177	1	7042	3	Y	1480	1476	0			48
							262	4	1628	9							
09	11163	X	11163	-0-	-0-	-0-	207	1	7958	3	Y	1457	1442	0			63
							1395	4	1603	9							
10	10757	X	6254	-0-	-4503	-0-	113	1	4835	3	Y	1024	1051	0			36
							180	4	1126	9							
11	9090	X	5909	-0-	-3181	-0-	112	1	4600	3	Y	1018	1020	0			34
							77	4	1120	9							
12	11532	X	NO RPT	-0-	-11532	-0-					Y	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: 99,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,548

BEINHORN RANCH WELL #: 43H RRCID -> 275386 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8842 - 12377

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	11762	-0-	-4296	-0-	98	1	10125	3	Y	1390	1388	0			60
							10	4	1529	9							
02	14504	X	10235	-0-	-4269	-0-	84	1	8887	3	Y	1138	1134	0			64
							12	4	1252	9							
03	15407	X	9828	-0-	-5579	-0-	85	1	8626	3	Y	1006	994	0			76
							10	4	1107	9							
04	13890	X	10933	-0-	-2957	-0-	102	1	9529	3	Y	1181	1214	0			43
							3	4	1299	9							
05	15226	X	15226	-0-	-0-	-0-	123	1	13697	3	Y	1238	1237	0			44
							44	4	1362	9							
06	19097	X	19097	-0-	-0-	-0-	57	1	17651	3	Y	1257	1240	0	1	8	60
							6	4	1383	9							
07	DLQ G-10		17786	-0-	17786	17786	48	1	16405	3	Y	1212	1200	0	2	8	70
							1333	9									
08	35737	X	17951	-0-	-17786	-0-	48	1	16453	3	Y	1317	1334	0	1	8	52
							1	4	1449	9							
09	14474	X	14474	-0-	-0-	-0-	41	1	13362	3	Y	969	966	0			55
							5	4	1066	9							
10	14243	X	14243	-0-	-0-	-0-	47	1	13255	3	Y	819	836	0			38
							40	4	901	9							
*11	11946	X	11946	-0-	-0-	-0-	84	1	11024	3	Y	761	770	0			29
							1	4	837	9							
12	11842	X	NO RPT	-0-	-11842	-0-					Y	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 153,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,288

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 275387 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7170 - 12101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14632	X	10662	-0-	-3970	-0-	426	1	8599	3	Y	1486	1445	0			71
							2	4	1635	9							
02	12964	X	11775	-0-	-1189	-0-	307	1	9353	3	Y	1922	1890	0			103
							1	4	2114	9							
03	14353	X	11145	-0-	-3208	-0-	292	1	9160	3	Y	1537	1559	0			81
							2	4	1691	9							
04	10686	X	10686	-0-	-0-	-0-	312	1	9018	3	Y	1231	1244	0			68
							2	4	1354	9							
05	13051	X	10508	-0-	-2543	-0-	287	1	8882	3	Y	1210	1207	0			71
							8	4	1331	9							
06	12630	X	8358	-0-	-4272	-0-	222	1	7086	3	Y	950	975	0			46
							5	4	1045	9							
07	DLQ G-10		9561	-0-	9561	9561	302	1	7923	3	Y	1211	1176	0	1	8	80
							4	4	1332	9							
08	19316	X	9755	-0-	-9561	-0-	380	1	8202	3	Y	1064	1101	0	1	8	42
							3	4	1170	9							
09	10680	X	9773	-0-	-907	-0-	452	1	8169	3	Y	1046	1034	0	1	8	53
							1	4	1151	9							
10	10509	X	8581	-0-	-1928	-0-	401	1	7049	3	Y	1026	1019	0			60
							2	4	1129	9							
11	9450	X	6608	-0-	-2842	-0-	212	1	5477	3	Y	834	856	0			38
							2	4	917	9							
12	10106	X	NO RPT	-0-	-10106	-0-					Y	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 107,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,517

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 275473 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7406 - 12043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13950	X	9422	-0-	-4528	-0-	44	1	7919	3	Y	1326	1335	0			47
							1459	9									
02	10752	X	2963	-0-	-7789	-0-	13	1	2057	3	Y	812	825	0			34
							893	9									
03	11470	X	3589	-0-	-7881	-0-	17	1	2844	3	Y	662	676	0			20
							728	9									
04	11100	X	5145	-0-	-5955	-0-	22	1	3763	3	Y	1236	1208	0			48
							1360	9									
05	10323	X	3504	-0-	-6819	-0-	18	1	2564	3	Y	838	841	0			45
							922	9									
06	9120	X	8991	-0-	-129	-0-	44	1	7201	3	Y	1587	1582	0			50
							1746	9									
07	DLQ G-10		10617	-0-	10617	10617	53	1	8825	3	Y	1581	1558	0			73
							1739	9									
08	22582	X	11965	-0-	-10617	-0-	61	1	10221	3	Y	1530	1552	0			51
							1683	9									
09	9000	X	7622	-0-	-1378	-0-	59	1	6559	3	Y	913	918	0			46
							1004	9									
10	9300	X	11	-0-	-9289	-0-	10	3	1	9	Y	1	42	0			5
11	10860	X	4787	-0-	-6073	-0-	31	1	4458	3	Y	271	272	0			4
							298	9									
12	11222	X	NO RPT	-0-	-11222	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 68,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,757

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 25H RRCID -> 275477 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7452 - 12609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10198	X	10198	-0-	-0-	-0-	44	1	9396	3	Y	689	695	0			20
							758	9									
02	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	17	1	3359	3	Y	752	746	0			26
							827	9									
03	4929	X	1001	-0-	-3928	-0-	3	1	748	3	Y	227	249	0			4
							250	9									
04	9870	X	3255	-0-	-6615	-0-	10	1	2460	3	Y	714	699	0			19
							785	9									
05	10199	X	8003	-0-	-2196	-0-	24	1	5883	3	Y	1905	1845	0			79
							2096	9									
06	15712	X	15712	-0-	-0-	-0-	41	1	13798	3	Y	1699	1622	0			156
							4	4	1869	9							
07	DLQ G-10		20220	-0-	20220	20220	41	1	18699	3	Y	1339	1373	0	3	8	119
							7	4	1473	9							
08	31017	X	10797	-0-	-20220	-0-	21	1	9316	3	Y	1321	1348	0	5	8	87
							7	4	1453	9							
09	15720	X	7493	-0-	-8227	-0-	43	1	5849	3	Y	1451	1456	0	9	8	73
							5	4	1596	9							
10	16244	X	1232	-0-	-15012	-0-	4	1	690	3	Y	488	526	0	2	8	33
							1	4	537	9							
11	15720	X	6122	-0-	-9598	-0-	42	1	1204	3	Y	4428	4265	0			196
							5	4	4871	9							
12	10788	X	NO RPT	-0-	-10788	-0-					Y	NO RPT					196

TOTAL GAS PROD: 88,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,013

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 26H RRCID -> 275478 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 7218 - 13615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9709	X	9709	-0-	-0-	-0-	41	1	8785	3	Y	803	811	0			24
							883	9									
02	9653	X	9653	-0-	-0-	-0-	41	1	7984	3	Y	1480	1454	0			50
							1628	9									
03	11395	X	11395	-0-	-0-	-0-	44	1	9494	3	Y	1688	1707	0			31
							1857	9									
04	10559	X	10559	-0-	-0-	-0-	34	1	8484	3	Y	1855	1836	0			50
							2041	9									
05	10695	X	9997	-0-	-698	-0-	33	1	8176	3	Y	1625	1608	0			67
							1788	9									
06	22042	X	22042	-0-	-0-	-0-	58	1	19540	3	Y	2216	2083	0			201
							6	4	2438	9							
07	DLQ G-10		29343	-0-	29343	29343	62	1	27685	3	Y	1443	1509	0	3	8	132
							9	4	1587	9							
08	45994	X	16651	-0-	-29343	-0-	36	1	16005	3	Y	543	633	0	1	8	41
							13	4	597	9							
09	11286	X	11286	-0-	-0-	-0-	71	1	9799	3	Y	1279	1254	0	4	8	62
							9	4	1407	9							
10	16833	X	13140	-0-	-3693	-0-	62	1	9164	3	Y	3551	3397	0	3	8	213
							8	4	3906	9							
11	16290	X	3153	-0-	-13137	-0-	50	1	1428	3	Y	1518	1655	0			76
							5	4	1670	9							
12	16647	X	NO RPT	-0-	-16647	-0-					Y	NO RPT					76

TOTAL GAS PROD: 146,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,001

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 27H RRCID -> 275479 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6560 - 13590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10071	X	10071	-0-	-0-	-0-	43	1	9150	3	Y	798	813	0			24
							878	9									
02	11605	X	11605	-0-	-0-	-0-	51	1	9916	3	Y	1489	1462	0			51
							1638	9									
03	10850	X	10850	-0-	-0-	-0-	41	1	9057	3	Y	1593	1615	0			29
							1752	9									
04	9830	X	9830	-0-	-0-	-0-	33	1	8080	3	Y	1561	1548	0			42
							1717	9									
05	12834	X	8494	-0-	-4340	-0-	28	1	6834	3	Y	1484	1464	0			62
							1632	9									
06	27532	X	27532	-0-	-0-	-0-	73	1	24673	3	Y	2525	2358	0			229
							8	4	2778	9							
07	DLQ G-10		57076	-0-	57076	57076	113	1	50766	3	Y	5618	5367	0	9	8	471
							17	4	6180	9							
08	97680	X	40604	-0-	-57076	-0-	71	1	31767	3	Y	7945	7887	0	12	8	517
							26	4	8740	9							
09	14960	X	14960	-0-	-0-	-0-	102	1	14082	3	Y	694	1147	0	4	8	60
							13	4	763	9							
10	29526	X	29526	-0-	-0-	-0-	170	1	25437	3	Y	3542	3380	0	7	8	215
							23	4	3896	9							
11	13710	X	3803	-0-	-9907	-0-	67	1	1914	3	Y	1650	1780	0			85
							7	4	1815	9							
12	14167	X	NO RPT	-0-	-14167	-0-					Y	NO RPT					85

TOTAL GAS PROD: 224,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,899

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13196	X	13196	-0-	-0-	-0-	56	1	12020	3	Y	1018	1015	0			30
							1120	9									
02	9044	X	6637	-0-	-2407	-0-	29	1	5537	3	Y	974	971	0			33
							1071	9									
03	10013	X	6712	-0-	-3301	-0-	25	1	5641	3	Y	951	967	0			17
							1046	9									
04	12780	X	8012	-0-	-4768	-0-	27	1	6752	3	Y	1121	1108	0			30
							1233	9									
05	13206	X	8231	-0-	-4975	-0-	28	1	6954	3	Y	1135	1118	0			47
							1249	9									
06	12780	X	5329	-0-	-7451	-0-	14	1	4893	3	Y	382	392	0			37
							2	4	420	9							
07	DLQ G-10		354	-0-	354	354	1	1	344	3	Y	8	42	0			3
							9	9									
08	1118	X	764	-0-	-354	-0-	2	1	741	3	Y	19	21	0			1
							21	9									
09	8010	X	827	-0-	-7183	-0-	6	1	788	3	Y	29	29	0			1
							1	4	32	9							
10	8246	X	971	-0-	-7275	-0-	6	1	863	3	Y	92	88	0			5
							1	4	101	9							
11	5340	X	8	-0-	-5332	-0-	5	3	3	9	Y	3	8	0			-0-
12	868	X	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,732

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 24H RRCID -> 275482 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7572 - 12734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3912	-0-	-7031	-0-	13	1	2749	3	Y	1045	1050	0	2	8	31
							1150	9									
02	9884	X	2889	-0-	-6995	-0-	11	1	2115	3	Y	694	701	0			24
							763	9									
03	10943	X	4747	-0-	-6196	-0-	18	1	3990	3	Y	672	684	0			12
							739	9									
04	8700	X	3244	-0-	-5456	-0-	8	1	2177	3	Y	963	949	0			26
							1059	9									
05	7905	X	864	-0-	-7041	-0-	40	3	824	9	Y	749	744	0			31
*06	4590	X	154	-0-	-4436	-0-	133	3	21	9	Y	19	46	0			3
07	DLQ G-10		274	-0-	274	274	1	1	260	3	Y	12	15	0			-0-
							13	9									
08	274	X	-0-	-0-	-274	-0-					Y	-0-					-0-
09	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					Y	-0-					-0-
10	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
*11	2017	X	2017	-0-	-0-	-0-	33	1	944	3	Y	942	901	0			41
							4	4	1036	9							
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41

TOTAL GAS PROD: 18,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,096

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11368	X	11368	-0-	-0-	-0-	475	1	9601	3	Y	1172	1156	0			56
							3	4	1289	9							
02	10080	X	8491	-0-	-1589	-0-	233	1	7143	3	Y	1013	1015	0			54
							1	4	1114	9							
03	11315	X	9555	-0-	-1760	-0-	261	1	8160	3	Y	1030	1030	0			54
							1	4	1133	9							
04	11010	X	8506	-0-	-2504	-0-	253	1	7356	3	Y	814	823	0			45
							2	4	895	9							
05	11377	X	8824	-0-	-2553	-0-	247	1	7650	3	Y	836	832	0			49
							7	4	920	9							
06	11010	X	8002	-0-	-3008	-0-	215	1	6893	3	Y	808	819	0			38
							5	4	889	9							
07	DLQ G-10		7032	-0-	7032	7032	228	1	5994	3	Y	734	721	0	2	8	49
							3	4	807	9							
08	13062	X	6030	-0-	-7032	-0-	235	1	5069	3	Y	658	680	0	1	8	26
							2	4	724	9							
09	8550	X	2244	-0-	-6306	-0-	98	1	1765	3	Y	346	354	0			18
							381	9									
10	8835	X	7030	-0-	-1805	-0-	355	1	6228	3	Y	405	400	0			23
							1	4	446	9							
*11	9400	X	9400	-0-	-0-	-0-	314	1	8120	3	Y	875	861	0			37
							3	4	963	9							
12	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					Y	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 86,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,691

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275661 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7478 - 12139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13051	X	11167	-0-	-1884		-0-	151	1	8790	3	Y	1957	1959	0			74
								73	4	2153	9							
02	11788	X	9331	-0-	-2457		-0-	134	1	7255	3	Y	1564	1572	0			66
								222	4	1720	9							
03	13051	X	9691	-0-	-3360		-0-	157	1	7305	3	Y	1662	1666	0			62
								401	4	1828	9							
04	12480	X	9299	-0-	-3181		-0-	145	1	7104	3	Y	1645	1656	0			51
								240	4	1810	9							
05	12896	X	9153	-0-	-3743		-0-	139	1	6921	3	Y	1470	1466	0			55
								476	4	1617	9							
*06	10800	X	9453	-0-	-1347		-0-	205	1	8538	3	Y	641	653	0	13	1	30
								5	4	705	9							
07	DLQ G-10		10876	-0-	10876		10876	242	1	9303	3	Y	1170	1152	0			48
								44	4	1287	9							
08	23067	X	12191	-0-	-10876		-0-	248	1	9881	3	Y	1540	1540	0			48
								368	4	1694	9							
09	13369	X	13369	-0-	-0-		-0-	253	1	9764	3	Y	1491	1476	0			63
								1712	4	1640	9							
10	13007	X	13007	-0-	-0-		-0-	246	1	10478	3	Y	1722	1728	0			57
								389	4	1894	9							
*11	11591	X	11591	-0-	-0-		-0-	241	1	9890	3	Y	1178	1196	0			39
								164	4	1296	9							
12	11656	X	NO RPT	-0-	-11656		-0-					Y	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: 119,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,040

BEINHORN RANCH WELL #: 41H RRCID -> 275668 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8672 - 12149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17546	X	13535	-0-	-4011		-0-	113	1	11702	3	Y	1554	1553	0			67
								11	4	1709	9							
02	15512	X	11753	-0-	-3759		-0-	97	1	10195	3	Y	1316	1309	0			74
								13	4	1448	9							
03	16709	X	12487	-0-	-4222		-0-	110	1	11087	3	Y	1161	1147	0			88
								13	4	1277	9							
04	15240	X	11538	-0-	-3702		-0-	110	1	10270	3	Y	1050	1100	0			38
								3	4	1155	9							
05	15376	X	13915	-0-	-1461		-0-	111	1	12300	3	Y	1331	1322	0			47
								40	4	1464	9							
06	18139	X	18139	-0-	-0-		-0-	53	1	16466	3	Y	1467	1443	0	2	8	69
								6	4	1614	9							
07	DLQ G-10		17217	-0-	17217		17217	47	1	15883	3	Y	1170	1171	0	1	8	67
								1287	9									
08	36168	X	18951	-0-	-17217		-0-	50	1	17606	3	Y	1175	1196	0			46
								2	4	1293	9							
09	14830	X	14830	-0-	-0-		-0-	42	1	13648	3	Y	1032	1021	0	1	8	56
								5	4	1135	9							
10	18455	X	18455	-0-	-0-		-0-	59	1	16901	3	Y	1312	1310	0	2	8	56
								52	4	1443	9							
*11	17443	X	17443	-0-	-0-		-0-	121	1	16033	3	Y	1170	1186	0			40
								2	4	1287	9							
12	13578	X	NO RPT	-0-	-13578		-0-					Y	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 168,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,738

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH WELL #: 42H RRCID -> 275669 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8792 - 12271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11966	X	8762	-0-	-3204	-0-	73	1	7523	3	Y	1054	1054	0			45
							7	4	1159	9							
02	10808	X	7544	-0-	-3264	-0-	63	1	6571	3	Y	820	819	0			46
							8	4	902	9							
03	10974	X	7833	-0-	-3141	-0-	69	1	6958	3	Y	725	716	0			55
							8	4	798	9							
04	10426	X	10426	-0-	-0-	-0-	98	1	9197	3	Y	1026	1044	0			37
							2	4	1129	9							
05	13984	X	13984	-0-	-0-	-0-	109	1	12144	3	Y	1538	1521	0			54
							39	4	1692	9							
06	15411	X	15411	-0-	-0-	-0-	44	1	13876	3	Y	1351	1337	0	4	8	65
							5	4	1486	9							
07	DLQ G-10		13058	-0-	13058	13058	35	1	11983	3	Y	945	952	0	2	8	56
							1040	9									
08	16373	X	3315	-0-	-13058	-0-	9	1	3031	3	Y	250	293	0			13
							275	9									
09	10571	X	10571	-0-	-0-	-0-	29	1	9503	3	Y	941	901	0	1	8	52
							4	4	1035	9							
10	13950	X	9669	-0-	-4281	-0-	31	1	8757	3	Y	776	791	0			37
							27	4	854	9							
11	13500	X	10944	-0-	-2556	-0-	74	1	9721	3	Y	1044	1042	0			39
							1	4	1148	9							
12	10912	X	NO RPT	-0-	-10912	-0-					Y	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: 111,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,470

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	37200	X	25790	-0-	-11410	-0-	113	1	23191	3	Y	2243	2213	0			98
							19	4	2467	9							
02	33600	X	24318	-0-	-9282	-0-	133	1	22048	3	Y	1939	1958	0			79
							4	4	2133	9							
03	31651	X	24477	-0-	-7174	-0-	97	1	21773	3	Y	2367	2338	0			108
							3	4	2604	9							
04	29729	X	29729	-0-	-0-	-0-	106	1	27191	3	Y	2203	2211	0			100
							9	4	2423	9							
05	39195	X	39195	-0-	-0-	-0-	141	1	36485	3	Y	2297	2308	0			89
							42	4	2527	9							
06	33870	X	33870	-0-	-0-	-0-	83	1	30993	3	Y	2534	2514	0			108
							7	4	2787	9							
07	DLQ G-10		30015	-0-	30015	30015	79	1	27899	3	Y	1844	1841	0			111
							9	4	2028	9							
08	56523	X	26508	-0-	-30015	-0-	168	1	24505	3	Y	1645	1682	0			74
							25	4	1810	9							
09	23723	X	23723	-0-	-0-	-0-	237	1	21844	3	Y	1492	1500	0	1	8	65
							1	4	1641	9							
10	23491	X	23491	-0-	-0-	-0-	76	1	21840	3	Y	1388	1381	0	1	8	71
							48	4	1527	9							
*11	22578	X	22578	-0-	-0-	-0-	70	1	20994	3	Y	1375	1349	0			97
							1	4	1513	9							
12	20584	X	NO RPT	-0-	-20584	-0-					Y	NO RPT					97

TOTAL GAS PROD: 303,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,327

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 275797 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8726 - 12909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30473	X	21199	-0-	-9274	-0-	94	1	19420	3	Y	1517	1499	0			66
							16	4	1669	9							
02	26236	X	17175	-0-	-9061	-0-	94	1	15635	3	Y	1313	1326	0			53
							2	4	1444	9							
03	25947	X	18713	-0-	-7234	-0-	75	1	16970	3	Y	1514	1498	0			69
							3	4	1665	9							
04	22830	X	18155	-0-	-4675	-0-	64	1	16523	3	Y	1420	1425	0			64
							6	4	1562	9							
05	21204	X	18717	-0-	-2487	-0-	66	1	17117	3	Y	1376	1387	0			53
							20	4	1514	9							
06	21030	X	21030	-0-	-0-	-0-	52	1	19444	3	Y	1391	1384	0			60
							4	4	1530	9							
07	DLQ G-10		18717	-0-	18717	18717	49	1	17533	3	Y	1026	1024	0			62
							6	4	1129	9							
08	35117	X	16400	-0-	-18717	-0-	105	1	15250	3	Y	936	956	0			42
							15	4	1030	9							
09	14400	X	14326	-0-	-74	-0-	145	1	13269	3	Y	829	834	0			37
							912	9									
10	14880	X	14643	-0-	-237	-0-	48	1	13690	3	Y	795	791	0			41
							30	4	875	9							
11	14400	X	9958	-0-	-4442	-0-	31	1	9294	3	Y	575	574	0			42
							633	9									
12	14880	X	NO RPT	-0-	-14880	-0-					Y	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 189,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,692

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	27063	X	19712	-0-	-7351	-0-	84	1	17367	3	Y	2043	1975	0	38	8	88
							14	4	2247	9							
02	24444	X	17338	-0-	-7106	-0-	92	1	15343	3	Y	1728	1742	0	4	8	70
							2	4	1901	9							
03	25296	X	18421	-0-	-6875	-0-	73	1	16339	3	Y	1824	1782	0	30	8	82
							3	4	2006	9							
04	22440	X	19547	-0-	-2893	-0-	68	1	17308	3	Y	1968	1955	0	6	8	89
							6	4	2165	9							
05	20367	X	19751	-0-	-616	-0-	68	1	17639	3	Y	1839	1856	0	1	8	71
							21	4	2023	9							
06	22064	X	22064	-0-	-0-	-0-	54	1	19898	3	Y	1916	1905	0			82
							4	4	2108	9							
07	DLQ G-10		19343	-0-	19343	19343	50	1	17757	3	Y	1391	1388	0	1	8	84
							6	4	1530	9							
08	37697	X	18354	-0-	-19343	-0-	113	1	16540	3	Y	1531	1540	0	6	8	69
							17	4	1684	9							
09	16818	X	16818	-0-	-0-	-0-	166	1	15188	3	Y	1331	1340	0			60
							1464	9									
10	16066	X	16066	-0-	-0-	-0-	52	1	14788	3	Y	1085	1087	0			58
							32	4	1194	9							
*11	15617	X	15617	-0-	-0-	-0-	45	1	13366	3	Y	2005	1923	0			140
							2206	9									
12	15190	X	NO RPT	-0-	-15190	-0-					Y	NO RPT					140

TOTAL GAS PROD: 203,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,661

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 275802 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7068 - 11982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11279	X	11279	-0-	-0-	-0-	477	1	9624	3	Y	1068	1040	0			51
							3	4	1175	9							
02	9977	X	9977	-0-	-0-	-0-	278	1	8481	3	Y	1106	1098	0			59
							1	4	1217	9							
03	10998	X	10998	-0-	-0-	-0-	300	1	9414	3	Y	1165	1163	0			61
							2	4	1282	9							
04	9901	X	9901	-0-	-0-	-0-	288	1	8344	3	Y	1152	1150	0			63
							2	4	1267	9							
05	10168	X	10046	-0-	-122	-0-	272	1	8432	3	Y	1213	1205	0			71
							8	4	1334	9							
06	9840	X	9516	-0-	-324	-0-	253	1	8100	3	Y	1052	1073	0			50
							6	4	1157	9							
07	DLQ G-10		10753	-0-	10753	10753	348	1	9139	3	Y	1146	1118	0	1	8	77
							5	4	1261	9							
08	20808	X	10055	-0-	-10753	-0-	395	1	8525	3	Y	1028	1063	0	1	8	41
							4	4	1131	9							
09	9900	X	9125	-0-	-775	-0-	419	1	7568	3	Y	1034	1021	0	1	8	53
							1	4	1137	9							
10	10044	X	7462	-0-	-2582	-0-	348	1	6109	3	Y	913	912	0	1	8	53
							1	4	1004	9							
11	9720	X	9123	-0-	-597	-0-	308	1	7961	3	Y	774	792	0			35
							3	4	851	9							
12	10044	X	NO RPT	-0-	-10044	-0-					Y	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 108,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,651

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 275803 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7171 - 12101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12524	X	9935	-0-	-2589	-0-	404	1	8154	3	Y	1250	1224	0			60
							2	4	1375	9							
02	11172	X	10491	-0-	-681	-0-	291	1	8875	3	Y	1203	1199	0			64
							2	4	1323	9							
03	10860	X	10860	-0-	-0-	-0-	291	1	9095	3	Y	1339	1333	0			70
							1	4	1473	9							
04	9600	X	9032	-0-	-568	-0-	255	1	7375	3	Y	1273	1273	0			70
							2	4	1400	9							
05	11625	X	10091	-0-	-1534	-0-	271	1	8391	3	Y	1292	1286	0			76
							8	4	1421	9							
06	11250	X	9454	-0-	-1796	-0-	246	1	7836	3	Y	1243	1260	0			59
							5	4	1367	9							
07	DLQ G-10		10152	-0-	10152	10152	325	1	8537	3	Y	1168	1147	0	1	8	79
							5	4	1285	9							
08	19722	X	9570	-0-	-10152	-0-	374	1	8059	3	Y	1031	1068	0	1	8	41
							3	4	1134	9							
09	9780	X	8480	-0-	-1300	-0-	390	1	7058	3	Y	937	930	0			48
							1	4	1031	9							
10	10106	X	10098	-0-	-8	-0-	477	1	8381	3	Y	1125	1108	0			65
							2	4	1238	9							
*11	9942	X	9942	-0-	-0-	-0-	329	1	8508	3	Y	1002	1022	0			45
							3	4	1102	9							
12	9579	X	NO RPT	-0-	-9579	-0-					Y	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 108,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,863

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 275806 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7270 - 12192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11003	X	11003	-0-	-0-	-0-	454	1	9149	3	Y	1270	1247	0			61
							3	4	1397	9							
02	10009	X	10009	-0-	-0-	-0-	277	1	8440	3	Y	1174	1172	0			63
							1	4	1291	9							
03	11972	X	11972	-0-	-0-	-0-	317	1	9917	3	Y	1578	1558	0			83
							2	4	1736	9							
04	10658	X	10658	-0-	-0-	-0-	304	1	8820	3	Y	1393	1399	0			77
							2	4	1532	9							
05	10440	X	10440	-0-	-0-	-0-	278	1	8603	3	Y	1410	1404	0			83
							8	4	1551	9							
06	10609	X	10609	-0-	-0-	-0-	282	1	9015	3	Y	1187	1213	0			57
							6	4	1306	9							
07	DLQ G-10		11598	-0-	11598	11598	371	1	9741	3	Y	1346	1312	0	1	8	90
							5	4	1481	9							
08	24765	X	13167	-0-	-11598	-0-	513	1	11089	3	Y	1418	1451	0	1	8	56
							5	4	1560	9							
09	14073	X	14073	-0-	-0-	-0-	656	1	11851	3	Y	1423	1405	0	1	8	73
							1	4	1565	9							
10	10974	X	8222	-0-	-2752	-0-	383	1	6724	3	Y	1013	1026	0	1	8	59
							1	4	1114	9							
11	12750	X	10411	-0-	-2339	-0-	339	1	8763	3	Y	1187	1194	0			52
							3	4	1306	9							
12	14539	X	NO RPT	-0-	-14539	-0-					Y	NO RPT					52

TOTAL GAS PROD: 122,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,399

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 275807 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7532 - 12362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8303	X	8303	-0-	-0-	-0-	343	1	6917	3	Y	946	947	0			45
							2	4	1041	9							
02	7700	X	5799	-0-	-1901	-0-	154	1	4725	3	Y	835	835	0			45
							1	4	919	9							
03	8587	X	6999	-0-	-1588	-0-	175	1	5516	3	Y	1188	1171	0			62
							1	4	1307	9							
04	8310	X	6318	-0-	-1992	-0-	168	1	4870	3	Y	1163	1161	0			64
							1	4	1279	9							
05	8587	X	6430	-0-	-2157	-0-	161	1	4961	3	Y	1185	1179	0			70
							4	4	1304	9							
06	8040	X	4700	-0-	-3340	-0-	107	1	3414	3	Y	1070	1087	0	1	8	51
							2	4	1177	9							
07	DLQ G-10		4879	-0-	4879	4879	136	1	3575	3	Y	1060	1038	0	3	8	70
							2	4	1166	9							
08	10203	X	5324	-0-	-4879	-0-	183	1	3960	3	Y	1072	1097	0	3	8	42
							2	4	1179	9							
09	6330	X	4847	-0-	-1483	-0-	197	1	3548	3	Y	1002	991	0	2	8	51
							1102	9									
10	8756	X	8756	-0-	-0-	-0-	382	1	6719	3	Y	1503	1467	0	2	8	85
							2	4	1653	9							
*11	7335	X	7335	-0-	-0-	-0-	222	1	5756	3	Y	1232	1262	0			55
							2	4	1355	9							
12	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					Y	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: 69,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,256

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 58H RRCID -> 275815 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8927 - 16668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12586	X	5258	-0-	-7328	-0-	1	1	2763	3	Y	2266	2370	0			70
							1	4	2493	9							
02	11368	X	3579	-0-	-7789	-0-	5	1	1818	3	Y	1595	1602	0			63
							1	4	1755	9							
03	12586	X	2902	-0-	-9684	-0-	3	1	972	3	Y	1752	1757	0			58
							1927	9									
04	12180	X	2868	-0-	-9312	-0-	1	1	1128	3	Y	1580	1580	0			58
							1	4	1738	9							
05	12586	X	2091	-0-	-10495	-0-	1	1	593	3	Y	1360	1370	0			48
							1	4	1496	9							
*06	5100	X	1834	-0-	-3266	-0-	8	1	670	3	Y	1048	1060	0			36
							3	4	1153	9							
07	DLQ G-10		2397	-0-	2397	2397	14	1	894	3	Y	1353	1330	0			59
							1	4	1488	9							
08	4599	X	2202	-0-	-2397	-0-	10	1	582	3	Y	1464	1473	0			50
							1610	9									
09	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	10	1	707	3	Y	3803	3726	0			127
							1	4	4183	9							
10	1393	X	1393	-0-	-0-	-0-	5	1	430	3	Y	870	969	0			28
							1	4	957	9							
*11	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	14	1	1149	3	Y	1010	1007	0			31
							1	4	1111	9							
12	1116	X	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 31,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,101

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	21607	X	17978	-0-	-3629	-0-	6	1	14858	3	Y	2824	2804	0			87
							8	4	3106	9							
02	19516	X	11310	-0-	-8206	-0-	23	1	8611	3	Y	2426	2417	0			96
							7	4	2669	9							
03	21607	X	18089	-0-	-3518	-0-	36	1	13777	3	Y	3882	3849	0			129
							6	4	4270	9							
04	18963	X	18963	-0-	-0-	-0-	8	1	15218	3	Y	3385	3390	0			124
							13	4	3724	9							
05	18048	X	18048	-0-	-0-	-0-	21	1	15471	3	Y	2309	2352	0			81
							16	4	2540	9							
06	17520	X	16445	-0-	-1075	-0-	167	1	13793	3	Y	2196	2198	0	4	8	76
							69	4	2416	9							
07	DLQ G-10		16372	-0-	16372	16372	198	1	13118	3	Y	2764	2718	0			122
							16	4	3040	9							
08	31022	X	14650	-0-	-16372	-0-	205	1	12417	3	Y	1837	1895	0			64
							7	4	2021	9							
09	18270	X	8555	-0-	-9715	-0-	103	1	6904	3	Y	1402	1417	0	1	8	48
							6	4	1542	9							
10	18042	X	1376	-0-	-16666	-0-	13	1	1008	3	Y	322	360	0			10
							1	4	354	9							
11	16440	X	2496	-0-	-13944	-0-	22	1	1725	3	Y	680	670	0			20
							1	4	748	9							
12	14663	X	NO RPT	-0-	-14663	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 144,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,027

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 31H RRCID -> 275838 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 8365 - 13190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21824	X	21777	-0-	-47	-0-	53	1	19659	3	Y	1857	1865	0			46
							22	4	2043	9							
02	19712	X	17976	-0-	-1736	-0-	49	1	16190	3	Y	1571	1548	0			69
							9	4	1728	9							
03	21824	X	19006	-0-	-2818	-0-	53	1	17234	3	Y	1552	1579	0			42
							12	4	1707	9							
04	21120	X	18296	-0-	-2824	-0-	56	1	16575	3	Y	1501	1512	0			31
							14	4	1651	9							
05	21824	X	18426	-0-	-3398	-0-	53	1	16562	3	Y	1534	1510	0			55
							124	4	1687	9							
06	21060	X	12389	-0-	-8671	-0-	49	1	11377	3	Y	874	820	0	48	1	61
							2	4	961	9							
07	DLQ G-10		12817	-0-	12817	12817	94	1	11797	3	Y	838	851	0			48
							4	4	922	9							
08	24978	X	12161	-0-	-12817	-0-	526	1	10679	3	Y	866	856	0			58
							3	4	953	9							
09	15960	X	11808	-0-	-4152	-0-	549	1	9927	3	Y	1210	1212	0			56
							1	4	1331	9							
10	16492	X	9772	-0-	-6720	-0-	370	1	8051	3	Y	1224	1211	0			69
							5	4	1346	9							
11	12390	X	10489	-0-	-1901	-0-	420	1	8753	3	Y	1193	1221	0			41
							4	4	1312	9							
12	12214	X	NO RPT	-0-	-12214	-0-					Y	NO RPT					41

TOTAL GAS PROD: 164,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,220

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. GAS LIFT (I)(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	18106	-0-	-1176	-0-	43	1	16009	3	Y	1851	1856	0			46
							18	4	2036	9							
02	17416	X	16964	-0-	-452	-0-	46	1	15200	3	Y	1554	1532	0			68
							9	4	1709	9							
03	19282	X	18134	-0-	-1148	-0-	51	1	16421	3	Y	1500	1528	0			40
							12	4	1650	9							
04	18660	X	16031	-0-	-2629	-0-	48	1	14320	3	Y	1501	1510	0			31
							12	4	1651	9							
05	18786	X	16159	-0-	-2627	-0-	46	1	14273	3	Y	1575	1550	0			56
							107	4	1733	9							
*06	18180	X	11386	-0-	-6794	-0-	45	1	10219	3	Y	1019	949	0	55	1	71
							1	4	1121	9							
07	DLQ G-10		12127	-0-	12127	12127	87	1	10988	3	Y	953	969	0			55
							4	4	1048	9							
08	24079	X	11952	-0-	-12127	-0-	506	1	10274	3	Y	1063	1047	0			71
							3	4	1169	9							
09	13800	X	11618	-0-	-2182	-0-	530	1	9599	3	Y	1353	1360	0			64
							1	4	1488	9							
10	14260	X	11782	-0-	-2478	-0-	456	1	9938	3	Y	1255	1247	0			72
							7	4	1381	9							
*11	11625	X	11625	-0-	-0-	-0-	457	1	9510	3	Y	1504	1524	0			52
							4	4	1654	9							
12	11997	X	NO RPT	-0-	-11997	-0-					Y	NO RPT					52

TOTAL GAS PROD: 155,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,128

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
RANCHO ENCANTADO WELL #: 35H RRCID -> 275840 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 9254 - 14952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	11146	-0-		-11019	-0-	28	1	10839	3	Y	253	262	0			18
								1	4	278	9							
02	20020	X	19022	-0-		-998	-0-	53	1	18395	3	Y	522	497	0			43
								574	9									
03	20111	X	20111	-0-		-0-	-0-	56	1	19391	3	Y	604	613	0			34
								664	9									
04	21026	X	21026	-0-		-0-	-0-	52	1	20106	3	Y	789	759	0			64
								868	9									
05	21049	X	18704	-0-		-2345	-0-	36	1	18204	3	Y	422	451	0			35
								464	9									
06	20370	X	18576	-0-		-1794	-0-	25	1	18029	3	Y	473	442	0	2	8	64
								2	4	520	9							
07	DLQ G-10		17529	-0-		17529	17529	25	1	16945	3	Y	476	468	0	3	8	69
								35	4	524	9							
08	34604	X	17075	-0-		-17529	-0-	29	1	16461	3	Y	531	510	0	1	8	89
								1	4	584	9							
09	18660	X	15624	-0-		-3036	-0-	37	1	15071	3	Y	469	463	0			95
								516	9									
10	19189	X	13914	-0-		-5275	-0-	40	1	13384	3	Y	445	444	0	1	8	95
								490	9									
11	18570	X	13009	-0-		-5561	-0-	35	1	12433	3	Y	492	490	0			97
								541	9									
12	17081	X	NO RPT	-0-		-17081	-0-					Y	NO RPT					97

TOTAL GAS PROD: 185,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,476

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	22940	X	15586	-0-		-7354	-0-	39	1	15152	3	Y	358	362	0			25
								1	4	394	9							
02	20720	X	5456	-0-		-15264	-0-	14	1	4779	3	Y	603	578	0			50
								663	9									
03	19437	X	8633	-0-		-10804	-0-	24	1	8113	3	Y	451	475	0			26
								496	9									
04	18390	X	-0-	-0-		-18390	-0-					Y	-0-	26	0			-0-
05	17422	X	-0-	-0-		-17422	-0-					Y	-0-					-0-
06	15090	X	-0-	-0-		-15090	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2074	-0-		2074	2074	3	1	1982	3	Y	77	67	0			10
								4	4	85	9							
08	2320	X	246	-0-		-2074	-0-	235	3	11	9	Y	10	17	0			3
09	16	X	16	-0-		-0-	-0-	16	3			Y	-0-	3	0			-0-
10	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	240	X	-0-	-0-		-240	-0-					Y	-0-					-0-
12	248	X	NO RPT	-0-		-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,499

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
RANCHO ENCANTADO WELL #: 37H RRCID -> 275842 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 9230 - 14979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11751	-0-	-10879	-0-	28 763	1 9	10960	3	Y	694	667	0	6	8	48
02	20440	X	4597	-0-	-15843	-0-	12 458	1 9	4127	3	Y	416	398	0	34	8	32
03	18972	X	15955	-0-	-3017	-0-	44 749	1 9	15162	3	Y	681	658	0	17	8	38
04	16916	X	16916	-0-	-0-	-0-	41 925	1 9	15950	3	Y	841	804	0	8	8	67
05	14371	X	14371	-0-	-0-	-0-	28 496	1 9	13847	3	Y	451	480	0			38
06	15450	X	13729	-0-	-1721	-0-	19 520	1 9	13190	3	Y	473	442	0	3	8	65
07	DLQ G-10		14113	-0-	14113	14113	20 28	1 4	13471 594	3 9	Y	540	525	0	2	8	78
08	27844	X	13731	-0-	-14113	-0-	24 615	1 9	13092	3	Y	559	540	0	2	8	95
09	15090	X	11800	-0-	-3290	-0-	28 416	1 9	11356	3	Y	378	390	0	2	8	81
10	14384	X	4711	-0-	-9673	-0-	13 179	1 9	4519	3	Y	163	200	0	1	8	43
11	13740	X	8841	-0-	-4899	-0-	24 340	1 9	8477	3	Y	309	293	0			59
12	13733	X	NO RPT	-0-	-13733	-0-					Y	NO RPT					59

TOTAL GAS PROD: 130,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,505

RANCHO ENCANTADO WELL #: 38H RRCID -> 275843 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 9591 - 15258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33201	X	22047	-0-	-11154	-0-	54 1	1 4	20784 1208	3 9	Y	1098	1051	0	8	8	77
02	29988	X	20624	-0-	-9364	-0-	56 832	1 9	19736	3	Y	756	769	0	1	8	63
03	27497	X	19482	-0-	-8015	-0-	54 814	1 9	18614	3	Y	740	759	0	2	8	42
04	24060	X	21442	-0-	-2618	-0-	52 1	1 4	20325 1064	3 9	Y	967	929	0	2	8	78
05	22847	X	17134	-0-	-5713	-0-	33 586	1 9	16515	3	Y	533	567	0			44
*06	22110	X	16933	-0-	-5177	-0-	23 1	1 4	16318 591	3 9	Y	537	505	0	1	8	75
07	DLQ G-10		16359	-0-	16359	16359	23 33	1 4	15709 594	3 9	Y	540	534	0	1	8	80
08	32159	X	15800	-0-	-16359	-0-	27 635	1 9	15138	3	Y	577	556	0	2	8	99
09	18720	X	14343	-0-	-4377	-0-	34 454	1 9	13855	3	Y	413	420	0	4	8	88
10	17484	X	4720	-0-	-12764	-0-	13 223	1 9	4484	3	Y	203	238	0			53
11	16920	X	8259	-0-	-8661	-0-	22 396	1 9	7841	3	Y	360	342	0			71
12	15810	X	NO RPT	-0-	-15810	-0-					Y	NO RPT					71

TOTAL GAS PROD: 177,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,724

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH WELL #: 49H RRCID -> 275844 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 8004 - 12179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7192	X	4867	-0-	-2325	-0-	142	1	4324	3	Y	361	356	0			15
							4	4	397	9							
02	6496	X	6003	-0-	-493	-0-	163	1	5212	3	Y	568	556	0			27
							3	4	625	9							
03	6169	X	3825	-0-	-2344	-0-	142	1	2690	3	Y	903	870	0			60
							993	9									
04	5970	X	2831	-0-	-3139	-0-	146	1	2329	3	Y	323	361	0			22
							1	4	355	9							
05	6634	X	2504	-0-	-4130	-0-	143	1	2248	3	Y	88	105	0			5
							16	4	97	9							
06	6420	X	1205	-0-	-5215	-0-	61	1	1002	3	Y	127	122	0			10
							2	4	140	9							
07	DLQ G-10		6298	-0-	6298	6298	274	1	5250	3	Y	697	656	0			51
							7	4	767	9							
08	13335	X	7037	-0-	-6298	-0-	320	1	5108	3	Y	1457	1431	0			77
							6	4	1603	9							
09	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	105	1	1973	3	Y	1007	1026	0			58
							1	4	1108	9							
10	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	6	61	0			3
11	6810	X	-0-	-0-	-6810	-0-					Y	3	6	0			-0-
12	7037	X	NO RPT	-0-	-7037	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,540

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	13175	X	1629	-0-	-11546	-0-	61	1	1543	3	Y	22	21	0			1
							1	4	24	9							
02	9660	X	5393	-0-	-4267	-0-	200	1	4935	3	Y	233	220	0			14
							2	4	256	9							
03	8677	X	8677	-0-	-0-	-0-	291	1	6990	3	Y	1267	1223	0			58
							2	4	1394	9							
04	9956	X	9956	-0-	-0-	-0-	354	1	8462	3	Y	1032	1022	0			68
							5	4	1135	9							
05	9664	X	9664	-0-	-0-	-0-	350	1	8250	3	Y	944	958	0			54
							26	4	1038	9							
06	10263	X	10263	-0-	-0-	-0-	560	1	8421	3	Y	1161	1146	0	1	8	68
							5	4	1277	9							
07	DLQ G-10		8620	-0-	8620	8620	479	1	7323	3	Y	723	743	0	1	8	47
							23	4	795	9							
08	19534	X	10914	-0-	-8620	-0-	589	1	9345	3	Y	872	878	0			41
							21	4	959	9							
09	10260	X	9294	-0-	-966	-0-	488	1	8107	3	Y	634	650	0	1	8	24
							2	4	697	9							
10	10602	X	4327	-0-	-6275	-0-	212	1	3682	3	Y	394	402	0	1	8	15
							433	9									
11	10560	X	4738	-0-	-5822	-0-	243	1	3934	3	Y	509	502	0			22
							1	4	560	9							
12	10912	X	NO RPT	-0-	-10912	-0-					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 83,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,791

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 53H RRCID -> 275877 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8764 - 16367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12400	X	4532	-0-	-7868	-0-	1	1	2207	3	Y	2112	2117	0			65
							1	4	2323	9							
02	11200	X	3877	-0-	-7323	-0-	6	1	2238	3	Y	1483	1489	0			59
							2	4	1631	9							
03	12400	X	3266	-0-	-9134	-0-	5	1	1755	3	Y	1368	1381	0			46
							1	4	1505	9							
04	5610	X	2939	-0-	-2671	-0-	1	1	1540	3	Y	1270	1270	0			46
							1	4	1397	9							
05	5797	X	1608	-0-	-4189	-0-	1	1	835	3	Y	701	722	0			25
							1	4	771	9							
06	4380	X	3	-0-	-4377	-0-	2	3	1	9	Y	1	25	0			1
07	DLQ G-10		470	-0-	470	470	5	1	274	3	Y	174	167	0			8
							191	9									
08	7043	X	6573	-0-	-470	-0-	70	1	4185	3	Y	2105	2043	0			70
							2	4	2316	9							
09	18902	X	18902	-0-	-0-	-0-	249	1	16750	3	Y	1716	1723	0	4	8	59
							15	4	1888	9							
10	19739	X	19739	-0-	-0-	-0-	199	1	16121	3	Y	3086	3053	0	2	8	90
							24	4	3395	9							
*11	14537	X	14537	-0-	-0-	-0-	156	1	12186	3	Y	1990	2018	0			62
							6	4	2189	9							
12	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					62

TOTAL GAS PROD: 76,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,006

RANCHO ENCANTADO WELL #: 34H RRCID -> 275892 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 9468 - 15171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28830	X	17406	-0-	-11424	-0-	42	1	16334	3	Y	935	898	0			66
							1	4	1029	9							
02	26040	X	17195	-0-	-8845	-0-	48	1	16554	3	Y	539	560	0			45
							593	9									
03	23064	X	18031	-0-	-5033	-0-	50	1	17407	3	Y	522	537	0			30
							574	9									
04	22320	X	17706	-0-	-4614	-0-	44	1	16993	3	Y	608	589	0			49
							669	9									
05	22103	X	17316	-0-	-4787	-0-	34	1	16884	3	Y	362	381	0			30
							398	9									
06	18420	X	16357	-0-	-2063	-0-	23	1	15920	3	Y	376	353	0	1	8	52
							414	9									
07	DLQ G-10		15238	-0-	15238	15238	21	1	14777	3	Y	372	367	0	2	8	55
							31	4	409	9							
08	28694	X	13456	-0-	-15238	-0-	24	1	13045	3	Y	352	343	0	3	8	61
							387	9									
09	17700	X	12218	-0-	-5482	-0-	28	1	11737	3	Y	412	391	0			82
							453	9									
10	17329	X	16071	-0-	-1258	-0-	46	1	15400	3	Y	568	533	0	1	8	116
							625	9									
11	16350	X	12876	-0-	-3474	-0-	34	1	12333	3	Y	463	481	0			98
							509	9									
12	13454	X	NO RPT	-0-	-13454	-0-					Y	NO RPT					98

TOTAL GAS PROD: 173,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,509

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 20SP RRCID -> 275893 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6814 - 12486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14942	X	7259	-0-	-7683	-0-	230	1	5844	3	Y	1075	1080	0			41
							2	4	1183	9							
02	14364	X	4013	-0-	-10351	-0-	117	1	2912	3	Y	894	881	0			54
							1	4	983	9							
03	15903	X	2537	-0-	-13366	-0-	94	1	2254	3	Y	172	218	0			8
							189	9									
04	15390	X	2171	-0-	-13219	-0-	79	1	1900	3	Y	174	171	0			11
							1	4	191	9							
05	7378	X	6567	-0-	-811	-0-	259	1	6103	3	Y	169	170	0			10
							19	4	186	9							
06	9269	X	9269	-0-	-0-	-0-	519	1	7812	3	Y	848	809	0	1	8	48
							5	4	933	9							
07	DLQ G-10		8693	-0-	8693	8693	472	1	7213	3	Y	895	885	0	2	8	56
							23	4	985	9							
08	14863	X	6170	-0-	-8693	-0-	330	1	5230	3	Y	544	574	0			26
							12	4	598	9							
09	9270	X	5949	-0-	-3321	-0-	302	1	5020	3	Y	569	573	0	2	8	20
							1	4	626	9							
10	9579	X	8302	-0-	-1277	-0-	408	1	7116	3	Y	706	699	0	2	8	25
							1	4	777	9							
11	9270	X	8143	-0-	-1127	-0-	431	1	6956	3	Y	686	682	0			29
							1	4	755	9							
12	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					Y	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 69,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,732

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 33H RRCID -> 275894 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8316 - 13188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18360	X	18360	-0-	-0-	-0-	43	1	15934	3	Y	2150	2157	0			54
							18	4	2365	9							
02	14084	X	13066	-0-	-1018	-0-	34	1	11136	3	Y	1718	1696	0			76
							6	4	1890	9							
03	15593	X	14206	-0-	-1387	-0-	38	1	12360	3	Y	1635	1667	0			44
							9	4	1799	9							
04	15090	X	14337	-0-	-753	-0-	42	1	12480	3	Y	1640	1650	0			34
							11	4	1804	9							
05	15593	X	15461	-0-	-132	-0-	43	1	13310	3	Y	1825	1794	0			65
							100	4	2008	9							
06	15090	X	12841	-0-	-2249	-0-	50	1	11228	3	Y	1420	1311	0	76	1	97
							1	4	1562	9			1	8			
07	DLQ G-10		13431	-0-	13431	13431	95	1	11877	3	Y	1323	1344	0	1	8	75
							4	4	1455	9							
08	26872	X	13441	-0-	-13431	-0-	557	1	11285	3	Y	1451	1428	0	1	8	97
							3	4	1596	9							
09	13680	X	13680	-0-	-0-	-0-	609	1	11016	3	Y	1867	1876	0	1	8	87
							1	4	2054	9							
10	13894	X	13894	-0-	-0-	-0-	515	1	11211	3	Y	1964	1940	0	1	8	110
							8	4	2160	9							
*11	14021	X	14021	-0-	-0-	-0-	525	1	10924	3	Y	2334	2366	0			78
							5	4	2567	9							
12	12307	X	NO RPT	-0-	-12307	-0-					Y	NO RPT					78

TOTAL GAS PROD: 156,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,327

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 29H RRCID -> 275918 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8636 - 13522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17713	X	17713	-0-	-0-	-0-	42	1	15589	3	Y	1876	1880	0			47
							18	4	2064	9							
02	16120	X	16120	-0-	-0-	-0-	43	1	14338	3	Y	1574	1552	0			69
							8	4	1731	9							
03	20611	X	20611	-0-	-0-	-0-	56	1	18471	3	Y	1883	1902	0			50
							13	4	2071	9							
04	16680	X	15424	-0-	-1256	-0-	46	1	13695	3	Y	1519	1537	0			32
							12	4	1671	9							
05	17236	X	12077	-0-	-5159	-0-	32	1	9997	3	Y	1794	1762	0			64
							75	4	1973	9							
06	16680	X	9518	-0-	-7162	-0-	39	1	8993	3	Y	441	446	0	26	1	33
							1	4	485	9							
07	DLQ G-10		9666	-0-	9666	9666	44	1	8985	3	Y	576	577	0			32
							3	4	634	9							
08	17658	X	7992	-0-	-9666	-0-	40	1	7727	3	Y	203	219	0	1	8	15
							2	4	223	9							
09	7244	X	7244	-0-	-0-	-0-	34	1	6678	3	Y	483	476	0			22
							1	4	531	9							
10	22108	X	22108	-0-	-0-	-0-	94	1	19848	3	Y	1956	1871	0	1	8	106
							14	4	2152	9							
*11	13785	X	13785	-0-	-0-	-0-	64	1	12058	3	Y	1506	1561	0			51
							6	4	1657	9							
12	7998	X	NO RPT	-0-	-7998	-0-					Y	NO RPT					51

TOTAL GAS PROD: 152,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,811

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	12493	X	9616	-0-	-2877	-0-	23	1	8383	3	Y	1092	1096	0			27
							9	4	1201	9							
02	11284	X	7630	-0-	-3654	-0-	20	1	6640	3	Y	878	866	0			39
							4	4	966	9							
03	11377	X	9004	-0-	-2373	-0-	25	1	8017	3	Y	869	885	0			23
							6	4	956	9							
04	10043	X	10043	-0-	-0-	-0-	30	1	8889	3	Y	1015	1017	0			21
							7	4	1117	9							
05	13656	X	13656	-0-	-0-	-0-	39	1	12223	3	Y	1184	1163	0			42
							92	4	1302	9							
06	13980	X	13980	-0-	-0-	-0-	55	1	12685	3	Y	1125	1032	0	60	1	75
							2	4	1238	9							
07	DLQ G-10		13370	-0-	13370	13370	60	1	12390	3	Y	833	862	0			46
							4	4	916	9							
08	26190	X	12820	-0-	-13370	-0-	61	1	11867	3	Y	808	802	0			52
							3	4	889	9							
09	13260	X	13260	-0-	-0-	-0-	61	1	12061	3	Y	1033	1039	0			46
							2	4	1136	9							
10	11712	X	11712	-0-	-0-	-0-	50	1	10515	3	Y	1036	1026	0			56
							7	4	1140	9							
*11	12778	X	12778	-0-	-0-	-0-	60	1	11231	3	Y	1347	1360	0			43
							5	4	1482	9							
12	8711	X	NO RPT	-0-	-8711	-0-					Y	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 127,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,220

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 50H RRCID -> 275946 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 8880 - 15686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9201	X	9201	-0-	-0-	-0-	78	1	5164	3	Y	3598	3601	0			59
							1	4	3958	9							
02	8064	X	6704	-0-	-1360	-0-	73	1	4331	3	Y	2091	2104	0			46
							2300	9									
03	8928	X	7948	-0-	-980	-0-	98	1	5342	3	Y	2280	2277	0			49
							2508	9									
04	8640	X	5739	-0-	-2901	-0-	76	1	3862	3	Y	1637	1651	0			35
							1801	9									
05	8928	X	4626	-0-	-4302	-0-	109	1	2957	3	Y	1418	1406	0			47
							1560	9									
06	8640	X	3769	-0-	-4871	-0-	103	1	2545	3	Y	1018	1016	0	1	8	48
							1	4	1120	9							
07	DLQ G-10		4338	-0-	4338	4338	42	1	2672	3	Y	1463	1499	0	1	8	11
							15	4	1609	9							
08	9627	X	5289	-0-	-4338	-0-	36	1	3434	3	Y	1652	1648	0	6	8	9
							2	4	1817	9							
09	5730	X	4715	-0-	-1015	-0-	27	1	3098	3	Y	1440	1435	0	4	1	9
							6	4	1584	9			1	8			
10	4619	X	2685	-0-	-1934	-0-	17	1	2389	3	Y	254	261	0			2
							279	9									
11	5130	X	4732	-0-	-398	-0-	25	1	3793	3	Y	823	817	0			8
							9	4	905	9							
12	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 59,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,674

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	17887	X	17763	-0-	-124	-0-	40	1	14845	3	Y	2602	2609	0			65
							16	4	2862	9							
02	16156	X	15875	-0-	-281	-0-	41	1	13710	3	Y	1924	1904	0			85
							8	4	2116	9							
03	17887	X	17211	-0-	-676	-0-	46	1	14808	3	Y	2134	2162	0			57
							10	4	2347	9							
04	17310	X	15396	-0-	-1914	-0-	44	1	13100	3	Y	2037	2052	0			42
							11	4	2241	9							
*05	17887	X	8818	-0-	-9069	-0-	23	1	7150	3	Y	1446	1437	0			51
							54	4	1591	9							
*06	17190	X	-0-	-0-	-17190	-0-					Y	-0-	51	1			-0-
*07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	13290	X	754	-0-	-12536	-0-	1	1	30	3	Y	657	627	0	1	8	29
							723	9									
10	8804	X	-0-	-0-	-8804	-0-					Y	-0-	29	0			-0-
*11	277	X	277	-0-	-0-	-0-	13	1	264	3	Y	-0-					-0-
12	775	X	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,800

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 59H RRCID -> 276024 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8736 - 16043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15624	X	8977	-0-	-6647	-0-	3	1	6967	3	Y	1821	1913	0			56
							4	4	2003	9							
02	14112	X	6094	-0-	-8018	-0-	13	1	4991	3	Y	987	1004	0			39
							4	4	1086	9							
03	15624	X	4020	-0-	-11604	-0-	7	1	2850	3	Y	1056	1060	0			35
							1	4	1162	9							
04	12900	X	5852	-0-	-7048	-0-	2	1	4090	3	Y	1596	1573	0			58
							4	4	1756	9							
05	13330	X	3787	-0-	-9543	-0-	4	1	2816	3	Y	876	903	0			31
							3	4	964	9							
06	8700	X	5379	-0-	-3321	-0-	43	1	3547	3	Y	1610	1587	0			53
							18	4	1771	9							
07	DLQ G-10		5561	-0-	5561	5561	55	1	3606	3	Y	1724	1702	0			75
							4	4	1896	9							
08	10112	X	4551	-0-	-5561	-0-	54	1	3297	3	Y	1089	1126	0	1	8	37
							2	4	1198	9							
09	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	48	1	3236	3	Y	1745	1724	0			58
							3	4	1920	9							
10	5022	X	4823	-0-	-199	-0-	31	1	2491	3	Y	2088	2086	0			60
							4	4	2297	9							
11	4860	X	4266	-0-	-594	-0-	25	1	1932	3	Y	2098	2094	0			64
							1	4	2308	9							
12	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					Y	NO RPT					64

TOTAL GAS PROD: 58,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,690

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	20460	X	5464	-0-	-14996	-0-	2	1	4605	3	Y	777	780	0			24
							2	4	855	9							
02	15428	X	4119	-0-	-11309	-0-	9	1	3415	3	Y	629	628	0			25
							3	4	692	9							
03	13671	X	3603	-0-	-10068	-0-	7	1	2808	3	Y	715	716	0			24
							1	4	787	9							
04	5280	X	2736	-0-	-2544	-0-	1	1	2022	3	Y	646	646	0			24
							2	4	711	9							
05	5456	X	1490	-0-	-3966	-0-	1	1	448	3	Y	946	937	0			33
							1041	9									
06	5280	X	421	-0-	-4859	-0-	3	1	253	3	Y	149	177	0			5
							1	4	164	9							
07	DLQ G-10		17	-0-	17	17	10	3	7	9	Y	6	11	0			-0-
08	11618	X	11601	-0-	-17	-0-	140	1	8446	3	Y	2736	2645	0	1	8	90
							5	4	3010	9							
09	21353	X	21353	-0-	-0-	-0-	257	1	17238	3	Y	3494	3457	0	9	8	118
							15	4	3843	9							
10	17915	X	17915	-0-	-0-	-0-	177	1	14352	3	Y	3059	3083	0	3	8	91
							21	4	3365	9							
*11	16139	X	16139	-0-	-0-	-0-	147	1	11531	3	Y	4050	4017	0			124
							6	4	4455	9							
12	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT					124

TOTAL GAS PROD: 84,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,207

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 21H RRCID -> 276099 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8790 - 16297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24569	X	24569	-0-	-0-	-0-	58	1	23764	3	Y	677	681	0			19
							2	4	745	9							
02	20816	X	20816	-0-	-0-	-0-	47	1	20228	3	Y	492	472	0	20	8	19
							541	9									
03	22475	X	21435	-0-	-1040	-0-	48	1	20903	3	Y	439	439	0			19
							1	4	483	9							
04	23790	X	19116	-0-	-4674	-0-	45	1	18664	3	Y	369	372	0			16
							1	4	406	9							
05	24583	X	19566	-0-	-5017	-0-	38	1	19056	3	Y	429	425	0			20
							472	9									
06	23790	X	15647	-0-	-8143	-0-	15241	3	406	9	Y	369	369	0	2	8	18
07	DLQ G-10		14101	-0-	14101	14101	27	1	13710	3	Y	329	327	0	3	8	17
							2	4	362	9							
08	26689	X	12588	-0-	-14101	-0-	26	1	12268	3	Y	266	252	0			31
							1	4	293	9							
09	19110	X	11049	-0-	-8061	-0-	24	1	10763	3	Y	227	235	0	3	8	20
							12	4	250	9							
10	19561	X	10385	-0-	-9176	-0-	30	1	10103	3	Y	210	211	0	2	8	17
							21	4	231	9							
11	15660	X	9009	-0-	-6651	-0-	25	1	8714	3	Y	242	236	0	2	8	21
							4	4	266	9							
12	12586	X	NO RPT	-0-	-12586	-0-					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 178,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,049

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 19H RRCID -> 276101 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8883 - 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	32519	X	26407	-0-	-6112	-0-	63	1	25593	3	Y	681	662	0	26	8	19
							2	4	749	9							
02	31584	X	24496	-0-	-7088	-0-	56	1	23880	3	Y	509	504	0	3	8	21
							560	9									
03	34968	X	26051	-0-	-8917	-0-	59	1	25406	3	Y	532	498	0	33	8	22
							1	4	585	9							
04	33840	X	22966	-0-	-10874	-0-	54	1	22458	3	Y	412	414	0	3	8	17
							1	4	453	9							
05	31124	X	23891	-0-	-7233	-0-	47	1	23358	3	Y	441	437	0			21
							1	4	485	9							
06	26250	X	23591	-0-	-2659	-0-	23104	3	487	9	Y	443	441	0	2	8	21
07	DLQ G-10		23003	-0-	23003	23003	43	1	22470	3	Y	442	435	0	5	8	23
							4	4	486	9							
08	42766	X	19763	-0-	-23003	-0-	41	1	19317	3	Y	367	347	0			43
							1	4	404	9							
09	20213	X	20213	-0-	-0-	-0-	45	1	19558	3	Y	536	529	0	5	8	45
							20	4	590	9							
10	14611	X	14611	-0-	-0-	-0-	41	1	14116	3	Y	385	394	0	4	8	32
							30	4	424	9							
*11	22270	X	22270	-0-	-0-	-0-	61	1	21642	3	Y	506	487	0	6	8	45
							10	4	557	9							
12	465	X	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 247,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,254

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 20H RRCID -> 276102 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8841 - 16195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27404	X	19743	-0-	-7661	-0-	47	1	19160	3	Y	485	491	0			14
							2	4	534	9							
02	24948	X	17155	-0-	-7793	-0-	39	1	16644	3	Y	429	426	0			17
							472	9									
03	27621	X	16013	-0-	-11608	-0-	36	1	15532	3	Y	404	395	0	8	8	18
							1	4	444	9							
04	26730	X	14480	-0-	-12250	-0-	34	1	14096	3	Y	318	322	0			14
							350	9									
05	19747	X	14172	-0-	-5575	-0-	28	1	13742	3	Y	365	362	0			17
							402	9									
06	19110	X	5020	-0-	-14090	-0-	4869	3	151	9	Y	137	146	0	1	8	8
07	DLQ G-10		14520	-0-	14520	14520	27	1	14067	3	Y	385	368	0	5	8	20
							2	4	424	9							
08	25885	X	11365	-0-	-14520	-0-	24	1	11047	3	Y	267	255	0			32
							294	9									
09	10924	X	10924	-0-	-0-	-0-	23	1	10739	3	Y	136	154	0	1	8	13
							12	4	150	9							
10	14167	X	6	-0-	-14161	-0-	6	3			Y	-0-	12	0			1
11	11010	X	8280	-0-	-2730	-0-	22	1	7980	3	Y	249	228	0	1	8	21
							4	4	274	9							
12	11377	X	NO RPT	-0-	-11377	-0-					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 131,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,175

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	20794	X	20794	-0-	-0-	-0-	49	1	20197	3	Y	496	504	0			14
							2	4	546	9							
02	21033	X	21033	-0-	-0-	-0-	48	1	20544	3	Y	400	398	0			16
							1	4	440	9							
03	24676	X	20906	-0-	-3770	-0-	47	1	20404	3	Y	413	411	0			18
							1	4	454	9							
04	23880	X	15998	-0-	-7882	-0-	37	1	15574	3	Y	352	355	0			15
							387	9									
05	24676	X	15026	-0-	-9650	-0-	29	1	14599	3	Y	362	360	0			17
							398	9									
06	22530	X	13029	-0-	-9501	-0-	12669	3	360	9	Y	327	324	0	4	8	17
07	DLQ G-10		14749	-0-	14749	14749	28	1	14402	3	Y	288	284	0	5	8	16
							2	4	317	9							
08	29871	X	15122	-0-	-14749	-0-	31	1	14764	3	Y	296	277	0			35
							1	4	326	9							
09	15990	X	12612	-0-	-3378	-0-	28	1	12287	3	Y	258	264	0	6	8	23
							13	4	284	9							
10	15694	X	15694	-0-	-0-	-0-	45	1	15267	3	Y	318	310	0	6	8	25
							32	4	350	9							
11	14640	X	12316	-0-	-2324	-0-	33	1	11948	3	Y	299	292	0	5	8	27
							6	4	329	9							
12	15128	X	NO RPT	-0-	-15128	-0-					Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 177,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,809

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 276120 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 9065 - 13505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29078	X	26595	-0-	-2483	-0-	117	1	24043	3	Y	2195	2168	0			96
							20	4	2415	9							
02	26264	X	20314	-0-	-5950	-0-	110	1	18314	3	Y	1715	1742	0			69
							3	4	1887	9							
03	28985	X	19506	-0-	-9479	-0-	77	1	17261	3	Y	1968	1947	0			90
							3	4	2165	9							
04	28050	X	18019	-0-	-10031	-0-	63	1	16109	3	Y	1674	1688	0			76
							6	4	1841	9							
05	28830	X	19490	-0-	-9340	-0-	68	1	17536	3	Y	1695	1706	0			65
							21	4	1865	9							
06	25740	X	21072	-0-	-4668	-0-	51	1	19090	3	Y	1752	1742	0			75
							4	4	1927	9							
07	DLQ G-10		19155	-0-	19155	19155	50	1	17646	3	Y	1321	1317	0			79
							6	4	1453	9							
08	37410	X	18255	-0-	-19155	-0-	114	1	16596	3	Y	1389	1407	0			61
							17	4	1528	9							
09	16963	X	16963	-0-	-0-	-0-	166	1	15338	3	Y	1325	1330	0			56
							1	4	1458	9							
10	16840	X	16840	-0-	-0-	-0-	53	1	15368	3	Y	1259	1251	0	1	8	63
							34	4	1385	9							
*11	14987	X	14987	-0-	-0-	-0-	47	1	13755	3	Y	1077	1065	0			75
							1185	9									
12	14508	X	NO RPT	-0-	-14508	-0-					Y	NO RPT					75

TOTAL GAS PROD: 211,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,370

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	18011	X	17119	-0-	-892	-0-	40	1	16339	3	Y	671	678	0			19
							2	4	738	9							
02	17872	X	17872	-0-	-0-	-0-	41	1	17180	3	Y	592	587	0			24
							651	9									
03	22816	X	19488	-0-	-3328	-0-	44	1	18854	3	Y	535	535	0			24
							1	4	589	9							
04	22080	X	16272	-0-	-5808	-0-	38	1	15747	3	Y	442	447	0			19
							1	4	486	9							
05	22816	X	20682	-0-	-2134	-0-	40	1	20046	3	Y	541	535	0			25
							1	4	595	9							
06	19140	X	16426	-0-	-2714	-0-	16020	3	406	9	Y	369	371	0	6	8	17
07	DLQ G-10		13949	-0-	13949	13949	26	1	13579	3	Y	311	307	0	6	8	15
							2	4	342	9							
08	24926	X	10977	-0-	-13949	-0-	24	1	10696	3	Y	234	222	0			27
							257	9									
09	20010	X	12478	-0-	-7532	-0-	27	1	12111	3	Y	297	288	0	13	8	23
							13	4	327	9							
10	22592	X	22592	-0-	-0-	-0-	65	1	21888	3	Y	540	507	0	17	8	39
							45	4	594	9							
*11	18780	X	18780	-0-	-0-	-0-	51	1	18190	3	Y	482	470	0	10	8	41
							9	4	530	9							
12	12896	X	NO RPT	-0-	-12896	-0-					Y	NO RPT					41

TOTAL GAS PROD: 186,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,014

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 276123 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 9070 - 13473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	18794	-0-	-13043	-0-	79	1	16231	3	Y	2246	2217	0			98
							13	4	2471	9							
02	27328	X	18365	-0-	-8963	-0-	97	1	16223	3	Y	1857	1880	0			75
							2	4	2043	9							
03	29419	X	21536	-0-	-7883	-0-	85	1	19064	3	Y	2167	2143	0			99
							3	4	2384	9							
04	27840	X	22623	-0-	-5217	-0-	79	1	20097	3	Y	2218	2216	0			101
							7	4	2440	9							
05	22196	X	21729	-0-	-467	-0-	75	1	19336	3	Y	2086	2107	0			80
							23	4	2295	9							
06	25326	X	25326	-0-	-0-	-0-	62	1	22960	3	Y	2090	2081	0			90
							5	4	2299	9							
07	DLQ G-10		23624	-0-	23624	23624	61	1	21566	3	Y	1809	1791	0			108
							7	4	1990	9							
08	44835	X	21211	-0-	-23624	-0-	131	1	19079	3	Y	1802	1829	0			81
							19	4	1982	9							
09	18980	X	18980	-0-	-0-	-0-	185	1	17012	3	Y	1620	1630	0			71
							1	4	1782	9							
10	19426	X	19426	-0-	-0-	-0-	61	1	17619	3	Y	1552	1543	0			80
							39	4	1707	9							
*11	17348	X	17348	-0-	-0-	-0-	52	1	15692	3	Y	1457	1434	0			103
							1	4	1603	9							
12	16120	X	NO RPT	-0-	-16120	-0-					Y	NO RPT					103

TOTAL GAS PROD: 228,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,904

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	27125	X	25520	-0-	-1605	-0-	204	1	21073	3	Y	3839	3834	0			166
							20	4	4223	9							
02	24500	X	23056	-0-	-1444	-0-	182	1	19096	3	Y	3413	3387	0			192
							24	4	3754	9							
03	27125	X	20438	-0-	-6687	-0-	168	1	16965	3	Y	2986	2951	0			227
							20	4	3285	9							
04	25980	X	24741	-0-	-1239	-0-	219	1	20578	3	Y	3581	3678	0			130
							5	4	3939	9							
05	31401	X	31401	-0-	-0-	-0-	237	1	26328	3	Y	4319	4297	0			152
							85	4	4751	9							
06	33052	X	33052	-0-	-0-	-0-	95	1	29569	3	Y	3070	3072	0	2	8	148
							11	4	3377	9							
07	DLQ G-10		35118	-0-	35118	35118	92	1	31505	3	Y	3200	3162	0	3	8	183
							1	4	3520	9							
08	68183	X	33065	-0-	-35118	-0-	85	1	29679	3	Y	2998	3060	0	1	8	120
							3	4	3298	9							
09	30172	X	30172	-0-	-0-	-0-	82	1	27048	3	Y	2755	2719	0	2	8	154
							11	4	3031	9							
10	33035	X	33035	-0-	-0-	-0-	105	1	29749	3	Y	2809	2834	0	3	8	126
							91	4	3090	9							
*11	29710	X	29710	-0-	-0-	-0-	203	1	26599	3	Y	2642	2673	0			95
							2	4	2906	9							
12	24490	X	NO RPT	-0-	-24490	-0-					Y	NO RPT					95

TOTAL GAS PROD: 319,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 35,612

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH WELL #: 37H RRCID -> 276193 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8978 - 17019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	23419	-0-	-2218	-0-	188	1	19510	3	Y	3366	3361	0			145
							18	4	3703	9							
02	23156	X	19114	-0-	-4042	-0-	151	1	15896	3	Y	2770	2759	0			156
							20	4	3047	9							
03	25637	X	18800	-0-	-6837	-0-	158	1	15945	3	Y	2435	2406	0			185
							18	4	2679	9							
04	24810	X	22358	-0-	-2452	-0-	202	1	18877	3	Y	2976	3053	0			108
							5	4	3274	9							
05	29491	X	29491	-0-	-0-	-0-	228	1	25410	3	Y	3428	3415	0			121
							82	4	3771	9							
*06	33894	X	33894	-0-	-0-	-0-	99	1	31000	3	Y	2530	2522	0	6	8	123
							12	4	2783	9							
07	DLQ G-10		32547	-0-	32547	32547	88	1	29859	3	Y	2364	2347	0	2	8	138
							2600	9									
08	63342	X	30795	-0-	-32547	-0-	81	1	28044	3	Y	2425	2463	0	2	8	98
							2	4	2668	9							
09	29100	X	28169	-0-	-931	-0-	78	1	26096	3	Y	1804	1793	0	8	8	101
							11	4	1984	9							
10	30070	X	27707	-0-	-2363	-0-	91	1	25870	3	Y	1515	1540	0	7	8	69
							79	4	1667	9							
11	29100	X	26417	-0-	-2683	-0-	182	1	23912	3	Y	2110	2103	0			76
							2	4	2321	9							
12	30070	X	NO RPT	-0-	-30070	-0-					Y	NO RPT					76

TOTAL GAS PROD: 292,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,723

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	37603	X	23958	-0-	-13645	-0-	104	1	21337	3	Y	2273	2242	0			100
							17	4	2500	9							
02	33964	X	24183	-0-	-9781	-0-	132	1	22006	3	Y	1856	1881	0			75
							3	4	2042	9							
03	37603	X	26436	-0-	-11167	-0-	107	1	23951	3	Y	2158	2135	0			98
							4	4	2374	9							
04	30060	X	22691	-0-	-7369	-0-	80	1	20371	3	Y	2030	2036	0			92
							7	4	2233	9							
05	27807	X	22693	-0-	-5114	-0-	80	1	20812	3	Y	1615	1645	0			62
							24	4	1777	9							
*06	28324	X	28324	-0-	-0-	-0-	70	1	26275	3	Y	1794	1781	0			75
							6	4	1973	9							
07	DLQ G-10		27100	-0-	27100	27100	71	1	25057	3	Y	1785	1757	0			103
							8	4	1964	9							
08	51312	X	24212	-0-	-27100	-0-	153	1	22354	3	Y	1529	1566	0			66
							23	4	1682	9							
09	21538	X	21538	-0-	-0-	-0-	215	1	19836	3	Y	1351	1361	0			56
							1	4	1486	9							
10	21176	X	21176	-0-	-0-	-0-	69	1	19693	3	Y	1246	1241	0	1	8	60
							43	4	1371	9							
*11	19336	X	19336	-0-	-0-	-0-	60	1	17973	3	Y	1184	1164	0			80
							1	4	1302	9							
12	18352	X	NO RPT	-0-	-18352	-0-					Y	NO RPT					80

TOTAL GAS PROD: 261,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,821

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 276240 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8497 - 13237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36549	X	19947	-0-	-16602	-0-	87	1	17913	3	Y	1756	1733	0			77
							15	4	1932	9							
02	31164	X	17119	-0-	-14045	-0-	92	1	15308	3	Y	1561	1575	0			63
							2	4	1717	9							
03	34503	X	20245	-0-	-14258	-0-	80	1	18107	3	Y	1868	1846	0			85
							3	4	2055	9							
04	25680	X	17571	-0-	-8109	-0-	61	1	15607	3	Y	1725	1732	0			78
							5	4	1898	9							
05	20863	X	16393	-0-	-4470	-0-	57	1	14666	3	Y	1503	1523	0			58
							17	4	1653	9							
06	29842	X	29842	-0-	-0-	-0-	73	1	27241	3	Y	2293	2254	0			97
							6	4	2522	9							
07	DLQ G-10		27193	-0-	27193	27193	70	1	24926	3	Y	1990	1969	0			118
							8	4	2189	9							
08	50696	X	23503	-0-	-27193	-0-	149	1	21739	3	Y	1448	1500	0			66
							22	4	1593	9							
09	20743	X	20743	-0-	-0-	-0-	207	1	19079	3	Y	1324	1332	0	1	8	57
							1	4	1456	9							
10	19856	X	19856	-0-	-0-	-0-	64	1	18425	3	Y	1206	1201	0	1	8	61
							40	4	1327	9							
*11	18259	X	18259	-0-	-0-	-0-	56	1	16937	3	Y	1150	1131	0			80
							1	4	1265	9							
12	15872	X	NO RPT	-0-	-15872	-0-					Y	NO RPT					80

TOTAL GAS PROD: 230,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,824

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	26691	X	20962	-0-	-5729	-0-	93	1	19120	3	Y	1575	1554	0			69
							16	4	1733	9							
02	24108	X	17904	-0-	-6204	-0-	98	1	16394	3	Y	1282	1299	0			52
							2	4	1410	9							
03	25327	X	17631	-0-	-7696	-0-	71	1	15899	3	Y	1508	1491	0			69
							2	4	1659	9							
04	21840	X	17953	-0-	-3887	-0-	64	1	16249	3	Y	1485	1487	0			67
							6	4	1634	9							
05	20956	X	19402	-0-	-1554	-0-	68	1	17707	3	Y	1460	1471	0			56
							21	4	1606	9							
06	21175	X	21175	-0-	-0-	-0-	53	1	19542	3	Y	1433	1428	0			61
							4	4	1576	9							
07	DLQ G-10		20002	-0-	20002	20002	52	1	18490	3	Y	1322	1305	0			78
							6	4	1454	9							
08	37913	X	17911	-0-	-20002	-0-	113	1	16565	3	Y	1105	1134	0			49
							17	4	1216	9							
09	16058	X	16058	-0-	-0-	-0-	161	1	14772	3	Y	1023	1028	0			44
							1125	9									
10	16083	X	16083	-0-	-0-	-0-	51	1	14921	3	Y	980	974	0			50
							33	4	1078	9							
*11	14627	X	14627	-0-	-0-	-0-	46	1	13570	3	Y	919	905	0			64
							1011	9									
12	14725	X	NO RPT	-0-	-14725	-0-					Y	NO RPT					64

TOTAL GAS PROD: 199,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,092

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 276244 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8564 - 14721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30163	X	28717	-0-	-1446	-0-	157	1	25558	3	Y	2729	2699	0			144
							3002	9									
02	27244	X	27103	-0-	-141	-0-	152	1	24332	3	Y	2381	2357	0			168
							2619	9									
03	30163	X	28002	-0-	-2161	-0-	150	1	25129	3	Y	2475	2512	0	1	8	130
							2723	9									
04	29190	X	26241	-0-	-2949	-0-	140	1	23541	3	Y	2327	2346	0	5	8	106
							2560	9									
05	30008	X	29429	-0-	-579	-0-	135	1	26576	3	Y	2471	2382	0	5	8	190
							2718	9									
06	33334	X	33334	-0-	-0-	-0-	128	1	30274	3	Y	2665	2634	0	23	8	198
							2932	9									
07	DLQ G-10		32447	-0-	32447	32447	128	1	29890	3	Y	2208	2234	0	19	8	153
							2429	9									
08	63010	X	30563	-0-	-32447	-0-	131	1	28192	3	Y	2036	2036	0	11	8	142
							2240	9									
09	27843	X	27843	-0-	-0-	-0-	118	1	25554	3	Y	1974	1973	0	9	8	134
							2171	9									
10	26834	X	26834	-0-	-0-	-0-	127	1	25081	3	Y	1478	1475	0	8	8	129
							1626	9									
*11	25941	X	25941	-0-	-0-	-0-	139	1	23547	3	Y	2050	2064	0			115
							2255	9									
12	26350	X	NO RPT	-0-	-26350	-0-					Y	NO RPT					115

TOTAL GAS PROD: 316,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,794

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 276289 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8488 - 14634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26505	X	21549	-0-	-4956	-0-	118	1	19122	3	Y	2099	2071	0			111
							2309	9									
02	22988	X	19934	-0-	-3054	-0-	112	1	17935	3	Y	1715	1705	0			121
							1887	9									
03	24707	X	20962	-0-	-3745	-0-	112	1	18858	3	Y	1811	1837	0			95
							1992	9									
04	23040	X	20032	-0-	-3008	-0-	107	1	18075	3	Y	1682	1700	0			77
							1850	9									
05	22289	X	17560	-0-	-4729	-0-	81	1	15939	3	Y	1400	1369	0			108
							1540	9									
06	21360	X	21162	-0-	-198	-0-	81	1	19187	3	Y	1722	1702	0			128
							1894	9									
07	DLQ G-10		22890	-0-	22890	22890	89	1	20791	3	Y	1827	1829	0			126
							2010	9									
08	43912	X	21022	-0-	-22890	-0-	89	1	19216	3	Y	1561	1576	0			111
							1717	9									
09	20730	X	20730	-0-	-0-	-0-	88	1	18874	3	Y	1607	1607	0			111
							1768	9									
10	20116	X	20116	-0-	-0-	-0-	93	1	18517	3	Y	1369	1359	0			121
							1506	9									
*11	22419	X	22419	-0-	-0-	-0-	121	1	20618	3	Y	1527	1560	0			88
							1680	9									
12	19530	X	NO RPT	-0-	-19530	-0-					Y	NO RPT					88

TOTAL GAS PROD: 228,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,320

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 276291 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8463 - 14579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29202	X	24686	-0-	-4516	-0-	139	1	22589	3	Y	1780	1772	0			94
							1958	9									
02	25424	X	19766	-0-	-5658	-0-	111	1	17739	3	Y	1742	1713	0			123
							1916	9									
03	26629	X	22357	-0-	-4272	-0-	120	1	20160	3	Y	1888	1912	0			99
							2077	9									
04	24660	X	20720	-0-	-3940	-0-	111	1	18680	3	Y	1754	1773	0			80
							1929	9									
05	25482	X	17847	-0-	-7635	-0-	82	1	16137	3	Y	1480	1446	0			114
							1628	9									
06	25114	X	25114	-0-	-0-	-0-	97	1	23025	3	Y	1811	1791	0			134
							1992	9									
07	DLQ G-10		24681	-0-	24681	24681	98	1	22837	3	Y	1587	1611	0			110
							1746	9									
08	47728	X	23047	-0-	-24681	-0-	99	1	21334	3	Y	1467	1474	0			103
							1614	9									
09	20884	X	20884	-0-	-0-	-0-	89	1	19210	3	Y	1441	1444	0			100
							1585	9									
10	20696	X	20696	-0-	-0-	-0-	97	1	19221	3	Y	1253	1242	0			111
							1378	9									
11	19950	X	18989	-0-	-961	-0-	102	1	17281	3	Y	1460	1487	0			84
							1606	9									
12	20615	X	NO RPT	-0-	-20615	-0-					Y	NO RPT					84

TOTAL GAS PROD: 238,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,663

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	26288	X	12777	-0-	-13511	-0-	52	1	10818	3	Y	1725	1701	0			76
							9	4	1898	9							
02	23744	X	13510	-0-	-10234	-0-	71	1	11788	3	Y	1499	1514	0			61
							2	4	1649	9							
03	24180	X	17516	-0-	-6664	-0-	70	1	15678	3	Y	1605	1593	0			73
							2	4	1766	9							
04	23220	X	17930	-0-	-5290	-0-	62	1	15839	3	Y	1840	1830	0			83
							5	4	2024	9							
05	17104	X	17104	-0-	-0-	-0-	58	1	15088	3	Y	1764	1779	0			68
							18	4	1940	9							
06	23007	X	23007	-0-	-0-	-0-	56	1	20873	3	Y	1885	1872	0			81
							4	4	2074	9							
07	DLQ G-10		19929	-0-	19929	19929	52	1	18349	3	Y	1384	1381	0			84
							6	4	1522	9							
08	38488	X	18559	-0-	-19929	-0-	116	1	16833	3	Y	1448	1467	0			65
							17	4	1593	9							
09	17798	X	17798	-0-	-0-	-0-	174	1	15994	3	Y	1481	1480	0	1	8	65
							1	4	1629	9							
10	17401	X	17401	-0-	-0-	-0-	55	1	15859	3	Y	1320	1315	0	1	8	69
							35	4	1452	9							
*11	16214	X	16214	-0-	-0-	-0-	50	1	14757	3	Y	1279	1257	0			91
							1407	9									
12	13547	X	NO RPT	-0-	-13547	-0-					Y	NO RPT					91

TOTAL GAS PROD: 191,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,230

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 276398 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8534 - 14567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	22179	-0-	-4171	-0-	122	1	19857	3	Y	2000	1978	0			106
							2200	9									
02	22540	X	19331	-0-	-3209	-0-	109	1	17318	3	Y	1731	1715	0			122
							1904	9									
03	24645	X	20613	-0-	-4032	-0-	110	1	18514	3	Y	1808	1835	0			95
							1989	9									
04	23160	X	19766	-0-	-3394	-0-	105	1	17756	3	Y	1732	1748	0			79
							1905	9									
05	23839	X	17356	-0-	-6483	-0-	79	1	15575	3	Y	1547	1507	0			119
							1702	9									
06	21450	X	16100	-0-	-5350	-0-	62	1	14588	3	Y	1318	1336	0			101
							1450	9									
07	DLQ G-10		21867	-0-	21867	21867	85	1	19873	3	Y	1735	1717	0			119
							1909	9									
08	41214	X	19347	-0-	-21867	-0-	82	1	17597	3	Y	1516	1527	0			108
							1668	9									
09	18780	X	18320	-0-	-460	-0-	77	1	16655	3	Y	1444	1451	0			101
							1588	9									
10	18964	X	18964	-0-	-0-	-0-	88	1	17437	3	Y	1308	1293	0			116
							1439	9									
11	18720	X	18640	-0-	-80	-0-	100	1	17041	3	Y	1363	1399	0			80
							1499	9									
12	19344	X	NO RPT	-0-	-19344	-0-					Y	NO RPT					80

TOTAL GAS PROD: 212,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,502

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25017	X	23269	-0-	-1748	-0-	60	1	21294	3	Y	1728	1723	1			64
							14	4	1901	9							
02	22036	X	19844	-0-	-2192	-0-	54	1	18212	3	Y	1412	1421	1			55
							25	4	1553	9							
03	24769	X	22037	-0-	-2732	-0-	66	1	20291	3	Y	1488	1506	1			37
							43	4	1637	9							
04	23970	X	20265	-0-	-3705	-0-	68	1	18491	3	Y	1531	1505	1			63
							22	4	1684	9							
05	24769	X	22083	-0-	-2686	-0-	65	1	20174	3	Y	1651	1650	1			64
							28	4	1816	9							
06	26015	X	26015	-0-	-0-	-0-	68	1	23813	3	Y	1886	1884	0	3	8	64
							59	4	2075	9							
07	DLQ G-10		26416	-0-	26416	26416	71	1	24460	3	Y	1697	1676	0	3	8	82
							18	4	1867	9							
08	50180	X	23764	-0-	-26416	-0-	65	1	22159	3	Y	1382	1401	0	2	8	61
							20	4	1520	9							
09	21026	X	21026	-0-	-0-	-0-	60	1	19406	3	Y	1404	1376	0	2	8	87
							16	4	1544	9							
10	27668	X	27668	-0-	-0-	-0-	78	1	25019	3	Y	2293	2270	0	1	8	109
							49	4	2522	9							
*11	24396	X	24396	-0-	-0-	-0-	143	1	21948	3	Y	2061	2065	0			105
							38	4	2267	9							
12	21328	X	NO RPT	-0-	-21328	-0-					Y	NO RPT					105

TOTAL GAS PROD: 256,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,533

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 47H RRCID -> 276402 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8681 - 15179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39125	X	39125	-0-	-0-	-0-	102	1	36242	3	Y	2506	2502	1			92
							24	4	2757	9							
02	30118	X	30118	-0-	-0-	-0-	83	1	27834	3	Y	1966	1981	1			77
							38	4	2163	9							
03	31217	X	24956	-0-	-6261	-0-	73	1	22349	3	Y	2261	2282	1			56
							47	4	2487	9							
04	30210	X	24712	-0-	-5498	-0-	82	1	22163	3	Y	2219	2184	1			91
							26	4	2441	9							
05	31217	X	27801	-0-	-3416	-0-	82	1	25367	3	Y	2106	2115	1			82
							35	4	2317	9							
*06	30210	X	29094	-0-	-1116	-0-	76	1	26476	3	Y	2252	2257	0	3	8	74
							65	4	2477	9							
07	DLQ G-10		31502	-0-	31502	31502	84	1	28989	3	Y	2188	2154	0	4	8	104
							22	4	2407	9							
08	60735	X	29233	-0-	-31502	-0-	80	1	26910	3	Y	2017	2030	0	4	8	87
							24	4	2219	9							
09	24990	X	24450	-0-	-540	-0-	70	1	22564	3	Y	1634	1618	0	2	8	101
							19	4	1797	9							
10	31755	X	31755	-0-	-0-	-0-	91	1	29372	3	Y	2031	2033	0	2	8	97
							58	4	2234	9							
11	24990	X	23956	-0-	-1034	-0-	144	1	22089	3	Y	1532	1549	0			80
							38	4	1685	9							
12	25823	X	NO RPT	-0-	-25823	-0-					Y	NO RPT					80

TOTAL GAS PROD: 316,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,712

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	29946	X	29319	-0-	-627	-0-	75	1	26745	3	Y	2255	2252	1			83
							18	4	2481	9							
02	27048	X	24649	-0-	-2399	-0-	67	1	22600	3	Y	1774	1788	1			69
							31	4	1951	9							
03	29946	X	26277	-0-	-3669	-0-	78	1	23936	3	Y	2012	2031	1			50
							50	4	2213	9							
04	28380	X	23499	-0-	-4881	-0-	78	1	21292	3	Y	1913	1884	1			79
							25	4	2104	9							
05	29326	X	26253	-0-	-3073	-0-	78	1	24092	3	Y	1863	1869	1			73
							34	4	2049	9							
*06	28380	X	26351	-0-	-2029	-0-	69	1	24113	3	Y	1917	1926	0	1	8	63
							60	4	2109	9							
07	DLQ G-10		27269	-0-	27269	27269	73	1	25117	3	Y	1873	1844	0	3	8	89
							19	4	2060	9							
08	52513	X	25244	-0-	-27269	-0-	69	1	23337	3	Y	1652	1666	0	3	8	72
							21	4	1817	9							
09	22849	X	22849	-0-	-0-	-0-	65	1	21204	3	Y	1420	1401	0	3	8	88
							18	4	1562	9							
10	24304	X	18642	-0-	-5662	-0-	54	1	17367	3	Y	1079	1113	0	2	8	52
							34	4	1187	9							
11	23520	X	22467	-0-	-1053	-0-	132	1	20300	3	Y	1818	1780	0			90
							35	4	2000	9							
12	24304	X	NO RPT	-0-	-24304	-0-					Y	NO RPT					90

TOTAL GAS PROD: 272,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,576

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 42HR RRCID -> 276404 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8588 - 15124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33232	X	28034	-0-	-5198	-0-	71	1	25304	3	Y	2402	2395	1			89
							17	4	2642	9							
02	30016	X	24342	-0-	-5674	-0-	66	1	22060	3	Y	1987	1998	1			78
							30	4	2186	9							
03	33232	X	29018	-0-	-4214	-0-	86	1	26434	3	Y	2221	2244	1			55
							55	4	2443	9							
04	30360	X	25450	-0-	-4910	-0-	85	1	23080	3	Y	2053	2023	1			85
							27	4	2258	9							
05	30194	X	27564	-0-	-2630	-0-	82	1	25347	3	Y	1909	1920	1			74
							35	4	2100	9							
*06	32528	X	32528	-0-	-0-	-0-	85	1	29612	3	Y	2507	2496	0	1	8	84
							73	4	2758	9							
07	DLQ G-10		33731	-0-	33731	33731	90	1	30948	3	Y	2427	2390	0	3	8	118
							23	4	2670	9							
08	64784	X	31053	-0-	-33731	-0-	84	1	28632	3	Y	2101	2123	0	3	8	93
							26	4	2311	9							
09	27162	X	27162	-0-	-0-	-0-	78	1	25165	3	Y	1725	1706	0	2	8	110
							21	4	1898	9							
10	25699	X	22977	-0-	-2722	-0-	67	1	21405	3	Y	1330	1370	0	2	8	68
							42	4	1463	9							
11	24870	X	21475	-0-	-3395	-0-	129	1	19757	3	Y	1414	1408	0			74
							34	4	1555	9							
12	25699	X	NO RPT	-0-	-25699	-0-					Y	NO RPT					74

TOTAL GAS PROD: 303,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,076

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. (I) GAS LIFT(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	23915	-0-	-3210	-0-	61	1	21921	3	Y	1744	1740	1			64
							15	4	1918	9							
02	24500	X	21201	-0-	-3299	-0-	58	1	19513	3	Y	1457	1464	1			57
							27	4	1603	9							
03	27125	X	23896	-0-	-3229	-0-	71	1	21884	3	Y	1723	1737	1			43
							46	4	1895	9							
04	25110	X	21169	-0-	-3941	-0-	71	1	19366	3	Y	1554	1533	1			64
							23	4	1709	9							
05	24242	X	23320	-0-	-922	-0-	70	1	21450	3	Y	1609	1610	1			63
							30	4	1770	9							
*06	23459	X	23459	-0-	-0-	-0-	62	1	21596	3	Y	1589	1596	0	1	8	55
							53	4	1748	9							
07	DLQ G-10		24850	-0-	24850	24850	67	1	23031	3	Y	1577	1553	0	2	8	77
							17	4	1735	9							
08	47333	X	22483	-0-	-24850	-0-	62	1	20984	3	Y	1289	1306	0	2	8	58
							19	4	1418	9							
09	21870	X	20151	-0-	-1719	-0-	58	1	18806	3	Y	1155	1137	0	2	8	74
							16	4	1271	9							
10	22599	X	14560	-0-	-8039	-0-	42	1	13546	3	Y	859	887	0	1	8	45
							27	4	945	9							
11	21870	X	19543	-0-	-2327	-0-	119	1	18332	3	Y	964	957	0			52
							32	4	1060	9							
12	22475	X	NO RPT	-0-	-22475	-0-					Y	NO RPT					52

TOTAL GAS PROD: 238,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,520

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 43H RRCID -> 276411 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8461 - 15056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	30027	-0-	-4755	-0-	76	1	27117	3	Y	2560	2553	1			94
							18	4	2816	9							
02	31416	X	27533	-0-	-3883	-0-	75	1	25105	3	Y	2108	2120	1			82
							34	4	2319	9							
03	34782	X	27056	-0-	-7726	-0-	79	1	24416	3	Y	2282	2307	1			57
							51	4	2510	9							
04	32730	X	26032	-0-	-6698	-0-	86	1	23505	3	Y	2194	2161	1			90
							28	4	2413	9							
05	31124	X	29722	-0-	-1402	-0-	87	1	26969	3	Y	2389	2386	1			93
							38	4	2628	9							
06	32390	X	32390	-0-	-0-	-0-	85	1	29517	3	Y	2468	2477	0	2	8	81
							73	4	2715	9							
07	DLQ G-10		34090	-0-	34090	34090	91	1	31325	3	Y	2410	2374	0	3	8	114
							23	4	2651	9							
08	65280	X	31190	-0-	-34090	-0-	85	1	28824	3	Y	2050	2073	0	3	8	88
							26	4	2255	9							
09	27378	X	27378	-0-	-0-	-0-	78	1	25210	3	Y	1881	1849	0	4	8	116
							21	4	2069	9							
10	28272	X	14517	-0-	-13755	-0-	41	1	13243	3	Y	1097	1157	0	2	8	54
							26	4	1207	9							
11	27360	X	25453	-0-	-1907	-0-	154	1	23694	3	Y	1422	1405	0			71
							41	4	1564	9							
12	28272	X	NO RPT	-0-	-28272	-0-					Y	NO RPT					71

TOTAL GAS PROD: 305,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,861

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	37913	X	28608	-0-	-9305	-0-	126	1	25924	3	Y	2306	2276	0			101
							21	4	2537	9							
02	34244	X	24336	-0-	-9908	-0-	133	1	22135	3	Y	1877	1902	0			76
							3	4	2065	9							
03	35805	X	25411	-0-	-10394	-0-	102	1	23065	3	Y	2036	2019	0			93
							4	4	2240	9							
04	32100	X	26326	-0-	-5774	-0-	93	1	23898	3	Y	2115	2112	0			96
							8	4	2327	9							
05	29245	X	29245	-0-	-0-	-0-	103	1	26765	3	Y	2133	2147	0			82
							31	4	2346	9							
06	33094	X	33094	-0-	-0-	-0-	83	1	30673	3	Y	2120	2111	0			91
							6	4	2332	9							
07	DLQ G-10		30596	-0-	30596	30596	82	1	28749	3	Y	1596	1591	0			96
							9	4	1756	9							
08	58398	X	27802	-0-	-30596	-0-	178	1	25835	3	Y	1603	1627	0			72
							26	4	1763	9							
09	24920	X	24920	-0-	-0-	-0-	251	1	23054	3	Y	1467	1475	0			64
							1	4	1614	9							
10	24800	X	24800	-0-	-0-	-0-	80	1	23153	3	Y	1378	1371	0			71
							51	4	1516	9							
*11	22228	X	22228	-0-	-0-	-0-	69	1	20783	3	Y	1250	1233	0			88
							1	4	1375	9							
12	21948	X	NO RPT	-0-	-21948	-0-					Y	NO RPT					88

TOTAL GAS PROD: 297,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,881

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 47SP RRCID -> 276430 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 6269 PERF. 6979 - 11292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8611	X	8611	-0-	-0-	-0-	281	1	7140	3	Y	1080	1064	0			41
							2	4	1188	9							
02	6813	X	6813	-0-	-0-	-0-	223	1	5520	3	Y	970	952	0			59
							3	4	1067	9							
03	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	206	1	4959	3	Y	827	848	0			38
							1	4	910	9							
04	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	185	1	4425	3	Y	709	700	0			47
							3	4	780	9							
05	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	201	1	4722	3	Y	682	690	0			39
							15	4	750	9							
06	4410	X	2936	-0-	-1474	-0-	147	1	2205	3	Y	530	536	0	1	8	32
							1	4	583	9							
07	DLQ G-10		5102	-0-	5102	5102	274	1	4205	3	Y	554	551	0			35
							14	4	609	9							
08	9817	X	4715	-0-	-5102	-0-	244	1	3871	3	Y	537	546	0			26
							9	4	591	9							
09	5490	X	3651	-0-	-1839	-0-	177	1	2953	3	Y	473	479	0	2	8	18
							1	4	520	9							
10	5673	X	4756	-0-	-917	-0-	225	1	3913	3	Y	562	557	0	1	8	22
							618	9									
*11	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	229	1	3685	3	Y	716	706	0			32
							788	9									
12	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					Y	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 58,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,640

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	17732	X	12889	-0-	-4843	-0-	159	1	10501	3	Y	2025	2025	0			39
							1	4	2228	9							
02	16016	X	12379	-0-	-3637	-0-	54	1	10467	3	Y	1689	1694	0			34
							1858	9									
03	20088	X	16259	-0-	-3829	-0-	80	1	14291	3	Y	1715	1680	0	33	8	36
							1	4	1887	9							
04	19440	X	16660	-0-	-2780	-0-	87	1	14962	3	Y	1456	1453	0			39
							9	4	1602	9							
05	20088	X	16110	-0-	-3978	-0-	88	1	14637	3	Y	1239	942	0	303	1	33
							22	4	1363	9							
06	15720	X	8183	-0-	-7537	-0-	208	1	6701	3	Y	1146	1138	0			41
							13	4	1261	9							
07	DLQ G-10		7506	-0-	7506	7506	178	1	6102	3	Y	1109	1106	0			44
							6	4	1220	9							
08	13596	X	6090	-0-	-7506	-0-	192	1	4952	3	Y	858	869	0			33
							2	4	944	9							
09	6850	X	6850	-0-	-0-	-0-	191	1	5755	3	Y	821	824	0			30
							1	4	903	9							
10	15190	X	11606	-0-	-3584	-0-	235	1	10248	3	Y	1015	1009	0			36
							6	4	1117	9							
*11	8312	X	8312	-0-	-0-	-0-	258	1	6413	3	Y	1483	1464	0			55
							10	4	1631	9							
12	7068	X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					Y	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: 122,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,556

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 78H RRCID -> 276463 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8794 - 17035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16337	X	3354	-0-	-12983	-0-	1	1	1284	3	Y	1880	1885	0			58
							1	4	2068	9							
02	14756	X	2701	-0-	-12055	-0-	1	1	543	3	Y	1961	1942	0			77
							2157	9									
03	5704	X	3430	-0-	-2274	-0-	3	1	1011	3	Y	2196	2200	0			73
							2416	9									
04	3240	X	2997	-0-	-243	-0-	1	1	1392	3	Y	1457	1477	0			53
							1	4	1603	9							
05	3348	X	1351	-0-	-1997	-0-	1	1	869	3	Y	436	474	0			15
							1	4	480	9							
06	3330	X	1855	-0-	-1475	-0-	8	1	689	3	Y	1049	1029	0			35
							4	4	1154	9							
07	DLQ G-10		67	-0-	67	67	24	3	43	9	Y	39	71	0			3
08	8418	X	8351	-0-	-67	-0-	57	1	3464	3	Y	4389	4248	0			144
							2	4	4828	9							
09	16358	X	16358	-0-	-0-	-0-	218	1	14650	3	Y	1343	1434	0	5	8	48
							13	4	1477	9							
10	14981	X	14981	-0-	-0-	-0-	158	1	12828	3	Y	1796	1789	0	2	8	53
							19	4	1976	9							
*11	20564	X	20564	-0-	-0-	-0-	217	1	16981	3	Y	3052	3012	0			93
							9	4	3357	9							
12	1333	X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					93

TOTAL GAS PROD: 76,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,598

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 77H RRCID -> 276464 COMPL. DATE 11/09/2014 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8786 - 17068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18817	X	14483	-0-	-4334	-0-	4	1	10979	3	Y	3177	3196	0			98
							5	4	3495	9							
02	16912	X	11639	-0-	-5273	-0-	21	1	8195	3	Y	3106	3081	0			123
							6	4	3417	9							
03	18724	X	13804	-0-	-4920	-0-	27	1	10408	3	Y	3058	3079	0			102
							5	4	3364	9							
04	17190	X	12534	-0-	-4656	-0-	6	1	10203	3	Y	2105	2130	0			77
							9	4	2316	9							
05	16864	X	6362	-0-	-10502	-0-	7	1	5193	3	Y	1052	1092	0			37
							5	4	1157	9							
06	14010	X	13260	-0-	-750	-0-	132	1	10895	3	Y	1980	1947	0	3	8	66
							55	4	2178	9							
07	DLQ G-10		6730	-0-	6730	6730	75	1	4957	3	Y	1538	1535	0			69
							6	4	1692	9							
08	13113	X	6383	-0-	-6730	-0-	74	1	4463	3	Y	1676	1687	0			58
							2	4	1844	9							
09	10320	X	4390	-0-	-5930	-0-	35	1	2315	3	Y	1853	1846	0	2	8	63
							2	4	2038	9							
10	10664	X	2087	-0-	-8577	-0-	19	1	1541	3	Y	477	524	0			16
							2	4	525	9							
11	10320	X	3715	-0-	-6605	-0-	12	1	1010	3	Y	2447	2389	0			74
							1	4	2692	9							
12	6386	X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					Y	NO RPT					74

TOTAL GAS PROD: 95,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,469

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 75H RRCID -> 276561 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8265 - 16907

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19003	X	5450	-0-	-13553	-0-	1	1	3020	3	Y	2206	2194	0	8	8	68
							2	4	2427	9							
02	15064	X	12525	-0-	-2539	-0-	26	1	9790	3	Y	2456	2427	0			97
							7	4	2702	9							
03	16492	X	14850	-0-	-1642	-0-	24	1	8995	3	Y	5297	5218	0			176
							4	4	5827	9							
04	13890	X	13890	-0-	-0-	-0-	4	1	7932	3	Y	5406	5385	0			197
							7	4	5947	9							
05	13857	X	3939	-0-	-9918	-0-	3	1	2023	3	Y	1737	1873	0			61
							2	4	1911	9							
06	14370	X	5091	-0-	-9279	-0-	22	1	1812	3	Y	2953	2914	0			99
							9	4	3248	9							
07	DLQ G-10		9961	-0-	9961	9961	52	1	3433	3	Y	5884	5727	0			256
							4	4	6472	9							
08	19060	X	9099	-0-	-9961	-0-	60	1	3628	3	Y	4917	5004	0			169
							2	4	5409	9							
09	13890	X	5677	-0-	-8213	-0-	48	1	3229	3	Y	2179	2271	0	1	8	76
							3	4	2397	9							
10	9045	X	9045	-0-	-0-	-0-	62	1	4997	3	Y	3617	3588	0	1	8	104
							7	4	3979	9							
11	8820	X	3923	-0-	-4897	-0-	19	1	1515	3	Y	2171	2208	0			67
							1	4	2388	9							
12	9114	X	NO RPT	-0-	-9114	-0-					Y	NO RPT					67

TOTAL GAS PROD: 93,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 38,823

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 62H RRCID -> 276583 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 8242 - 14231

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26230	X	26230	-0-	-0-	-0-	355	1	23448	3	Y	2204	2202	0			42
							3	4	2424	9							
02	22542	X	22542	-0-	-0-	-0-	106	1	20545	3	Y	1718	1725	0			35
							1	4	1890	9							
03	22413	X	21907	-0-	-506	-0-	113	1	19971	3	Y	1656	1656	0			35
							1	4	1822	9							
04	21690	X	20660	-0-	-1030	-0-	110	1	18811	3	Y	1571	1564	0			42
							11	4	1728	9							
05	22413	X	19804	-0-	-2609	-0-	110	1	18131	3	Y	1396	1062	0	339	1	37
							27	4	1536	9							
06	21690	X	12082	-0-	-9608	-0-	317	1	10252	3	Y	1357	1346	0			48
							20	4	1493	9							
07	DLQ G-10		12195	-0-	12195	12195	302	1	10390	3	Y	1357	1352	0			53
							10	4	1493	9							
08	24532	X	12337	-0-	-12195	-0-	409	1	10543	3	Y	1256	1261	0			48
							3	4	1382	9							
09	20610	X	15960	-0-	-4650	-0-	459	1	13788	3	Y	1556	1548	0			56
							1	4	1712	9							
10	19809	X	18735	-0-	-1074	-0-	378	1	16511	3	Y	1669	1666	0			59
							10	4	1836	9							
11	12090	X	10642	-0-	-1448	-0-	359	1	8905	3	Y	1241	1253	0			47
							13	4	1365	9							
12	16492	X	NO RPT	-0-	-16492	-0-					Y	NO RPT					47

TOTAL GAS PROD: 193,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,981

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 276588 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8566 - 12902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26040	X	19781	-0-	-6259	-0-	87	1	17829	3	Y	1683	1664	0			74
							14	4	1851	9							
02	23520	X	17769	-0-	-5751	-0-	97	1	16145	3	Y	1385	1403	0			56
							3	4	1524	9							
03	25544	X	17719	-0-	-7825	-0-	70	1	15818	3	Y	1663	1643	0			76
							2	4	1829	9							
04	24720	X	18574	-0-	-6146	-0-	65	1	16549	3	Y	1776	1771	0			81
							6	4	1954	9							
05	19778	X	18957	-0-	-821	-0-	66	1	17085	3	Y	1624	1642	0			63
							20	4	1786	9							
06	22277	X	22277	-0-	-0-	-0-	55	1	20514	3	Y	1549	1546	0			64
							4	4	1704	9							
07	DLQ G-10		19952	-0-	19952	19952	52	1	18408	3	Y	1351	1337	0			78
							6	4	1486	9							
08	37853	X	17901	-0-	-19952	-0-	113	1	16317	3	Y	1323	1344	0			57
							16	4	1455	9							
09	16031	X	16031	-0-	-0-	-0-	158	1	14520	3	Y	1230	1235	0	1	8	51
							1353	9									
10	15429	X	15429	-0-	-0-	-0-	49	1	14115	3	Y	1122	1117	0	1	8	55
							31	4	1234	9							
11	14400	X	14083	-0-	-317	-0-	44	1	12870	3	Y	1063	1046	0			72
							1169	9									
12	14880	X	NO RPT	-0-	-14880	-0-					Y	NO RPT					72

TOTAL GAS PROD: 198,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,769

BEINHORN RANCH WELL #: 40H RRCID -> 276603 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8737 - 12226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19654	X	15550	-0-	-4104	-0-	127	1	13159	3	Y	2047	2045	0			88
							12	4	2252	9							
02	17752	X	13658	-0-	-4094	-0-	110	1	11555	3	Y	1798	1785	0			101
							15	4	1978	9							
03	18786	X	13048	-0-	-5738	-0-	111	1	11268	3	Y	1505	1492	0			114
							13	4	1656	9							
04	16950	X	14693	-0-	-2257	-0-	138	1	13005	3	Y	1405	1468	0			51
							4	4	1546	9							
05	20212	X	20212	-0-	-0-	-0-	160	1	17864	3	Y	1936	1919	0			68
							58	4	2130	9							
06	22753	X	22753	-0-	-0-	-0-	65	1	20384	3	Y	2087	2053	0	3	8	99
							8	4	2296	9							
07	DLQ G-10		22273	-0-	22273	22273	60	1	20229	3	Y	1804	1798	0	1	8	104
							1984	9									
08	43486	X	21213	-0-	-22273	-0-	55	1	19168	3	Y	1807	1839	0			72
							2	4	1988	9							
09	20320	X	20320	-0-	-0-	-0-	53	1	17628	3	Y	2393	2333	0			132
							7	4	2632	9							
10	16992	X	16992	-0-	-0-	-0-	52	1	14530	3	Y	2151	2186	0			97
							44	4	2366	9							
11	15720	X	14090	-0-	-1630	-0-	97	1	12690	3	Y	1184	1237	0			44
							1	4	1302	9							
12	16244	X	NO RPT	-0-	-16244	-0-					Y	NO RPT					44

TOTAL GAS PROD: 194,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,117

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 276633 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8787 - 12913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29450	X	19974	-0-	-9476	-0-	86	1	17840	3	Y	1849	1825	0			81
							14	4	2034	9							
02	26600	X	17287	-0-	-9313	-0-	93	1	15554	3	Y	1489	1510	0			60
							2	4	1638	9							
03	26970	X	18592	-0-	-8378	-0-	73	1	16578	3	Y	1762	1742	0			80
							3	4	1938	9							
04	23550	X	18281	-0-	-5269	-0-	64	1	16396	3	Y	1651	1656	0			75
							5	4	1816	9							
05	20553	X	18133	-0-	-2420	-0-	63	1	16294	3	Y	1597	1610	0			62
							19	4	1757	9							
06	23559	X	23559	-0-	-0-	-0-	57	1	21519	3	Y	1798	1783	0			77
							5	4	1978	9							
07	DLQ G-10		21409	-0-	21409	21409	56	1	19857	3	Y	1354	1350	0			81
							7	4	1489	9							
08	40580	X	19171	-0-	-21409	-0-	121	1	17590	3	Y	1311	1333	0			59
							18	4	1442	9							
09	17162	X	17162	-0-	-0-	-0-	170	1	15661	3	Y	1209	1215	0			53
							1	4	1330	9							
10	16627	X	16627	-0-	-0-	-0-	53	1	15327	3	Y	1103	1099	0			57
							34	4	1213	9							
*11	16565	X	16565	-0-	-0-	-0-	51	1	15257	3	Y	1142	1118	0			81
							1	4	1256	9							
12	15283	X	NO RPT	-0-	-15283	-0-					Y	NO RPT					81

TOTAL GAS PROD: 206,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,265

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 80H RRCID -> 276651 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8694 - 14866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11532	X	3359	-0-	-8173	-0-	1	1	2546	3	Y	737	758	0			23
							1	4	811	9							
02	10416	X	2033	-0-	-8383	-0-	4	1	1349	3	Y	617	616	0			24
							1	4	679	9							
03	11532	X	-0-	-0-	-11532	-0-					Y	-0-	24	0			-0-
04	5310	X	3681	-0-	-1629	-0-	1	1	2209	3	Y	1335	1286	0			49
							2	4	1469	9							
05	3348	X	2266	-0-	-1082	-0-	2	1	1376	3	Y	806	827	0			28
							1	4	887	9							
06	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	29	1	2376	3	Y	1413	1391	0	2	8	50
							12	4	1554	9							
07	DLQ G-10		6958	-0-	6958	6958	41	1	2723	3	Y	3810	3689	0	3	8	168
							3	4	4191	9							
08	12305	X	5347	-0-	-6958	-0-	43	1	2538	3	Y	2514	2590	0	1	8	91
							1	4	2765	9							
09	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	38	1	2565	3	Y	1804	1809	0	22	8	64
							2	4	1984	9							
10	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	21	1	1668	3	Y	1387	1406	0	1	8	44
							2	4	1526	9							
*11	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	12	1	888	3	Y	1241	1244	0			41
							1365	9									
12	1395	X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					41

TOTAL GAS PROD: 37,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,664

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 81H RRCID -> 276654 COMPL. DATE 12/25/2014 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8767 - 15057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14291	X	10078	-0-	-4213		-0-	3	1	7757	3	Y	2104	2109	0			65
								4	4	2314	9							
02	12908	X	8349	-0-	-4559		-0-	16	1	6072	3	Y	2051	2035	0			81
								5	4	2256	9							
03	14291	X	9180	-0-	-5111		-0-	18	1	7068	3	Y	1900	1918	0			63
								4	4	2090	9							
04	10080	X	8205	-0-	-1875		-0-	3	1	6098	3	Y	1908	1901	0			70
								5	4	2099	9							
05	10416	X	5929	-0-	-4487		-0-	6	1	4410	3	Y	1371	1393	0			48
								5	4	1508	9							
06	9750	X	9175	-0-	-575		-0-	89	1	7332	3	Y	1561	1556	0			53
								37	4	1717	9							
07	DLQ G-10		8103	-0-	8103		8103	99	1	6554	3	Y	1311	1305	0	1	8	58
								8	4	1442	9							
08	16467	X	8364	-0-	-8103		-0-	109	1	6528	3	Y	1567	1570	0	2	8	53
								3	4	1724	9							
09	9180	X	8145	-0-	-1035		-0-	97	1	6551	3	Y	1355	1348	0	15	8	45
								6	4	1491	9							
10	9486	X	6062	-0-	-3424		-0-	59	1	4780	3	Y	1105	1118	0			32
								7	4	1216	9							
11	9180	X	7718	-0-	-1462		-0-	67	1	5282	3	Y	2151	2119	0			64
								3	4	2366	9							
12	8432	X	NO RPT	-0-	-8432		-0-					Y	NO RPT					64

TOTAL GAS PROD: 89,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,384

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. GAS LIFT (I)(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-	102	1	9881	3	Y	962	661	0	248	1	99
								2	4	1058	9							
02	8680	X	4683	-0-	-3997		-0-	66	1	3980	3	Y	576	634	0			41
								3	4	634	9							
03	5549	X	1881	-0-	-3668		-0-	19	1	1383	3	Y	435	429	0			47
								479	9									
04	10680	X	2644	-0-	-8036		-0-	26	1	2190	3	Y	389	408	0			28
								428	9									
05	11036	X	2083	-0-	-8953		-0-	22	1	1557	3	Y	458	443	0			43
								504	9									
06	10680	X	1887	-0-	-8793		-0-	21	1	1450	3	Y	378	379	0			43
								416	9									
07	DLQ G-10		2107	-0-	2107		2107	27	1	1718	3	Y	329	342	0			30
								362	9									
08	4230	X	2123	-0-	-2107		-0-	28	1	1723	3	Y	337	321	0			46
								1	4	371	9							
09	2640	X	1925	-0-	-715		-0-	22	1	1442	3	Y	419	416	0			49
								461	9									
10	2136	X	2136	-0-	-0-		-0-	26	1	1629	3	Y	437	437	0			49
								481	9									
*11	3354	X	3354	-0-	-0-		-0-	41	1	2695	3	Y	562	547	0			64
								618	9									
12	2108	X	NO RPT	-0-	-2108		-0-					Y	NO RPT					64

TOTAL GAS PROD: 35,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,282

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 276683 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 7249 - 12146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10921	X	10921	-0-	-0-	-0-	95	1	9140	3	Y	1532	1052	0	405	1	158
							1	4	1685	9							
02	10048	X	10048	-0-	-0-	-0-	140	1	8503	3	Y	1271	1338	0			91
							7	4	1398	9							
03	14376	X	14376	-0-	-0-	-0-	164	1	11940	3	Y	2065	1933	0			223
							2272	9									
04	11903	X	11903	-0-	-0-	-0-	122	1	10295	3	Y	1351	1476	0			98
							1486	9									
05	11566	X	11566	-0-	-0-	-0-	141	1	10069	3	Y	1230	1212	0			116
							3	4	1353	9							
06	11830	X	11830	-0-	-0-	-0-	152	1	10531	3	Y	1040	1039	0			118
							3	4	1144	9							
07	DLQ G-10		10884	-0-	10884	10884	149	1	9476	3	Y	1144	1161	0			101
							1	4	1258	9							
08	23491	X	12607	-0-	-10884	-0-	176	1	10689	3	Y	1581	1474	0			208
							3	4	1739	9							
09	11910	X	10412	-0-	-1498	-0-	133	1	8759	3	Y	1381	1425	0	1	8	163
							1	4	1519	9							
10	12214	X	4823	-0-	-7391	-0-	66	1	4109	3	Y	588	676	0	1	8	74
							1	4	647	9							
11	12210	X	70	-0-	-12140	-0-	1	1	59	3	Y	9	74	0			9
							10	9									
12	12617	X	NO RPT	-0-	-12617	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 109,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,192

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	9424	X	8563	-0-	-861	-0-	161	1	6043	3	Y	2137	2119	1			114
							8	4	2351	9							
02	9303	X	9303	-0-	-0-	-0-	199	1	7131	3	Y	1794	1752	1			156
							1973	9									
03	9735	X	9735	-0-	-0-	-0-	213	1	7564	3	Y	1780	1827	1			109
							1958	9									
04	9703	X	9703	-0-	-0-	-0-	225	1	7373	3	Y	1914	1946	1			77
							2105	9									
05	12530	X	12530	-0-	-0-	-0-	281	1	9880	3	Y	2117	2092	1			102
							40	4	2329	9							
06	21307	X	21307	-0-	-0-	-0-	64	1	18284	3	Y	2688	2647	0			144
							2	4	2957	9							
07	DLQ G-10		26003	-0-	26003	26003	764	1	23157	3	Y	1890	1931	0			103
							3	4	2079	9							
08	48012	X	22009	-0-	-26003	-0-	63	1	19980	3	Y	1787	1805	0	1	8	84
							1966	9									
09	23435	X	23435	-0-	-0-	-0-	759	1	20191	3	Y	2258	2252	0			90
							1	4	2484	9							
10	14384	X	12096	-0-	-2288	-0-	292	1	10127	3	Y	1524	1550	0			64
							1	4	1676	9							
*11	15890	X	15890	-0-	-0-	-0-	395	1	13809	3	Y	1532	1561	0			35
							1	4	1685	9							
12	14384	X	NO RPT	-0-	-14384	-0-					Y	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 170,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,421

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 63H RRCID -> 276753 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7845 - 13834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18569	X	17622	-0-	-947	-0-	222	1	14666	3	Y	2484	2482	0			47
							2	4	2732	9							
02	16744	X	16093	-0-	-651	-0-	72	1	14011	3	Y	1826	1836	0			37
							1	4	2009	9							
03	20305	X	15361	-0-	-4944	-0-	76	1	13354	3	Y	1755	1755	0			37
							1931	9									
04	19650	X	13942	-0-	-5708	-0-	71	1	12218	3	Y	1496	1493	0			40
							7	4	1646	9							
05	20305	X	14154	-0-	-6151	-0-	76	1	12489	3	Y	1428	1086	0	344	1	38
							18	4	1571	9							
06	17250	X	13803	-0-	-3447	-0-	51	1	12255	3	Y	1339	1329	0			48
							24	4	1473	9							
07	DLQ G-10		12167	-0-	12167	12167	35	1	10835	3	Y	1170	1171	0			47
							10	4	1287	9							
08	23758	X	11591	-0-	-12167	-0-	100	1	10217	3	Y	1155	1157	0			45
							3	4	1271	9							
09	13230	X	2762	-0-	-10468	-0-	26	1	2458	3	Y	253	287	0			11
							278	9									
10	13671	X	4140	-0-	-9531	-0-	21	1	3690	3	Y	388	385	0			14
							2	4	427	9							
11	13230	X	10193	-0-	-3037	-0-	99	1	8783	3	Y	1180	1151	0			43
							13	4	1298	9							
12	11594	X	NO RPT	-0-	-11594	-0-					Y	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 131,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,474

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 91H RRCID -> 276777 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 8181 - 14666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41354	X	3058	-0-	-38296	-0-	46	1	2251	3	Y	691	785	0			63
							1	4	760	9							
02	37352	X	3377	-0-	-33975	-0-	39	1	2175	3	Y	1056	1008	0			111
							1	4	1162	9							
03	32147	X	3961	-0-	-28186	-0-	37	1	2493	3	Y	1301	1289	0			123
							1431	9									
04	24420	X	3851	-0-	-20569	-0-	49	1	2529	3	Y	1157	1149	0			131
							1273	9									
05	4278	X	3972	-0-	-306	-0-	50	1	2700	3	Y	1102	1162	0			71
							10	4	1212	9							
06	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	69	1	3232	3	Y	957	965	0	2	8	60
							1053	9									
07	DLQ G-10		4625	-0-	4625	4625	32	1	3923	3	Y	609	645	0	2	8	22
							670	9									
08	6791	X	2166	-0-	-4625	-0-	36	1	2129	3	Y	-0-	22	0			-0-
							1	4									
09	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	15	1	2028	3	Y	735	688	0	1	8	46
							1	4	809	9							
10	124	X	14	-0-	-110	-0-	10	3	4	9	Y	4	47	0			3
*11	15217	X	15217	-0-	-0-	-0-	82	1	11510	3	Y	3235	3107	0			131
							66	4	3559	9							
12	124	X	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					131

TOTAL GAS PROD: 47,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,847

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 90H RRCID -> 276793 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 8389 - 15058

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	3384	-0-		-1483	-0-		18	1	932	3	Y	2213	2199	0			203
									2434	9									
02	5796	X	1281	-0-		-4515	-0-		17	1	971	3	Y	266	441	0			28
									293	9									
03	6417	X	795	-0-		-5622	-0-		10	1	638	3	Y	134	142	0	8	8	12
									147	9									
04	6210	X	1460	-0-		-4750	-0-		25	1	1290	3	Y	132	129	0			15
									145	9									
05	3379	X	1710	-0-		-1669	-0-		29	1	1569	3	Y	96	105	0			6
									6	4	106	9							
06	3270	X	2175	-0-		-1095	-0-		41	1	1926	3	Y	189	181	0	2	8	12
									208	9									
07	DLQ	G-10	2488	-0-		2488	2488		18	1	2149	3	Y	292	290	0	3	8	11
									321	9									
08	3301	X	813	-0-		-2488	-0-		12	1	696	3	Y	95	100	0			6
									105	9									
09	1530	X	64	-0-		-1466	-0-		62	3	2	9	Y	2	6	0			2
10	1	N	1	-0-		-0-	-0-		1	3			Y	-0-	2	0			-0-
*11	3000	N	8975	-0-		5975	5975		57	1	8056	3	Y	742	712	0			30
									46	4	816	9							
12	62	N	NO RPT	-0-		-62	5913						Y	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 23,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,161

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 9H RRCID -> 276800 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6754 - 11626

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9672	X	4822	-0-		-4850	-0-		46	1	4452	3	Y	294	202	0	89	1	30
									1	4	323	9							
02	8736	X	3770	-0-		-4966	-0-		58	1	3520	3	Y	172	190	0			12
									3	4	189	9							
03	6479	X	4139	-0-		-2340	-0-		51	1	3714	3	Y	340	315	0			37
									374	9									
04	6520	X	6520	-0-		-0-	-0-		63	1	5375	3	Y	984	950	0			71
									1082	9									
05	4898	X	4898	-0-		-0-	-0-		49	1	3500	3	Y	1225	1180	0			116
									1	4	1348	9							
06	4680	X	3946	-0-		-734	-0-		44	1	3076	3	Y	750	778	0			88
									1	4	825	9							
07	DLQ	G-10	4074	-0-		4074	4074		50	1	3181	3	Y	766	786	0			68
									843	9									
08	5594	X	1520	-0-		-4074	-0-		19	1	1162	3	Y	308	329	0			47
									339	9									
09	5700	X	998	-0-		-4702	-0-		11	1	749	3	Y	216	236	0			27
									238	9									
10	5562	X	5562	-0-		-0-	-0-		68	1	4258	3	Y	1123	1036	0	1	8	113
									1	4	1235	9							
11	3960	X	3420	-0-		-540	-0-		42	1	2775	3	Y	548	592	0			69
									603	9									
12	1519	X	NO RPT	-0-		-1519	-0-						Y	NO RPT					69

TOTAL GAS PROD: 43,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,726

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 276835 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 6369 PERF. 6950 - 11855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-10478	-0-					Y	-0-					-0-
02	9464	X	-0-	-0-	-9464	-0-					Y	-0-					-0-
03	10478	X	2	-0-	-10476	-0-	1	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
04	4080	X	31	-0-	-4049	-0-	30	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
05	278	X	278	-0-	-0-	-0-	4	1	260	3	Y	13	12	0			1
							14	9									
06	760	X	760	-0-	-0-	-0-	11	1	749	3	Y	-0-	1	0			-0-
07	DLQ G-10		1497	-0-	1497	1497	21	1	1302	3	Y	158	146	0			12
							174	9									
08	1497	N	-0-	-0-	-1497	-0-					Y	-0-	12	0			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	20	1	1253	3	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

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	6820	X	5696	-0-	-1124	-0-	48	1	4632	3	Y	923	634	0	244	1	95
							1	4	1015	9							
02	5964	X	2487	-0-	-3477	-0-	34	1	2066	3	Y	351	421	0			25
							1	4	386	9							
03	6603	X	2149	-0-	-4454	-0-	25	1	1841	3	Y	257	254	0			28
							283	9									
04	5520	X	4605	-0-	-915	-0-	45	1	3795	3	Y	695	673	0			50
							765	9									
05	5704	X	4530	-0-	-1174	-0-	49	1	3486	3	Y	904	868	0			86
							1	4	994	9							
06	5520	X	5002	-0-	-518	-0-	60	1	4157	3	Y	713	718	0			80
							1	4	784	9							
07	DLQ G-10		4771	-0-	4771	4771	65	1	4112	3	Y	540	572	0			48
							594	9									
08	10579	X	5808	-0-	-4771	-0-	83	1	5067	3	Y	596	565	0			79
							2	4	656	9							
09	4380	X	4195	-0-	-185	-0-	54	1	3582	3	Y	507	527	0			59
							1	4	558	9							
10	4526	X	1121	-0-	-3405	-0-	16	1	956	3	Y	135	176	0			18
							149	9									
11	4380	X	469	-0-	-3911	-0-	6	1	401	3	Y	56	68	0			6
							62	9									
12	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 40,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,677

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 41SP RRCID -> 276883 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 7016 - 13480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12710	X	5991	-0-	-6719	-0-	173	1	4402	3	Y	1285	1302	0			49
							2	4	1414	9							
02	9660	X	6663	-0-	-2997	-0-	223	1	5517	3	Y	836	834	0			51
							3	4	920	9							
03	10695	X	9314	-0-	-1381	-0-	292	1	7023	3	Y	1815	1783	0			83
							2	4	1997	9							
04	10350	X	9764	-0-	-586	-0-	323	1	7728	3	Y	1554	1535	0			102
							4	4	1709	9							
05	9498	X	9498	-0-	-0-	-0-	322	1	7580	3	Y	1429	1449	0			82
							24	4	1572	9							
06	11577	X	11577	-0-	-0-	-0-	656	1	9870	3	Y	950	973	0	1	8	59
							6	4	1045	9							
07	DLQ G-10		4131	-0-	4131	4131	227	1	3473	3	Y	382	414	0			27
							11	4	420	9							
08	17230	X	13099	-0-	-4131	-0-	685	1	10854	3	Y	1396	1359	0	1	8	63
							24	4	1536	9							
09	11755	X	11755	-0-	-0-	-0-	579	1	9614	3	Y	1418	1424	0	6	8	51
							2	4	1560	9							
10	14332	X	14332	-0-	-0-	-0-	672	1	11704	3	Y	1777	1757	0	6	8	65
							1	4	1955	9							
*11	15731	X	15731	-0-	-0-	-0-	832	1	13410	3	Y	1352	1358	0			59
							2	4	1487	9							
12	13113	X	NO RPT	-0-	-13113	-0-					Y	NO RPT					59

TOTAL GAS PROD: 111,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,194

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	34536	X	34536	-0-	-0-	-0-	73	1	30936	3	Y	3204	3188	0			58
							3	4	3524	9							
02	27086	X	27086	-0-	-0-	-0-	56	1	24443	3	Y	2348	2355	0			51
							4	4	2583	9							
03	30416	X	30416	-0-	-0-	-0-	86	1	27929	3	Y	2181	2189	0			43
							2	4	2399	9							
04	28830	X	24697	-0-	-4133	-0-	52	1	22640	3	Y	1807	1811	0			39
							17	4	1988	9							
05	29791	X	25649	-0-	-4142	-0-	54	1	23855	3	Y	1579	1579	0			39
							3	4	1737	9							
06	28830	X	15100	-0-	-13730	-0-	144	1	13372	3	Y	1418	1429	0			28
							24	4	1560	9							
07	DLQ G-10		14370	-0-	14370	14370	146	1	13430	3	Y	718	726	0	1	8	19
							4	4	790	9							
08	27440	X	13070	-0-	-14370	-0-	163	1	12255	3	Y	593	594	0	1	8	17
							652	9									
09	24810	X	10785	-0-	-14025	-0-	111	1	10251	3	Y	383	390	0	2	8	8
							2	4	421	9							
10	25637	X	14639	-0-	-10998	-0-	172	1	13807	3	Y	599	574	0	16	1	15
							1	4	659	9			2	8			
11	15090	X	7721	-0-	-7369	-0-	99	1	6469	3	Y	1043	1033	0			25
							6	4	1147	9							
12	13082	X	NO RPT	-0-	-13082	-0-					Y	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 218,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,873

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 107H RRCID -> 276919 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 8353 - 16368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	33044	-0-	-250	-0-	69	1	29165	3	Y	3462	3451	0			63
							2	4	3808	9							
02	30072	X	27288	-0-	-2784	-0-	55	1	24013	3	Y	2924	2924	0			63
							4	4	3216	9							
03	33232	X	-0-	-0-	-33232	-0-					Y	2964	2969	0			58
04	31980	X	24116	-0-	-7864	-0-	49	1	21249	3	Y	2547	2550	0			55
							16	4	2802	9							
05	33046	X	21769	-0-	-11277	-0-	44	1	19422	3	Y	2092	2095	0			52
							2	4	2301	9							
06	31980	X	17011	-0-	-14969	-0-	160	1	14868	3	Y	1778	1792	0	2	8	36
							27	4	1956	9							
07	DLQ G-10		16693	-0-	16693	16693	160	1	14705	3	Y	1658	1651	0	1	8	42
							4	4	1824	9							
08	31573	X	14880	-0-	-16693	-0-	172	1	12980	3	Y	1571	1567	0	1	8	45
							1728	9									
09	22410	X	13918	-0-	-8492	-0-	132	1	12253	3	Y	1391	1402	0	3	8	31
							3	4	1530	9							
10	21762	X	14165	-0-	-7597	-0-	152	1	12227	3	Y	1623	1566	0	42	1	44
							1	4	1785	9			2	8			
11	17010	X	12874	-0-	-4136	-0-	162	1	10495	3	Y	2007	1999	0			52
							9	4	2208	9							
12	14880	X	NO RPT	-0-	-14880	-0-					Y	NO RPT					52

TOTAL GAS PROD: 195,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,017

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	11284	X	9384	-0-	-1900	-0-	196	1	7354	3	Y	1658	1644	1			88
							10	4	1824	9							
02	10192	X	8227	-0-	-1965	-0-	179	1	6425	3	Y	1475	1435	1			128
							1623	9									
03	11284	X	9849	-0-	-1435	-0-	220	1	7808	3	Y	1655	1682	1			101
							1821	9									
04	10920	X	8030	-0-	-2890	-0-	190	1	6180	3	Y	1509	1549	1			61
							1660	9									
05	11284	X	9415	-0-	-1869	-0-	213	1	7500	3	Y	1520	1508	1			73
							30	4	1672	9							
06	14435	X	14435	-0-	-0-	-0-	43	1	12609	3	Y	1619	1605	0			88
							2	4	1781	9							
07	DLQ G-10		8971	-0-	8971	8971	30	1	8197	3	Y	675	724	0			39
							1	4	743	9							
08	24368	X	15397	-0-	-8971	-0-	44	1	13831	3	Y	1384	1359	0			64
							1522	9									
09	16703	X	16703	-0-	-0-	-0-	49	1	14794	3	Y	1691	1687	0			68
							1860	9									
10	12090	X	9755	-0-	-2335	-0-	19	1	8247	3	Y	1353	1364	0			57
							1	4	1488	9							
*11	13228	X	13228	-0-	-0-	-0-	28	1	11736	3	Y	1331	1357	0			31
							1464	9									
12	12090	X	NO RPT	-0-	-12090	-0-					Y	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 123,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,870

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 93H RRCID -> 276961 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7914 - 13998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23174	X	23174	-0-	-0-	-0-	424	1	20962	3	Y	1620	1620	0			149
							6	4	1782	9							
02	17508	X	17508	-0-	-0-	-0-	281	1	15746	3	Y	1341	1349	0			141
							6	4	1475	9							
03	18445	X	15491	-0-	-2954	-0-	206	1	14171	3	Y	1012	1057	0			96
							1	4	1113	9							
04	21810	X	14121	-0-	-7689	-0-	247	1	12815	3	Y	961	948	0			109
							2	4	1057	9							
05	22537	X	11206	-0-	-11331	-0-	187	1	9997	3	Y	897	948	0			58
							35	4	987	9							
06	21810	X	4730	-0-	-17080	-0-	143	1	4265	3	Y	293	329	0	1	8	21
							322	9									
07	DLQ G-10		5551	-0-	5551	5551	107	1	4818	3	Y	569	569	0	1	8	20
							626	9									
08	10777	X	5226	-0-	-5551	-0-	134	1	4342	3	Y	680	670	0			30
							2	4	748	9							
09	14130	X	8288	-0-	-5842	-0-	156	1	7324	3	Y	733	715	0			48
							2	4	806	9							
10	13849	X	13849	-0-	-0-	-0-	287	1	12534	3	Y	853	854	0	1	8	46
							90	4	938	9							
*11	10894	X	10894	-0-	-0-	-0-	387	1	9690	3	Y	693	709	0			30
							55	4	762	9							
12	8556	X	NO RPT	-0-	-8556	-0-					Y	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 130,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,652

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	36837	X	36837	-0-	-0-	-0-	75	1	31618	3	Y	4674	4640	0			85
							3	4	5141	9							
02	31399	X	31399	-0-	-0-	-0-	64	1	27928	3	Y	3094	3097	0	15	8	67
							4	4	3403	9							
03	25178	X	25178	-0-	-0-	-0-	69	1	22195	3	Y	2648	2663	0			52
							1	4	2913	9							
04	31170	X	29728	-0-	-1442	-0-	63	1	27622	3	Y	1838	1851	0			39
							21	4	2022	9							
05	32209	X	29611	-0-	-2598	-0-	60	1	26561	3	Y	2715	2687	0			67
							3	4	2987	9							
06	31170	X	26074	-0-	-5096	-0-	243	1	22604	3	Y	2896	2904	0	2	8	57
							41	4	3186	9							
07	DLQ G-10		23378	-0-	23378	23378	224	1	20554	3	Y	2359	2355	0	2	8	59
							5	4	2595	9							
08	43380	X	20002	-0-	-23378	-0-	232	1	17463	3	Y	2097	2095	0	2	8	59
							2307	9									
09	28950	X	17022	-0-	-11928	-0-	161	1	14922	3	Y	1759	1776	0	4	8	38
							4	4	1935	9							
10	29605	X	2860	-0-	-26745	-0-	31	1	2489	3	Y	309	330	0	8	1	9
							340	9									
11	26070	X	17036	-0-	-9034	-0-	223	1	14508	3	Y	2084	2039	0			54
							13	4	2292	9							
12	19995	X	NO RPT	-0-	-19995	-0-					Y	NO RPT					54

TOTAL GAS PROD: 259,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,473

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 117H RRCID -> 277081 COMPL. DATE 04/19/2015 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8477 - 14628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24970	X	24970	-0-	-0-	-0-	51	1	21485	3	Y	3120	3107	0			57
							2	4	3432	9							
02	19437	X	19437	-0-	-0-	-0-	37	1	16000	3	Y	3089	3079	0			67
							2	4	3398	9							
03	21235	X	19914	-0-	-1321	-0-	52	1	16788	3	Y	2794	2806	0			55
							1	4	3073	9							
04	20550	X	18332	-0-	-2218	-0-	35	1	15404	3	Y	2619	2618	0			56
							12	4	2881	9							
05	21235	X	3417	-0-	-17818	-0-	7	1	2978	3	Y	393	439	0			10
							432	9									
06	20550	X	-0-	-0-	-20550	-0-					Y	-0-	8	0			-0-
07	DLQ G-10		150	-0-	150	150	14	3	136	9	Y	124	121	0			3
08	22733	X	22583	-0-	-150	-0-	251	1	18902	3	Y	3118	3033	0			88
							3430	9									
09	12669	X	12669	-0-	-0-	-0-	114	1	10603	3	Y	1772	1818	0	1	8	41
							3	4	1949	9							
10	25061	X	25061	-0-	-0-	-0-	265	1	21376	3	Y	3107	2982	0	78	1	87
							2	4	3418	9			1	8			
11	16080	X	13673	-0-	-2407	-0-	159	1	10279	3	Y	2933	2940	0			80
							9	4	3226	9							
12	16616	X	NO RPT	-0-	-16616	-0-					Y	NO RPT					80

TOTAL GAS PROD: 160,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,069

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 116H RRCID -> 277083 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7721 - 13173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33108	X	24885	-0-	-8223	-0-	81	1	20065	3	Y	4307	4325	0			86
							1	4	4738	9							
02	29904	X	23552	-0-	-6352	-0-	88	1	19555	3	Y	3554	3537	0			103
							3909	9									
03	31961	X	23857	-0-	-8104	-0-	86	1	19830	3	Y	3582	3565	0			120
							1	4	3940	9							
04	30930	X	22055	-0-	-8875	-0-	72	1	18227	3	Y	3402	3403	0			119
							14	4	3742	9							
05	31341	X	19516	-0-	-11825	-0-	68	1	15963	3	Y	3100	3127	0	1	8	91
							75	4	3410	9							
06	25230	X	17337	-0-	-7893	-0-	51	1	14541	3	Y	2485	2485	0			91
							11	4	2734	9							
07	DLQ G-10		16314	-0-	16314	16314	182	1	14205	3	Y	1724	1751	0	2	8	62
							31	4	1896	9							
08	31677	X	15363	-0-	-16314	-0-	336	1	12722	3	Y	2081	2085	0	1	8	57
							16	4	2289	9							
09	22050	X	12951	-0-	-9099	-0-	237	1	10472	3	Y	2033	2041	0	1	8	48
							6	4	2236	9							
10	20598	X	20598	-0-	-0-	-0-	408	1	16085	3	Y	3562	3506	0	2	8	102
							187	4	3918	9							
11	17340	X	16353	-0-	-987	-0-	571	1	12532	3	Y	2934	2956	0			80
							23	4	3227	9							
12	15376	X	NO RPT	-0-	-15376	-0-					Y	NO RPT					80

TOTAL GAS PROD: 212,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,764

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 117H RRCID -> 277084 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7776 - 13072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36332	X	29766	-0-	-6566	-0-	102	1	25359	3	Y	3913	3917	0			78
							1	4	4304	9							
02	32816	X	26158	-0-	-6658	-0-	104	1	22773	3	Y	2982	2974	0			86
							1	4	3280	9							
03	36332	X	26351	-0-	-9981	-0-	99	1	22928	3	Y	3022	3007	0			101
							3324	9									
04	33570	X	25273	-0-	-8297	-0-	88	1	21960	3	Y	2917	2916	0			102
							16	4	3209	9							
05	29760	X	28851	-0-	-909	-0-	105	1	25036	3	Y	3265	3271	0			96
							118	4	3592	9							
06	28800	X	27782	-0-	-1018	-0-	84	1	24006	3	Y	3339	3311	0	2	8	121
							19	4	3673	9							
07	DLQ G-10		30101	-0-	30101	30101	324	1	25248	3	Y	4067	4043	0	3	8	142
							55	4	4474	9							
08	57978	X	27877	-0-	-30101	-0-	626	1	23757	3	Y	3149	3202	0	2	8	87
							30	4	3464	9							
09	27930	X	22799	-0-	-5131	-0-	435	1	19283	3	Y	2790	2809	0	2	8	66
							12	4	3069	9							
10	28861	X	15063	-0-	-13798	-0-	316	1	12469	3	Y	1939	1948	0	1	8	56
							145	4	2133	9							
11	27780	X	8854	-0-	-18926	-0-	321	1	7058	3	Y	1329	1349	0			36
							13	4	1462	9							
12	27869	X	NO RPT	-0-	-27869	-0-					Y	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 268,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,712

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	23405	X	1806	-0-	-21599	-0-	34	1	1666	3	Y	95	122	0			9
							1	4	105	9							
02	21028	X	3798	-0-	-17230	-0-	52	1	2888	3	Y	779	706	0			82
							1	4	857	9							
03	22785	X	5833	-0-	-16952	-0-	75	1	5145	3	Y	557	586	0			53
							613	9									
04	7290	X	6209	-0-	-1081	-0-	106	1	5516	3	Y	533	525	0			61
							1	4	586	9							
05	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	79	1	4203	3	Y	526	553	0			34
							15	4	579	9							
06	5640	X	4598	-0-	-1042	-0-	91	1	4242	3	Y	241	259	0			15
							265	9									
07	DLQ G-10		5361	-0-	5361	5361	40	1	4893	3	Y	389	389	0	2	8	13
							428	9									
08	10811	X	5450	-0-	-5361	-0-	82	1	4826	3	Y	492	484	0			21
							1	4	541	9							
09	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	31	1	4137	3	Y	431	423	0	1	8	28
							1	4	474	9							
10	8420	X	8420	-0-	-0-	-0-	56	1	7565	3	Y	677	667	0	2	8	36
							54	4	745	9							
*11	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	34	1	4849	3	Y	353	374	0			15
							28	4	388	9							
12	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 56,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,073

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 77H RRCID -> 277125 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 8185 - 13973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21111	X	20218	-0-	-893	-0-	272	1	17961	3	Y	1803	1791	0			34
							2	4	1983	9							
02	19394	X	19394	-0-	-0-	-0-	91	1	17414	3	Y	1717	1716	0			35
							1889	9									
03	19127	X	18717	-0-	-410	-0-	96	1	16893	3	Y	1571	1573	0			33
							1728	9									
04	19560	X	14564	-0-	-4996	-0-	76	1	13059	3	Y	1292	1290	0			35
							8	4	1421	9							
05	21483	X	14280	-0-	-7203	-0-	78	1	12860	3	Y	1203	915	0	291	1	32
							19	4	1323	9							
06	20790	X	12018	-0-	-8772	-0-	46	1	10921	3	Y	936	934	0			34
							21	4	1030	9							
07	DLQ G-10		6905	-0-	6905	6905	22	1	6877	3	Y	-0-	34	0			-0-
							6	4									
08	17198	X	10293	-0-	-6905	-0-	91	1	9398	3	Y	728	701	0			27
							3	4	801	9							
09	14550	X	10302	-0-	-4248	-0-	93	1	8734	3	Y	1340	1319	0			48
							1	4	1474	9							
10	15888	X	15888	-0-	-0-	-0-	77	1	13405	3	Y	2180	2151	0			77
							8	4	2398	9							
11	12030	X	10106	-0-	-1924	-0-	99	1	8803	3	Y	1083	1117	0			43
							13	4	1191	9							
12	10633	X	NO RPT	-0-	-10633	-0-					Y	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 152,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,853

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	22666	X	22666	-0-	-0-	-0-	308	1	20296	3	Y	1873	1860	0			36
							2	4	2060	9							
02	19503	X	19503	-0-	-0-	-0-	90	1	17558	3	Y	1685	1687	0			34
							1	4	1854	9							
03	18928	X	18928	-0-	-0-	-0-	97	1	17054	3	Y	1615	1615	0			34
							1777	9									
04	20160	X	17413	-0-	-2747	-0-	92	1	15737	3	Y	1432	1427	0			39
							9	4	1575	9							
05	20832	X	15266	-0-	-5566	-0-	83	1	13636	3	Y	1388	1056	0	334	1	37
							20	4	1527	9							
06	20160	X	8092	-0-	-12068	-0-	31	1	7384	3	Y	603	618	0			22
							14	4	663	9							
07	DLQ G-10		14570	-0-	14570	14570	42	1	13473	3	Y	947	932	0			37
							13	4	1042	9							
08	26691	X	12121	-0-	-14570	-0-	107	1	11056	3	Y	867	871	0			33
							4	4	954	9							
09	17400	X	12036	-0-	-5364	-0-	117	1	10927	3	Y	901	902	0			32
							1	4	991	9							
10	15252	X	14499	-0-	-753	-0-	75	1	13151	3	Y	1150	1143	0			39
							8	4	1265	9							
*11	42681	X	42681	-0-	-0-	-0-	426	1	37883	3	Y	3924	3820	0			143
							56	4	4316	9							
12	12431	X	NO RPT	-0-	-12431	-0-					Y	NO RPT					143

TOTAL GAS PROD: 197,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,385

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 79H RRCID -> 277134 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7912 - 13703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26908	X	21270	-0-	-5638	-0-	289	1	19058	3	Y	1746	1747	0			33
							2	4	1921	9							
02	21924	X	18128	-0-	-3796	-0-	85	1	16248	3	Y	1632	1632	0			33
							1795	9									
03	21452	X	17274	-0-	-4178	-0-	87	1	15396	3	Y	1628	1627	0			34
							1791	9									
04	20580	X	15911	-0-	-4669	-0-	83	1	14240	3	Y	1436	1431	0			39
							8	4	1580	9							
05	21266	X	15481	-0-	-5785	-0-	84	1	13876	3	Y	1364	1038	0	329	1	36
							21	4	1500	9							
06	20580	X	19824	-0-	-756	-0-	76	1	18081	3	Y	1484	1467	0			52
							35	4	1632	9							
07	DLQ G-10		18995	-0-	18995	18995	55	1	17163	3	Y	1601	1591	0			62
							16	4	1761	9							
08	36163	X	17168	-0-	-18995	-0-	151	1	15492	3	Y	1382	1391	0			53
							5	4	1520	9							
09	15789	X	15789	-0-	-0-	-0-	153	1	14377	3	Y	1143	1154	0			42
							2	4	1257	9							
10	17955	X	17955	-0-	-0-	-0-	94	1	16389	3	Y	1329	1324	0			47
							10	4	1462	9							
*11	17932	X	17932	-0-	-0-	-0-	180	1	15972	3	Y	1597	1584	0			60
							23	4	1757	9							
12	15376	X	NO RPT	-0-	-15376	-0-					Y	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: 195,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,342

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	25544	X	19019	-0-	-6525	-0-	253	1	16671	3	Y	1903	1903	0			36
							2	4	2093	9							
02	23072	X	16886	-0-	-6186	-0-	79	1	15128	3	Y	1526	1531	0			31
							1679	9									
03	23002	X	15915	-0-	-7087	-0-	80	1	14010	3	Y	1659	1655	0			35
							1825	9									
04	22260	X	17462	-0-	-4798	-0-	92	1	15746	3	Y	1468	1463	0			40
							9	4	1615	9							
05	20832	X	19040	-0-	-1792	-0-	102	1	16805	3	Y	1916	1458	0	447	1	51
							25	4	2108	9							
06	18521	X	18521	-0-	-0-	-0-	70	1	16754	3	Y	1513	1510	0			54
							33	4	1664	9							
07	DLQ G-10		25268	-0-	25268	25268	72	1	22906	3	Y	2062	2035	0			81
							22	4	2268	9							
08	47335	X	22067	-0-	-25268	-0-	195	1	20077	3	Y	1625	1642	0			64
							7	4	1788	9							
09	19307	X	19307	-0-	-0-	-0-	189	1	17755	3	Y	1237	1254	0			47
							2	4	1361	9							
10	20139	X	20139	-0-	-0-	-0-	107	1	18574	3	Y	1315	1313	0			49
							11	4	1447	9							
*11	15427	X	15427	-0-	-0-	-0-	157	1	13937	3	Y	1194	1196	0			47
							20	4	1313	9							
12	15934	X	NO RPT	-0-	-15934	-0-					Y	NO RPT					47

TOTAL GAS PROD: 209,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,418

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 81H RRCID -> 277139 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8404 - 14195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28551	X	21310	-0-	-7241	-0-	281	1	18501	3	Y	2296	2299	0			44
							2	4	2526	9							
02	25200	X	18641	-0-	-6559	-0-	83	1	16213	3	Y	2131	2132	0			43
							1	4	2344	9							
03	26815	X	22952	-0-	-3863	-0-	114	1	20350	3	Y	2261	2256	0			48
							1	4	2487	9							
04	25950	X	20619	-0-	-5331	-0-	105	1	18159	3	Y	2131	2121	0			58
							11	4	2344	9							
05	24056	X	18567	-0-	-5489	-0-	99	1	16292	3	Y	1956	1488	0	474	1	52
							24	4	2152	9							
06	22200	X	20845	-0-	-1355	-0-	78	1	18607	3	Y	1931	1915	0			68
							36	4	2124	9							
07	DLQ G-10		29083	-0-	29083	29083	81	1	25861	3	Y	2833	2791	0			110
							25	4	3116	9							
08	55254	X	26171	-0-	-29083	-0-	224	1	23104	3	Y	2577	2587	0	1	8	99
							8	4	2835	9							
09	23762	X	23762	-0-	-0-	-0-	229	1	21395	3	Y	1942	1969	0			72
							2	4	2136	9							
10	26696	X	26696	-0-	-0-	-0-	139	1	24152	3	Y	2174	2169	0			77
							14	4	2391	9							
*11	19134	X	19134	-0-	-0-	-0-	190	1	16931	3	Y	1807	1815	0			69
							25	4	1988	9							
12	19313	X	NO RPT	-0-	-19313	-0-					Y	NO RPT					69

TOTAL GAS PROD: 247,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,039

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	16001	X	16001	-0-	-0-	-0-	290	1	14324	3	Y	1257	1266	0			115
							4	4	1383	9							
02	17920	X	17920	-0-	-0-	-0-	296	1	16519	3	Y	998	1008	0			105
							7	4	1098	9							
03	22507	X	22507	-0-	-0-	-0-	305	1	21036	3	Y	1059	1064	0			100
							1	4	1165	9							
04	21120	X	21120	-0-	-0-	-0-	375	1	19377	3	Y	1242	1201	0			141
							2	4	1366	9							
05	13211	X	13211	-0-	-0-	-0-	236	1	12653	3	Y	252	377	0			16
							45	4	277	9							
06	9087	X	9087	-0-	-0-	-0-	277	1	8294	3	Y	468	456	0			29
							1	4	515	9							
07	DLQ G-10		7773	-0-	7773	7773	148	1	6636	3	Y	899	897	0			31
							989	9									
08	12585	X	4812	-0-	-7773	-0-	123	1	3954	3	Y	667	669	0			29
							1	4	734	9							
09	20220	X	6356	-0-	-13864	-0-	118	1	5532	3	Y	640	628	0			41
							2	4	704	9							
10	13206	X	12604	-0-	-602	-0-	259	1	11327	3	Y	852	848	0			45
							81	4	937	9							
11	9090	X	4227	-0-	-4863	-0-	145	1	3650	3	Y	374	403	0			16
							21	4	411	9							
12	6572	X	NO RPT	-0-	-6572	-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 135,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,708

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 97H RRCID -> 277141 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7780 - 14183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15960	X	15960	-0-	-0-	-0-	278	1	13763	3	Y	1741	1764	0			160
							4	4	1915	9							
02	10533	X	10533	-0-	-0-	-0-	157	1	8730	3	Y	1493	1496	0			157
							4	4	1642	9							
03	11132	X	11132	-0-	-0-	-0-	141	1	9737	3	Y	1139	1188	0			108
							1	4	1253	9							
04	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	64	1	3343	3	Y	555	600	0			63
							611	9									
05	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	73	1	3874	3	Y	444	478	0			29
							14	4	488	9							
06	2160	X	659	-0-	-1501	-0-	9	1	259	3	Y	355	361	0			22
							391	9									
07	DLQ G-10		710	-0-	710	710	4	1	159	3	Y	497	503	0			16
							547	9									
08	1155	X	445	-0-	-710	-0-	3	1	83	3	Y	326	329	0			13
							359	9									
09	4320	X	-0-	-0-	-4320	-0-					Y	-0-	13	0			-0-
10	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					Y	-0-					-0-
11	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-0-
12	434	X	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,550

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20956	X	14591	-0-	-6365	-0-	187	1	12281	3	Y	1929	1943	0			37
							1	4	2122	9							
02	17108	X	14274	-0-	-2834	-0-	62	1	12056	3	Y	1959	1956	0			40
							1	4	2155	9							
03	18941	X	15195	-0-	-3746	-0-	71	1	12738	3	Y	2168	2162	0			46
							1	4	2385	9							
04	18330	X	14212	-0-	-4118	-0-	70	1	12009	3	Y	1933	1927	0			52
							7	4	2126	9							
05	15810	X	13474	-0-	-2336	-0-	69	1	11401	3	Y	1806	1374	0	436	1	48
							17	4	1987	9							
06	15300	X	13780	-0-	-1520	-0-	50	1	11842	3	Y	1695	1683	0			59
							23	4	1865	9							
07	DLQ G-10		15151	-0-	15151	15151	41	1	12947	3	Y	1955	1939	0			75
							12	4	2151	9							
08	26490	X	11339	-0-	-15151	-0-	95	1	9757	3	Y	1349	1373	0			51
							3	4	1484	9							
09	12690	X	11601	-0-	-1089	-0-	108	1	10066	3	Y	1296	1301	0			46
							1	4	1426	9							
10	13113	X	11742	-0-	-1371	-0-	58	1	10189	3	Y	1354	1353	0			47
							6	4	1489	9							
11	12690	X	10277	-0-	-2413	-0-	96	1	8533	3	Y	1486	1478	0			55
							13	4	1635	9							
12	11997	X	NO RPT	-0-	-11997	-0-					Y	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: 145,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,930

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 118H RRCID -> 277153 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7796 - 13091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37045	X	24342	-0-	-12703	-0-	84	1	20937	3	Y	3018	3030	0			60
							1	4	3320	9							
02	32704	X	21143	-0-	-11561	-0-	83	1	18402	3	Y	2416	2406	0			70
							2658	9									
03	36208	X	29221	-0-	-6987	-0-	114	1	26229	3	Y	2615	2598	0			87
							1	4	2877	9							
04	34650	X	28800	-0-	-5850	-0-	102	1	25747	3	Y	2665	2659	0			93
							19	4	2932	9							
05	30039	X	23054	-0-	-6985	-0-	84	1	19788	3	Y	2807	2818	0			82
							94	4	3088	9							
06	28290	X	8161	-0-	-20129	-0-	23	1	6487	3	Y	1496	1523	0			54
							5	4	1646	9							
07	DLQ G-10		2880	-0-	2880	2880	30	1	2327	3	Y	471	504	0	5	8	16
							5	4	518	9							
08	4683	X	1803	-0-	-2880	-0-	29	1	1079	3	Y	631	632	0			15
							1	4	694	9							
09	28800	X	922	-0-	-27878	-0-	3	1	135	3	Y	713	714	0			14
							784	9									
10	23064	X	3392	-0-	-19672	-0-	57	1	2235	3	Y	976	965	0			25
							26	4	1074	9							
11	8160	X	7136	-0-	-1024	-0-	298	1	6537	3	Y	263	284	0			4
							12	4	289	9							
12	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 150,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,071

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 119H RRCID -> 277154 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7851 - 13102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27249	X	15445	-0-	-11804	-0-	52	1	12856	3	Y	2305	2323	0			46
							1	4	2536	9							
02	23884	X	16028	-0-	-7856	-0-	61	1	13475	3	Y	2265	2246	0			65
							2492	9									
03	26443	X	6614	-0-	-19829	-0-	25	1	5613	3	Y	887	898	0	25	8	29
							976	9									
04	23460	X	3085	-0-	-20375	-0-	11	1	2684	3	Y	353	370	0			12
							2	4	388	9							
05	21235	X	8682	-0-	-12553	-0-	31	1	7415	3	Y	1092	1072	0			32
							35	4	1201	9							
06	18924	X	18924	-0-	-0-	-0-	59	1	16808	3	Y	1858	1823	0			66
							13	4	2044	9							
07	DLQ G-10		22839	-0-	22839	22839	255	1	19872	3	Y	2426	2404	0	5	8	83
							43	4	2669	9							
08	43403	X	20564	-0-	-22839	-0-	473	1	17942	3	Y	1933	1961	0	2	8	53
							23	4	2126	9							
09	16155	X	16155	-0-	-0-	-0-	317	1	14051	3	Y	1616	1629	0	2	8	38
							9	4	1778	9							
10	16129	X	16129	-0-	-0-	-0-	352	1	13902	3	Y	1557	1549	0	1	8	45
							162	4	1713	9							
*11	15491	X	15491	-0-	-0-	-0-	602	1	13209	3	Y	1505	1509	0			41
							24	4	1656	9							
12	13516	X	NO RPT	-0-	-13516	-0-					Y	NO RPT					41

TOTAL GAS PROD: 159,956 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,797

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 120H RRCID -> 277160 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7912 - 13207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30101	X	25516	-0-	-4585	-0-	90	1	22127	3	Y	2998	3004	0			60
							1	4	3298	9							
02	27160	X	18728	-0-	-8432	-0-	74	1	16376	3	Y	2071	2071	0			60
							2278	9									
03	29450	X	22641	-0-	-6809	-0-	89	1	20279	3	Y	2066	2057	0			69
							2273	9									
04	26910	X	17612	-0-	-9298	-0-	61	1	15374	3	Y	1968	1968	0			69
							12	4	2165	9							
05	27807	X	12693	-0-	-15114	-0-	45	1	10517	3	Y	1892	1906	0			55
							50	4	2081	9							
06	24690	X	1990	-0-	-22700	-0-	7	1	1813	3	Y	154	202	0			7
							1	4	169	9							
07	DLQ G-10		3881	-0-	3881	3881	44	1	3415	3	Y	377	371	0			13
							7	4	415	9							
08	17867	X	13986	-0-	-3881	-0-	314	1	11910	3	Y	1588	1558	0	1	8	42
							15	4	1747	9							
09	17610	X	13682	-0-	-3928	-0-	265	1	11706	3	Y	1549	1553	0	2	8	36
							7	4	1704	9							
10	14898	X	14898	-0-	-0-	-0-	326	1	12824	3	Y	1454	1447	0	1	8	42
							149	4	1599	9							
*11	18579	X	18579	-0-	-0-	-0-	714	1	15657	3	Y	1982	1971	0			53
							28	4	2180	9							
12	14136	X	NO RPT	-0-	-14136	-0-					Y	NO RPT					53

TOTAL GAS PROD: 164,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,099

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	13089	X	13089	-0-	-0-	-0-	233	1	11529	3	Y	1203	1177	0			110
							4	4	1323	9							
02	10161	X	10161	-0-	-0-	-0-	162	1	9050	3	Y	859	879	0			90
							4	4	945	9							
03	18414	X	11835	-0-	-6579	-0-	162	1	11193	3	Y	435	484	0			41
							1	4	479	9							
04	17820	X	11048	-0-	-6772	-0-	201	1	10369	3	Y	434	426	0			49
							1	4	477	9							
05	18414	X	15109	-0-	-3305	-0-	269	1	14368	3	Y	383	407	0			25
							51	4	421	9							
06	12660	X	7632	-0-	-5028	-0-	235	1	7054	3	Y	311	315	0			21
							1	4	342	9							
07	DLQ G-10		9001	-0-	9001	9001	184	1	8271	3	Y	496	498	0			19
							546	9									
08	18560	X	9559	-0-	-9001	-0-	270	1	8712	3	Y	522	516	0			25
							3	4	574	9							
09	14610	X	8065	-0-	-6545	-0-	162	1	7647	3	Y	230	236	0	1	8	18
							3	4	253	9							
10	15097	X	7925	-0-	-7172	-0-	171	1	7494	3	Y	187	192	0			13
							54	4	206	9							
11	9240	X	7267	-0-	-1973	-0-	268	1	6728	3	Y	211	212	0			12
							39	4	232	9							
12	9548	X	NO RPT	-0-	-9548	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 110,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,271

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 99H RRCID -> 277171 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7768 - 14218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7057	X	7057	-0-	-0-	-0-	69	1	3382	3	Y	3277	3211	0	47	8	296
							1	4	3605	9							
02	6295	X	6295	-0-	-0-	-0-	72	1	4018	3	Y	2003	2081	0	8	8	210
							2	4	2203	9							
03	7159	X	7159	-0-	-0-	-0-	59	1	4085	3	Y	2741	2679	0	14	8	258
							3015	9									
04	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	104	1	5431	3	Y	529	719	0	9	8	59
							1	4	582	9							
05	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	96	1	5116	3	Y	565	588	0			36
							18	4	622	9							
06	4830	X	-0-	-0-	-4830	-0-					Y	489	494	0			31
07	DLQ G-10		937	-0-	937	937	1	1	28	3	Y	825	825	0	2	8	29
							908	9									
08	2199	X	1262	-0-	-937	-0-	1	1	31	3	Y	1118	1098	0			49
							1230	9									
09	7507	X	7507	-0-	-0-	-0-	116	1	5484	3	Y	1732	1669	0			112
							2	4	1905	9							
10	19698	X	19698	-0-	-0-	-0-	363	1	15870	3	Y	3046	2995	0	1	8	162
							114	4	3351	9							
*11	23791	X	23791	-0-	-0-	-0-	778	1	19509	3	Y	3084	3115	0			131
							112	4	3392	9							
12	7750	X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					Y	NO RPT					131

TOTAL GAS PROD: 85,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,409

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 277199 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 7177 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
LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 277200 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6960 - 11745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6979	-0-	-2321	-0-	67	1	6518	3	Y	357	245	0	144	1	37
							1	4	393	9							
02	6720	X	2127	-0-	-4593	-0-	33	1	2017	3	Y	68	100	0			5
							2	4	75	9							
03	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
04	6750	X	-0-	-0-	-6750	-0-					Y	-0-					-0-
05	6975	X	2272	-0-	-4703	-0-	31	1	2214	3	Y	24	22	0			2
							1	4	26	9							
06	6750	X	403	-0-	-6347	-0-	6	1	379	3	Y	16	16	0			3
							18	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	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	3000	N	3634	-0-	634	634	55	1	3382	3	Y	179	161	0			18
							197	9									
*11	3000	N	8723	-0-	5723	6357	115	1	7562	3	Y	950	868	0			100
							1	4	1045	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	6357					Y	NO RPT					100

TOTAL GAS PROD: 24,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,594

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	34937	X	22927	-0-	-12010	-0-	46	1	19329	3	Y	3227	3220	0			59
							2	4	3550	9							
02	31556	X	24199	-0-	-7357	-0-	48	1	21092	3	Y	2778	2777	0			60
							3	4	3056	9							
03	33697	X	23719	-0-	-9978	-0-	63	1	20225	3	Y	3118	3117	0			61
							1	4	3430	9							
04	30150	X	20722	-0-	-9428	-0-	40	1	17549	3	Y	2836	2836	0			61
							13	4	3120	9							
05	26784	X	23822	-0-	-2962	-0-	45	1	20006	3	Y	3426	3402	0			85
							2	4	3769	9							
06	25920	X	9245	-0-	-16675	-0-	81	1	7436	3	Y	1559	1612	0			32
							13	4	1715	9							
07	DLQ G-10		8434	-0-	8434	8434	74	1	6837	3	Y	1383	1379	0	1	8	35
							2	4	1521	9							
08	8998	X	564	-0-	-8434	-0-	27	3	537	9	Y	488	508	0			15
09	22050	X	588	-0-	-21462	-0-	18	3	570	9	Y	518	520	0	1	8	12
10	22785	X	342	-0-	-22443	-0-	1	1	90	3	Y	228	227	0	6	1	7
							251	9									
11	9240	X	641	-0-	-8599	-0-	1	1	45	3	Y	541	533	0			15
							595	9									
12	620	X	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 135,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,102

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 68H RRCID -> 277259 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7987 - 14456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18197	X	13887	-0-	-4310	-0-	177	1	11633	3	Y	1887	1894	0			36
							1	4	2076	9							
02	15932	X	13698	-0-	-2234	-0-	61	1	11764	3	Y	1703	1705	0			34
							1873	9									
03	17639	X	13872	-0-	-3767	-0-	68	1	11883	3	Y	1746	1743	0			37
							1921	9									
04	17070	X	11770	-0-	-5300	-0-	59	1	10093	3	Y	1465	1462	0			40
							6	4	1612	9							
05	15500	X	10648	-0-	-4852	-0-	56	1	9079	3	Y	1364	1038	0	330	1	36
							13	4	1500	9							
06	14670	X	10287	-0-	-4383	-0-	37	1	8981	3	Y	1137	1133	0			40
							18	4	1251	9							
07	DLQ G-10		10324	-0-	10324	10324	28	1	9019	3	Y	1153	1148	0			45
							9	4	1268	9							
08	20173	X	9849	-0-	-10324	-0-	83	1	8593	3	Y	1064	1069	0			40
							3	4	1170	9							
09	11760	X	8954	-0-	-2806	-0-	84	1	7903	3	Y	878	886	0			32
							1	4	966	9							
10	11119	X	11119	-0-	-0-	-0-	56	1	9830	3	Y	1115	1108	0			39
							6	4	1227	9							
11	10290	X	9106	-0-	-1184	-0-	94	1	8340	3	Y	600	615	0			24
							12	4	660	9							
12	9858	X	NO RPT	-0-	-9858	-0-					Y	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 123,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,112

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	34596	X	32196	-0-	-2400	-0-	115	1	28568	3	Y	3192	3193	0			64
							2	4	3511	9							
02	30940	X	24625	-0-	-6315	-0-	98	1	21553	3	Y	2704	2690	0			78
							2974	9									
03	34255	X	27022	-0-	-7233	-0-	103	1	23549	3	Y	3064	3040	0			102
							3370	9									
04	31170	X	25562	-0-	-5608	-0-	89	1	22326	3	Y	2845	2848	0			99
							17	4	3130	9							
05	32209	X	21685	-0-	-10524	-0-	77	1	18334	3	Y	2897	2911	0			85
							87	4	3187	9							
06	31170	X	23142	-0-	-8028	-0-	70	1	19969	3	Y	2807	2790	0			103
							15	4	3088	9							
07	DLQ G-10		20180	-0-	20180	20180	65	1	16977	3	Y	2819	2822	0			100
							37	4	3101	9							
08	26481	X	6301	-0-	-20180	-0-	23	1	5514	3	Y	688	766	0			22
							7	4	757	9							
09	22770	X	2475	-0-	-20295	-0-	36	1	1616	3	Y	747	750	0			19
							1	4	822	9							
10	23529	X	23470	-0-	-59	-0-	484	1	19100	3	Y	3330	3249	0	4	8	96
							223	4	3663	9							
*11	27043	X	27043	-0-	-0-	-0-	982	1	21548	3	Y	4067	4051	0			112
							39	4	4474	9							
12	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					Y	NO RPT					112

TOTAL GAS PROD: 233,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,160

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 70H RRCID -> 277262 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7859 - 14213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24118	X	21298	-0-	-2820	-0-	279	1	18427	3	Y	2354	2345	0			45
							3	4	2589	9							
02	20020	X	16957	-0-	-3063	-0-	75	1	14723	3	Y	1962	1967	0			40
							1	4	2158	9							
03	24955	X	17835	-0-	-7120	-0-	87	1	15497	3	Y	2045	2042	0			43
							1	4	2250	9							
04	24150	X	16475	-0-	-7675	-0-	83	1	14271	3	Y	1921	1912	0			52
							8	4	2113	9							
05	24955	X	16361	-0-	-8594	-0-	86	1	14195	3	Y	1872	1425	0	450	1	49
							21	4	2059	9							
06	20610	X	14191	-0-	-6419	-0-	52	1	12373	3	Y	1584	1578	0			56
							24	4	1742	9							
07	DLQ G-10		8560	-0-	8560	8560	24	1	7450	3	Y	981	998	0			39
							7	4	1079	9							
08	15243	X	6683	-0-	-8560	-0-	57	1	5883	3	Y	674	687	0			26
							2	4	741	9							
09	14790	X	-0-	-0-	-14790	-0-					Y	-0-	25	0			1
10	15283	X	9273	-0-	-6010	-0-	46	1	8089	3	Y	1030	996	0			35
							5	4	1133	9							
11	14190	X	10390	-0-	-3800	-0-	96	1	8567	3	Y	1558	1535	0			58
							13	4	1714	9							
12	6696	X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					Y	NO RPT					58

TOTAL GAS PROD: 138,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,981

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 100H RRCID -> 277263 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 6994 PERF. 7654 - 14152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33511	X	19832	-0-	-13679	-0-	354	1	17523	3	Y	1772	1747	0			162
							6	4	1949	9							
02	27888	X	24096	-0-	-3792	-0-	384	1	21483	3	Y	2018	1968	0			212
							9	4	2220	9							
03	30876	X	24005	-0-	-6871	-0-	305	1	21060	3	Y	2399	2384	0			227
							1	4	2639	9							
04	22036	X	22036	-0-	-0-	-0-	354	1	18317	3	Y	3057	2937	0			347
							2	4	3363	9							
05	26691	X	21179	-0-	-5512	-0-	326	1	17467	3	Y	3022	3174	0			195
							62	4	3324	9							
06	25830	X	18447	-0-	-7383	-0-	517	1	15484	3	Y	2223	2274	0			144
							1	4	2445	9							
07	DLQ G-10		18773	-0-	18773	18773	346	1	15577	3	Y	2590	2638	0	3	8	93
							1	4	2849	9							
08	39234	X	20461	-0-	-18773	-0-	544	1	17556	3	Y	2141	2138	0			96
							6	4	2355	9							
09	22050	X	18531	-0-	-3519	-0-	344	1	16222	3	Y	1781	1753	0	5	8	119
							6	4	1959	9							
10	21173	X	17741	-0-	-3432	-0-	357	1	15588	3	Y	1532	1559	0	6	8	86
							111	4	1685	9							
11	19800	X	17051	-0-	-2749	-0-	597	1	14987	3	Y	1255	1285	0			56
							86	4	1381	9							
12	20460	X	NO RPT	-0-	-20460	-0-					Y	NO RPT					56

TOTAL GAS PROD: 222,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,790

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 101H RRCID -> 277271 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 8041 - 14363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33790	X	20291	-0-	-13499	-0-	347	1	17168	3	Y	2518	2504	0			231
							6	4	2770	9							
02	30520	X	15181	-0-	-15339	-0-	226	1	12645	3	Y	2095	2106	0			220
							5	4	2305	9							
03	33790	X	16128	-0-	-17662	-0-	198	1	13627	3	Y	2093	2115	0			198
							1	4	2302	9							
04	28020	X	17291	-0-	-10729	-0-	263	1	13592	3	Y	3122	2965	0			355
							2	4	3434	9							
05	28954	X	27556	-0-	-1398	-0-	437	1	23407	3	Y	3300	3442	0			213
							82	4	3630	9							
06	42068	X	42068	-0-	-0-	-0-	1158	1	34632	3	Y	5705	5567	0	1	8	350
							2	4	6276	9							
07	DLQ G-10		35965	-0-	35965	35965	696	1	31272	3	Y	3633	3842	0	8	8	133
							1	4	3996	9							
08	72713	X	36748	-0-	-35965	-0-	985	1	31751	3	Y	3637	3611	0			159
							11	4	4001	9							
09	27105	X	27105	-0-	-0-	-0-	502	1	23618	3	Y	2706	2686	0	1	8	178
							8	4	2977	9							
10	19344	X	4119	-0-	-15225	-0-	80	1	3487	3	Y	479	625	0			32
							25	4	527	9							
11	18720	X	-0-	-0-	-18720	-0-					Y	396	413	0			15
12	19344	X	NO RPT	-0-	-19344	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 242,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,684

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	24645	X	18216	-0-	-6429	-0-	232	1	15311	3	Y	2428	2427	0			46
							2	4	2671	9							
02	17528	X	16535	-0-	-993	-0-	74	1	14150	3	Y	2101	2105	0			42
							2311	9									
03	19406	X	16877	-0-	-2529	-0-	82	1	14444	3	Y	2137	2134	0			45
							2351	9									
04	18780	X	16173	-0-	-2607	-0-	83	1	14181	3	Y	1728	1726	0			47
							8	4	1901	9							
05	18321	X	17098	-0-	-1223	-0-	93	1	15329	3	Y	1503	1144	0	366	1	40
							23	4	1653	9							
06	17730	X	16087	-0-	-1643	-0-	57	1	13763	3	Y	2036	2004	0			71
							27	4	2240	9							
07	DLQ G-10		18327	-0-	18327	18327	49	1	15588	3	Y	2432	2409	0			94
							15	4	2675	9							
08	36453	X	18126	-0-	-18327	-0-	153	1	15739	3	Y	2026	2043	0			77
							5	4	2229	9							
09	19303	X	19303	-0-	-0-	-0-	173	1	16198	3	Y	2664	2646	0			95
							2	4	2930	9							
10	15283	X	6302	-0-	-8981	-0-	29	1	5117	3	Y	1048	1104	0			39
							3	4	1153	9							
11	14790	X	10631	-0-	-4159	-0-	100	1	8898	3	Y	1473	1457	0			55
							13	4	1620	9							
12	15283	X	NO RPT	-0-	-15283	-0-					Y	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: 173,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,576

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 277282 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6818 - 11648

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	785	-0-	-9786	-0-	5	1	474	3	Y	278	191	0	138	1	29
							306	9									
02	11704	X	7455	-0-	-4249	-0-	99	1	5961	3	Y	1264	1203	0			90
							5	4	1390	9							
03	12958	X	11167	-0-	-1791	-0-	133	1	9633	3	Y	1274	1226	0			138
							1401	9									
04	12540	X	7221	-0-	-5319	-0-	74	1	6290	3	Y	779	861	0			56
							857	9									
05	8320	X	8320	-0-	-0-	-0-	101	1	7171	3	Y	951	917	0			90
							2	4	1046	9							
06	10800	X	6840	-0-	-3960	-0-	88	1	6091	3	Y	599	619	0			70
							2	4	659	9							
07	DLQ G-10		6943	-0-	6943	6943	92	1	5915	3	Y	850	847	0			73
							1	4	935	9							
08	14590	X	7647	-0-	-6943	-0-	106	1	6464	3	Y	977	921	0			129
							2	4	1075	9							
09	8040	X	7700	-0-	-340	-0-	100	1	6610	3	Y	899	922	0	1	8	105
							1	4	989	9							
10	8308	X	6121	-0-	-2187	-0-	86	1	5331	3	Y	639	670	0	1	8	73
							1	4	703	9							
11	7410	X	3638	-0-	-3772	-0-	47	1	3159	3	Y	392	417	0			48
							1	4	431	9							
12	7967	X	NO RPT	-0-	-7967	-0-					Y	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 73,837 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,902

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 127H RRCID -> 277298 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7916 - 13523

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30008	X	23844	-0-	-6164	-0-	86	1	21366	3	Y	2174	2179	0			43
							1	4	2391	9							
02	27104	X	21209	-0-	-5895	-0-	86	1	18963	3	Y	1964	1950	0			57
							2160	9									
03	30008	X	23970	-0-	-6038	-0-	93	1	21618	3	Y	2054	2042	0			69
							2259	9									
04	29040	X	21763	-0-	-7277	-0-	80	1	20160	3	Y	1371	1392	0			48
							15	4	1508	9							
05	26970	X	24004	-0-	-2966	-0-	92	1	21765	3	Y	1858	1852	0			54
							103	4	2044	9							
06	25593	X	25593	-0-	-0-	-0-	81	1	23121	3	Y	2157	2132	0	2	8	77
							18	4	2373	9							
07	DLQ G-10		26308	-0-	26308	26308	91	1	23493	3	Y	2430	2415	0	9	8	83
							51	4	2673	9							
08	54967	X	28659	-0-	-26308	-0-	111	1	26395	3	Y	1927	1957	0	1	8	52
							33	4	2120	9							
09	31111	X	31111	-0-	-0-	-0-	129	1	28914	3	Y	1864	1872	0	1	8	43
							18	4	2050	9							
10	24304	X	18871	-0-	-5433	-0-	74	1	17265	3	Y	1209	1218	0			34
							202	4	1330	9							
11	23520	X	15363	-0-	-8157	-0-	66	1	14073	3	Y	1089	1094	0			29
							26	4	1198	9							
12	24304	X	NO RPT	-0-	-24304	-0-					Y	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 260,695 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,097

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 72H RRCID -> 277333 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 8244 - 14164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-18724	-0-					Y	-0-					-0-
02	14588	X	49	-0-	-14539	-0-	45	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
03	9548	X	26	-0-	-9522	-0-	22	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
04	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	X	-0-	-0-	-60	-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		2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 77 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	20925	X	17920	-0-	-3005	-0-	227	1	15015	3	Y	2433	2434	0			46
							2	4	2676	9							
02	19208	X	17287	-0-	-1921	-0-	76	1	14552	3	Y	2417	2414	0			49
							2659	9									
03	21266	X	19837	-0-	-1429	-0-	95	1	16801	3	Y	2674	2667	0			56
							2941	9									
04	20580	X	16354	-0-	-4226	-0-	78	1	13369	3	Y	2635	2620	0			71
							8	4	2899	9							
05	19778	X	15265	-0-	-4513	-0-	75	1	12292	3	Y	2618	1992	0	628	1	69
							18	4	2880	9							
06	19200	X	13816	-0-	-5384	-0-	48	1	11352	3	Y	2176	2168	0			77
							22	4	2394	9							
07	DLQ G-10		14847	-0-	14847	14847	38	1	12187	3	Y	2373	2357	0			93
							12	4	2610	9							
08	29264	X	14417	-0-	-14847	-0-	114	1	11782	3	Y	2288	2294	0			87
							4	4	2517	9							
09	17767	X	17767	-0-	-0-	-0-	155	1	14609	3	Y	2728	2717	0			98
							2	4	3001	9							
10	15822	X	15822	-0-	-0-	-0-	74	1	13010	3	Y	2482	2491	0			89
							8	4	2730	9							
11	13950	X	1843	-0-	-12107	-0-	17	1	1521	3	Y	275	350	0			14
							2	4	303	9							
12	15004	X	NO RPT	-0-	-15004	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 165,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,099

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 74H RRCID -> 277335 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7927 - 13748

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16870	X	16870	-0-	-0-	-0-	213	1	14096	3	Y	2326	2315	0			44
							2	4	2559	9							
02	15014	X	15014	-0-	-0-	-0-	67	1	12783	3	Y	1967	1971	0			40
							2164	9									
03	15035	X	13723	-0-	-1312	-0-	66	1	11597	3	Y	1873	1873	0			40
							2060	9									
04	16320	X	13022	-0-	-3298	-0-	65	1	11282	3	Y	1516	1515	0			41
							7	4	1668	9							
05	16864	X	13027	-0-	-3837	-0-	69	1	11338	3	Y	1457	1108	0	351	1	39
							17	4	1603	9							
06	16320	X	8211	-0-	-8109	-0-	30	1	7164	3	Y	912	918	0			33
							14	4	1003	9							
07	DLQ G-10		14437	-0-	14437	14437	39	1	12438	3	Y	1771	1735	0			69
							12	4	1948	9							
08	27708	X	13271	-0-	-14437	-0-	111	1	11438	3	Y	1562	1570	0			61
							4	4	1718	9							
09	13020	X	10136	-0-	-2884	-0-	89	1	8355	3	Y	1537	1541	0			57
							1	4	1691	9							
10	13020	X	2880	-0-	-10140	-0-	14	1	2373	3	Y	447	484	0	1	8	19
							1	4	492	9							
11	12840	X	6770	-0-	-6070	-0-	59	1	5303	3	Y	1273	1243	0			49
							8	4	1400	9							
12	13268	X	NO RPT	-0-	-13268	-0-					Y	NO RPT					49

TOTAL GAS PROD: 127,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,641

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 75H RRCID -> 277336 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7911 - 13739

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	13708	-0-	-3931	-0-	181	1	11908	3	Y	1471	1463	0			28
							1	4	1618	9							
02	13664	X	12218	-0-	-1446	-0-	56	1	10779	3	Y	1257	1260	0			25
							1383	9									
03	15128	X	13032	-0-	-2096	-0-	64	1	11306	3	Y	1511	1504	0			32
							1662	9									
04	13653	X	13653	-0-	-0-	-0-	70	1	12027	3	Y	1408	1402	0			38
							7	4	1549	9							
05	14005	X	14005	-0-	-0-	-0-	76	1	12436	3	Y	1341	1021	0	323	1	35
							18	4	1475	9							
06	14584	X	14584	-0-	-0-	-0-	55	1	13139	3	Y	1240	1232	0			42
							26	4	1364	9							
07	DLQ G-10		13624	-0-	13624	13624	38	1	12264	3	Y	1191	1188	0			45
							12	4	1310	9							
08	27364	X	13740	-0-	-13624	-0-	119	1	12189	3	Y	1298	1296	0			47
							4	4	1428	9							
09	13080	X	12458	-0-	-622	-0-	115	1	10719	3	Y	1475	1471	0			51
							1	4	1623	9							
10	13516	X	12275	-0-	-1241	-0-	61	1	10558	3	Y	1500	1500	0			51
							6	4	1650	9							
11	13080	X	10298	-0-	-2782	-0-	102	1	9025	3	Y	1053	1066	0			38
							13	4	1158	9							
12	13516	X	NO RPT	-0-	-13516	-0-					Y	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 143,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,745

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 76H RRCID -> 277345 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 8191 - 14112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20801	X	16621	-0-	-4180	-0-	218	1	14430	3	Y	1792	1793	0			34
							2	4	1971	9							
02	17304	X	14363	-0-	-2941	-0-	62	1	11871	3	Y	2209	2198	0			45
							2430	9									
03	19158	X	16359	-0-	-2799	-0-	78	1	13784	3	Y	2270	2267	0			48
							2497	9									
04	18540	X	13218	-0-	-5322	-0-	65	1	11111	3	Y	1851	1849	0			50
							6	4	2036	9							
05	16616	X	11351	-0-	-5265	-0-	57	1	9371	3	Y	1735	1320	0	419	1	46
							14	4	1909	9							
06	16080	X	10724	-0-	-5356	-0-	39	1	9295	3	Y	1247	1248	0			45
							18	4	1372	9							
07	DLQ G-10		11957	-0-	11957	11957	32	1	10089	3	Y	1660	1641	0			64
							10	4	1826	9							
08	20300	X	8343	-0-	-11957	-0-	69	1	7075	3	Y	1088	1110	0			42
							2	4	1197	9							
09	13230	X	11146	-0-	-2084	-0-	103	1	9658	3	Y	1258	1255	0			45
							1	4	1384	9							
10	17030	X	17030	-0-	-0-	-0-	84	1	14774	3	Y	1966	1942	0			69
							9	4	2163	9							
11	10710	X	9981	-0-	-729	-0-	96	1	8519	3	Y	1231	1252	0			48
							12	4	1354	9							
12	11532	X	NO RPT	-0-	-11532	-0-					Y	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 141,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,307

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 103H RRCID -> 277350 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 8054 - 14428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41013	X	21272	-0-	-19741	-0-	358	1	17727	3	Y	2892	2850	0			265
							6	4	3181	9							
02	37044	X	14185	-0-	-22859	-0-	195	1	10896	3	Y	2809	2779	0			295
							4	4	3090	9							
03	27776	X	18248	-0-	-9528	-0-	218	1	15023	3	Y	2733	2747	0	25	8	256
							1	4	3006	9							
04	24060	X	15146	-0-	-8914	-0-	226	1	11722	3	Y	2906	2832	0			330
							1	4	3197	9							
05	24862	X	22334	-0-	-2528	-0-	352	1	18857	3	Y	2781	2932	0			179
							66	4	3059	9							
06	20580	X	4743	-0-	-15837	-0-	88	1	4116	3	Y	490	629	0	1	8	40
							539	9									
07	DLQ G-10		6812	-0-	6812	6812	45	1	5648	3	Y	1016	1017	0	3	8	36
							1	4	1118	9							
08	23697	X	16885	-0-	-6812	-0-	241	1	14308	3	Y	2119	2063	0			92
							5	4	2331	9							
09	24302	X	24302	-0-	-0-	-0-	153	1	20691	3	Y	3137	3024	0	3	8	202
							7	4	3451	9							
10	26490	X	26490	-0-	-0-	-0-	167	1	22391	3	Y	3429	3445	0			186
							160	4	3772	9							
*11	31848	X	31848	-0-	-0-	-0-	196	1	27682	3	Y	3465	3503	0			148
							158	4	3812	9							
12	18724	X	NO RPT	-0-	-18724	-0-					Y	NO RPT					148

TOTAL GAS PROD: 202,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,777

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 83H RRCID -> 277356 COMPL. DATE 02/28/2015 TOTAL DEPTH 7368 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	58164	-0-		58164	58164	67	1	46558	3	Y	10045	9850	0	207	1	47
								489	4	11050	9			37	8			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	58164					Y	NO RPT					47
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	58164					Y	NO RPT					47

TOTAL GAS PROD: 58,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,045

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 69H RRCID -> 277432 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 7886 - 14199

01	22816	X	21112	-0-		-1704	-0-	269	1	17738	3	Y	2821	2817	0			54
								2	4	3103	9							
02	23632	X	18073	-0-		-5559	-0-	79	1	15433	3	Y	2327	2334	0			47
								1	4	2560	9							
03	26164	X	18067	-0-		-8097	-0-	86	1	15364	3	Y	2378	2375	0			50
								1	4	2616	9							
04	25320	X	15935	-0-		-9385	-0-	79	1	13531	3	Y	2106	2099	0			57
								8	4	2317	9							
05	22289	X	15640	-0-		-6649	-0-	81	1	13327	3	Y	2012	1531	0	485	1	53
								19	4	2213	9							
06	20430	X	14801	-0-		-5629	-0-	53	1	12799	3	Y	1749	1740	0			62
								25	4	1924	9							
07	DLQ G-10		16034	-0-		16034	16034	44	1	13737	3	Y	2036	2019	0			79
								13	4	2240	9							
08	31441	X	15407	-0-		-16034	-0-	129	1	13219	3	Y	1868	1876	0			71
								4	4	2055	9							
09	15540	X	14540	-0-		-1000	-0-	136	1	12688	3	Y	1559	1574	0			56
								1	4	1715	9							
10	15655	X	14619	-0-		-1036	-0-	74	1	12789	3	Y	1590	1591	0			55
								7	4	1749	9							
11	14910	X	12264	-0-		-2646	-0-	119	1	10624	3	Y	1368	1372	0			51
								16	4	1505	9							
12	15407	X	NO RPT	-0-		-15407	-0-					Y	NO RPT					51

TOTAL GAS PROD: 176,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,814

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 64H RRCID -> 277440 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7808 - 13888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19406	X	15301	-0-	-4105	-0-	193	1	12735	3	Y	2155	2155	0			41
							2	4	2371	9							
02	17640	X	13393	-0-	-4247	-0-	60	1	11500	3	Y	1666	1673	0			34
							1833	9									
03	19530	X	15559	-0-	-3971	-0-	75	1	13239	3	Y	2041	2032	0			43
							2245	9									
04	18900	X	14484	-0-	-4416	-0-	73	1	12425	3	Y	1799	1793	0			49
							7	4	1979	9							
05	15314	X	13904	-0-	-1410	-0-	72	1	11966	3	Y	1680	1279	0	406	1	44
							18	4	1848	9							
06	15060	X	13839	-0-	-1221	-0-	50	1	12053	3	Y	1556	1545	0			56
							24	4	1712	9							
07	DLQ G-10		12481	-0-	12481	12481	35	1	10925	3	Y	1374	1375	0			55
							10	4	1511	9							
08	24374	X	11893	-0-	-12481	-0-	102	1	10416	3	Y	1247	1253	0			49
							3	4	1372	9							
09	13140	X	12971	-0-	-169	-0-	123	1	11479	3	Y	1244	1247	0			46
							1	4	1368	9							
10	13578	X	11875	-0-	-1703	-0-	61	1	10528	3	Y	1164	1167	0			43
							6	4	1280	9							
11	13140	X	9039	-0-	-4101	-0-	88	1	7883	3	Y	960	964	0			39
							12	4	1056	9							
12	13392	X	NO RPT	-0-	-13392	-0-					Y	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: 144,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,886

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 65H RRCID -> 277442 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7779 - 13741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19251	X	14899	-0-	-4352	-0-	191	1	12574	3	Y	1939	1941	0			37
							1	4	2133	9							
02	16156	X	13086	-0-	-3070	-0-	58	1	11194	3	Y	1667	1670	0			34
							1834	9									
03	17887	X	13494	-0-	-4393	-0-	65	1	11501	3	Y	1753	1750	0			37
							1928	9									
04	17310	X	12647	-0-	-4663	-0-	63	1	10801	3	Y	1615	1608	0			44
							6	4	1777	9							
05	15624	X	12373	-0-	-3251	-0-	65	1	10702	3	Y	1445	1100	0	351	1	38
							16	4	1590	9							
06	14430	X	11075	-0-	-3355	-0-	40	1	9671	3	Y	1223	1218	0			44
							19	4	1345	9							
07	DLQ G-10		13279	-0-	13279	13279	37	1	11539	3	Y	1538	1522	0			60
							11	4	1692	9							
08	24960	X	11681	-0-	-13279	-0-	98	1	10058	3	Y	1384	1390	0			54
							3	4	1522	9							
09	11370	X	10523	-0-	-847	-0-	98	1	9189	3	Y	1123	1136	0			41
							1	4	1235	9							
10	11749	X	10832	-0-	-917	-0-	54	1	9474	3	Y	1180	1179	0			42
							6	4	1298	9							
11	11310	X	9877	-0-	-1433	-0-	93	1	8251	3	Y	1383	1373	0			52
							12	4	1521	9							
12	11687	X	NO RPT	-0-	-11687	-0-					Y	NO RPT					52

TOTAL GAS PROD: 133,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,250

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 277459 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 6294 PERF. 7107 - 11848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7192	X	3927	-0-	-3265	-0-	219	1	2947	3	Y	692	566	0	138	1	55
							761	9									
02	6496	X	4432	-0-	-2064	-0-	279	1	3516	3	Y	579	567	0			67
							637	9									
03	7192	X	5207	-0-	-1985	-0-	365	1	4382	3	Y	418	444	0			41
							460	9									
04	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	303	1	3833	3	Y	374	365	0			50
							411	9									
05	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	361	1	4167	3	Y	374	377	0			47
							51	4	411	9							
06	5040	X	3487	-0-	-1553	-0-	295	1	2753	3	Y	399	394	0			52
							439	9									
07	DLQ G-10		4085	-0-	4085	4085	251	1	3241	3	Y	539	520	0	1	8	70
							593	9									
08	8613	X	4528	-0-	-4085	-0-	280	1	3648	3	Y	545	522	0			93
							600	9									
09	4830	X	3644	-0-	-1186	-0-	268	1	2971	3	Y	367	387	0	1	8	72
							1	4	404	9							
10	4991	X	3039	-0-	-1952	-0-	227	1	2470	3	Y	311	332	0			51
							342	9									
11	4380	X	2075	-0-	-2305	-0-	143	1	1615	3	Y	288	290	0			49
							317	9									
12	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					Y	NO RPT					49

TOTAL GAS PROD: 43,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,886

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 66H RRCID -> 277499 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7851 - 13741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19437	X	15175	-0-	-4262	-0-	190	1	12575	3	Y	2189	2188	0			42
							2	4	2408	9							
02	17584	X	14163	-0-	-3421	-0-	62	1	12020	3	Y	1891	1895	0			38
							1	4	2080	9							
03	19468	X	14808	-0-	-4660	-0-	71	1	12580	3	Y	1960	1957	0			41
							1	4	2156	9							
04	18840	X	13941	-0-	-4899	-0-	69	1	11841	3	Y	1840	1831	0			50
							7	4	2024	9							
05	16957	X	14030	-0-	-2927	-0-	73	1	12099	3	Y	1673	1273	0	406	1	44
							18	4	1840	9							
06	15180	X	12216	-0-	-2964	-0-	44	1	10613	3	Y	1398	1393	0			50
							21	4	1538	9							
07	DLQ G-10		6567	-0-	6567	6567	18	1	5676	3	Y	789	807	0			32
							5	4	868	9							
08	20071	X	13504	-0-	-6567	-0-	112	1	11587	3	Y	1637	1608	0			61
							4	4	1801	9							
09	12330	X	7607	-0-	-4723	-0-	70	1	6610	3	Y	842	872	0			31
							1	4	926	9							
10	12741	X	10392	-0-	-2349	-0-	52	1	9044	3	Y	1174	1164	0			41
							5	4	1291	9							
11	12330	X	10724	-0-	-1606	-0-	101	1	8942	3	Y	1516	1501	0			56
							13	4	1668	9							
12	12741	X	NO RPT	-0-	-12741	-0-					Y	NO RPT					56

TOTAL GAS PROD: 133,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,909

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 85H RRCID -> 277529 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 7409 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	65355	-0-	65355	65355	75	1	52028	3	Y	11551	11252	0	237	1	51
							546	4	12706	9			43	8			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	65355					Y	NO RPT					51
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	65355					Y	NO RPT					51

TOTAL GAS PROD: 65,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,551

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 88H RRCID -> 277530 COMPL. DATE 03/12/2015 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	39236	-0-	39236	39236	46	1	31556	3	Y	6639	6498	0	136	1	30
							331	4	7303	9			25	8			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	39236					Y	NO RPT					30
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	39236					Y	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 39,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,639

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 102H RRCID -> 277587 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7700 - 14255

01	15097	X	5962	-0-	-9135	-0-	78	1	3836	3	Y	1861	1849	0			171
							1	4	2047	9							
02	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	59	1	3277	3	Y	1786	1769	0			188
							1	4	1965	9							
03	7564	X	3526	-0-	-4038	-0-	21	1	1437	3	Y	1880	1867	0	25	8	176
							2068	9									
04	7320	X	-0-	-0-	-7320	-0-					Y	784	871	0			89
05	7564	X	-0-	-0-	-7564	-0-					Y	-0-	89	0			-0-
06	5760	X	4468	-0-	-1292	-0-	145	1	4320	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
07	DLQ G-10		4393	-0-	4393	4393	96	1	4293	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
08	4393	X	-0-	-0-	-4393	-0-					Y	5	5	0			-0-
09	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
10	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					Y	-0-					-0-
11	4470	X	-0-	-0-	-4470	-0-					Y	-0-					-0-
12	12	X	NO RPT	-0-	-12	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,323

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 04/25/2015 TOTAL DEPTH 7706 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	3248	-0-	3248	3248	4	1	2632	3	N	542	471	0	3	1	7
						16	4	596	9			61	8			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3248					N	6038	6005	0	27	1	13
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3248					N	NO RPT					13
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3248					N	NO RPT					13
10	14B2 EXT	76914	-0-	76914	80162	74	1	70554	3	N	5589	5578	0	17	8	32
						138	4	6148	9							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	80162					N	NO RPT					32
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	80162					N	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 80,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,169

CARLA SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 277592 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 6821 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-

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-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
FOGMT UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 277596 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6329 PERF. 6768 - 11468

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15686	X	10865	-0-	-4821	-0-	84	1	9233	3	Y	1401	1402	0			99
							7	4	1541	9							
02	16184	X	9894	-0-	-6290	-0-	71	1	8613	3	Y	1096	1151	0			44
							4	4	1206	9							
03	17918	X	10150	-0-	-7768	-0-	90	1	9178	3	Y	795	800	0			39
							7	4	875	9							
04	17340	X	10781	-0-	-6559	-0-	117	1	9937	3	Y	648	620	0			67
							14	4	713	9							
05	10943	X	7064	-0-	-3879	-0-	89	1	6445	3	Y	437	470	0			34
							49	4	481	9							
06	10590	X	5811	-0-	-4779	-0-	54	1	5499	3	Y	226	238	0			22
							9	4	249	9							
07	DLQ G-10		4805	-0-	4805	4805	52	1	4275	3	Y	427	403	0	1	8	45
							8	4	470	9							
08	9916	X	5111	-0-	-4805	-0-	124	1	4324	3	Y	594	598	0			41
							10	4	653	9							
09	9330	X	4339	-0-	-4991	-0-	207	1	3764	3	Y	327	334	0	1	8	33
							8	4	360	9							
10	7068	X	4674	-0-	-2394	-0-	229	1	4065	3	Y	339	332	0	1	8	40
							7	4	373	9							
11	5820	X	4008	-0-	-1812	-0-	206	1	3500	3	Y	270	286	0			24
							5	4	297	9							
12	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					Y	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 77,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,560

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 277608 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6958 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-

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 277609 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 6940 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
FOGMT UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 277613 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 7115 - 11903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13919	X	7681	-0-	-6238	-0-	64	1	7025	3	Y	534	544	0			38
							5	4	587	9							
02	12572	X	7630	-0-	-4942	-0-	58	1	6967	3	Y	546	562	0			22
							4	4	601	9							
03	13919	X	4142	-0-	-9777	-0-	32	1	3285	3	Y	748	733	0			37
							2	4	823	9							
04	10890	X	3295	-0-	-7595	-0-	27	1	2319	3	Y	860	808	0			89
							3	4	946	9							
05	8463	X	4547	-0-	-3916	-0-	48	1	3450	3	Y	930	946	0			73
							26	4	1023	9							
06	8190	X	202	-0-	-7988	-0-	2	1	152	3	Y	44	107	0			10
							48	9									
07	DLQ G-10		3697	-0-	3697	3697	26	1	2143	3	Y	1385	1252	0	3	8	140
							4	4	1524	9							
08	7035	X	3338	-0-	-3697	-0-	80	1	2760	3	Y	447	549	0			38
							6	4	492	9							
09	6474	X	6474	-0-	-0-	-0-	300	1	5465	3	Y	634	609	0	1	8	62
							12	4	697	9							
10	4557	X	4250	-0-	-307	-0-	201	1	3595	3	Y	406	416	0	1	8	51
							7	4	447	9							
*11	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	224	1	3814	3	Y	838	820	0			69
							6	4	922	9							
12	6696	X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					Y	NO RPT					69

TOTAL GAS PROD: 50,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,372

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 94H RRCID -> 277616 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 7390 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-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	54290	-0-	54290	54290		61	1	42521	3	Y	10237	10020	0	211	1	45
							447	4	11261	9			26	8			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	54290						Y	NO RPT					45
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	54290						Y	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 54,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,237

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 277618 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 6957 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
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

SOUTH 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

SOUTH 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 #: 95H RRCID -> 277650 COMPL. DATE 03/21/2015 TOTAL DEPTH 7346 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	57356	-0-	57356	57356	64	1	44359	3	Y	11334	11182	0	235	1	51
						466	4	12467	9			28	8			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	57356					Y	NO RPT					51
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	57356					Y	NO RPT					51

TOTAL GAS PROD: 57,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,334

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 108H RRCID -> 277682 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7444 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	19441	-0-	19441	19441	27	1	16184	3	Y	2850	2723	0	19	1	37
						95	4	3135	9			71	8			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19441					Y	9103	9081	0	40	1	19
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19441					Y	NO RPT					19
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19441					Y	NO RPT					19
10	14B2 EXT	49417	-0-	49417	68858	47	1	45208	3	Y	3703	3693	0	10	8	22
						89	4	4073	9							
11	14B2 EXT	41649	-0-	41649	110507	30	1	38867	3	Y	2502	2502	0	8	1	14
						2752	9									
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	110507					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 110,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,158

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 110H RRCID -> 277683 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 7753 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	18727	-0-	18727	18727	25	1	15411	3	Y	2909	2748	0	19	1	38
						91	4	3200	9			104	8			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18727					Y	16136	16068	0	71	1	35
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	18727					Y	NO RPT					35
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	18727					Y	NO RPT					35
10	14B2 EXT	40168	-0-	40168	58895	38	1	35979	3	Y	3710	3693	0	17	8	21
						70	4	4081	9							
11	14B2 EXT	35007	-0-	35007	93902	25	1	32322	3	Y	2418	2418	0	8	1	13
						2660	9									
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	93902					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 93,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,173

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 04/30/2015 TOTAL DEPTH 7463 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-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	13992	-0-	13992	13992	19	1	11577	3	Y	2116	1997	0	13	1	28
						68	4	2328	9			78	8			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13992					Y	8330	8303	0	36	1	19
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13992					Y	NO RPT					19
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13992					Y	NO RPT					19
10	14B2 EXT	48131	-0-	48131	62123	46	1	44028	3	Y	3610	3601	0	11	8	22
						86	4	3971	9							
11	14B2 EXT	42597	-0-	42597	104720	31	1	39681	3	Y	2623	2621	0	10	1	14
						2885	9									
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	104720					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 104,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,679

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 105H RRCID -> 277685 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 7456 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-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	13284	-0-	13284	13284	18	1	10980	3	Y	2020	1923	0	13	1	27
						64	4	2222	9			57	8			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13284					Y	6983	6964	0	31	1	15
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13284					Y	NO RPT					15
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13284					Y	NO RPT					15
10	14B2 EXT	51789	-0-	51789	65073	49	1	47054	3	Y	4176	4156	0	14	8	26
						92	4	4594	9							
11	14B2 EXT	51305	-0-	51305	116378	35	1	47027	3	Y	3856	3846	0	14	1	22
						1	4	4242	9							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	116378					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 116,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,035

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 277693 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 7130 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 CARLA RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 277694 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 7158 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 CARLA RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 277695 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 7270 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 277696 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8640 - 13470

01	52545	X	31928	-0-	-20617	-0-	193	1	27982	3	Y	3410	3385	0	1	8	66
							2	4	3751	9							
02	47460	X	30837	-0-	-16623	-0-	185	1	27215	3	Y	3110	3092	0			84
							16	4	3421	9							
03	52545	X	31371	-0-	-21174	-0-	176	1	27867	3	Y	3009	3050	0			43
							18	4	3310	9							
04	46230	X	29699	-0-	-16531	-0-	172	1	26477	3	Y	2758	2718	0	2	8	81
							16	4	3034	9							
05	34131	X	29362	-0-	-4769	-0-	165	1	26236	3	Y	2628	2643	0	2	8	64
							70	4	2891	9							
06	33030	X	29927	-0-	-3103	-0-	170	1	27247	3	Y	2244	2240	0	1	8	67
							42	4	2468	9							
07	DLQ G-10		34796	-0-	34796	34796	184	1	32071	3	Y	2256	2238	0	4	8	81
							59	4	2482	9							
08	63462	X	28666	-0-	-34796	-0-	103	1	26472	3	Y	1865	1877	0	3	8	66
							39	4	2052	9							
09	24470	X	24470	-0-	-0-	-0-	107	1	22564	3	Y	1624	1571	0			119
							13	4	1786	9							
10	30938	X	19494	-0-	-11444	-0-	319	1	17547	3	Y	1468	1519	0	1	8	67
							13	4	1615	9							
11	29940	X	20368	-0-	-9572	-0-	194	1	18525	3	Y	1487	1468	0			86
							13	4	1636	9							
12	28675	X	NO RPT	-0-	-28675	-0-					Y	NO RPT					86

TOTAL GAS PROD: 310,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,859

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50065	X	30582	-0-	-19483	-0-	193	1	27960	3	Y	2206	2192	0			43
							2	4	2427	9							
02	44800	X	28447	-0-	-16353	-0-	178	1	26268	3	Y	1805	1799	0			49
							15	4	1986	9							
03	49600	X	27787	-0-	-21813	-0-	162	1	25651	3	Y	1779	1803	0			25
							17	4	1957	9							
04	41880	X	26106	-0-	-15774	-0-	158	1	24284	3	Y	1500	1481	0			44
							14	4	1650	9							
05	32829	X	26127	-0-	-6702	-0-	152	1	24393	3	Y	1379	1389	0			34
							65	4	1517	9							
06	30480	X	27686	-0-	-2794	-0-	161	1	25902	3	Y	1439	1430	0			42
							40	4	1583	9							
07	DLQ G-10		25871	-0-	25871	25871	141	1	24500	3	Y	1077	1078	0	3	8	38
							45	4	1185	9							
08	47543	X	21672	-0-	-25871	-0-	80	1	20642	3	Y	836	844	0	1	8	29
							30	4	920	9							
09	18123	X	18123	-0-	-0-	-0-	81	1	17211	3	Y	746	720	0	1	8	54
							10	4	821	9							
10	28613	X	14035	-0-	-14578	-0-	239	1	13083	3	Y	640	664	0	1	8	29
							9	4	704	9							
11	27690	X	9836	-0-	-17854	-0-	96	1	9275	3	Y	416	420	0			25
							7	4	458	9							
12	21669	X	NO RPT	-0-	-21669	-0-					Y	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 256,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,823

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 277699 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 7221 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
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	9982	X	7503	-0-	-2479		-0-	251	1	5804	3	Y	1315	1292	0			106
								1	4	1447	9							
02	9744	X	7828	-0-	-1916		-0-	282	1	5890	3	Y	1501	1492	0			115
								5	4	1651	9							
03	10788	X	8934	-0-	-1854		-0-	392	1	7272	3	Y	1153	1145	0			123
								2	4	1268	9							
04	10440	X	6299	-0-	-4141		-0-	267	1	5099	3	Y	847	873	0			97
								1	4	932	9							
05	8680	X	6815	-0-	-1865		-0-	303	1	5653	3	Y	764	808	0			53
								19	4	840	9							
06	8640	X	5687	-0-	-2953		-0-	240	1	4697	3	Y	679	671	0			61
								3	4	747	9							
07	DLQ G-10		6501	-0-	6501		6501	285	1	5490	3	Y	657	644	0			74
								3	4	723	9							
08	12334	X	5833	-0-	-6501		-0-	286	1	4868	3	Y	616	646	0			44
								1	4	678	9							
09	6600	X	5560	-0-	-1040		-0-	279	1	4656	3	Y	568	560	0	1	8	51
								625	9									
10	6820	X	5777	-0-	-1043		-0-	278	1	4867	3	Y	571	573	0	1	8	48
								4	4	628	9							
11	5700	X	4527	-0-	-1173		-0-	242	1	3799	3	Y	435	454	0			29
								7	4	479	9							
12	5828	X	NO RPT	-0-	-5828		-0-					Y	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 71,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,106

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	11997	X	4533	-0-	-7464		-0-	167	1	3878	3	Y	443	428	0			36
								1	4	487	9							
02	8904	X	4338	-0-	-4566		-0-	167	1	3496	3	Y	611	598	0	2	8	47
								3	4	672	9							
03	6076	X	2714	-0-	-3362		-0-	112	1	2086	3	Y	468	465	0			50
								1	4	515	9							
04	5487	X	5487	-0-	-0-		-0-	242	1	4610	3	Y	576	560	0			66
								1	4	634	9							
05	6190	X	6190	-0-	-0-		-0-	276	1	5171	3	Y	659	679	0			46
								18	4	725	9							
06	6521	X	6521	-0-	-0-		-0-	286	1	5576	3	Y	596	588	0			54
								3	4	656	9							
07	DLQ G-10		5871	-0-	5871		5871	260	1	4981	3	Y	571	561	0			64
								2	4	628	9							
08	10717	X	4846	-0-	-5871		-0-	241	1	4098	3	Y	460	491	0			33
								1	4	506	9							
09	6510	X	3995	-0-	-2515		-0-	204	1	3416	3	Y	341	343	0			31
								375	9									
10	6727	X	3052	-0-	-3675		-0-	144	1	2518	3	Y	353	354	0			30
								2	4	388	9							
11	6510	X	2480	-0-	-4030		-0-	131	1	2055	3	Y	264	276	0			18
								4	4	290	9							
12	4836	X	NO RPT	-0-	-4836		-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 50,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,342

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16058	X	9910	-0-		-6148		-0-		372	1	8614	3	Y	839	836	0			68
										1	4	923	9							
02	14952	X	7062	-0-		-7890		-0-		281	1	5873	3	Y	820	825	0			63
										6	4	902	9							
03	16554	X	8065	-0-		-8489		-0-		371	1	6887	3	Y	733	718	0			78
										1	4	806	9							
04	16020	X	6884	-0-		-9136		-0-		312	1	5921	3	Y	591	601	0			68
										1	4	650	9							
05	9920	X	6162	-0-		-3758		-0-		278	1	5187	3	Y	617	642	0			43
										18	4	679	9							
06	9600	X	5815	-0-		-3785		-0-		249	1	4864	3	Y	635	622	0			56
										3	4	699	9							
07	DLQ G-10		6972	-0-		6972		6972		309	1	5952	3	Y	644	629	0			71
										3	4	708	9							
08	13348	X	6376	-0-		-6972		-0-		316	1	5370	3	Y	626	654	0			43
										1	4	689	9							
09	4995	X	4995	-0-		-0-		-0-		255	1	4268	3	Y	429	433	0			39
										472	9									
10	6169	X	4766	-0-		-1403		-0-		235	1	4103	3	Y	386	392	0			33
										3	4	425	9							
*11	6836	X	6836	-0-		-0-		-0-		380	1	5986	3	Y	416	421	0			28
										12	4	458	9							
12	6386	X	NO RPT	-0-		-6386		-0-						Y	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 73,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,736

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46965	X	29231	-0-		-17734		-0-		179	1	25935	3	Y	2832	2817	0			55
										2	4	3115	9							
02	42140	X	26854	-0-		-15286		-0-		163	1	24036	3	Y	2401	2391	0			65
										14	4	2641	9							
03	44671	X	27668	-0-		-17003		-0-		158	1	25010	3	Y	2257	2290	0			32
										17	4	2483	9							
04	39420	X	25844	-0-		-13576		-0-		151	1	23247	3	Y	2211	2178	0			65
										14	4	2432	9							
05	32674	X	25487	-0-		-7187		-0-		144	1	22985	3	Y	2088	2102	0			51
										61	4	2297	9							
06	28770	X	26649	-0-		-2121		-0-		154	1	24578	3	Y	1709	1709	0			51
										37	4	1880	9							
07	DLQ G-10		29307	-0-		29307		29307		157	1	27173	3	Y	1753	1738	0	3	8	63
										49	4	1928	9							
08	54838	X	25531	-0-		-29307		-0-		94	1	23876	3	Y	1388	1399	0	2	8	50
										34	4	1527	9							
09	22800	X	22393	-0-		-407		-0-		99	1	20949	3	Y	1212	1171	0	1	8	90
										12	4	1333	9							
10	23560	X	18662	-0-		-4898		-0-		312	1	17140	3	Y	1088	1126	0	1	8	51
										13	4	1197	9							
11	22800	X	19680	-0-		-3120		-0-		190	1	18220	3	Y	1143	1127	0			67
										13	4	1257	9							
12	23560	X	NO RPT	-0-		-23560		-0-						Y	NO RPT					67

TOTAL GAS PROD: 277,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,082

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	59272	X	39770	-0-	-19502	-0-	240	1	34739	3	Y	4353	4318	0			84
							3	4	4788	9							
02	53536	X	35514	-0-	-18022	-0-	213	1	31377	3	Y	3551	3539	0			96
							18	4	3906	9							
03	59272	X	36558	-0-	-22714	-0-	206	1	32600	3	Y	3392	3440	0			48
							21	4	3731	9							
04	49590	X	32065	-0-	-17525	-0-	185	1	28505	3	Y	3053	3011	0			90
							17	4	3358	9							
05	41540	X	31862	-0-	-9678	-0-	177	1	28265	3	Y	3041	3057	0			74
							75	4	3345	9							
06	38490	X	35408	-0-	-3082	-0-	201	1	32164	3	Y	2722	2714	0	1	8	81
							49	4	2994	9							
07	DLQ G-10		37934	-0-	37934	37934	201	1	34749	3	Y	2655	2638	0	4	8	94
							63	4	2921	9							
08	70568	X	32634	-0-	-37934	-0-	117	1	29913	3	Y	2328	2337	0	3	8	82
							43	4	2561	9							
09	28310	X	28310	-0-	-0-	-0-	122	1	25961	3	Y	2011	1946	0			147
							15	4	2212	9							
10	33449	X	18931	-0-	-14518	-0-	309	1	17019	3	Y	1445	1525	0			67
							13	4	1590	9							
11	32370	X	17833	-0-	-14537	-0-	169	1	16139	3	Y	1376	1363	0			80
							11	4	1514	9							
12	32643	X	NO RPT	-0-	-32643	-0-					Y	NO RPT					80

TOTAL GAS PROD: 346,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,927

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	50313	X	30694	-0-	-19619	-0-	188	1	27352	3	Y	2865	2842	0			55
							2	4	3152	9							
02	45444	X	28234	-0-	-17210	-0-	173	1	25366	3	Y	2436	2425	0			66
							15	4	2680	9							
03	50313	X	27137	-0-	-23176	-0-	154	1	24419	3	Y	2316	2349	0			33
							16	4	2548	9							
04	44310	X	24261	-0-	-20049	-0-	143	1	22093	3	Y	1829	1808	0			54
							13	4	2012	9							
05	33046	X	23220	-0-	-9826	-0-	133	1	21091	3	Y	1764	1775	0			43
							56	4	1940	9							
06	30240	X	23837	-0-	-6403	-0-	138	1	22089	3	Y	1433	1433	0			43
							34	4	1576	9							
07	DLQ G-10		24940	-0-	24940	24940	133	1	23209	3	Y	1414	1403	0	3	8	51
							43	4	1555	9							
08	46281	X	21341	-0-	-24940	-0-	78	1	20023	3	Y	1101	1111	0	2	8	39
							29	4	1211	9							
09	18607	X	18607	-0-	-0-	-0-	82	1	17433	3	Y	984	950	0	1	8	72
							10	4	1082	9							
10	24645	X	16728	-0-	-7917	-0-	280	1	15387	3	Y	954	981	0	2	8	43
							12	4	1049	9							
11	23850	X	16866	-0-	-6984	-0-	156	1	14999	3	Y	1545	1499	0			89
							11	4	1700	9							
12	21328	X	NO RPT	-0-	-21328	-0-					Y	NO RPT					89

TOTAL GAS PROD: 255,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,641

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50499	X	28682	-0-	-21817	-0-	177	1	25609	3	Y	2631	2527	0	81	8	49
							2	4	2894	9							
02	44996	X	24611	-0-	-20385	-0-	151	1	22247	3	Y	2000	1990	0	5	8	54
							13	4	2200	9							
03	45942	X	24163	-0-	-21779	-0-	138	1	21935	3	Y	1887	1893	0	22	8	26
							14	4	2076	9							
04	36840	X	21941	-0-	-14899	-0-	128	1	19758	3	Y	1857	1826	0	2	8	55
							12	4	2043	9							
05	29791	X	20726	-0-	-9065	-0-	116	1	18536	3	Y	1840	1850	0			45
							50	4	2024	9							
06	27750	X	20082	-0-	-7668	-0-	115	1	18480	3	Y	1325	1330	0			40
							29	4	1458	9							
07	DLQ G-10		21698	-0-	21698	21698	115	1	20057	3	Y	1354	1344	0	2	8	48
							37	4	1489	9							
08	40181	X	18483	-0-	-21698	-0-	67	1	17250	3	Y	1037	1048	0	1	8	36
							25	4	1141	9							
09	20220	X	16168	-0-	-4052	-0-	72	1	15228	3	Y	781	758	0	2	8	57
							9	4	859	9							
10	20739	X	14260	-0-	-6479	-0-	241	1	13204	3	Y	733	756	0	1	8	33
							9	4	806	9							
11	20070	X	2663	-0-	-17407	-0-	26	1	2490	3	Y	132	156	0			9
							2	4	145	9							
12	18476	X	NO RPT	-0-	-18476	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 213,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,577

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 6H RRCID -> 277763 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8896 - 13726

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43958	X	30943	-0-	-13015	-0-	190	1	27442	3	Y	3008	2982	0			58
							2	4	3309	9							
02	39704	X	28706	-0-	-10998	-0-	174	1	25579	3	Y	2672	2658	0			72
							14	4	2939	9							
03	43958	X	28863	-0-	-15095	-0-	162	1	25714	3	Y	2700	2734	0			38
							17	4	2970	9							
04	39330	X	27934	-0-	-11396	-0-	162	1	24947	3	Y	2555	2518	0			75
							14	4	2811	9							
05	32798	X	28359	-0-	-4439	-0-	159	1	25358	3	Y	2522	2535	0			62
							68	4	2774	9							
06	30750	X	29767	-0-	-983	-0-	169	1	27206	3	Y	2136	2133	0	1	8	63
							42	4	2350	9							
07	DLQ G-10		32646	-0-	32646	32646	173	1	30038	3	Y	2164	2145	0	6	8	76
							55	4	2380	9							
08	60987	X	28341	-0-	-32646	-0-	102	1	26355	3	Y	1677	1691	0	4	8	58
							39	4	1845	9							
09	25041	X	25041	-0-	-0-	-0-	110	1	23250	3	Y	1516	1463	0	2	8	109
							13	4	1668	9							
10	25854	X	22718	-0-	-3136	-0-	377	1	20691	3	Y	1486	1527	0	2	8	66
							15	4	1635	9							
11	25020	X	18850	-0-	-6170	-0-	181	1	17258	3	Y	1272	1264	0			74
							12	4	1399	9							
12	25854	X	NO RPT	-0-	-25854	-0-					Y	NO RPT					74

TOTAL GAS PROD: 302,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,708

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	54870	X	27088	-0-	-27782	-0-	170	1	24604	3	Y	2102	2089	0			41
							2	4	2312	9							
02	48384	X	23556	-0-	-24828	-0-	147	1	21551	3	Y	1678	1674	0			45
							12	4	1846	9							
03	50592	X	22547	-0-	-28045	-0-	131	1	20754	3	Y	1498	1522	0			21
							14	4	1648	9							
04	38940	X	20390	-0-	-18550	-0-	124	1	18983	3	Y	1156	1143	0			34
							11	4	1272	9							
05	30163	X	19453	-0-	-10710	-0-	112	1	17925	3	Y	1244	1248	0			30
							48	4	1368	9							
06	26220	X	19672	-0-	-6548	-0-	115	1	18436	3	Y	994	994	0			30
							28	4	1093	9							
07	DLQ G-10		18339	-0-	18339	18339	98	1	17157	3	Y	956	950	0	2	8	34
							32	4	1052	9							
08	34320	X	15981	-0-	-18339	-0-	58	1	14989	3	Y	829	830	0	4	8	29
							22	4	912	9							
09	18000	X	13343	-0-	-4657	-0-	60	1	12683	3	Y	539	527	0	1	8	40
							7	4	593	9							
10	18600	X	10148	-0-	-8452	-0-	173	1	9513	3	Y	414	435	0			19
							7	4	455	9							
11	18000	X	9184	-0-	-8816	-0-	90	1	8601	3	Y	443	437	0			25
							6	4	487	9							
12	15996	X	NO RPT	-0-	-15996	-0-					Y	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 199,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,853

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	56420	X	30862	-0-	-25558	-0-	190	1	27457	3	Y	2921	2910	0			56
							2	4	3213	9							
02	50960	X	29929	-0-	-21031	-0-	183	1	26908	3	Y	2566	2553	0			69
							15	4	2823	9							
03	54901	X	30411	-0-	-24490	-0-	173	1	27316	3	Y	2640	2672	0			37
							18	4	2904	9							
04	44790	X	30508	-0-	-14282	-0-	180	1	27587	3	Y	2477	2441	0			73
							16	4	2725	9							
05	35898	X	28921	-0-	-6977	-0-	166	1	26396	3	Y	2081	2103	0			51
							70	4	2289	9							
06	32460	X	32460	-0-	-0-	-0-	187	1	29787	3	Y	2219	2204	0			66
							45	4	2441	9							
07	DLQ G-10		34618	-0-	34618	34618	184	1	32067	3	Y	2098	2085	0	4	8	75
							59	4	2308	9							
08	65695	X	31077	-0-	-34618	-0-	112	1	28809	3	Y	1922	1926	0	3	8	68
							42	4	2114	9							
09	27443	X	27443	-0-	-0-	-0-	121	1	25398	3	Y	1736	1676	0	1	8	127
							14	4	1910	9							
10	30659	X	23917	-0-	-6742	-0-	395	1	21696	3	Y	1645	1698	0			74
							16	4	1810	9							
11	29670	X	21975	-0-	-7695	-0-	211	1	20127	3	Y	1475	1463	0			86
							14	4	1623	9							
12	30659	X	NO RPT	-0-	-30659	-0-					Y	NO RPT					86

TOTAL GAS PROD: 322,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,780

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51212	X	29747	-0-	-21465	-0-	188	1	27240	3	Y	2106	2093	0			41
							2	4	2317	9							
02	43568	X	27093	-0-	-16475	-0-	169	1	24954	3	Y	1778	1771	0			48
							14	4	1956	9							
03	48236	X	26621	-0-	-21615	-0-	155	1	24503	3	Y	1770	1793	0			25
							16	4	1947	9							
04	40530	X	24868	-0-	-15662	-0-	151	1	23006	3	Y	1543	1523	0			45
							14	4	1697	9							
05	30597	X	22273	-0-	-8324	-0-	129	1	20547	3	Y	1402	1413	0			34
							55	4	1542	9							
06	29040	X	22638	-0-	-6402	-0-	132	1	21107	3	Y	1243	1239	0	1	8	38
							32	4	1367	9							
07	DLQ G-10		27057	-0-	27057	27057	146	1	25266	3	Y	1454	1434	0	5	8	53
							46	4	1599	9							
08	49675	X	22618	-0-	-27057	-0-	83	1	21360	3	Y	1040	1050	0	5	8	38
							31	4	1144	9							
09	19871	X	19871	-0-	-0-	-0-	89	1	18960	3	Y	737	718	0	2	8	55
							11	4	811	9							
10	23405	X	16850	-0-	-6555	-0-	289	1	15879	3	Y	609	636	0			28
							12	4	670	9							
11	22650	X	15493	-0-	-7157	-0-	151	1	14419	3	Y	830	810	0			48
							10	4	913	9							
12	22630	X	NO RPT	-0-	-22630	-0-					Y	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 255,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,512

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 129H RRCID -> 277778 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7834 - 13441

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32209	X	32006	-0-	-203	-0-	115	1	28471	3	Y	3107	3108	0			62
							2	4	3418	9							
02	29092	X	24935	-0-	-4157	-0-	99	1	21961	3	Y	2614	2600	0			76
							2875	9									
03	26970	X	22625	-0-	-4345	-0-	86	1	19786	3	Y	2503	2495	0			84
							2753	9									
04	30960	X	21958	-0-	-9002	-0-	76	1	19213	3	Y	2414	2414	0			84
							14	4	2655	9							
05	31992	X	22897	-0-	-9095	-0-	86	1	20283	3	Y	2211	2230	0			65
							96	4	2432	9							
06	30960	X	21309	-0-	-9651	-0-	66	1	19038	3	Y	1991	1984	0			72
							15	4	2190	9							
07	DLQ G-10		12654	-0-	12654	12654	45	1	11831	3	Y	684	726	0	6	8	24
							26	4	752	9							
08	15930	X	3276	-0-	-12654	-0-	14	1	3256	3	Y	2	24	0	2	8	-0-
							4	4	2	9							
09	22170	X	9103	-0-	-13067	-0-	176	1	7794	3	Y	1025	1002	0			23
							5	4	1128	9							
10	22909	X	5410	-0-	-17499	-0-	119	1	4704	3	Y	484	493	0			14
							55	4	532	9							
11	21300	X	798	-0-	-20502	-0-	31	1	682	3	Y	76	88	0			2
							1	4	84	9							
12	9393	X	NO RPT	-0-	-9393	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 176,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,111

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	9277	X	9277	-0-	-0-	-0-	431	1	7991	3	Y	773	733	0	44	1	64
							5	4	850	9							
02	6401	X	6401	-0-	-0-	-0-	329	1	5360	3	Y	646	659	0			51
							1	4	711	9							
03	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-	334	1	5858	3	Y	711	696	0			66
							2	4	782	9							
04	6982	X	6982	-0-	-0-	-0-	339	1	5753	3	Y	809	803	0			72
							890	9									
05	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	334	1	5518	3	Y	893	912	0			53
							58	4	982	9							
06	7693	X	7693	-0-	-0-	-0-	380	1	6375	3	Y	853	847	0			58
							938	9									
07	DLQ G-10		7580	-0-	7580	7580	437	1	6388	3	Y	685	701	0			42
							1	4	754	9							
08	DLQ G-10		7987	-0-	7987	15567	424	1	6752	3	Y	737	740	0			39
							811	9									
09	DLQ G-10		6779	-0-	6779	22346	372	1	5813	3	Y	539	546	0			32
							1	4	593	9							
10	26678	X	4332	-0-	-22346	-0-	227	1	3585	3	Y	472	475	0			29
							1	4	519	9							
*11	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	250	1	3684	3	Y	749	620	0	88	1	70
							824	9									
12	7998	X	NO RPT	-0-	-7998	-0-					Y	NO RPT					70

TOTAL GAS PROD: 75,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,867

LA BANDERA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 277782 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 6513 - 11941

01	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	-0-					-0-
02	3024	X	-0-	-0-	-3024	-0-					Y	-0-					-0-
03	2666	X	21	-0-	-2645	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
04	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-					-0-
05	465	X	465	-0-	-0-	-0-	13	1	252	3	Y	182	60	1			122
							200	9									
06	1774	X	1774	-0-	-0-	-0-	17	1	1252	3	Y	459	416	1			165
							505	9									
07	1319	X	1319	-0-	-0-	-0-	22	1	781	3	Y	469	458	1			176
							516	9									
08	1453	X	1453	-0-	-0-	-0-	26	1	1116	3	Y	283	340	1			119
							311	9									
09	1770	X	752	-0-	-1018	-0-	37	1	563	3	Y	138	195	1			62
							152	9									
10	1829	X	689	-0-	-1140	-0-	23	1	504	3	Y	147	107	1			102
							162	9									
11	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	-0-	102	1			-0-
12	1457	X	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,678

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 04/30/2015 TOTAL DEPTH 7684 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	5096	-0-		5096		5096		7	1	4174	3	N	810	719	0	5	1	10
										24	4	891	9			76	8			
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		5096						N	8745	8697	0	38	1	20
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		5096						N	NO RPT					20
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		5096						N	NO RPT					20
10	14B2	EXT	43628	-0-		43628		48724		41	1	38673	3	N	4399	4376	0	17	8	27
										75	4	4839	9							
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		48724						N	NO RPT					27
12		0 W	NO RPT	-0-		-0-		48724						N	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 48,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,954

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 104H RRCID -> 277785 COMPL. DATE 05/19/2015 TOTAL DEPTH 7504 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	42779	-0-		42779		42779		59	1	35831	3	Y	6072	5871	0	40	1	81
										210	4	6679	9			80	8			
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		42779						Y	11156	11163	0	49	1	25
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		42779						Y	NO RPT					25
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		42779						Y	NO RPT					25
10	14B2	EXT	49132	-0-		49132		91911		48	1	45368	3	Y	3298	3286	0	14	8	18
										88	4	3628	9							
11	14B2	EXT	31922	-0-		31922		123833		23	1	29238	3	Y	2419	2417	0	8	1	12
										2661	9									
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		123833						Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 123,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,945

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 05/30/2015 TOTAL DEPTH 7749 PERF. N/A

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	2425	-0-		2425	2425	3	1	2045	3	Y	332	275	0	2	1	3
								12	4	365	9			52	8			
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	2425					Y	6793	6752	0	30	1	14
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	2425					Y	NO RPT					14
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	2425					Y	NO RPT					14
10	14B2	EXT	35404	-0-		35404	37829	33	1	31855	3	Y	3139	3127	0	11	8	16
								63	4	3453	9							
11	14B2	EXT	35799	-0-		35799	73628	25	1	33016	3	Y	2507	2503	0	8	1	12
								2758	9									
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	73628					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 73,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,771

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 114H RRCID -> 277824 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 7725 PERF. N/A

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	2310	-0-		2310	2310	3	1	1766	3	Y	483	438	0	3	1	6
								10	4	531	9			36	8			
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	2310					Y	10364	10302	0	45	1	23
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	2310					Y	NO RPT					23
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	2310					Y	NO RPT					23
10	14B2	EXT	54881	-0-		54881	57191	47	1	45089	3	Y	8779	8742	0	19	8	51
								88	4	9657	9							
11	14B2	EXT	56014	-0-		56014	113205	37	1	48688	3	Y	6625	6618	0	22	1	36
								1	4	7288	9							
12	0	W	NO RPT	-0-		-0-	113205					Y	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 113,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,251

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 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7762 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		941	-0-	941	941	1	1	751	3	Y	167	128	0	1	1	2
							5	4	184	9			36	8			
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	941					Y	8066	8014	0	35	1	19
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	941					Y	NO RPT					19
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	941					Y	NO RPT					19
10	14B2 EXT		45364	-0-	45364	46305	42	1	40367	3	Y	4433	4419	0	14	8	27
							79	4	4876	9							
11	14B2 EXT		43204	-0-	43204	89509	30	1	39535	3	Y	3308	3305	0	12	1	18
							3639	9									
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	89509					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 89,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,974

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	12927	X	2936	-0-	-9991	-0-	98	1	2264	3	Y	522	539	0			42
							574	9									
02	8792	X	5565	-0-	-3227	-0-	197	1	4102	3	Y	1147	1101	0			88
							4	4	1262	9							
03	8308	X	5134	-0-	-3174	-0-	155	1	2880	3	Y	1907	1792	0			203
							1	4	2098	9							
04	5790	X	5244	-0-	-546	-0-	188	1	3578	3	Y	1343	1392	0			154
							1	4	1477	9							
05	7780	X	7780	-0-	-0-	-0-	318	1	5944	3	Y	1362	1421	0			95
							20	4	1498	9							
06	7222	X	7222	-0-	-0-	-0-	299	1	5824	3	Y	996	1000	0			91
							3	4	1096	9							
07	DLQ G-10		6583	-0-	6583	6583	275	1	5294	3	Y	919	906	0			104
							3	4	1011	9							
08	13688	X	7105	-0-	-6583	-0-	350	1	5951	3	Y	730	782	0			52
							1	4	803	9							
09	7530	X	7050	-0-	-480	-0-	349	1	5833	3	Y	789	767	0	4	8	70
							868	9									
10	8541	X	8541	-0-	-0-	-0-	398	1	6969	3	Y	1062	1039	0	4	8	89
							6	4	1168	9							
*11	15621	X	15621	-0-	-0-	-0-	847	1	13332	3	Y	1287	1290	0			86
							26	4	1416	9							
12	7285	X	NO RPT	-0-	-7285	-0-					Y	NO RPT					86

TOTAL GAS PROD: 78,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,064

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11935	X	7222	-0-	-4713	-0-	227	1	5245	3	Y	1590	1583	0			128
							1	4	1749	9							
02	10780	X	7226	-0-	-3554	-0-	277	1	5799	3	Y	1040	1088	0	1	8	79
							6	4	1144	9							
03	11811	X	7301	-0-	-4510	-0-	323	1	6006	3	Y	882	867	0			94
							2	4	970	9							
04	9450	X	8541	-0-	-909	-0-	334	1	6358	3	Y	1679	1579	0	1	8	193
							2	4	1847	9							
05	10004	X	10004	-0-	-0-	-0-	406	1	7568	3	Y	1822	1888	0			127
							26	4	2004	9							
06	12916	X	12916	-0-	-0-	-0-	546	1	10649	3	Y	1559	1539	0	7	8	139
							6	4	1715	9							
07	DLQ G-10		12805	-0-	12805	12805	544	1	10465	3	Y	1628	1571	0	17	8	179
							5	4	1791	9							
08	24660	X	11855	-0-	-12805	-0-	573	1	9740	3	Y	1400	1471	0	11	8	97
							2	4	1540	9							
09	12930	X	11045	-0-	-1885	-0-	549	1	9183	3	Y	1193	1181	0	3	8	106
							1	4	1312	9							
10	13361	X	12866	-0-	-495	-0-	611	1	10707	3	Y	1399	1386	0	2	8	117
							9	4	1539	9							
11	12930	X	6819	-0-	-6111	-0-	342	1	5395	3	Y	974	1024	0			67
							11	4	1071	9							
12	11842	X	NO RPT	-0-	-11842	-0-					Y	NO RPT					67

TOTAL GAS PROD: 108,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,166

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8370	X	7587	-0-	-783	-0-	33	1	6312	3	Y	1120	1119	1			29
							10	4	1232	9							
02	6534	X	6534	-0-	-0-	-0-	45	1	5878	3	Y	553	561	1			21
							3	4	608	9							
03	7786	X	7786	-0-	-0-	-0-	52	1	6572	3	Y	1048	1017	1			52
							9	4	1153	9							
04	7350	X	6218	-0-	-1132	-0-	28	1	5237	3	Y	865	890	1			27
							1	4	952	9							
05	7595	X	5807	-0-	-1788	-0-	54	1	4892	3	Y	777	771	1			33
							6	4	855	9							
06	7530	X	1722	-0-	-5808	-0-	25	1	1536	3	Y	139	163	1			9
							8	4	153	9							
07	DLQ G-10		926	-0-	926	926	19	1	846	3	Y	55	62	1			2
							61	9									
08	1816	X	890	-0-	-926	-0-	19	1	775	3	Y	87	87	1			2
							96	9									
09	4560	X	944	-0-	-3616	-0-	18	1	757	3	Y	154	145	1			11
							169	9									
10	4712	X	3646	-0-	-1066	-0-	61	1	2908	3	Y	589	569	1			31
							29	4	648	9							
*11	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	86	1	6251	3	Y	395	409	1			17
							58	4	435	9							
12	961	X	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 48,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,782

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

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	6293	X	3673	-0-	-2620	-0-		148	1	3427	3	Y	89	85	0	2	8	7
								98	9									
02	4872	X	4180	-0-	-692	-0-		181	1	3780	3	Y	195	169	0	20	8	13
								4	4	215	9							
03	5177	X	4262	-0-	-915	-0-		207	1	3844	3	Y	191	179	0	5	8	20
								1	4	210	9							
04	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-		204	1	3880	3	Y	223	212	0	6	8	25
								1	4	245	9							
05	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-		238	1	4442	3	Y	227	234	0	2	8	16
								15	4	250	9							
06	4470	X	2377	-0-	-2093	-0-		100	1	1961	3	Y	286	275	0	1	8	26
								1	4	315	9							
07	DLQ G-10		2166	-0-	2166	2166		93	1	1786	3	Y	260	255	0			31
								1	4	286	9							
08	4523	X	2357	-0-	-2166	-0-		114	1	1952	3	Y	264	274	0	1	8	20
								1	4	290	9							
09	4800	X	2409	-0-	-2391	-0-		117	1	1949	3	Y	312	302	0			30
								343	9									
10	4960	X	1297	-0-	-3663	-0-		55	1	957	3	Y	258	263	0			25
								1	4	284	9							
11	2370	X	163	-0-	-2207	-0-		1	1	17	3	Y	132	145	0			12
								145	9									
12	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-						Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 32,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,437

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277860 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 6701 - 11581

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	10850	X	10239	-0-	-611	-0-		379	1	8777	3	Y	984	979	0			79
								1	4	1082	9							
02	9800	X	6446	-0-	-3354	-0-		260	1	5430	3	Y	683	710	0			52
								5	4	751	9							
03	10850	X	4920	-0-	-5930	-0-		227	1	4215	3	Y	434	440	0			46
								1	4	477	9							
04	9900	X	6045	-0-	-3855	-0-		271	1	5173	3	Y	545	528	0			63
								1	4	600	9							
05	10230	X	6457	-0-	-3773	-0-		296	1	5520	3	Y	565	589	0			39
								19	4	622	9							
06	9900	X	5388	-0-	-4512	-0-		234	1	4566	3	Y	533	525	0			48
								2	4	586	9							
07	DLQ G-10		5394	-0-	5394	5394		233	1	4477	3	Y	620	599	0			69
								2	4	682	9							
08	10625	X	5231	-0-	-5394	-0-		253	1	4307	3	Y	609	636	0			42
								1	4	670	9							
09	6240	X	5035	-0-	-1205	-0-		248	1	4138	3	Y	590	579	0	1	8	52
								649	9									
10	6448	X	4733	-0-	-1715	-0-		221	1	3873	3	Y	578	580	0	1	8	49
								3	4	636	9							
11	5400	X	3165	-0-	-2235	-0-		169	1	2650	3	Y	310	337	0			22
								5	4	341	9							
12	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-						Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 63,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,451

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

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	10757	X	4325	-0-	-6432	-0-	139	1	3239	3	Y	861	858	0			69
							947	9									
02	8148	X	5942	-0-	-2206	-0-	229	1	4778	3	Y	845	849	0			65
							5	4	930	9							
03	7347	X	5554	-0-	-1793	-0-	242	1	4509	3	Y	729	716	0			78
							1	4	802	9							
04	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	226	1	4292	3	Y	708	705	0			81
							1	4	779	9							
05	6572	X	5551	-0-	-1021	-0-	240	1	4476	3	Y	745	774	0			52
							15	4	820	9							
06	6360	X	4898	-0-	-1462	-0-	208	1	4049	3	Y	581	580	0			53
							2	4	639	9							
07	DLQ G-10		4823	-0-	4823	4823	202	1	3892	3	Y	661	640	0			74
							2	4	727	9							
08	8115	X	3292	-0-	-4823	-0-	151	1	2578	3	Y	511	547	0			38
							1	4	562	9							
09	5370	X	1771	-0-	-3599	-0-	78	1	1305	3	Y	353	357	0			34
							388	9									
10	5549	X	3709	-0-	-1840	-0-	179	1	3125	3	Y	366	367	0			33
							2	4	403	9							
11	4890	X	4334	-0-	-556	-0-	199	1	3133	3	Y	905	877	0			61
							6	4	996	9							
12	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT					61

TOTAL GAS PROD: 49,497 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,265

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277866 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6364 PERF. 6981 - 11853

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	6975	X	4216	-0-	-2759	-0-	152	1	3516	3	Y	498	498	0			40
							548	9									
02	5376	X	4786	-0-	-590	-0-	202	1	4211	3	Y	335	349	0			26
							4	4	369	9							
03	5952	X	4616	-0-	-1336	-0-	223	1	4161	3	Y	210	214	0			22
							1	4	231	9							
04	5760	X	3327	-0-	-2433	-0-	153	1	2921	3	Y	229	225	0			26
							1	4	252	9							
05	5301	X	3547	-0-	-1754	-0-	166	1	3095	3	Y	250	259	0			17
							11	4	275	9							
06	5130	X	714	-0-	-4416	-0-	26	1	497	3	Y	174	176	0			15
							191	9									
07	DLQ G-10		814	-0-	814	814	30	1	565	3	Y	199	193	0			21
							219	9									
08	1816	X	1002	-0-	-814	-0-	44	1	752	3	Y	187	196	0			12
							206	9									
09	1684	X	1684	-0-	-0-	-0-	79	1	1318	3	Y	261	251	0			22
							287	9									
10	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	217	1	3802	3	Y	377	369	0			30
							3	4	415	9							
11	960	X	299	-0-	-661	-0-	4	1	56	3	Y	217	233	0			14
							239	9									
12	1736	X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 29,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,937

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 06/12/2015 TOTAL DEPTH 7726 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	1301	-0-	1301	1301	2	1	1003	3	Y	264	220	0	1	1	4
							6	4	290	9			39	8			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1301					Y	7746	7698	0	35	1	17
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1301					Y	NO RPT					17
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1301					Y	NO RPT					17
10	14B2	EXT	46337	-0-	46337	47638	43	1	41263	3	Y	4500	4484	0	14	8	26
							81	4	4950	9							
11	14B2	EXT	39444	-0-	39444	87082	28	1	36444	3	Y	2702	2705	0	10	1	13
							2972	9									
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	87082					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 87,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,212

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277922 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7542 - 12496

01	20150	X	9647	-0-	-10503	-0-	44	1	7865	3	Y	1580	1569	0			56
							1738	9									
02	18144	X	8727	-0-	-9417	-0-	44	1	6895	3	Y	1625	1612	0			69
							1788	9									
03	20088	X	8845	-0-	-11243	-0-	45	1	7249	3	Y	1410	1436	0			43
							1551	9									
04	15480	X	7548	-0-	-7932	-0-	37	1	6141	3	Y	1245	1240	0			48
							1370	9									
05	9672	X	9100	-0-	-572	-0-	54	1	7660	3	Y	1260	1240	0			68
							1386	9									
06	11846	X	11846	-0-	-0-	-0-	59	1	9620	3	Y	1970	1975	0			63
							2167	9									
07	DLQ G-10		10158	-0-	10158	10158	51	1	8522	3	Y	1441	1436	0			68
							1585	9									
08	19338	X	9180	-0-	-10158	-0-	44	1	7483	3	Y	1503	1521	0			50
							1653	9									
09	7890	X	6107	-0-	-1783	-0-	46	1	5031	3	Y	936	940	0			46
							1030	9									
10	8153	X	7	-0-	-8146	-0-	6	3	1	9	Y	1	44	0			3
11	7890	X	5592	-0-	-2298	-0-	33	1	4772	3	Y	715	711	0			7
							787	9									
12	6053	X	NO RPT	-0-	-6053	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 86,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,686

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 277923 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 6820 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
ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 277930 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 6868 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 31 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 277932 COMPL. DATE 07/06/2015 TOTAL DEPTH 6886 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 112H RRCID -> 277936 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 7756 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	3355	-0-	3355	3355	5	1	2769	3	Y	514	452	0	3	1	7
						16	4	565	9			52	8			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3355					Y	16322	16222	0	71	1	36
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3355					Y	NO RPT					36
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3355					Y	NO RPT					36
10	14B2 EXT	44723	-0-	44723	48078	42	1	39931	3	Y	4247	4235	0	16	8	25
						78	4	4672	9							
11	14B2 EXT	32442	-0-	32442	80520	23	1	29802	3	Y	2379	2383	0	8	1	13
						2617	9									
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	80520					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 80,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,462

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 07/05/2015 TOTAL DEPTH 7426 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	54058	-0-	54058	54058	70	1	42719	3	Y	10016	9724	0	67	1	134
						251	4	11018	9			91	8			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	54058					Y	23420	23400	0	103	1	51
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	54058					Y	NO RPT					51
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	54058					Y	NO RPT					51
10	14B2 EXT	67809	-0-	67809	121867	65	1	61983	3	Y	5127	5115	0	14	8	292
						121	4	5640	9							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	121867					Y	NO RPT					292
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	121867					Y	NO RPT					292

TOTAL GAS PROD: 121,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 38,563

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 130H RRCID -> 277973 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 7383 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-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

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 129H RRCID -> 277975 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 7419 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	24513	-0-	24513	24513	36	1	21935	3	Y	2194	2076	0	15	1	28
						129	4	2413	9			75	8			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24513					Y	3449	3455	0	15	1	7
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24513					Y	NO RPT					7
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24513					Y	NO RPT					7
10	14B2 EXT	34742	-0-	34742	59255	32	1	30503	3	Y	3770	3752	0	9	8	22
						60	4	4147	9							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59255					Y	NO RPT					22
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	59255					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 59,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,413

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 130H RRCID -> 277976 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 7413 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-						N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	18536	-0-	18536	18536		25	1	15038	3	Y	3077	2936	0	21	1	39
								88	4	3385	9			81	8			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	18536						Y	7611	7602	0	34	1	14
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	18536						Y	NO RPT					14
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	18536						Y	NO RPT					14
10	14B2	EXT	39226	-0-	39226	57762		37	1	35703	3	Y	3105	3076	0	27	8	18
								70	4	3416	9							
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	57762						Y	NO RPT					18
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	57762						Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 57,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,793

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 131H RRCID -> 277977 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 7686 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	6225	-0-	6225	6225		9	1	5553	3	Y	573	496	0	3	1	7
								33	4	630	9			67	8			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6225						Y	7491	7449	0	33	1	16
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6225						Y	NO RPT					16
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6225						Y	NO RPT					16
10	14B2	EXT	44726	-0-	44726	50951		39	1	37209	3	Y	6732	6695	0	21	8	39
								73	4	7405	9							
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	50951						Y	NO RPT					39
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	50951						Y	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: 50,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,796

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26846	X	19673	-0-	-7173	-0-		181	1	16862	3	Y	2384	2343	0	67	8	80
								8	4	2622	9							
02	24248	X	19099	-0-	-5149	-0-		158	1	16914	3	Y	1833	1844	0	7	8	62
								11	4	2016	9							
03	23188	X	19059	-0-	-4129	-0-		163	1	16561	3	Y	2121	2073	0	36	8	74
								2	4	2333	9							
04	22440	X	13903	-0-	-8537	-0-		92	1	12658	3	Y	1047	1048	0	6	8	67
								1	4	1152	9							
05	23188	X	-0-	-0-	-23188	-0-						Y	7	67	0	7	8	-0-
06	20460	X	739	-0-	-19721	-0-		1	1	649	3	Y	77	58	0	18	8	1
								4	4	85	9							
07	DLQ G-10		634	-0-	634	634		127	3	507	9	Y	461	10	0	452	8	-0-
08	634	X	-0-	-0-	-634	-0-						Y	15	15	8			-0-
09	13890	X	-0-	-0-	-13890	-0-						Y	-0-					-0-
10	775	X	-0-	-0-	-775	-0-						Y	-0-					-0-
*11	12481	X	12481	-0-	-0-	-0-		9	1	11767	3	Y	641	636	0	2	1	3
								705	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 85,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,586

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	24428	X	5577	-0-	-18851	-0-	123	1	4156	3	Y	1180	1224	0			93
							1298	9									
02	20216	X	7785	-0-	-12431	-0-	224	1	7019	3	Y	493	541	0	1	8	44
							542	9									
03	20243	X	-0-	-0-	-20243	-0-					Y	-0-	44	0			-0-
04	17400	X	6874	-0-	-10526	-0-	181	1	5871	3	Y	747	690	0			57
							822	9									
05	14725	X	12111	-0-	-2614	-0-	110	1	10744	3	Y	1143	1113	0			87
							1257	9									
06	9579	X	9579	-0-	-0-	-0-	34	1	8629	3	Y	833	823	0			97
							916	9									
07	DLQ G-10		15425	-0-	15425	15425	46	1	13971	3	Y	1280	1271	0	7	8	99
							1408	9									
08	29467	X	14042	-0-	-15425	-0-	41	1	12607	3	Y	1267	1286	0	6	8	74
							1394	9									
09	11745	X	11745	-0-	-0-	-0-	51	1	10478	3	Y	1105	1074	0	3	8	102
							1216	9									
10	16949	X	16949	-0-	-0-	-0-	441	1	15044	3	Y	1331	1335	0	2	8	96
							1464	9									
11	13590	X	12390	-0-	-1200	-0-	357	1	10894	3	Y	1035	1062	0			69
							1139	9									
12	14043	X	NO RPT	-0-	-14043	-0-					Y	NO RPT					69

TOTAL GAS PROD: 112,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,414

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	25761	X	17389	-0-	-8372	-0-	159	1	14722	3	Y	2274	2266	0			79
							7	4	2501	9							
02	23268	X	15422	-0-	-7846	-0-	125	1	13434	3	Y	1685	1707	0			57
							9	4	1854	9							
03	23436	X	16919	-0-	-6517	-0-	147	1	14891	3	Y	1708	1704	0			61
							2	4	1879	9							
04	16830	X	11975	-0-	-4855	-0-	78	1	10567	3	Y	1208	1191	0			78
							1	4	1329	9							
05	17391	X	-0-	-0-	-17391	-0-					Y	-0-	78	0			-0-
06	16830	X	16303	-0-	-527	-0-	24	1	14426	3	Y	1608	1576	0	11	1	21
							84	4	1769	9							
07	DLQ G-10		14873	-0-	14873	14873	9	1	13515	3	Y	1215	1229	0	6	1	1
							12	4	1337	9							
08	15004	X	131	-0-	-14873	-0-	120	3	11	9	Y	10	11	0			-0-
09	16230	X	230	-0-	-16000	-0-	211	3	19	9	Y	17	17	0			-0-
10	16833	X	111	-0-	-16722	-0-	103	3	8	9	Y	7	7	0			-0-
11	16290	X	2132	-0-	-14158	-0-	2	1	1985	3	Y	132	131	0			1
							145	9									
12	248	X	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 95,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,864

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	33790	X	15356	-0-	-18434	-0-	75	1	13504	3	Y	1615	1628	0			58
							1777	9									
02	30520	X	13422	-0-	-17098	-0-	72	1	11285	3	Y	1877	1856	0			79
							2065	9									
03	33790	X	12165	-0-	-21625	-0-	61	1	9955	3	Y	1954	1974	0			59
							2149	9									
04	26520	X	11100	-0-	-15420	-0-	54	1	8949	3	Y	1906	1891	0			74
							2097	9									
05	21173	X	16795	-0-	-4378	-0-	100	1	14250	3	Y	2223	2178	0			119
							2445	9									
06	14850	X	7821	-0-	-7029	-0-	41	1	6667	3	Y	1012	1097	0			35
							1113	9									
07	DLQ G-10		9455	-0-	9455	9455	47	1	7881	3	Y	1388	1360	0			63
							1527	9									
08	19928	X	10473	-0-	-9455	-0-	52	1	8762	3	Y	1508	1521	0			50
							1659	9									
09	12120	X	8590	-0-	-3530	-0-	66	1	7244	3	Y	1164	1156	0			58
							1280	9									
10	12524	X	4879	-0-	-7645	-0-	61	1	4014	3	Y	731	727	0	1	8	61
							804	9									
11	10140	X	692	-0-	-9448	-0-	4	1	589	3	Y	90	147	0			4
							99	9									
12	6854	X	NO RPT	-0-	-6854	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 110,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,468

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 278027 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 6896 PERF. N/A

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

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 49H RRCID -> 278028 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 8834 - 15755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		4393	-0-	4393	4393	56	1	3679	3	Y	597	587	0			10
							1	4	657	9							
02	14B2 EXT		5771	-0-	5771	10164	80	1	4777	3	Y	831	823	0			18
							914	9									
03	14B2 EXT		6815	-0-	6815	16979	91	1	4984	3	Y	1582	1566	0			34
							1740	9									
04	14B2 EXT		6390	-0-	6390	23369	95	1	4822	3	Y	1339	1345	0			28
							1473	9									
05	28169	X	4800	-0-	-23369	-0-	122	1	3336	3	Y	1220	1208	0			40
							1342	9									
06	6600	X	3386	-0-	-3214	-0-	109	1	2694	3	Y	529	542	0	1	8	26
							1	4	582	9							
07	6820	X	4234	-0-	-2586	-0-	50	1	3216	3	Y	864	882	0	1	8	7
							18	4	950	9							
08	6820	X	5774	-0-	-1046	-0-	48	1	4549	3	Y	1068	1066	0	2	8	7
							2	4	1175	9							
09	7446	X	7446	-0-	-0-	-0-	46	1	5208	3	Y	1984	1969	0	5	1	15
							10	4	2182	9			2	8			
10	23814	X	23814	-0-	-0-	-0-	113	1	15566	3	Y	7394	7318	0	9	1	75
							2	4	8133	9			7	8			
*11	7769	X	7769	-0-	-0-	-0-	39	1	6113	3	Y	1456	1513	0			18
							15	4	1602	9							
12	7688	X	NO RPT	-0-	-7688	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 80,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,864

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 278031 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 6954 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 #: 124H RRCID -> 278032 COMPL. DATE 04/19/2015 TOTAL DEPTH 7690 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		4010	-0-	4010	4010	5	1	3239	3	Y	679	594	0	4	1	8
							19	4	747	9			73	8			
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4010					Y	7983	7939	0	35	1	17
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	4010					Y	NO RPT					17
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	4010					Y	NO RPT					17
10	14B2 EXT		46879	-0-	46879	50889	43	1	41137	3	Y	5107	5095	0	13	8	30
							81	4	5618	9							
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	50889					Y	NO RPT					30
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	50889					Y	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 50,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,769

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 125H RRCID -> 278039 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 8374 - 14512

01	25141	X	19570	-0-	-5571	-0-	67	1	16519	3	Y	2712	2724	0			54
							1	4	2983	9							
02	22708	X	15299	-0-	-7409	-0-	59	1	13044	3	Y	1996	1992	0			58
							2196	9									
03	25141	X	15537	-0-	-9604	-0-	58	1	13360	3	Y	1926	1920	0			64
							2119	9									
04	23790	X	10569	-0-	-13221	-0-	36	1	8967	3	Y	1417	1431	0			50
							7	4	1559	9							
05	19561	X	12384	-0-	-7177	-0-	42	1	10079	3	Y	2014	2005	0			59
							48	4	2215	9							
06	21207	X	21207	-0-	-0-	-0-	61	1	17488	3	Y	3313	3247	0	6	8	119
							14	4	3644	9							
07	DLQ G-10		20611	-0-	20611	20611	63	1	16460	3	Y	3684	3667	0	7	8	129
							36	4	4052	9							
08	36148	X	15537	-0-	-20611	-0-	57	1	13552	3	Y	1737	1812	0	4	8	50
							17	4	1911	9							
09	16173	X	16173	-0-	-0-	-0-	63	1	13913	3	Y	1990	1988	0	6	8	46
							8	4	2189	9							
10	13919	X	11302	-0-	-2617	-0-	234	1	9216	3	Y	1586	1582	0	4	8	46
							107	4	1745	9							
11	13470	X	4035	-0-	-9435	-0-	129	1	2831	3	Y	973	992	0			27
							5	4	1070	9							
12	13919	X	NO RPT	-0-	-13919	-0-					Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 162,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,348

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 126H RRCID -> 278040 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7810 - 13552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24025	X	23171	-0-	-854	-0-	81	1	20071	3	Y	2744	2757	0			55
							1	4	3018	9							
02	21700	X	19280	-0-	-2420	-0-	76	1	16662	3	Y	2311	2299	0			67
							2542	9									
03	24025	X	20295	-0-	-3730	-0-	74	1	17047	3	Y	2885	2856	0			96
							3174	9									
04	23250	X	16897	-0-	-6353	-0-	58	1	14628	3	Y	2000	2026	0			70
							11	4	2200	9							
05	24025	X	14980	-0-	-9045	-0-	57	1	13485	3	Y	1249	1282	0			37
							64	4	1374	9							
06	22410	X	6747	-0-	-15663	-0-	22	1	6422	3	Y	271	297	0			11
							5	4	298	9							
07	DLQ G-10		10072	-0-	10072	10072	117	1	9142	3	Y	721	707	0			25
							20	4	793	9							
08	20598	X	10526	-0-	-10072	-0-	248	1	9426	3	Y	764	768	0			21
							12	4	840	9							
09	16890	X	14376	-0-	-2514	-0-	274	1	12119	3	Y	1796	1773	0	2	8	42
							7	4	1976	9							
10	14973	X	10299	-0-	-4674	-0-	224	1	8831	3	Y	1037	1047	0	1	8	31
							103	4	1141	9							
*11	11033	X	11033	-0-	-0-	-0-	417	1	9160	3	Y	1308	1303	0			36
							17	4	1439	9							
12	14849	X	NO RPT	-0-	-14849	-0-					Y	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 157,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,086

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 97H RRCID -> 278041 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 7421 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-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	37103	-0-	37103	37103		42	1	28928	3	Y	7118	6953	0	146	1	31
							303	4	7830	9			23	8			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	37103						Y	NO RPT					31
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	37103						Y	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 37,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,118

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 128H RRCID -> 278042 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7724 - 13862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23064	X	15740	-0-	-7324	-0-	51	1	12586	3	Y	2820	2829	0			56
							1	4	3102	9							
02	20832	X	16321	-0-	-4511	-0-	62	1	13895	3	Y	2149	2143	0			62
							2364	9									
03	23064	X	11866	-0-	-11198	-0-	44	1	9965	3	Y	1688	1694	0			56
							1857	9									
04	20850	X	8044	-0-	-12806	-0-	28	1	7141	3	Y	791	819	0			28
							5	4	870	9							
05	19065	X	13678	-0-	-5387	-0-	51	1	12170	3	Y	1273	1264	0			37
							57	4	1400	9							
06	23539	X	23539	-0-	-0-	-0-	70	1	20187	3	Y	2969	2901	0			106
							16	4	3266	9							
07	DLQ G-10		16352	-0-	16352	16352	194	1	15151	3	Y	885	945	0	13	8	33
							33	4	974	9							
08	26240	X	9888	-0-	-16352	-0-	220	1	8316	3	Y	1220	1219	0	1	8	33
							10	4	1342	9							
09	13050	X	4341	-0-	-8709	-0-	75	1	3296	3	Y	880	892	0	1	8	20
							2	4	968	9							
10	13485	X	10910	-0-	-2575	-0-	221	1	8694	3	Y	1722	1692	0	1	8	49
							101	4	1894	9							
11	13050	X	-0-	-0-	-13050	-0-					Y	470	506	0			13
12	9889	X	NO RPT	-0-	-9889	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 130,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,867

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 278046 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 6923 PERF. N/A

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

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

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 278047 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 6900 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 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

BRISCOE CARLA RANCH 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 131H RRCID -> 278056 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7790 - 13353

01	33480	X	32168	-0-	-1312	-0-	115	1	28553	3	Y	3181	3186	0			63
							1	4	3499	9							
02	30240	X	29604	-0-	-636	-0-	117	1	26069	3	Y	3107	3080	0			90
							3418	9									
03	33480	X	25832	-0-	-7648	-0-	98	1	22766	3	Y	2698	2698	0			90
							2968	9									
04	32070	X	19422	-0-	-12648	-0-	67	1	16707	3	Y	2396	2402	0			84
							12	4	2636	9							
05	32767	X	16251	-0-	-16516	-0-	60	1	14295	3	Y	1662	1697	0			49
							68	4	1828	9							
06	31710	X	16061	-0-	-15649	-0-	50	1	14146	3	Y	1685	1672	0			63
							11	4	1854	9							
07	DLQ G-10		16637	-0-	16637	16637	61	1	15958	3	Y	530	554	0	17	8	22
							35	4	583	9							
08	36217	X	19580	-0-	-16637	-0-	78	1	18538	3	Y	855	842	0	10	8	25
							23	4	941	9							
09	21150	X	21150	-0-	-0-	-0-	84	1	18884	3	Y	1973	1947	0	3	8	48
							12	4	2170	9							
10	22179	X	22179	-0-	-0-	-0-	87	1	20099	3	Y	1599	1598	0	1	8	48
							234	4	1759	9							
*11	26281	X	26281	-0-	-0-	-0-	116	1	24527	3	Y	1449	1456	0			41
							44	4	1594	9							
12	21855	X	NO RPT	-0-	-21855	-0-					Y	NO RPT					41

TOTAL GAS PROD: 245,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,135

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 132H RRCID -> 278057 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 7680 - 12931

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	14012	X	10440	-0-	-3572	-0-		38	1	9478	3	N	839	839	0			17
								1	4	923	9							
02	12656	X	8610	-0-	-4046	-0-		32	1	7080	3	N	1362	1340	0			39
								1498	9									
03	14012	X	7559	-0-	-6453	-0-		30	1	6676	3	N	775	788	0			26
								853	9									
04	10110	X	6882	-0-	-3228	-0-		24	1	5998	3	N	777	776	0			27
								5	4	855	9							
05	10447	X	6255	-0-	-4192	-0-		22	1	5305	3	N	821	824	0			24
								25	4	903	9							
06	10110	X	5021	-0-	-5089	-0-		16	1	4338	3	N	604	606	0			22
								3	4	664	9							
07	9548	X	5001	-0-	-4547	-0-		17	1	4170	3	N	733	717	0	13	8	25
								8	4	806	9							
08	7564	X	5214	-0-	-2350	-0-		19	1	4519	3	N	609	618	0			16
								6	4	670	9							
09	6870	X	5641	-0-	-1229	-0-		21	1	4737	3	N	800	798	0			18
								3	4	880	9							
10	6262	X	4544	-0-	-1718	-0-		16	1	3794	3	N	626	627	0			17
								45	4	689	9							
11	5040	X	3108	-0-	-1932	-0-		14	1	2797	3	N	265	275	0			7
								5	4	292	9							
12	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-						N	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 68,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,211

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 278092 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 6948 PERF. N/A

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

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

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 278093 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 6980 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 122H RRCID -> 278096 COMPL. DATE 04/06/2015 TOTAL DEPTH 7714 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	2492	-0-	2492	2492	4	1	2051	3	Y	387	306	0	2	1	4
						11	4	426	9			75	8			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2492					Y	7704	7658	0	34	1	16
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2492					Y	NO RPT					16
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2492					Y	NO RPT					16
10	14B2 EXT	42886	-0-	42886	45378	39	1	37041	3	Y	5213	5197	0	18	8	30
						72	4	5734	9							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	45378					Y	NO RPT					30
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	45378					Y	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 45,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,304

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 89H RRCID -> 278097 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 7274 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	23977	-0-	23977	23977	27	1	18752	3	Y	4546	4440	0	94	1	19
						197	4	5001	9			28	8			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	23977					Y	NO RPT					19
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	23977					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 23,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,546

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 278100 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 6919 PERF. N/A

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

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

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 278101 COMPL. DATE 02/06/2015 TOTAL DEPTH 6951 PERF. N/A

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

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

FOGMT UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 278103 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6682 - 11722

01	9548	X	6866	-0-	-2682	-0-	56	1	6212	3	Y	540	532	0	4	8	38
							4	4	594	9							
02	8624	X	5568	-0-	-3056	-0-	41	1	4941	3	Y	531	522	0	27	8	20
							2	4	584	9							
03	9548	X	5520	-0-	-4028	-0-	48	1	4908	3	Y	510	499	0	6	8	25
							3	4	561	9							
04	7140	X	5452	-0-	-1688	-0-	58	1	4907	3	Y	436	412	0	4	8	45
							7	4	480	9							
05	7378	X	254	-0-	-7124	-0-	3	1	212	3	Y	34	76	0			3
							2	4	37	9							
06	6630	X	4883	-0-	-1747	-0-	45	1	4603	3	Y	207	192	0			18
							7	4	228	9							
07	DLQ	G-10	2197	-0-	2197	2197	24	1	1942	3	Y	207	202	0	1	8	22
							3	4	228	9							
08	4263	X	2066	-0-	-2197	-0-	51	1	1783	3	Y	207	214	0			15
							4	4	228	9							
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	0			1
10	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					Y	-0-	1	0			1
11	4890	X	-0-	-0-	-4890	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
12	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,672

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	42966	X	29238	-0-	-13728	-0-	184	1	26708	3	Y	2132	2121	0			41
							1	4	2345	9							
02	38808	X	21776	-0-	-17032	-0-	135	1	19850	3	Y	1617	1614	0			44
							12	4	1779	9							
03	42966	X	20281	-0-	-22685	-0-	115	1	18288	3	Y	1696	1716	0			24
							12	4	1866	9							
04	35460	X	19409	-0-	-16051	-0-	114	1	17419	3	Y	1696	1670	0			50
							10	4	1866	9							
05	33852	X	24844	-0-	-9008	-0-	145	1	23084	3	Y	1412	1427	0			35
							62	4	1553	9							
06	30258	X	30258	-0-	-0-	-0-	171	1	27431	3	Y	2376	2337	0	4	8	69
							42	4	2614	9							
07	DLQ G-10		27413	-0-	27413	27413	149	1	25751	3	Y	1333	1351	0	4	8	47
							47	4	1466	9							
08	51336	X	23923	-0-	-27413	-0-	88	1	22507	3	Y	1178	1181	0	4	8	40
							32	4	1296	9							
09	20430	X	19948	-0-	-482	-0-	88	1	18720	3	Y	1026	973	0	21	8	72
							11	4	1129	9							
10	21111	X	12064	-0-	-9047	-0-	202	1	11102	3	Y	684	708	0	19	8	29
							8	4	752	9							
11	20430	X	9765	-0-	-10665	-0-	95	1	9044	3	Y	564	562	0			31
							6	4	620	9							
12	21111	X	NO RPT	-0-	-21111	-0-					Y	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 238,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,714

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	32147	X	19166	-0-	-12981	-0-	181	1	16842	3	Y	1940	1944	0			67
							9	4	2134	9							
02	29036	X	14828	-0-	-14208	-0-	122	1	13092	3	Y	1459	1476	0			50
							9	4	1605	9							
03	29853	X	13908	-0-	-15945	-0-	120	1	12265	3	Y	1383	1384	0			49
							2	4	1521	9							
04	25470	X	12990	-0-	-12480	-0-	87	1	11790	3	Y	1010	994	0			65
							2	4	1111	9							
05	23963	X	-0-	-0-	-23963	-0-					Y	-0-	65	0			-0-
06	18540	X	9021	-0-	-9519	-0-	13	1	7936	3	Y	932	913	0	6	1	13
							47	4	1025	9							
07	DLQ G-10		5452	-0-	5452	5452	3	1	4927	3	Y	470	476	0	2	1	2
							5	4	517	9			3	8			
08	7818	X	2366	-0-	-5452	-0-	1	1	2156	3	Y	189	187	0	2	8	2
							1	4	208	9							
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	0	1	8	-0-
10	9331	X	-0-	-0-	-9331	-0-					Y	-0-					-0-
11	9030	X	1108	-0-	-7922	-0-	1	1	1028	3	Y	72	72	0			-0-
							79	9									
12	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,456

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 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7693 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	2369	-0-	2369	2369	3	1	1723	3	Y	575	508	0	3	1	7
							10	4	633	9			57	8			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2369					Y	12814	12737	0	56	1	28
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2369					Y	NO RPT					28
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2369					Y	NO RPT					28
10	14B2	EXT	22379	-0-	22379	24748	19	1	18319	3	Y	3641	3627	0	19	8	21
							36	4	4005	9							
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	24748					Y	NO RPT					21
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	24748					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 24,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,030

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278129 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 7243 - 12127

01	26846	X	15404	-0-	-11442	-0-	72	1	13118	3	N	2013	2001	0			72
							2214	9									
02	24248	X	9426	-0-	-14822	-0-	47	1	7459	3	N	1745	1743	0			74
							1920	9									
03	26846	X	11651	-0-	-15195	-0-	59	1	9637	3	N	1777	1797	0			54
							1955	9									
04	22230	X	10660	-0-	-11570	-0-	52	1	8715	3	N	1721	1708	0			67
							1893	9									
05	18073	X	10224	-0-	-7849	-0-	59	1	8423	3	N	1584	1566	0			85
							1742	9									
06	14910	X	12439	-0-	-2471	-0-	62	1	10187	3	N	1991	2012	0			65
							2190	9									
07	11656	X	10843	-0-	-813	-0-	55	1	9198	3	N	1445	1442	0			68
							1590	9									
08	11656	X	9987	-0-	-1669	-0-	50	1	8347	3	N	1445	1465	0			48
							1590	9									
09	12450	X	10698	-0-	-1752	-0-	79	1	8720	3	N	1726	1690	0	1	8	83
							1899	9									
10	12865	X	3711	-0-	-9154	-0-	44	1	2891	3	N	705	726	0	3	8	59
							776	9									
11	12450	X	1	-0-	-12449	-0-	1	3			N	-0-	58	0			1
12	11067	X	NO RPT	-0-	-11067	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 105,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,152

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 278130 COMPL. DATE 06/21/2015 TOTAL DEPTH 6833 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 278167 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 7280 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-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	21938	-0-	21938	21938	84	1	17459	3	Y	3985	4039	0			30
						11	4	4384	9							
07	14B2 EXT	32493	-0-	32493	54431	102	1	25916	3	Y	5879	5858	0			51
						8	4	6467	9							
08	14B2 EXT	41294	-0-	41294	95725	134	1	32722	3	Y	7670	7664	0			57
						1	4	8437	9							
09	14B2 EXT	28071	-0-	28071	123796	81	1	23295	3	Y	4268	4238	0			87
						4695	9									
10	14B2 EXT	10982	-0-	10982	134778	102	1	8901	3	Y	1799	1847	0			39
						1979	9									
11	14B2 EXT	15968	-0-	15968	150746	88	1	13879	3	Y	1819	1831	0			27
						2001	9									
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	150746					Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 150,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,420

STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 278168 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 7287 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-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	11009	-0-	11009	11009	37	1	7804	3	Y	2875	2916	0			20
						5	4	3163	9							
07	14B2 EXT	25632	-0-	25632	36641	73	1	18305	3	Y	6590	6555	0			55
						5	4	7249	9							
08	14B2 EXT	26555	-0-	26555	63196	88	1	21636	3	Y	4391	4415	0			31
						1	4	4830	9							
09	14B2 EXT	15243	-0-	15243	78439	44	1	12566	3	Y	2394	2375	0	1	8	49
						2633	9									
10	14B2 EXT	2367	-0-	2367	80806	21	1	1836	3	Y	464	502	0			11
						510	9									
11	14B2 EXT	18309	-0-	18309	99115	98	1	15503	3	Y	2462	2436	0			37
						2708	9									
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	99115					Y	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 99,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,176

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 2H RRCID -> 278169 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 7216 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	18870	-0-	18870	18870	70	1	14440	3	Y	3955	3990	0			27
							9	4	4351	9							
07	14B2	EXT	15335	-0-	15335	34205	48	1	11943	3	Y	3037	3039	0			25
							3	4	3341	9							
08	14B2	EXT	12115	-0-	12115	46320	42	1	10123	3	Y	1773	1786	0			12
							1950	9									
09	14B2	EXT	13884	-0-	13884	60204	890	1	10837	3	Y	1960	1934	0			38
							1	4	2156	9							
10	14B2	EXT	13685	-0-	13685	73889	670	1	10176	3	Y	2581	2567	0			52
							2839	9									
11	14B2	EXT	9328	-0-	9328	83217	580	1	6651	3	Y	1906	1930	0			28
							2097	9									
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	83217					Y	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 83,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,212

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278181 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7245 - 12189

01	27497	X	12434	-0-	-15063	-0-	59	1	10735	3	N	1491	1470	0			53
							1640	9									
02	24836	X	11429	-0-	-13407	-0-	63	1	9870	3	N	1360	1356	0			57
							1496	9									
03	27497	X	10914	-0-	-16583	-0-	57	1	9254	3	N	1457	1470	0			44
							1603	9									
04	18000	X	9593	-0-	-8407	-0-	47	1	7874	3	N	1520	1505	0			59
							1672	9									
05	12648	X	8032	-0-	-4616	-0-	47	1	6706	3	N	1163	1160	0			62
							1279	9									
06	12240	X	8875	-0-	-3365	-0-	47	1	7606	3	N	1111	1137	0			36
							1222	9									
07	12648	X	7988	-0-	-4660	-0-	43	1	7290	3	N	595	603	0			28
							655	9									
08	10912	X	6357	-0-	-4555	-0-	31	1	5299	3	N	934	932	0			30
							1027	9									
09	9600	X	4812	-0-	-4788	-0-	37	1	4128	3	N	588	590	0			28
							647	9									
10	9176	X	1396	-0-	-7780	-0-	18	1	1173	3	N	186	199	0			15
							205	9									
11	8880	X	20	-0-	-8860	-0-	18	3	2	9	N	2	17	0			-0-
12	6355	X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,407

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 4H RRCID -> 278189 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7268 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	29892	-0-	29892	29892	107	1	22339	3	Y	6755	6816	0			48
							15	4	7431	9							
07	14B2	EXT	28717	-0-	28717	58609	77	1	19588	3	Y	8224	8202	0			70
							6	4	9046	9							
08	14B2	EXT	48479	-0-	48479	107088	158	1	38710	3	Y	8735	8741	0			64
							2	4	9609	9							
09	14B2	EXT	31251	-0-	31251	138339	93	1	26982	3	Y	3795	3782	0			77
							1	4	4175	9							
10	14B2	EXT	20357	-0-	20357	158696	208	1	18081	3	Y	1880	1917	0			40
							2068	9									
11	14B2	EXT	7555	-0-	7555	166251	41	1	6532	3	Y	893	920	0			13
							982	9									
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	166251					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 166,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,282

STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 5H RRCID -> 278191 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 7079 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	19731	-0-	19731	19731	70	1	14736	3	Y	4468	4473	0			33
							10	4	4915	9							
07	14B2	EXT	14550	-0-	14550	34281	44	1	11122	3	Y	3074	3080	0			27
							3	4	3381	9							
08	14B2	EXT	21106	-0-	21106	55387	63	1	15552	3	Y	4991	4980	0	1	8	37
							1	4	5490	9							
09	14B2	EXT	12652	-0-	12652	68039	713	1	8679	3	Y	2964	2940	0	1	8	60
							3260	9									
10	14B2	EXT	17408	-0-	17408	85447	846	1	12833	3	Y	3390	3379	0			71
							3729	9									
11	14B2	EXT	25851	-0-	25851	111298	1300	1	14898	3	Y	8775	8715	0			131
							9653	9									
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	111298					Y	NO RPT					131

TOTAL GAS PROD: 111,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,662

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 6H RRCID -> 278195 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 7225 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	26622	-0-	26622	26622	93	1	19470	3	Y	6405	6464	0			46
						13	4	7046	9							
07	14B2 EXT	38818	-0-	38818	65440	115	1	29257	3	Y	8579	8551	0	1	8	73
						9	4	9437	9							
08	14B2 EXT	40099	-0-	40099	105539	135	1	33277	3	Y	6077	6106	0			44
						2	4	6685	9							
09	14B2 EXT	28144	-0-	28144	133683	83	1	23728	3	Y	3939	3904	0			79
						4333	9									
10	14B2 EXT	12626	-0-	12626	146309	121	1	10530	3	Y	1795	1837	0			37
						1975	9									
11	14B2 EXT	13146	-0-	13146	159455	68	1	10689	3	Y	2172	2178	0			31
						2389	9									
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	159455					Y	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 159,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,967

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 (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	29871	-0-	29871	29871	106	1	22323	3	Y	6752	6810	0			49
						15	4	7427	9							
07	14B2 EXT	33953	-0-	33953	63824	101	1	25536	3	Y	7554	7537	0			66
						7	4	8309	9							
08	14B2 EXT	43341	-0-	43341	107165	143	1	35111	3	Y	7350	7361	0			55
						2	4	8085	9							
09	14B2 EXT	29140	-0-	29140	136305	86	1	24597	3	Y	4052	4024	0			83
						4457	9									
10	14B2 EXT	14044	-0-	14044	150349	134	1	11619	3	Y	2083	2120	0			46
						2291	9									
11	14B2 EXT	2613	-0-	2613	152962	14	1	2171	3	Y	389	427	0			8
						428	9									
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	152962					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 152,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,180

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	15081	-0-	15081	15081	55	1	11484	3	Y	3214	3191	0			23
						7	4	3535	9							
07	14B2 EXT	13743	-0-	13743	28824	3093	1	8570	3	Y	1891	1898	0			16
						2080	9									
08	14B2 EXT	12755	-0-	12755	41579	2557	1	7954	3	Y	2040	2042	0			15
						2244	9									
09	14B2 EXT	11134	-0-	11134	52713	2577	1	6087	3	Y	2245	2215	0			45
						2470	9									
10	14B2 EXT	8800	-0-	8800	61513	433	1	6573	3	Y	1631	1642	0			35
						1794	9									
11	14B2 EXT	7391	-0-	7391	68904	497	1	5692	3	Y	1093	1111	0			17
						1202	9									
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	68904					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 68,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,114

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	28814	-0-	28814	28814	85	1	17796	3	Y	9928	9933	0			71
						12	4	10921	9							
07	14B2 EXT	20739	-0-	20739	49553	59	1	14837	3	Y	5308	5333	0			46
						4	4	5839	9							
08	14B2 EXT	45820	-0-	45820	95373	141	1	34504	3	Y	10157	10129	0			74
						2	4	11173	9							
09	14B2 EXT	22956	-0-	22956	118329	66	1	19094	3	Y	3451	3455	0			70
						3796	9									
10	14B2 EXT	5050	-0-	5050	123379	46	1	3978	3	Y	933	982	0			21
						1026	9									
11	14B2 EXT	15604	-0-	15604	138983	80	1	12711	3	Y	2557	2539	0			39
						2813	9									
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	138983					Y	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: 138,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,334

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 84H RRCID -> 278219 COMPL. DATE 03/30/2015 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-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	64402	-0-	64402	64402	74	1	51319	3	Y	11336	11052	0	232	1	51
						539	4	12470	9			38	8			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	64402					Y	NO RPT					51
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	64402					Y	NO RPT					51

TOTAL GAS PROD: 64,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,336

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 87H RRCID -> 278220 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 7410 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	87957	-0-	87957	87957	103	1	71624	3	Y	14071	13841	0	291	1	66
						752	4	15478	9			39	8			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	87957					Y	NO RPT					66
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	87957					Y	NO RPT					66

TOTAL GAS PROD: 87,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,071

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 86H RRCID -> 278222 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 7404 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	70885	-0-	70885	70885	83	1	57440	3	Y	11599	11330	0	238	1	53
						603	4	12759	9			35	8			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	70885					Y	NO RPT					53
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	70885					Y	NO RPT					53

TOTAL GAS PROD: 70,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,599

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 36H RRCID -> 278223 COMPL. DATE 11/09/2014 TOTAL DEPTH 7767 PERF. N/A

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

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

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 92H RRCID -> 278232 COMPL. DATE 03/29/2015 TOTAL DEPTH 7314 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	50514	-0-	50514	50514	57	1	39139	3	Y	9916	9689	0	204	1	46
						410	4	10908	9			32	8			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	50514					Y	NO RPT					46
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	50514					Y	NO RPT					46

TOTAL GAS PROD: 50,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,916

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 69H RRCID -> 278233 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 8666 - 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	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 06/25/2016

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 #: 45H RRCID -> 278246 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 7785 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	6636	-0-	6636	6636	37 1 2598 3		Y	3604	3472 0	14 1	65
						37 4 3964 9				53 8		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6636			Y	NO RPT			65
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6636			Y	NO RPT			65

TOTAL GAS PROD: 6,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,604

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 96H RRCID -> 278259 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 7709 PERF. N/A

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

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

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 97H RRCID -> 278262 COMPL. DATE 11/01/2014 TOTAL DEPTH 7702 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 #: 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	28179	X	22571	-0-	-5608	-0-	212	1	19732	3	Y	2379	2389	0			82
							10	4	2617	9							
02	25452	X	15695	-0-	-9757	-0-	125	1	13403	3	Y	1962	1977	0			67
							9	4	2158	9							
03	26381	X	15178	-0-	-11203	-0-	130	1	13293	3	Y	1594	1604	0			57
							2	4	1753	9							
04	25350	X	13922	-0-	-11428	-0-	94	1	12660	3	Y	1060	1049	0			68
							2	4	1166	9							
05	26195	X	-0-	-0-	-26195	-0-					Y	-0-	68	0			-0-
06	21840	X	1905	-0-	-19935	-0-	3	1	1679	3	Y	194	190	0	1	1	3
							10	4	213	9							
07	DLQ G-10		241	-0-	241	241	217	3	24	9	Y	22	23	0	2	8	-0-
08	1837	X	1596	-0-	-241	-0-	1	1	1458	3	Y	124	123	0			1
							1	4	136	9							
09	13920	X	1071	-0-	-12849	-0-	1	1	981	3	Y	81	81	0			1
							89	9									
10	1984	X	419	-0-	-1565	-0-	386	3	1	4	Y	29	29	0			1
							32	9									
*11	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	3	1	4109	3	Y	284	281	0			4
							312	9									
12	1581	X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 77,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,729

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 38H RRCID -> 278282 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 7886 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		9506	-0-	9506	9506	62	1	4297	3	Y	4624	4419	0	18	1	83
							61	4	5086	9			104	8			
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	9506					Y	NO RPT					83
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	9506					Y	NO RPT					83

TOTAL GAS PROD: 9,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,624

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 98H RRCID -> 278294 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 7888 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-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 COCHINA WEST RANCH WELL #: 37H RRCID -> 278296 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 7794 PERF. N/A

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

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

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 100H RRCID -> 278310 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7863 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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 COCHINA WEST RANCH WELL #: 32H RRCID -> 278312 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 7797 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	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
LA BANDERA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 278313 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 6424 PERF. 7136 - 11509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	32	1	3187	3	N	526	560	1			77
							579	9									
02	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	31	1	2451	3	N	526	504	1			99
							579	9									
03	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	36	1	3242	3	N	550	500	1			149
							605	9									
04	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	27	1	2738	3	N	695	757	1			87
							765	9									
05	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	21	1	2483	3	N	694	618	1			163
							33	4	763	9							
06	2970	X	2201	-0-	-769	-0-	15	1	1666	3	N	473	495	1			141
							520	9									
07	3069	X	17	-0-	-3052	-0-	15	3	2	9	N	2	104	1			39
08	3069	X	37	-0-	-3032	-0-	34	3	3	9	N	3	36	1			6
09	2970	X	46	-0-	-2924	-0-	42	3	4	9	N	4	9	1			1
10	3069	X	47	-0-	-3022	-0-	1	1	40	3	N	5	6	1			-0-
							6	9									
11	2190	X	183	-0-	-2007	-0-	2	1	167	3	N	13	10	1			3
							14	9									
12	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 20,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,491

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 34H RRCID -> 278320 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 7774 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-					Y	NO RPT					-0-

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

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 35H RRCID -> 278321 COMPL. DATE 12/25/2014 TOTAL DEPTH 7788 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-					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 EAST RANCH WELL #: 133H RRCID -> 278325 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 8334 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2	2 8		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	12596	12499 0		97
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			97
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			97
10	14B2 EXT	19237	-0-	19237	19237	261 1 1 4	12002 3 6973 9	Y	6339	6273 0 37 8	8 1	64
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19237			Y	NO RPT			64
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19237			Y	NO RPT			64

TOTAL GAS PROD: 19,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,937

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 46H RRCID -> 278329 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 7840 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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 #: 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	15433	-0-	15433	15433	94 1 92 4	6476 3 8771 9	Y	7974	7738 0 60 8	30 1	146
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15433			Y	NO RPT			146
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15433			Y	NO RPT			146

TOTAL GAS PROD: 15,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,974

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	51949	-0-	51949	51949	183	1	26606	3	Y	22774	22590	0	77	1	110
							109	4	25051	9			60	8			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	51949					Y	NO RPT					110
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	51949					Y	NO RPT					110

TOTAL GAS PROD: 51,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,774

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 86H RRCID -> 278339 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 7577 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	29584	-0-	29584	29584	105	1	15291	3	Y	12841	12715	0	43	1	62
							63	4	14125	9			62	8			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	29584					Y	NO RPT					62
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	29584					Y	NO RPT					62

TOTAL GAS PROD: 29,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,841

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	17483	-0-	17483	17483	43	1	6194	3	Y	10201	10067	0	33	1	50
							25	4	11221	9			66	8			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	17483					Y	NO RPT					50
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	17483					Y	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 17,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,201

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 134H RRCID -> 278341 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 8318 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7357	7300	0			57
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					57
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					57
10	14B2	EXT	12676	-0-	12676	12676	169	1	7766	3	Y	4309	4258	0	5	1	43
							1	4	4740	9			39	8			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	12676					Y	NO RPT					43
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	12676					Y	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 12,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,666

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 81H RRCID -> 278354 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 7570 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	52036	-0-	52036	52036	176	1	25631	3	Y	23749	23597	0	80	1	114
							105	4	26124	9			91	8			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	52036					Y	NO RPT					114
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	52036					Y	NO RPT					114

TOTAL GAS PROD: 52,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,749

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	45024	-0-	45024	45024	156	1	22783	3	Y	19992	19836	0	67	1	96
							94	4	21991	9			68	8			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	45024					Y	NO RPT					96
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	45024					Y	NO RPT					96

TOTAL GAS PROD: 45,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,992

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	49067	-0-	49067	49067	161 1 96 4	23377 3 25433 9	Y	23121	22951 0 73 8	77 1	114
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	49067			Y	NO RPT			114
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	49067			Y	NO RPT			114

TOTAL GAS PROD: 49,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,121

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 99H RRCID -> 278369 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 7869 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 COCHINA WEST RANCH WELL #: 80H RRCID -> 278373 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 7558 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	49544	-0-	49544	49544	182 1 109 4	26458 3 22795 9	Y	20723	20504 0 125 8	68 1	101
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	49544			Y	NO RPT			101
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	49544			Y	NO RPT			101

TOTAL GAS PROD: 49,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,723

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21	21	8			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11663	11573	0			90
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					90
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					90
10	14B2	EXT	30852	-0-	30852	30852	498	1	22897	3	Y	6776	6703	0	9	1	68
							3	4	7454	9			53	8			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	30852					Y	NO RPT					68
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	30852					Y	NO RPT					68

TOTAL GAS PROD: 30,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,460

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9479	9406	0			73
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73
10	14B2	EXT	30839	-0-	30839	30839	510	1	23454	3	Y	6247	6175	0	8	1	63
							3	4	6872	9			48	8			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	30839					Y	NO RPT					63
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	30839					Y	NO RPT					63

TOTAL GAS PROD: 30,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,726

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 31H RRCID -> 278380 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 7814 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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 COCHINA WEST RANCH WELL #: 33H RRCID -> 278381 COMPL. DATE 01/04/2015 TOTAL DEPTH 7833 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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 #: 85H RRCID -> 278383 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 7566 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	56695	-0-	56695	56695	205	1	29752	3	Y	24196	24005	0	80	1	118
							122	4	26616	9			59	8			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	56695					Y	NO RPT					118
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	56695					Y	NO RPT					118

TOTAL GAS PROD: 56,695 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,196

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7401	7344	0			57
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					57
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					57
10	14B2	EXT	12887	-0-	12887	12887	180	1	8264	3	Y	4038	3975	0	5	1	40
							1	4	4442	9			43	8			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	12887					Y	NO RPT					40
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	12887					Y	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 12,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,440

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2666	2646	0			20
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
10	14B2 EXT	28479	-0-	28479	28479	416	1	19111	3	Y	8136	8017	0	10	1	81
						2	4	8950	9			80	8			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	28479					Y	NO RPT					81
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	28479					Y	NO RPT					81

TOTAL GAS PROD: 28,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,804

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5883	5837	0			46
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
10	14B2 EXT	23099	-0-	23099	23099	107	1	14719	3	Y	7519	7447	0	9	1	77
						2	4	8271	9			47	8			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	23099					Y	NO RPT					77
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	23099					Y	NO RPT					77

TOTAL GAS PROD: 23,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,403

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3457	3431	0			26
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26
10	14B2 EXT	20532	-0-	20532	20532	99	1	13583	3	Y	6225	6167	0	8	1	63
						2	4	6848	9			49	8			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	20532					Y	NO RPT					63
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	20532					Y	NO RPT					63

TOTAL GAS PROD: 20,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,683

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2500	2481	0			19
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19
10	14B2	EXT	29438	-0-	29438	29438	479	1	22055	3	Y	6274	6189	0	8	1	63
							3	4	6901	9			59	8			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	29438					Y	NO RPT					63
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	29438					Y	NO RPT					63

TOTAL GAS PROD: 29,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,774

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278451 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7627 - 12567

01	35030	X	5726	-0-	-29304	-0-	24	1	4353	3	N	1226	1242	0			44
							1349	9									
02	31640	X	10194	-0-	-21446	-0-	53	1	8340	3	N	1637	1612	0			69
							1801	9									
03	30504	X	12552	-0-	-17952	-0-	63	1	10181	3	N	2098	2103	0			64
							2308	9									
04	22980	X	12938	-0-	-10042	-0-	63	1	10576	3	N	2090	2073	0			81
							2299	9									
05	12741	X	5691	-0-	-7050	-0-	33	1	4628	3	N	936	967	0			50
							1030	9									
06	12150	X	10992	-0-	-1158	-0-	57	1	9241	3	N	1540	1542	0			48
							1694	9									
07	13361	X	11162	-0-	-2199	-0-	54	1	8989	3	N	1926	1886	0			88
							2119	9									
08	13361	X	9722	-0-	-3639	-0-	47	1	7875	3	N	1636	1670	0			54
							1800	9									
09	12930	X	7805	-0-	-5125	-0-	56	1	6230	3	N	1381	1368	0			67
							1519	9									
10	11346	X	10869	-0-	-477	-0-	129	1	8421	3	N	2108	2012	0			163
							2319	9									
*11	13928	X	13928	-0-	-0-	-0-	83	1	12059	3	N	1624	1766	0			21
							1786	9									
12	9734	X	NO RPT	-0-	-9734	-0-					N	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 111,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,202

CARLA SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 278479 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 6808 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
SOUTH SPUR RANCH WELL #: 4H RRCID -> 278481 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 6925 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 91H RRCID -> 278486 COMPL. DATE 03/23/2015 TOTAL DEPTH 7392 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	67875	-0-	67875	67875	80 1 582 4		55474 3 11739 9		Y	10672	10427 0 30 8		220 1		48
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	67875					Y	NO RPT					48
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	67875					Y	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 67,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,672

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 79H RRCID -> 278509 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 7567 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	13580	-0-	13580	13580	77 1 78 4		5397 3 8028 9		Y	7298	7101 0 35 8		28 1		134
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13580					Y	NO RPT					134
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13580					Y	NO RPT					134

TOTAL GAS PROD: 13,580 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,298

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 07/11/2015 TOTAL DEPTH 6904 PERF. N/A

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

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

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 90H RRCID -> 278528 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 93H RRCID -> 278529 COMPL. DATE 01/05/2015 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	24322	-0-	24322	24322	26 1 188 4	17913 3 6195 9	Y	5632	5472 0 33 8	115 1	24
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24322			Y	NO RPT			24
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24322			Y	NO RPT			24

TOTAL GAS PROD: 24,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,632

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 96H RRCID -> 278531 COMPL. DATE 01/05/2015 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	21516	-0-	21516	21516	24 171	1 4	16291 5030	3 9	Y	4573	4436 34	0 8	94	1	21
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	21516					Y	NO RPT					21
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	21516					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 21,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,573

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278532 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7957 - 13990

01	41385	X	39571	-0-	-1814	-0-	215 4980	1 9	34376	3	Y	4527	4544	1			113
02	37380	X	24203	-0-	-13177	-0-	129 3975	1 9	20099	3	Y	3614	3594	1			133
03	41385	X	36273	-0-	-5112	-0-	160 4599	1 9	31514	3	Y	4181	4173	1			141
04	40050	X	30362	-0-	-9688	-0-	142 3454	1 9	26766	3	Y	3140	3168	1			113
05	41385	X	33086	-0-	-8299	-0-	127 2654	1 9	30305	3	Y	2413	2441	1			85
06	38280	X	12687	-0-	-25593	-0-	72 1351	1 9	11264	3	Y	1228	1249	0			64
07	DLQ G-10		23737	-0-	23737	23737	163 2330	1 9	21244	3	Y	2118	2046	0			136
08	43460	X	19723	-0-	-23737	-0-	169 2167	1 9	17387	3	Y	1970	2019	0			87
09	32010	X	18052	-0-	-13958	-0-	153 1922	1 9	15977	3	Y	1747	1758	0			76
10	33077	X	15654	-0-	-17423	-0-	122 1741	1 9	13791	3	Y	1583	1539	0	1	8	119
*11	20709	X	20709	-0-	-0-	-0-	197 2994	1 9	17518	3	Y	2722	2757	0			84
12	19716	X	NO RPT	-0-	-19716	-0-					Y	NO RPT					84

TOTAL GAS PROD: 274,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,243

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278533 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 7871 - 14008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41664	X	30842	-0-	-10822	-0-	160	1	25624	3	Y	4598	4624	1			115
							5058	9									
02	37632	X	29246	-0-	-8386	-0-	166	1	25699	3	Y	3074	3076	1			113
							3381	9									
03	41664	X	37717	-0-	-3947	-0-	171	1	33690	3	Y	3505	3499	1			119
							3856	9									
04	38220	X	34169	-0-	-4051	-0-	160	1	30248	3	Y	3419	3415	1			123
							3761	9									
05	40451	X	40451	-0-	-0-	-0-	159	1	37832	3	Y	2236	2280	1			79
							2460	9									
06	43559	X	43559	-0-	-0-	-0-	248	1	39081	3	Y	3845	3731	0			193
							4230	9									
07	DLQ G-10		24451	-0-	24451	24451	169	1	22095	3	Y	1988	2045	0			136
							2187	9									
08	49120	X	24669	-0-	-24451	-0-	214	1	21982	3	Y	2248	2286	0			98
							2473	9									
09	19883	X	19883	-0-	-0-	-0-	170	1	17826	3	Y	1715	1738	0			75
							1887	9									
10	45012	X	20784	-0-	-24228	-0-	164	1	18510	3	Y	1918	1849	0	1	8	143
							2110	9									
11	43560	X	17693	-0-	-25867	-0-	174	1	15504	3	Y	1832	1917	0			58
							2015	9									
12	24676	X	NO RPT	-0-	-24676	-0-					Y	NO RPT					58

TOTAL GAS PROD: 323,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,378

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 135H RRCID -> 278585 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 8298 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	11725	11634	0			91
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
10	14B2 EXT		24838	-0-	24838	24838	381	1	17500	3	N	6323	6289	0	8	1	64
							2	4	6955	9			34	8			
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	24838					N	NO RPT					64
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	24838					N	NO RPT					64

TOTAL GAS PROD: 24,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,048

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27346	X	27346	-0-		-0-		-0-		69	1	26774	3	Y	456	473	0			32
										1	4	502	9							
02	21252	X	17839	-0-		-3413		-0-		50	1	17430	3	Y	326	331	0			27
										359	9									
03	23529	X	18413	-0-		-5116		-0-		52	1	17992	3	Y	335	343	0			19
										369	9									
04	25020	X	19367	-0-		-5653		-0-		49	1	19002	3	Y	287	283	0			23
										316	9									
05	25854	X	22386	-0-		-3468		-0-		44	1	21836	3	Y	460	445	0			38
										506	9									
06	28651	X	28651	-0-		-0-		-0-		40	1	27954	3	Y	596	551	0	2	8	81
										1	4	656	9							
07	DLQ G-10		24535	-0-		24535		24535		35	1	23973	3	Y	434	447	0	2	8	66
										50	4	477	9							
08	41878	X	17343	-0-		-24535		-0-		30	1	17036	3	Y	252	270	0	1	8	47
										277	9									
09	18330	X	14769	-0-		-3561		-0-		35	1	14361	3	Y	339	318	0	3	8	65
										373	9									
10	18941	X	12250	-0-		-6691		-0-		35	1	11909	3	Y	278	281	0	2	8	60
										306	9									
11	18330	X	11530	-0-		-6800		-0-		31	1	11273	3	Y	205	222	0			43
										226	9									
12	17329	X	NO RPT	-0-		-17329		-0-						Y	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 214,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,968

RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 42H RRCID -> 278606 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8746 - 14824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47585	X	34864	-0-		-12721		-0-		86	1	33479	3	Y	1179	1208	0			83
										2	4	1297	9							
02	40740	X	33634	-0-		-7106		-0-		93	1	32533	3	Y	916	923	0			76
										1008	9									
03	45105	X	37537	-0-		-7568		-0-		105	1	36398	3	Y	940	963	0			53
										1034	9									
04	43650	X	40808	-0-		-2842		-0-		103	1	39779	3	Y	842	827	0			68
										926	9									
05	44392	X	39041	-0-		-5351		-0-		75	1	37618	3	Y	1225	1191	0			102
										1348	9									
06	36330	X	35402	-0-		-928		-0-		49	1	34300	3	Y	956	914	0	9	8	135
										1	4	1052	9							
07	DLQ G-10		39334	-0-		39334		39334		55	1	38125	3	Y	976	949	0	20	8	142
										80	4	1074	9							
08	70591	X	31257	-0-		-39334		-0-		55	1	30632	3	Y	518	555	0	7	8	98
										570	9									
09	40620	X	31061	-0-		-9559		-0-		75	1	30439	3	Y	497	488	0	6	8	101
										547	9									
10	50351	X	50351	-0-		-0-		-0-		146	1	49365	3	Y	764	706	0	6	8	153
										840	9									
11	35400	X	34371	-0-		-1029		-0-		93	1	33463	3	Y	741	744	0			150
										815	9									
12	32085	X	NO RPT	-0-		-32085		-0-						Y	NO RPT					150

TOTAL GAS PROD: 407,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,554

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65038	X	37587	-0-	-27451	-0-	94	1	36402	3	Y	990	1009	0	10	8	69
							2	4	1089	9							
02	56112	X	45811	-0-	-10301	-0-	129	1	44821	3	Y	783	781	0	6	8	65
							861	9									
03	62124	X	49669	-0-	-12455	-0-	141	1	48645	3	Y	803	801	0	23	8	44
							883	9									
04	58620	X	48800	-0-	-9820	-0-	123	1	47922	3	Y	685	673	0	1	8	55
							1	4	754	9							
05	60264	X	51379	-0-	-8885	-0-	101	1	50332	3	Y	860	843	0			72
							946	9									
06	49080	X	48616	-0-	-464	-0-	68	1	47761	3	Y	714	681	0	4	8	101
							2	4	785	9							
07	DLQ G-10		50973	-0-	50973	50973	73	1	50057	3	Y	672	667	0	6	8	100
							104	4	739	9							
08	100855	X	49882	-0-	-50973	-0-	87	1	49293	3	Y	455	467	0	6	8	82
							1	4	501	9							
09	48600	X	43841	-0-	-4759	-0-	106	1	43197	3	Y	489	469	0	5	8	97
							538	9									
10	50220	X	45486	-0-	-4734	-0-	132	1	44679	3	Y	614	583	0	2	8	126
							675	9									
11	48600	X	40413	-0-	-8187	-0-	110	1	39782	3	Y	473	499	0			100
							1	4	520	9							
12	49879	X	NO RPT	-0-	-49879	-0-					Y	NO RPT					100

TOTAL GAS PROD: 512,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,538

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 24H RRCID -> 278619 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8692 - 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	53196	X	52104	-0-	-1092	-0-	122	1	49830	3	Y	1952	1995	0			56
							5	4	2147	9							
02	48048	X	45030	-0-	-3018	-0-	101	1	43017	3	Y	1738	1723	0			71
							1912	9									
03	51646	X	47931	-0-	-3715	-0-	106	1	45892	3	Y	1755	1748	0			78
							2	4	1931	9							
04	50430	X	45311	-0-	-5119	-0-	105	1	43597	3	Y	1462	1478	0			62
							1	4	1608	9							
05	54929	X	54929	-0-	-0-	-0-	106	1	53123	3	Y	1545	1534	0			73
							1700	9									
06	50430	X	50229	-0-	-201	-0-	48790	3	1	4	Y	1307	1311	0	5	8	64
							1438	9									
07	DLQ G-10		50528	-0-	50528	50528	96	1	49197	3	Y	1116	1112	0	8	8	60
							7	4	1228	9							
08	97352	X	46824	-0-	-50528	-0-	99	1	45618	3	Y	1005	945	0	1	8	119
							1	4	1106	9							
09	53160	X	41584	-0-	-11576	-0-	91	1	40068	3	Y	1257	1264	0	3	8	109
							42	4	1383	9							
10	54932	X	38401	-0-	-16531	-0-	108	1	36856	3	Y	1236	1241	0	1	8	103
							77	4	1360	9							
11	50220	X	37557	-0-	-12663	-0-	103	1	36397	3	Y	945	955	0	3	8	90
							17	4	1040	9							
12	46810	X	NO RPT	-0-	-46810	-0-					Y	NO RPT					90

TOTAL GAS PROD: 510,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,318

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 05/06/2015 TOTAL DEPTH 7485 PERF. N/A

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	13175	-0-		13175	13175	18	1	11105	3	Y	1806	1687	0	12	1	23
								65	4	1987	9			84	8			
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	13175					Y	6911	6889	0	30	1	15
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	13175					Y	NO RPT					15
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	13175					Y	NO RPT					15
10	14B2	EXT	60949	-0-		60949	74124	58	1	55221	3	Y	5056	5025	0	24	8	29
								108	4	5562	9							
11	14B2	EXT	64321	-0-		64321	138445	44	1	58811	3	Y	4968	4954	0	18	1	25
								1	4	5465	9							
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	138445					Y	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 138,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,741

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 109H RRCID -> 278635 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 7462 PERF. N/A

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	18948	-0-		18948	18948	26	1	15808	3	Y	2746	2621	0	18	1	36
								93	4	3021	9			71	8			
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	18948					Y	7987	7970	0	35	1	18
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	18948					Y	NO RPT					18
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	18948					Y	NO RPT					18
10	14B2	EXT	53458	-0-		53458	72406	51	1	48641	3	Y	4246	4232	0	12	8	24
								95	4	4671	9							
11	14B2	EXT	64065	-0-		64065	136471	45	1	60259	3	Y	3418	3412	0	12	1	18
								1	4	3760	9							
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	136471					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 136,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,397

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	29078	X	11339	-0-	-17739	-0-	51	1	9280	3	Y	1825	1831	0			65
							2008	9									
02	26264	X	9260	-0-	-17004	-0-	47	1	7399	3	Y	1649	1644	0			70
							1814	9									
03	29078	X	8998	-0-	-20080	-0-	46	1	7458	3	Y	1358	1387	0			41
							1494	9									
04	17460	X	6883	-0-	-10577	-0-	38	1	6304	3	Y	492	514	0			19
							541	9									
05	17794	X	5760	-0-	-12034	-0-	32	1	4539	3	Y	1081	1042	0			58
							1189	9									
06	10980	X	658	-0-	-10322	-0-	3	1	549	3	Y	96	150	0			4
							106	9									
07	DLQ G-10		123	-0-	123	123	104	3	19	9	Y	17	21	0			-0-
08	3987	X	3864	-0-	-123	-0-	18	1	3048	3	Y	725	703	0			22
							798	9									
09	6870	X	3025	-0-	-3845	-0-	21	1	2340	3	Y	604	598	0			28
							664	9									
10	5766	X	9	-0-	-5757	-0-	7	3	2	9	Y	2	29	0			1
11	3750	X	17	-0-	-3733	-0-	14	3	3	9	Y	3	4	0			-0-
12	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,852

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 136H RRCID -> 278677 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 8306 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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6201	6153	0			48
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48
10	14B2 EXT	38410	-0-	38410	38410	491	1	22591	3	Y	13932	13723	0	17	1	140
						3	4	15325	9			95	8			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	38410					Y	NO RPT					140
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	38410					Y	NO RPT					140

TOTAL GAS PROD: 38,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,134

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	9	8			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1964	1949	0			15
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15
10	14B2	EXT	21485	-0-	21485	21485	114 2	1 4	15671 5698	3 9	Y	5180	5094 58	0 8	7	1	51
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	21485					Y	NO RPT					51
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	21485					Y	NO RPT					51

TOTAL GAS PROD: 21,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,153

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278680 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7890 - 14027

01	44795	X	35131	-0-	-9664	-0-	184 5540	1 9	29407	3	Y	5036	5022	1	43	8	125
02	40460	X	29299	-0-	-11161	-0-	162 3892	1 9	25245	3	Y	3538	3533	1			130
03	43090	X	38035	-0-	-5055	-0-	166 5198	1 9	32671	3	Y	4725	4667	1	29	8	159
04	41700	X	34809	-0-	-6891	-0-	157 5121	1 9	29531	3	Y	4655	4647	1			167
05	43090	X	38509	-0-	-4581	-0-	146 3504	1 9	34859	3	Y	3185	3239	1			113
06	36810	X	20901	-0-	-15909	-0-	116 2496	1 9	18289	3	Y	2269	2265	0			117
07	38037	X	28803	-0-	-9234	-0-	195 3175	1 9	25433	3	Y	2886	2816	0			187
08	38502	X	25454	-0-	-13048	-0-	217 2907	1 9	22330	3	Y	2643	2714	0			116
09	37260	X	17452	-0-	-19808	-0-	150 1664	1 9	15638	3	Y	1513	1562	0			67
10	38502	X	17024	-0-	-21478	-0-	134 1738	1 9	15152	3	Y	1580	1528	0	2	8	117
11	24630	X	17116	-0-	-7514	-0-	163 2457	1 9	14496	3	Y	2234	2284	0			67
12	25451	X	NO RPT	-0-	-25451	-0-					Y	NO RPT					67

TOTAL GAS PROD: 302,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,264

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	54630	X	54630	-0-	-0-	-0-	138	1	53552	3	Y	852	881	0			60
							3	4	937	9							
02	37482	X	37482	-0-	-0-	-0-	106	1	36688	3	Y	625	633	0			52
							688	9									
03	39804	X	35920	-0-	-3884	-0-	101	1	35149	3	Y	609	626	0			35
							670	9									
04	42240	X	33801	-0-	-8439	-0-	86	1	33161	3	Y	504	498	0			41
							554	9									
05	43648	X	42729	-0-	-919	-0-	84	1	41852	3	Y	721	702	0			60
							793	9									
06	42240	X	36655	-0-	-5585	-0-	51	1	35938	3	Y	604	576	0	3	8	86
							2	4	664	9							
07	DLQ G-10		39359	-0-	39359	39359	56	1	38605	3	Y	561	559	0	4	8	84
							81	4	617	9							
08	76066	X	36707	-0-	-39359	-0-	65	1	36170	3	Y	429	431	0	5	8	77
							472	9									
09	37500	X	31384	-0-	-6116	-0-	75	1	30676	3	Y	575	534	0	6	8	112
							633	9									
10	38750	X	21844	-0-	-16906	-0-	63	1	21352	3	Y	390	408	0	4	8	90
							429	9									
11	36660	X	26121	-0-	-10539	-0-	72	1	25603	3	Y	405	411	0			84
							446	9									
12	36704	X	NO RPT	-0-	-36704	-0-					Y	NO RPT					84

TOTAL GAS PROD: 396,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,275

RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 40H RRCID -> 278682 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8740 - 15038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44149	X	44149	-0-	-0-	-0-	111	1	43119	3	Y	834	858	0			59
							2	4	917	9							
02	37520	X	33985	-0-	-3535	-0-	96	1	33210	3	Y	617	625	0			51
							679	9									
03	41540	X	32548	-0-	-8992	-0-	92	1	31776	3	Y	618	634	0			35
							680	9									
04	42720	X	34266	-0-	-8454	-0-	87	1	33604	3	Y	523	516	0			42
							575	9									
05	44144	X	34090	-0-	-10054	-0-	67	1	33212	3	Y	737	718	0			61
							811	9									
06	42720	X	31166	-0-	-11554	-0-	44	1	30371	3	Y	682	646	0	3	8	94
							1	4	750	9							
07	DLQ G-10		33729	-0-	33729	33729	49	1	32923	3	Y	626	622	0	7	8	91
							68	4	689	9							
08	63156	X	29427	-0-	-33729	-0-	52	1	28931	3	Y	404	420	0	3	8	72
							444	9									
09	25747	X	25747	-0-	-0-	-0-	62	1	25281	3	Y	367	363	0	3	8	73
							404	9									
10	34100	X	14721	-0-	-19379	-0-	42	1	14457	3	Y	202	227	0	2	8	46
							222	9									
11	31170	X	20471	-0-	-10699	-0-	56	1	20019	3	Y	360	340	0			66
							396	9									
12	29419	X	NO RPT	-0-	-29419	-0-					Y	NO RPT					66

TOTAL GAS PROD: 334,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,970

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 22SP RRCID -> 278683 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 6835 - 12558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19623	X	2752	-0-	-16871	-0-	81	1	2058	3	Y	556	562	0			21
							1	4	612	9							
02	12824	X	10842	-0-	-1982	-0-	421	1	10415	3	Y	-0-	21	0			-0-
							6	4									
03	15581	X	15581	-0-	-0-	-0-	557	1	13391	3	Y	1482	1415	0			67
							3	4	1630	9							
04	14250	X	14250	-0-	-0-	-0-	499	1	11919	3	Y	1658	1616	0			109
							8	4	1824	9							
05	14164	X	14164	-0-	-0-	-0-	504	1	11852	3	Y	1611	1628	0			92
							36	4	1772	9							
06	17689	X	17689	-0-	-0-	-0-	1024	1	15399	3	Y	1143	1165	0	2	8	68
							9	4	1257	9							
07	DLQ G-10		16992	-0-	16992	16992	952	1	14572	3	Y	1292	1278	0	2	8	80
							47	4	1421	9							
08	18485	X	1493	-0-	-16992	-0-	68	1	1065	3	Y	325	387	0			18
							2	4	358	9							
09	17700	X	3330	-0-	-14370	-0-	156	1	2597	3	Y	524	521	0	2	8	19
							1	4	576	9							
10	21042	X	21042	-0-	-0-	-0-	1143	1	19897	3	Y	-0-	19	0			-0-
							2	4									
*11	19819	X	19819	-0-	-0-	-0-	1080	1	17424	3	Y	1193	1144	0			49
							3	4	1312	9							
12	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					49

TOTAL GAS PROD: 137,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,784

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 123H RRCID -> 278684 COMPL. DATE 04/13/2015 TOTAL DEPTH 7718 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	1662	-0-	1662	1662		2	1	1279	3	Y	339	274	0	2	1	3
							8	4	373	9			60	8			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1662						Y	4859	4831	0	21	1	10
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1662						Y	NO RPT					10
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1662						Y	NO RPT					10
10	14B2 EXT	83075	-0-	83075	84737		80	1	76506	3	Y	5763	5748	0	19	8	33
							150	4	6339	9							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	84737						Y	NO RPT					33
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	84737						Y	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 84,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,961

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 127H RRCID -> 278685 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 7682 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		3729	-0-		3729	3729	5	1	2764	3	N	858	779	0	6	1	10
								16	4	944	9			63	8			
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	3729					N	6147	6118	0	28	1	11
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	3729					N	NO RPT					11
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	3729					N	NO RPT					11
10	14B2 EXT		67493	-0-		67493	71222	62	1	58703	3	N	7831	7785	0	23	8	45
								114	4	8614	9							
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	71222					N	NO RPT					45
12		0 W	NO RPT	-0-		-0-	71222					N	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 71,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,836

FOGMT WELL #: 23SP RRCID -> 278688 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6244 PERF. 7075 - 12779

01	9185	X	9185	-0-		-0-	-0-	311	1	7917	3	Y	868	842	0			33
								2	4	955	9							
02	11984	X	3174	-0-		-8810	-0-	84	1	2071	3	Y	925	902	0			56
								1	4	1018	9							
03	13268	X	3432	-0-		-9836	-0-	126	1	3023	3	Y	256	300	0			12
								1	4	282	9							
04	12840	X	2364	-0-		-10476	-0-	92	1	2183	3	Y	80	87	0			5
								1	4	88	9							
05	10540	X	2412	-0-		-8128	-0-	95	1	2232	3	Y	71	72	0			4
								7	4	78	9							
06	8880	X	2419	-0-		-6461	-0-	144	1	2162	3	Y	102	100	0			6
								1	4	112	9							
07	DLQ G-10		1799	-0-		1799	1799	103	1	1577	3	Y	104	104	0			6
								5	4	114	9							
08	DLQ G-10		1496	-0-		1496	3295	68	1	1078	3	Y	316	309	0			13
								2	4	348	9							
09	DLQ G-10		17441	-0-		17441	20736	907	1	15068	3	Y	1329	1291	0	6	8	45
								4	4	1462	9							
10	31675	X	10939	-0-		-20736	-0-	533	1	9277	3	Y	1025	1030	0	2	8	38
								1	4	1128	9							
*11	9396	X	9396	-0-		-0-	-0-	503	1	8110	3	Y	711	718	0			31
								1	4	782	9							
12	18011	X	NO RPT	-0-		-18011	-0-					Y	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 64,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,787

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278690 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 7082 - 11954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14353	X	10636	-0-	-3717	-0-	411	1	8310	3	Y	1739	1731	0			84
							2	4	1913	9							
02	12964	X	8767	-0-	-4197	-0-	233	1	7134	3	Y	1272	1288	0			68
							1	4	1399	9							
03	14353	X	9988	-0-	-4365	-0-	269	1	8419	3	Y	1181	1187	0			62
							1	4	1299	9							
04	13890	X	9470	-0-	-4420	-0-	279	1	8098	3	Y	992	999	0			55
							2	4	1091	9							
05	14353	X	9703	-0-	-4650	-0-	269	1	8331	3	Y	995	992	0			58
							8	4	1095	9							
06	10290	X	8650	-0-	-1640	-0-	230	1	7348	3	Y	970	982	0			46
							5	4	1067	9							
07	DLQ G-10		8383	-0-	8383	8383	269	1	7067	3	Y	948	929	0	1	8	64
							4	4	1043	9							
08	15952	X	7569	-0-	-8383	-0-	285	1	6158	3	Y	1021	1043	0	1	8	41
							3	4	1123	9							
09	9480	X	6884	-0-	-2596	-0-	305	1	5492	3	Y	988	976	0	1	8	52
							1087	9									
10	9703	X	8680	-0-	-1023	-0-	401	1	7045	3	Y	1120	1105	0	1	8	66
							2	4	1232	9							
*11	9191	X	9191	-0-	-0-	-0-	305	1	7887	3	Y	905	928	0			43
							3	4	996	9							
12	7564	X	NO RPT	-0-	-7564	-0-					Y	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 97,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,131

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278691 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7634 - 12142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7176	X	7176	-0-	-0-	-0-	283	1	5242	3	N	1498	1415	0	79	1	125
							3	4	1648	9							
02	6543	X	6543	-0-	-0-	-0-	297	1	4861	3	N	1259	1284	0			100
							1385	9									
03	7324	X	7324	-0-	-0-	-0-	320	1	5615	3	N	1261	1244	0			117
							2	4	1387	9							
04	6780	X	6677	-0-	-103	-0-	293	1	4965	3	N	1290	1293	0			114
							1419	9									
05	7006	X	6891	-0-	-115	-0-	311	1	5136	3	N	1264	1303	0			75
							54	4	1390	9							
06	9206	X	9206	-0-	-0-	-0-	435	1	7325	3	N	1314	1299	0			90
							1	4	1445	9							
07	9716	X	9716	-0-	-0-	-0-	544	1	7938	3	N	1121	1142	0			69
							1	4	1233	9							
08	9229	X	9229	-0-	-0-	-0-	476	1	7572	3	N	1074	1085	0			58
							1181	9									
09	9614	X	9614	-0-	-0-	-0-	506	1	7888	3	N	1108	1101	0			65
							1	4	1219	9							
10	7006	X	5195	-0-	-1811	-0-	259	1	4100	3	N	758	775	0			48
							2	4	834	9							
*11	7829	X	7829	-0-	-0-	-0-	424	1	6269	3	N	1032	861	0	122	1	97
							1	4	1135	9							
12	7006	X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					N	NO RPT					97

TOTAL GAS PROD: 85,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,979

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	8711	X	4162	-0-	-4549	-0-	175	1	3239	3	N	678	646	0	44	1	56
							2	4	746	9							
02	6524	X	3706	-0-	-2818	-0-	177	1	2894	3	N	577	587	0			46
							635	9									
03	5270	X	4024	-0-	-1246	-0-	179	1	3123	3	N	655	640	0			61
							1	4	721	9							
04	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	288	1	4879	3	N	625	631	0			55
							688	9									
05	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	272	1	4490	3	N	674	689	0			40
							47	4	741	9							
06	4020	X	1957	-0-	-2063	-0-	86	1	1440	3	N	392	404	0			28
							431	9									
07	6045	X	558	-0-	-5487	-0-	14	1	200	3	N	313	322	0			19
							344	9									
08	6045	X	635	-0-	-5410	-0-	12	1	193	3	N	391	390	0			20
							430	9									
09	5850	X	1341	-0-	-4509	-0-	61	1	941	3	N	308	310	0			18
							339	9									
10	16697	X	16697	-0-	-0-	-0-	905	1	14295	3	N	1356	1296	0			78
							5	4	1492	9							
*11	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	352	1	5198	3	N	520	477	0	68	1	53
							572	9									
12	1395	X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					53

TOTAL GAS PROD: 50,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,489

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22816	X	20457	-0-	-2359	-0-	286	1	18518	3	Y	1500	1373	0	128	1	35
							3	4	1650	9							
02	20608	X	18590	-0-	-2018	-0-	273	1	16861	3	Y	1323	1322	0			36
							1	4	1455	9							
03	22630	X	16776	-0-	-5854	-0-	220	1	15109	3	Y	1311	1320	0			27
							5	4	1442	9							
04	19800	X	17461	-0-	-2339	-0-	267	1	15342	3	Y	1683	1658	0			52
							1	4	1851	9							
05	20584	X	15006	-0-	-5578	-0-	249	1	13630	3	Y	1019	1042	0			29
							6	4	1121	9							
06	19920	X	11919	-0-	-8001	-0-	156	1	11025	3	Y	670	670	0			29
							1	4	737	9							
07	DLQ G-10		10452	-0-	10452	10452	239	1	9363	3	Y	771	756	0	2	8	42
							2	4	848	9							
08	DLQ G-10		10343	-0-	10343	20795	247	1	9274	3	Y	746	750	0	1	8	37
							1	4	821	9							
09	DLQ G-10		12009	-0-	12009	32804	311	1	10751	3	Y	858	858	0	1	8	36
							3	4	944	9							
10	44617	X	11813	-0-	-32804	-0-	308	1	10449	3	Y	937	930	0	2	8	41
							25	4	1031	9							
11	11910	X	10654	-0-	-1256	-0-	299	1	9507	3	Y	770	701	0	73	1	37
							1	4	847	9							
12	12400	X	NO RPT	-0-	-12400	-0-					Y	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 155,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,588

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 119H RRCID -> 278710 COMPL. DATE 10/23/2015 TOTAL DEPTH 7432 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	12352	-0-	12352	12352	17	1	10387	3	Y	1715	1622	0	11	1	22
						61	4	1887	9			60	8			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12352					Y	6805	6783	0	30	1	14
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12352					Y	NO RPT					14
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12352					Y	NO RPT					14
10	14B2 EXT	58200	-0-	58200	70552	57	1	54121	3	Y	3561	3544	0	14	8	20
						105	4	3917	9							
11	14B2 EXT	56129	-0-	56129	126681	40	1	53507	3	Y	2346	2346	0	8	1	12
						1	4	2581	9							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	126681					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 126,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,427

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 121H RRCID -> 278711 COMPL. DATE 10/13/2015 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-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	19577	-0-	19577	19577	27	1	16485	3	Y	2698	2590	0	18	1	36
						97	4	2968	9			54	8			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19577					Y	6318	6312	0	28	1	14
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19577					Y	NO RPT					14
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19577					Y	NO RPT					14
10	14B2 EXT	40606	-0-	40606	60183	38	1	35820	3	Y	4253	4232	0	14	8	25
						70	4	4678	9							
11	14B2 EXT	40765	-0-	40765	100948	29	1	38185	3	Y	2319	2323	0	8	1	13
						2551	9									
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	100948					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 100,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,588

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278719 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8389 - 14577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19935	X	19935	-0-	-0-	-0-	111	1	17703	3	Y	1928	1897	1	40	8	47
							2121	9									
02	19964	X	18677	-0-	-1287	-0-	108	1	16769	3	Y	1636	1614	1	9	8	60
							1800	9									
03	23434	X	23434	-0-	-0-	-0-	107	1	21051	3	Y	2069	2043	1	17	8	69
							2276	9									
04	25612	X	25612	-0-	-0-	-0-	118	1	22265	3	Y	2935	2887	1	12	8	105
							3229	9									
05	23648	X	23648	-0-	-0-	-0-	88	1	20961	3	Y	2363	2369	1	16	8	83
							2599	9									
06	21390	X	83	-0-	-21307	-0-	55	3	28	9	Y	25	90	0	13	8	5
07	22103	X	211	-0-	-21892	-0-	1	1	138	3	Y	65	12	0	57	8	1
							72	9									
08	22103	X	3762	-0-	-18341	-0-	36	1	3698	3	Y	25	1	0	25	8	-0-
							28	9									
09	21390	X	21167	-0-	-223	-0-	175	1	18339	3	Y	2412	2278	0	36	8	98
							2653	9									
10	22103	X	7335	-0-	-14768	-0-	57	1	6370	3	Y	825	842	0	16	8	65
							908	9									
*11	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	43	1	3779	3	Y	650	694	0			21
							715	9									
12	21886	X	NO RPT	-0-	-21886	-0-					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 148,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,933

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	25358	X	19104	-0-	-6254	-0-	267	1	17323	3	Y	1374	1258	0	117	1	32
							3	4	1511	9							
02	22904	X	14175	-0-	-8729	-0-	208	1	12892	3	Y	976	982	0			26
							1	4	1074	9							
03	22599	X	14744	-0-	-7855	-0-	194	1	13367	3	Y	1071	1075	0			22
							5	4	1178	9							
04	18720	X	17620	-0-	-1100	-0-	285	1	16359	3	Y	886	881	0			27
							1	4	975	9							
05	19096	X	10133	-0-	-8963	-0-	164	1	8969	3	Y	905	906	0			26
							4	4	996	9							
06	18480	X	11303	-0-	-7177	-0-	149	1	10474	3	Y	618	618	0			25
							680	9									
07	DLQ G-10		10625	-0-	10625	10625	241	1	9432	3	Y	864	843	0	1	8	45
							2	4	950	9							
08	22138	X	11513	-0-	-10625	-0-	276	1	10377	3	Y	781	789	0	1	8	36
							1	4	859	9							
09	17310	X	14818	-0-	-2492	-0-	386	1	13357	3	Y	974	971	0	2	8	37
							4	4	1071	9							
10	12682	X	12682	-0-	-0-	-0-	335	1	11344	3	Y	887	887	0	1	8	36
							27	4	976	9							
*11	14939	X	14939	-0-	-0-	-0-	423	1	13436	3	Y	981	881	0	91	1	45
							1	4	1079	9							
12	15314	X	NO RPT	-0-	-15314	-0-					Y	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 151,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,317

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	49321	X	30378	-0-	-18943	-0-	157 5119	1 9	25102	3	Y	4654	4670	1	4	8	116
02	44548	X	28126	-0-	-16422	-0-	156 3809	1 9	24161	3	Y	3463	3451	1			128
03	49321	X	40477	-0-	-8844	-0-	178 5389	1 9	34910	3	Y	4899	4834	1	28	8	165
04	44340	X	35265	-0-	-9075	-0-	163 4322	1 9	30780	3	Y	3929	3953	1			141
05	38316	X	38316	-0-	-0-	-0-	148 3051	1 9	35117	3	Y	2774	2817	1			98
06	39180	X	27135	-0-	-12045	-0-	155 2493	1 9	24487	3	Y	2266	2248	0			116
07	40486	X	16796	-0-	-23690	-0-	118 1289	1 9	15389	3	Y	1172	1207	0			81
08	40486	X	15529	-0-	-24957	-0-	136 1451	1 9	13942	3	Y	1319	1342	0			58
09	37080	X	16233	-0-	-20847	-0-	140 1434	1 9	14659	3	Y	1304	1306	0			56
10	38316	X	24816	-0-	-13500	-0-	198 2350	1 9	22268	3	Y	2136	2032	0	4	8	156
11	27150	X	19441	-0-	-7709	-0-	188 2573	1 9	16680	3	Y	2339	2422	0			73
12	16771	X	NO RPT	-0-	-16771	-0-					Y	NO RPT					73

TOTAL GAS PROD: 292,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,255

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 120H RRCID -> 278724 COMPL. DATE 10/18/2015 TOTAL DEPTH 7365 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-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	20095	-0-	20095	20095	27 97	1 4	16475 3496	3 9	Y	3178	3056 59	0 8	21	1	42	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20095					Y	8168	8156	0	36	1	18	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	20095					Y	NO RPT					18	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	20095					Y	NO RPT					18	
10	14B2 EXT	49371	-0-	49371	69466	44 82	1 4	42022 7223	3 9	Y	6566	6549	0	5	8	37	
11	14B2 EXT	45926	-0-	45926	115392	31 5708	1 9	40187	3	Y	5189	5181	0	18	1	27	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	115392					Y	NO RPT					27	

TOTAL GAS PROD: 115,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,101

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 137H RRCID -> 278760 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 8312 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12806	12707	0			99
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					99
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					99
10	14B2	EXT	24155	-0-	24155	24155	335	1	15410	3	Y	7644	7591	0	10	1	76
							2	4	8408	9			41	8			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	24155					Y	NO RPT					76
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	24155					Y	NO RPT					76

TOTAL GAS PROD: 24,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,451

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 140H RRCID -> 278761 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 8920 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2267	2250	0			17
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
10	14B2	EXT	17682	-0-	17682	17682	88	1	11984	3	Y	5099	4996	0	6	1	51
							1	4	5609	9			55	8			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	17682					Y	NO RPT					51
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	17682					Y	NO RPT					51

TOTAL GAS PROD: 17,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,366

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3236	3211	0			25
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25
10	14B2	EXT	13899	-0-	13899	13899	69	1	9426	3	Y	4003	4069	0	5	1	42
							1	4	4403	9			48	8			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	13899					Y	NO RPT					42
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	13899					Y	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 13,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,241

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24087	X	18157	-0-	-5930	-0-	254	1	16493	3	Y	1279	1170	0	109	1	30
							3	4	1407	9							
02	22344	X	14388	-0-	-7956	-0-	211	1	13080	3	Y	996	999	0			27
							1	4	1096	9							
03	24738	X	11617	-0-	-13121	-0-	149	1	10233	3	Y	1119	1123	0			23
							4	4	1231	9							
04	23940	X	9690	-0-	-14250	-0-	148	1	8518	3	Y	930	924	0			29
							1	4	1023	9							
05	20274	X	12384	-0-	-7890	-0-	203	1	11109	3	Y	970	972	0			27
							5	4	1067	9							
06	17580	X	9971	-0-	-7609	-0-	132	1	9242	3	Y	543	547	0			23
							597	9									
07	DLQ G-10		9122	-0-	9122	9122	206	1	8086	3	Y	753	735	0	1	8	40
							2	4	828	9							
08	DLQ G-10		8030	-0-	8030	17152	189	1	7090	3	Y	683	691	0			32
							751	9									
09	DLQ G-10		5244	-0-	5244	22396	132	1	4532	3	Y	526	537	0			21
							1	4	579	9							
10	23763	X	1367	-0-	-22396	-0-	32	1	1106	3	Y	205	217	0			9
							3	4	226	9							
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	148	136	0	14	1	7
12	8029	X	NO RPT	-0-	-8029	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 99,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,152

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	20026	X	11944	-0-	-8082	-0-	398	1	10120	3	Y	1294	1299	0			49
							3	4	1423	9							
02	18088	X	5866	-0-	-12222	-0-	172	1	4233	3	Y	1326	1295	0			80
							2	4	1459	9							
03	23188	X	2640	-0-	-20548	-0-	94	1	2267	3	Y	253	321	0			12
							1	4	278	9							
04	22440	X	2213	-0-	-20227	-0-	86	1	2035	3	Y	83	90	0			5
							1	4	91	9							
05	23188	X	2702	-0-	-20486	-0-	105	1	2481	3	Y	98	97	0			6
							8	4	108	9							
06	11550	X	5222	-0-	-6328	-0-	303	1	4563	3	Y	321	309	0			18
							3	4	353	9							
07	DLQ G-10		8105	-0-	8105	8105	458	1	7002	3	Y	566	549	0	1	8	34
							22	4	623	9							
08	DLQ G-10		17717	-0-	17717	25822	993	1	15737	3	Y	865	859	0	1	8	39
							35	4	952	9							
09	DLQ G-10		13106	-0-	13106	38928	691	1	11477	3	Y	850	856	0	3	8	30
							3	4	935	9							
10	49796	X	10868	-0-	-38928	-0-	543	1	9462	3	Y	784	784	0	2	8	28
							1	4	862	9							
*11	6928	X	6928	-0-	-0-	-0-	372	1	6006	3	Y	499	506	0			21
							1	4	549	9							
12	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 87,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,939

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278808 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7578 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	4101	-0-	-611	-0-	174	1	3233	3	Y	629	593	0	31	1	52
							2	4	692	9							
02	4172	X	4137	-0-	-35	-0-	202	1	3296	3	Y	581	587	0			46
							639	9									
03	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	242	1	4255	3	Y	696	678	0			64
							2	4	766	9							
04	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	232	1	3963	3	Y	753	750	0			67
							828	9									
05	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	275	1	4543	3	Y	876	891	0			52
							47	4	964	9							
06	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	268	1	4503	3	Y	910	899	0			63
							1001	9									
07	DLQ	G-10	6184	-0-	6184	6184	340	1	4976	3	Y	788	801	0			50
							1	4	867	9							
08	DLQ	G-10	5800	-0-	5800	11984	305	1	4861	3	Y	576	593	0			33
							634	9									
09	DLQ	G-10	6249	-0-	6249	18233	292	1	4554	3	Y	1275	1235	0			73
							1403	9									
10	28307	X	10074	-0-	-18233	-0-	477	1	7551	3	Y	1857	1818	0			112
							3	4	2043	9							
*11	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	199	1	2928	3	Y	512	496	0	71	1	57
							563	9									
12	6448	X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					Y	NO RPT					57

TOTAL GAS PROD: 62,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,453

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. GAS LIFT (I)(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	33869	-0-	-6865	-0-	178	1	28552	3	Y	4672	4688	1			117
							5139	9									
02	36792	X	33477	-0-	-3315	-0-	188	1	29167	3	Y	3747	3726	1			138
							4122	9									
03	39246	X	35633	-0-	-3613	-0-	161	1	31592	3	Y	3527	3546	1			119
							3880	9									
04	32933	X	32933	-0-	-0-	-0-	154	1	29162	3	Y	3288	3289	1			118
							3617	9									
05	37076	X	27948	-0-	-9128	-0-	106	1	25104	3	Y	2489	2519	1			88
							2738	9									
06	35880	X	3211	-0-	-32669	-0-	18	1	2870	3	Y	294	363	0			19
							323	9									
07	37076	X	8170	-0-	-28906	-0-	56	1	7356	3	Y	689	664	0			44
							758	9									
08	35619	X	11668	-0-	-23951	-0-	101	1	10354	3	Y	1103	1100	0			47
							1213	9									
09	32940	X	26604	-0-	-6336	-0-	219	1	22965	3	Y	3109	3025	0	1	8	130
							3420	9									
10	27962	X	17366	-0-	-10596	-0-	137	1	15402	3	Y	1661	1663	0	1	8	127
							1827	9									
*11	17447	X	17447	-0-	-0-	-0-	165	1	14707	3	Y	2341	2396	0			72
							2575	9									
12	27497	X	NO RPT	-0-	-27497	-0-					Y	NO RPT					72

TOTAL GAS PROD: 248,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,920

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 118H RRCID -> 278816 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 7411 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	85795	-0-	85795	85795	116	1	70778	3	Y	13168	12792	0	88	1	177
							416	4	14485	9			111	8			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	85795					Y	23046	23071	0	101	1	51
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	85795					Y	NO RPT					51
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	85795					Y	NO RPT					51
10	14B2	EXT	58786	-0-	58786	144581	57	1	54123	3	Y	4092	4082	0	12	8	24
							105	4	4501	9							
11	14B2	EXT	37226	-0-	37226	181807	26	1	34059	3	Y	2855	2853	0	10	1	16
							3141	9									
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	181807					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 181,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 43,161

BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 278817 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8159 - 18289

01	57871	X	57871	-0-	-0-	-0-	288	1	45187	3	Y	11200	11188	0			246
							76	4	12320	9							
02	45249	X	45249	-0-	-0-	-0-	232	1	34750	3	Y	9323	9350	0			219
							12	4	10255	9							
03	50778	X	50282	-0-	-496	-0-	270	1	39095	3	Y	9901	9933	0			187
							26	4	10891	9							
04	49140	X	47222	-0-	-1918	-0-	256	1	37126	3	Y	8898	8870	0			215
							52	4	9788	9							
05	50778	X	41396	-0-	-9382	-0-	217	1	32951	3	Y	7373	7372	0			216
							118	4	8110	9							
06	67586	X	67586	-0-	-0-	-0-	314	1	55388	3	Y	10795	10806	0	7	8	199
							9	4	11875	9							
07	DLQ G-10		87277	-0-	87277	87277	317	1	74124	3	Y	11666	11582	0	10	8	273
							3	4	12833	9							
08	151720	X	64443	-0-	-87277	-0-	293	1	58450	3	Y	5168	5308	0	7	8	126
							15	4	5685	9							
09	54716	X	54716	-0-	-0-	-0-	261	1	47185	3	Y	6605	6542	0	5	8	184
							4	4	7266	9							
10	47989	X	47989	-0-	-0-	-0-	214	1	41093	3	Y	5985	6013	0	4	8	152
							98	4	6584	9							
11	39000	X	-0-	-0-	-39000	-0-					Y	5706	5738	0			120
12	40300	X	NO RPT	-0-	-40300	-0-					Y	NO RPT					120

TOTAL GAS PROD: 564,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 92,620

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	42050	X	42050	-0-	-0-	-0-	199	1	31518	3	Y	9345	9339	0			205
							53	4	10280	9							
02	40372	X	40372	-0-	-0-	-0-	202	1	30460	3	Y	8818	8816	0			207
							10	4	9700	9							
03	45654	X	45654	-0-	-0-	-0-	241	1	34941	3	Y	9500	9527	0			180
							22	4	10450	9							
04	42358	X	42358	-0-	-0-	-0-	228	1	33110	3	Y	8157	8140	0			197
							47	4	8973	9							
05	40796	X	38004	-0-	-2792	-0-	198	1	30124	3	Y	6886	6881	0			202
							107	4	7575	9							
06	56365	X	56365	-0-	-0-	-0-	262	1	46001	3	Y	9177	9205	0	5	8	169
							7	4	10095	9							
07	DLQ G-10		69358	-0-	69358	69358	261	1	60801	3	Y	7540	7524	0	8	8	177
							2	4	8294	9							
08	121940	X	52582	-0-	-69358	-0-	223	1	44346	3	Y	7275	7278	0	2	8	172
							10	4	8003	9							
09	40741	X	40741	-0-	-0-	-0-	192	1	34670	3	Y	5342	5360	0	4	8	150
							3	4	5876	9							
10	35929	X	34909	-0-	-1020	-0-	154	1	29789	3	Y	4449	4483	0	4	8	112
							72	4	4894	9							
*11	48906	X	48906	-0-	-0-	-0-	212	1	42988	3	Y	4574	4592	0			94
							675	4	5031	9							
12	35929	X	NO RPT	-0-	-35929	-0-					Y	NO RPT					94

TOTAL GAS PROD: 511,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 81,063

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	47514	X	47514	-0-	-0-	-0-	220	1	34553	3	Y	11530	11524	0			253
							58	4	12683	9							
02	47172	X	47172	-0-	-0-	-0-	241	1	36096	3	Y	9839	9861	0			231
							12	4	10823	9							
03	48774	X	48774	-0-	-0-	-0-	255	1	37070	3	Y	10386	10421	0			196
							24	4	11425	9							
04	45123	X	45123	-0-	-0-	-0-	236	1	34272	3	Y	9606	9570	0			232
							48	4	10567	9							
05	45415	X	40334	-0-	-5081	-0-	204	1	31075	3	Y	8131	8124	0			239
							111	4	8944	9							
06	62535	X	62535	-0-	-0-	-0-	279	1	49346	3	Y	11728	11743	0	8	8	216
							9	4	12901	9							
07	DLQ G-10		93750	-0-	93750	93750	346	1	80852	3	Y	11408	11344	0	12	8	268
							3	4	12549	9							
08	167206	X	73456	-0-	-93750	-0-	313	1	62431	3	Y	9724	9758	0	3	8	231
							16	4	10696	9							
09	54788	X	54788	-0-	-0-	-0-	264	1	47799	3	Y	6109	6160	0	6	8	174
							5	4	6720	9							
10	49285	X	49285	-0-	-0-	-0-	223	1	43087	3	Y	5337	5369	0	5	8	137
							104	4	5871	9							
*11	58714	X	58714	-0-	-0-	-0-	260	1	52189	3	Y	4954	4985	0			106
							816	4	5449	9							
12	38843	X	NO RPT	-0-	-38843	-0-					Y	NO RPT					106

TOTAL GAS PROD: 621,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 98,752

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 15H RRCID -> 278842 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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 COCHINA WEST RANCH WELL #: 14H RRCID -> 278860 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 7874 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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 COCHINA WEST RANCH WELL #: 13H RRCID -> 278862 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 7903 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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 COCHINA WEST RANCH WELL #: 9H RRCID -> 278865 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 7937 PERF. N/A

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

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

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 10H RRCID -> 278874 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 7935 PERF. N/A

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

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

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278907 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7579 - 11892

01	6541	X	3998	-0-	-2543	-0-	171	1	3162	3	Y	603	574	0	41	1	50
							2	4	663	9							
02	5908	X	4633	-0-	-1275	-0-	229	1	3737	3	Y	605	607	0			48
							1	4	666	9							
03	6541	X	4521	-0-	-2020	-0-	214	1	3739	3	Y	515	515	0			48
							1	4	567	9							
04	6330	X	4502	-0-	-1828	-0-	226	1	3829	3	Y	406	418	0			36
							447	9									
05	5580	X	4121	-0-	-1459	-0-	202	1	3330	3	Y	504	510	0			30
							35	4	554	9							
06	4950	X	787	-0-	-4163	-0-	9	1	150	3	Y	571	562	0			38
							628	9									
07	DLQ G-10		850	-0-	850	850	19	1	277	3	Y	504	512	0			30
							554	9									
08	1480	X	630	-0-	-850	-0-	9	1	147	3	Y	431	438	0			23
							474	9									
09	4500	X	410	-0-	-4090	-0-	3	1	49	3	Y	325	329	0			19
							358	9									
10	4123	X	3797	-0-	-326	-0-	201	1	3174	3	Y	383	380	0			22
							1	4	421	9							
*11	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	177	1	2606	3	Y	440	369	0	52	1	41
							484	9									
12	620	X	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					41

TOTAL GAS PROD: 31,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,287

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	6944	X	5206	-0-	-1738	-0-	221	1	4092	3	Y	809	764	0	42	1	67
							3	4	890	9							
02	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	309	1	5042	3	Y	746	754	0			59
							1	4	821	9							
03	8028	X	8028	-0-	-0-	-0-	379	1	6644	3	Y	911	886	0			84
							3	4	1002	9							
04	7068	X	7068	-0-	-0-	-0-	336	1	5700	3	Y	938	939	0			83
							1032	9									
05	6820	X	6373	-0-	-447	-0-	307	1	5068	3	Y	859	891	0			51
							53	4	945	9							
06	8665	X	8665	-0-	-0-	-0-	435	1	7304	3	Y	842	835	0			57
							926	9									
07	DLQ G-10		9935	-0-	9935	9935	575	1	8405	3	Y	866	872	0			51
							2	4	953	9							
08	20346	X	10411	-0-	-9935	-0-	556	1	8858	3	Y	905	909	0			47
							1	4	996	9							
09	8438	X	8438	-0-	-0-	-0-	464	1	7237	3	Y	669	677	0			39
							1	4	736	9							
10	8959	X	942	-0-	-8017	-0-	39	1	617	3	Y	260	282	0			17
							286	9									
11	10080	X	7425	-0-	-2655	-0-	426	1	6290	3	Y	644	527	0	74	1	60
							1	4	708	9							
12	10416	X	NO RPT	-0-	-10416	-0-					Y	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: 78,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,449

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	6820	X	4459	-0-	-2361	-0-	204	1	3768	3	Y	441	417	0	23	1	37
							2	4	485	9							
02	6160	X	3825	-0-	-2335	-0-	177	1	2896	3	Y	684	667	0			54
							752	9									
03	6820	X	3520	-0-	-3300	-0-	151	1	2651	3	Y	652	646	0			60
							1	4	717	9							
04	6600	X	3358	-0-	-3242	-0-	162	1	2758	3	Y	398	423	0			35
							438	9									
05	6820	X	3783	-0-	-3037	-0-	206	1	3398	3	Y	131	158	0			8
							35	4	144	9							
06	4320	X	2026	-0-	-2294	-0-	97	1	1623	3	Y	278	268	0			18
							306	9									
07	DLQ G-10		322	-0-	322	322	4	1	54	3	Y	240	244	0			14
							264	9									
08	859	X	537	-0-	-322	-0-	14	1	227	3	Y	269	269	0			14
							296	9									
09	3660	X	373	-0-	-3287	-0-	10	1	155	3	Y	189	193	0			10
							208	9									
10	3782	X	458	-0-	-3324	-0-	16	1	255	3	Y	170	171	0			9
							187	9									
11	2040	X	650	-0-	-1390	-0-	24	1	361	3	Y	241	201	0	27	1	22
							265	9									
12	527	X	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 23,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,693

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 127H RRCID -> 278937 COMPL. DATE 05/16/2016 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 9072 - 16283

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 06/23/2016

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
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	6809	X	6809	-0-	-0-	-0-	319	1	5907	3	Y	526	496	0	26	1	44
							4	4	579	9							
02	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	305	1	4975	3	Y	583	581	0			46
							1	4	641	9							
03	5921	X	4803	-0-	-1118	-0-	240	1	4206	3	Y	323	339	0			30
							2	4	355	9							
04	5730	X	5090	-0-	-640	-0-	250	1	4234	3	Y	551	532	0			49
							606	9									
05	5921	X	5881	-0-	-40	-0-	297	1	4900	3	Y	575	590	0			34
							51	4	633	9							
06	7087	X	7087	-0-	-0-	-0-	367	1	6162	3	Y	507	506	0			35
							558	9									
07	DLQ G-10		9132	-0-	9132	9132	531	1	7751	3	Y	772	761	0			46
							1	4	849	9							
08	18575	X	9443	-0-	-9132	-0-	497	1	7905	3	Y	946	941	0			51
							1041	9									
09	9074	X	9074	-0-	-0-	-0-	493	1	7700	3	Y	800	804	0			47
							1	4	880	9							
10	7316	X	4231	-0-	-3085	-0-	215	1	3402	3	Y	557	569	0			35
							1	4	613	9							
11	9150	X	7148	-0-	-2002	-0-	406	1	5986	3	Y	687	575	0	81	1	66
							756	9									
12	9455	X	NO RPT	-0-	-9455	-0-					Y	NO RPT					66

TOTAL GAS PROD: 74,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,827

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 10H RRCID -> 279092 COMPL. DATE 03/03/2015 TOTAL DEPTH 7036 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
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	8060	X	6629	-0-	-1431	-0-	296	1	5482	3	N	771	729	0	43	1	64
							3	4	848	9							
02	7280	X	5983	-0-	-1297	-0-	303	1	4945	3	N	667	678	0			53
							1	4	734	9							
03	7750	X	6283	-0-	-1467	-0-	295	1	5180	3	N	733	718	0			68
							2	4	806	9							
04	6420	X	4980	-0-	-1440	-0-	234	1	3978	3	N	698	704	0			62
							768	9									
05	6634	X	4881	-0-	-1753	-0-	236	1	3904	3	N	636	660	0			38
							41	4	700	9							
06	6420	X	5269	-0-	-1151	-0-	258	1	4336	3	N	614	610	0			42
							675	9									
07	6634	X	6285	-0-	-349	-0-	350	1	5124	3	N	736	735	0			43
							1	4	810	9							
08	6293	X	5843	-0-	-450	-0-	297	1	4719	3	N	752	756	0			39
							827	9									
09	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	293	1	4578	3	N	597	602	0			34
							1	4	657	9							
10	5456	X	3183	-0-	-2273	-0-	160	1	2527	3	N	450	457	0			27
							1	4	495	9							
11	5640	X	4449	-0-	-1191	-0-	248	1	3665	3	N	487	411	0	58	1	45
							536	9									
12	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					N	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 59,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,141

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	69781	X	57456	-0-	-12325	-0-	134	1	54790	3	Y	2297	2343	0			66
							5	4	2527	9							
02	63028	X	53071	-0-	-9957	-0-	119	1	50840	3	Y	1919	1894	0	13	8	78
							1	4	2111	9							
03	63643	X	58069	-0-	-5574	-0-	129	1	55687	3	Y	2046	2033	0			91
							2	4	2251	9							
04	61590	X	51879	-0-	-9711	-0-	121	1	49920	3	Y	1670	1690	0			71
							1	4	1837	9							
05	69120	X	69120	-0-	-0-	-0-	133	1	67031	3	Y	1777	1764	0			84
							1	4	1955	9							
06	65327	X	65327	-0-	-0-	-0-	63590	3	1737	9	Y	1579	1583	0	4	8	75
07	DLQ G-10		66373	-0-	66373	66373	125	1	64716	3	Y	1384	1384	0	4	8	71
							10	4	1522	9							
08	128846	X	62473	-0-	-66373	-0-	132	1	61379	3	Y	872	841	0			102
							3	4	959	9							
09	66900	X	59427	-0-	-7473	-0-	132	1	58059	3	Y	1069	1081	0	1	8	89
							60	4	1176	9							
10	69130	X	54827	-0-	-14303	-0-	158	1	53448	3	Y	1009	1018	0			80
							111	4	1110	9							
11	65340	X	49920	-0-	-15420	-0-	138	1	48705	3	Y	959	953	0	1	8	85
							22	4	1055	9							
12	62465	X	NO RPT	-0-	-62465	-0-					Y	NO RPT					85

TOTAL GAS PROD: 647,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,581

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	63497	X	63497	-0-	-0-	-0-	149	1	60853	3	Y	2263	2315	0			65
							6	4	2489	9							
02	54279	X	54279	-0-	-0-	-0-	122	1	52034	3	Y	1930	1916	0			79
							2123	9									
03	57815	X	52490	-0-	-5325	-0-	116	1	50270	3	Y	1911	1905	0			85
							2	4	2102	9							
04	59310	X	46525	-0-	-12785	-0-	108	1	44677	3	Y	1581	1598	0			68
							1	4	1739	9							
05	61900	X	61900	-0-	-0-	-0-	119	1	59756	3	Y	1841	1822	0			87
							2025	9									
06	61563	X	61563	-0-	-0-	-0-	60148	3	1415	9	Y	1286	1305	0	4	8	64
07	DLQ G-10		59137	-0-	59137	59137	112	1	57620	3	Y	1269	1260	0	5	8	68
							9	4	1396	9							
08	118002	X	58865	-0-	-59137	-0-	124	1	57367	3	Y	1247	1169	0			146
							2	4	1372	9							
09	59910	X	55399	-0-	-4511	-0-	124	1	54574	3	Y	585	672	0	1	8	58
							57	4	644	9							
10	63612	X	49297	-0-	-14315	-0-	143	1	48489	3	Y	513	528	0			43
							101	4	564	9							
11	61560	X	45668	-0-	-15892	-0-	126	1	44606	3	Y	832	800	0	1	8	74
							21	4	915	9							
12	58869	X	NO RPT	-0-	-58869	-0-					Y	NO RPT					74

TOTAL GAS PROD: 608,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,258

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	8308	X	6249	-0-	-2059	-0-	210	1	5359	3	N	616	608	0			23
							2	4	678	9							
02	7504	X	1222	-0-	-6282	-0-	44	1	1098	3	N	72	91	0			4
							1	4	79	9							
03	8308	X	2374	-0-	-5934	-0-	93	1	2227	3	N	48	50	0			2
							1	4	53	9							
04	7052	X	7052	-0-	-0-	-0-	240	1	5731	3	N	980	918	0			64
							3	4	1078	9							
05	7697	X	7697	-0-	-0-	-0-	256	1	6029	3	N	1266	1257	0			73
							19	4	1393	9							
06	8881	X	8881	-0-	-0-	-0-	478	1	7181	3	N	1107	1111	0	2	8	66
							4	4	1218	9							
07	10904	X	10904	-0-	-0-	-0-	589	1	9013	3	N	1157	1149	0	2	8	72
							29	4	1273	9							
08	9705	X	9705	-0-	-0-	-0-	515	1	8151	3	N	928	955	0	2	8	43
							18	4	1021	9							
09	8880	X	8161	-0-	-719	-0-	416	1	6917	3	N	751	764	0	3	8	27
							2	4	826	9							
10	9919	X	9919	-0-	-0-	-0-	484	1	8432	3	N	911	903	0	2	8	33
							1	4	1002	9							
11	9390	X	6026	-0-	-3364	-0-	305	1	4919	3	N	728	730	0			31
							1	4	801	9							
12	9703	X	NO RPT	-0-	-9703	-0-					N	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 78,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,564

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	22537	X	13910	-0-	-8627	-0-	451	1	11508	3	N	1770	1781	0			67
							4	4	1947	9							
02	20356	X	6767	-0-	-13589	-0-	188	1	4631	3	N	1769	1729	0			107
							2	4	1946	9							
03	14167	X	4341	-0-	-9826	-0-	137	1	3277	3	N	842	911	0			38
							1	4	926	9							
04	13710	X	2789	-0-	-10921	-0-	109	1	2616	3	N	57	91	0			4
							1	4	63	9							
05	14167	X	3373	-0-	-10794	-0-	136	1	3202	3	N	23	26	0			1
							10	4	25	9							
06	13470	X	6797	-0-	-6673	-0-	419	1	6312	3	N	56	54	0			4
							4	4	62	9							
07	19662	X	19662	-0-	-0-	-0-	1106	1	16918	3	N	1440	1356	0	2	8	86
							54	4	1584	9							
08	21545	X	21545	-0-	-0-	-0-	1174	1	18617	3	N	1556	1569	0	1	8	72
							42	4	1712	9							
09	15986	X	15986	-0-	-0-	-0-	859	1	14259	3	N	786	825	0	3	8	30
							3	4	865	9							
10	16728	X	16728	-0-	-0-	-0-	859	1	14966	3	N	819	817	0	2	8	30
							2	4	901	9							
11	20850	X	19167	-0-	-1683	-0-	1057	1	17048	3	N	963	952	0			41
							3	4	1059	9							
12	21545	X	NO RPT	-0-	-21545	-0-					N	NO RPT					41

TOTAL GAS PROD: 131,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,081

MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279281 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6910 - 11572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8680	X	5782	-0-	-2898	-0-	186	1	3747	3	Y	1680	1659	0			81
							1	4	1848	9							
02	7840	X	4848	-0-	-2992	-0-	107	1	3230	3	Y	1374	1381	0			74
							1511	9									
03	8246	X	5535	-0-	-2711	-0-	121	1	3804	3	Y	1464	1461	0			77
							1610	9									
04	7200	X	4813	-0-	-2387	-0-	106	1	3052	3	Y	1504	1498	0			83
							1	4	1654	9							
05	6541	X	4295	-0-	-2246	-0-	94	1	2888	3	Y	1191	1204	0			70
							3	4	1310	9							
06	5610	X	81	-0-	-5529	-0-	2	1	62	3	Y	15	81	0			3
							17	9									
07	DLQ G-10		8040	-0-	8040	8040	222	1	5814	3	Y	1819	1702	0	5	8	115
							3	4	2001	9							
08	14130	X	6090	-0-	-8040	-0-	46	1	4528	3	Y	1376	1435	0	2	8	54
							2	4	1514	9							
09	6490	X	6490	-0-	-0-	-0-	79	1	5095	3	Y	1196	1188	0	1	8	61
							1316	9									
10	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	58	1	2749	3	Y	1386	1367	0	1	8	79
							1	4	1525	9							
11	5880	X	3758	-0-	-2122	-0-	13	1	2640	3	Y	1004	1038	0			45
							1	4	1104	9							
12	6634	X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					Y	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 54,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,009

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 279282 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6837 - 11537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7440	X	5543	-0-	-1897	-0-	185	1	3741	3	Y	1469	1449	0			71
							1	4	1616	9							
02	6720	X	5104	-0-	-1616	-0-	129	1	3938	3	Y	942	963	0			50
							1	4	1036	9							
03	7440	X	6681	-0-	-759	-0-	162	1	5057	3	Y	1328	1308	0			70
							1	4	1461	9							
04	6955	X	6955	-0-	-0-	-0-	171	1	4968	3	Y	1650	1629	0			91
							1	4	1815	9							
05	5952	X	5611	-0-	-341	-0-	135	1	4204	3	Y	1153	1176	0			68
							4	4	1268	9							
06	7822	X	7822	-0-	-0-	-0-	196	1	6246	3	Y	1251	1260	0			58
							4	4	1376	9							
07	DLQ G-10		8449	-0-	8449	8449	242	1	6377	3	Y	1660	1605	0	4	8	109
							4	4	1826	9							
08	14816	X	6367	-0-	-8449	-0-	50	1	4939	3	Y	1250	1307	0	2	8	50
							3	4	1375	9							
09	7830	X	-0-	-0-	-7830	-0-					Y	-0-	48	0			2
10	8091	X	-0-	-0-	-8091	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
11	7830	X	4837	-0-	-2993	-0-	17	1	3406	3	Y	1284	1230	0			54
							2	4	1412	9							
12	6355	X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					Y	NO RPT					54

TOTAL GAS PROD: 57,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,987

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 116H RRCID -> 279311 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 7509 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-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	56607	-0-	56607	56607	77	1	47026	3		Y	8389	8104	0	55	1	112
						276	4	9228	9				118	8			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56607						Y	13103	13128	0	58	1	29
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	56607						Y	NO RPT					29
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	56607						Y	NO RPT					29
10	14B2 EXT	50391	-0-	50391	106998	49	1	46486	3		Y	3423	3420	0	5	8	19
						91	4	3765	9								
11	14B2 EXT	44884	-0-	44884	151882	32	1	41425	3		Y	3115	3108	0	10	1	16
						3427	9										
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	151882						Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 151,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,030

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH WELL #: 41H RRCID -> 279312 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7832 - 12147

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	7905	X	7187	-0-	-718	-0-	168	1	5099	3	N	1741	1718	0			74
							5	4	1915	9							
02	7140	X	4478	-0-	-2662	-0-	106	1	3411	3	N	872	905	0			41
							2	4	959	9							
03	7905	X	5759	-0-	-2146	-0-	225	1	4276	3	N	1143	1108	0			76
							1	4	1257	9							
04	7650	X	5178	-0-	-2472	-0-	235	1	3744	3	N	1089	1090	0			75
							1	4	1198	9							
05	7812	X	6584	-0-	-1228	-0-	299	1	4681	3	N	1427	1423	0			79
							34	4	1570	9							
06	6960	X	6385	-0-	-575	-0-	273	1	4430	3	N	1523	1491	0			111
							7	4	1675	9							
07	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	235	1	4518	3	N	1281	1293	0			99
							6	4	1409	9							
08	6572	X	5642	-0-	-930	-0-	251	1	4001	3	N	1259	1289	0			69
							5	4	1385	9							
09	6390	X	5833	-0-	-557	-0-	218	1	4099	3	N	1375	1367	0			77
							3	4	1513	9							
10	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	244	1	4917	3	N	1630	1613	0			94
							4	4	1793	9							
*11	8021	X	8021	-0-	-0-	-0-	242	1	4847	3	N	2664	2579	0			179
							2	4	2930	9							
12	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					N	NO RPT					179

TOTAL GAS PROD: 68,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,004

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 117H RRCID -> 279317 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 7427 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-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	14964	-0-	14964	14964	21	1	12808	3		Y	1873	1779	0	12	1	25
						75	4	2060	9				57	8			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14964						Y	6637	6618	0	29	1	15
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14964						Y	NO RPT					15
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14964						Y	NO RPT					15
10	14B2 EXT	68955	-0-	68955	83919	65	1	61631	3		Y	6490	6460	0	16	8	37
						120	4	7139	9								
11	14B2 EXT	83310	-0-	83310	167229	57	1	75007	3		Y	7495	7466	0	26	1	40
						1	4	8245	9								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	167229						Y	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 167,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,495

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 279348 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 7068 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15271	X	15271	-0-	-0-	-0-	143	1	13821	3	N	1186	814	0	337	1	122
							2	4	1305	9							
02	13424	X	13424	-0-	-0-	-0-	206	1	12427	3	N	710	781	0			51
							10	4	781	9							
03	14384	X	10593	-0-	-3791	-0-	133	1	9635	3	N	750	720	0			81
							825	9									
04	14790	X	13195	-0-	-1595	-0-	139	1	11730	3	N	1205	1199	0			87
							1326	9									
05	15283	X	11104	-0-	-4179	-0-	134	1	9576	3	N	1265	1232	0			120
							2	4	1392	9							
06	14790	X	1785	-0-	-13005	-0-	22	1	1589	3	N	157	249	0			28
							1	4	173	9							
07	14849	X	3534	-0-	-11315	-0-	49	1	3116	3	N	335	334	0			29
							369	9									
08	13640	X	3973	-0-	-9667	-0-	55	1	3325	3	N	538	497	0			70
							1	4	592	9							
09	13200	X	4901	-0-	-8299	-0-	61	1	4065	3	N	704	693	0	1	8	80
							1	4	774	9							
10	11098	X	4456	-0-	-6642	-0-	61	1	3744	3	N	592	605	0	1	8	66
							651	9									
*11	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	56	1	3765	3	N	561	563	0			64
							1	4	617	9							
12	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					N	NO RPT					64

TOTAL GAS PROD: 86,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,003

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 131H RRCID -> 279356 COMPL. DATE 05/16/2016 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8739 - 16014

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 06/23/2016

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

MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279424 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6930 - 11536

01	10106	X	7823	-0-	-2283	-0-	264	1	5335	3	Y	2020	2003	0			97
							2	4	2222	9							
02	9128	X	6614	-0-	-2514	-0-	151	1	4626	3	Y	1669	1677	0			89
							1	4	1836	9							
03	10106	X	6301	-0-	-3805	-0-	133	1	4181	3	Y	1805	1799	0			95
							1	4	1986	9							
04	9150	X	5205	-0-	-3945	-0-	108	1	3141	3	Y	1777	1774	0			98
							1	4	1955	9							
05	8029	X	5193	-0-	-2836	-0-	120	1	3688	3	Y	1256	1280	0			74
							3	4	1382	9							
06	7560	X	6401	-0-	-1159	-0-	165	1	5234	3	Y	908	937	0			45
							3	4	999	9							
07	DLQ G-10		6687	-0-	6687	6687	198	1	5199	3	Y	1170	1136	0	1	8	78
							3	4	1287	9							
08	11652	X	4965	-0-	-6687	-0-	42	1	3966	3	Y	869	910	0	1	8	36
							1	4	956	9							
09	6420	X	1454	-0-	-4966	-0-	18	1	1140	3	Y	269	289	0			16
							296	9									
10	6603	X	1945	-0-	-4658	-0-	25	1	1205	3	Y	650	627	0	1	8	38
							715	9									
11	6390	X	2746	-0-	-3644	-0-	9	1	1611	3	Y	1024	1016	0			46
							1126	9									
12	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					Y	NO RPT					46

TOTAL GAS PROD: 55,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,417

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	28365	X	10264	-0-	-18101	-0-	45	1	8527	3	Y	1525	1558	1			40
							14	4	1678	9							
02	25620	X	11280	-0-	-14340	-0-	71	1	9287	3	Y	1742	1715	1			67
							6	4	1916	9							
03	17050	X	16105	-0-	-945	-0-	113	1	14164	3	Y	1644	1629	1			82
							20	4	1808	9							
04	14100	X	11759	-0-	-2341	-0-	56	1	10476	3	Y	1114	1162	1			34
							2	4	1225	9							
05	12803	X	8870	-0-	-3933	-0-	86	1	7738	3	Y	942	936	1			40
							10	4	1036	9							
06	15600	X	7321	-0-	-8279	-0-	108	1	6622	3	Y	508	516	1	1	8	31
							32	4	559	9							
07	DLQ G-10		5938	-0-	5938	5938	118	1	5372	3	Y	406	422	1	1	8	14
							1	4	447	9							
08	12201	X	6263	-0-	-5938	-0-	140	1	5918	3	Y	184	192	1			6
							3	4	202	9							
09	11700	X	5681	-0-	-6019	-0-	114	1	4849	3	Y	650	610	1	1	8	45
							3	4	715	9							
10	8866	X	3485	-0-	-5381	-0-	64	1	3042	3	Y	317	341	1	1	8	20
							30	4	349	9							
11	7320	X	5366	-0-	-1954	-0-	57	1	4138	3	Y	1030	1003	1	1	8	46
							38	4	1133	9							
12	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					Y	NO RPT					46

TOTAL GAS PROD: 92,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,062

MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 279426 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 1025 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
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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	38724	-0-	38724	38724	65	1	22845	3	Y	14260	14074	0	99	1	53
							128	4	15686	9			34	8			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	38724					Y	22420	22324	0			149
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	38724					Y	NO RPT					149
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	38724					Y	NO RPT					149
10	14B2	EXT	39393	-0-	39393	78117	124	1	32239	3	Y	6387	6382	0			111
							4	4	7026	9							
11	14B2	EXT	32803	-0-	32803	110920	156	1	26835	3	Y	5284	5305	0			90
							5812	9									
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	110920					Y	NO RPT					90

TOTAL GAS PROD: 110,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 48,351

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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	42747	-0-	42747	42747	70	1	24492	3	Y	16408	16198	0	114	1	62
							136	4	18049	9			34	8			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	42747					Y	23832	23735	0			159
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	42747					Y	NO RPT					159
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	42747					Y	NO RPT					159
10	14B2	EXT	46706	-0-	46706	89453	147	1	38403	3	Y	7410	7403	0			128
							5	4	8151	9							
11	14B2	EXT	41987	-0-	41987	131440	207	1	35714	3	Y	5514	5549	0			93
							1	4	6065	9							
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	131440					Y	NO RPT					93

TOTAL GAS PROD: 131,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 53,164

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
LA BANDERA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 279534 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 6570 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-		90	1	1903	3	N	315	80	1			304
								347	9									
02	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-		75	1	1672	3	N	279	346	1			237
								307	9									
03	2139	N	2077	-0-	-62	-0-		74	1	1684	3	N	290	349	1			178
								319	9									
04	2250	N	1824	-0-	-426	-0-		75	1	1482	3	N	243	167	1			254
								267	9									
05	2263	N	1702	-0-	-561	-0-		77	1	1475	3	N	136	298	1	1	8	91
								150	9									
06	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-		27	1	2018	3	N	58	107	1			42
								1	4	64	9							
07	1891	N	1560	-0-	-331	-0-		42	1	1444	3	N	67	79	1			30
								74	9									
08	1705	N	1638	-0-	-67	-0-		32	1	1347	3	N	235	196	1			69
								259	9									
09	2100	N	1771	-0-	-329	-0-		84	1	1274	3	N	375	337	1			107
								413	9									
10	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-		48	1	1072	3	N	375	248	1			234
								413	9									
11	1590	N	1250	-0-	-340	-0-		45	1	697	3	N	462	253	1			443
								508	9									
12	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-						N	NO RPT					443

TOTAL GAS PROD: 19,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,835

LA BANDERA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 279536 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6900 - 11923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	1146	-0-	-1923	-0-		8	1	749	3	N	354	399	1	1	8	52
								389	9									
02	2772	X	710	-0-	-2062	-0-		6	1	466	3	N	216	227	1			41
								238	9									
03	3069	X	1750	-0-	-1319	-0-		17	1	1510	3	N	203	189	1			55
								223	9									
04	2040	X	1614	-0-	-426	-0-		14	1	1439	3	N	146	183	1			18
								161	9									
05	2108	X	574	-0-	-1534	-0-		3	1	409	3	N	143	127	1			34
								5	4	157	9							
06	1680	X	420	-0-	-1260	-0-		4	1	416	3	N	-0-	33	1			-0-
07	1736	X	710	-0-	-1026	-0-		5	1	593	3	N	102	73	1			29
								112	9									
08	1736	X	863	-0-	-873	-0-		6	1	559	3	N	271	247	1			53
								298	9									
09	1620	X	813	-0-	-807	-0-		7	1	654	3	N	138	150	1			41
								152	9									
10	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-		29	1	1823	3	N	276	283	1			34
								304	9									
*11	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-		39	1	2800	3	N	756	577	1			213
								832	9									
12	868	X	NO RPT	-0-	-868	-0-						N	NO RPT					213

TOTAL GAS PROD: 14,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,605

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. (I) GAS LIFT(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	5858	-0-	-2140	-0-	153	1	4625	3	N	978	971	0			42
							4	4	1076	9							
02	6496	X	5992	-0-	-504	-0-	151	1	4829	3	N	918	917	0			43
							2	4	1010	9							
03	7626	X	5245	-0-	-2381	-0-	219	1	4166	3	N	781	772	0			52
							1	4	859	9							
04	7380	X	4809	-0-	-2571	-0-	219	1	3485	3	N	1004	987	0			69
							1	4	1104	9							
05	7626	X	5433	-0-	-2193	-0-	250	1	3906	3	N	1135	1141	0			63
							28	4	1249	9							
06	6420	X	5276	-0-	-1144	-0-	225	1	3653	3	N	1265	1236	0			92
							6	4	1392	9							
07	6634	X	5150	-0-	-1484	-0-	191	1	3676	3	N	1162	1164	0			90
							5	4	1278	9							
08	5425	X	4691	-0-	-734	-0-	211	1	3369	3	N	1006	1040	0			56
							4	4	1107	9							
09	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	239	1	4489	3	N	521	546	0			31
							3	4	573	9							
10	7492	X	7492	-0-	-0-	-0-	325	1	6540	3	N	565	563	0			33
							5	4	622	9							
11	5280	X	5041	-0-	-239	-0-	204	1	4089	3	N	678	664	0			47
							2	4	746	9							
12	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					N	NO RPT					47

TOTAL GAS PROD: 60,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,013

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14277	X	14277	-0-	-0-	-0-	204	1	11864	3	N	1918	1920	0			72
							99	4	2110	9							
02	12644	X	12644	-0-	-0-	-0-	191	1	10377	3	N	1598	1603	0			67
							318	4	1758	9							
03	14865	X	14865	-0-	-0-	-0-	255	1	11901	3	N	1869	1866	0			70
							653	4	2056	9							
04	14890	X	14890	-0-	-0-	-0-	245	1	12006	3	N	2030	2037	0			63
							406	4	2233	9							
05	13615	X	13615	-0-	-0-	-0-	214	1	10660	3	N	1825	1820	0			68
							733	4	2008	9							
06	13149	X	13149	-0-	-0-	-0-	216	1	9024	3	N	3549	3388	0	69	1	160
							5	4	3904	9							
07	13423	X	10969	-0-	-2454	-0-	240	1	9258	3	N	1297	1399	0			58
							44	4	1427	9							
08	13423	X	12712	-0-	-711	-0-	248	1	9895	3	N	2000	1996	0			62
							369	4	2200	9							
09	12990	X	12467	-0-	-523	-0-	229	1	8797	3	N	1726	1715	0			73
							1542	4	1899	9							
10	13423	X	9295	-0-	-4128	-0-	171	1	7296	3	N	1415	1441	0			47
							271	4	1557	9							
*11	14093	X	14093	-0-	-0-	-0-	280	1	11466	3	N	1961	1945	0			63
							190	4	2157	9							
12	12896	X	NO RPT	-0-	-12896	-0-					N	NO RPT					63

TOTAL GAS PROD: 142,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,188

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	14694	X	14680	-0-		-14	-0-	210 102	1 4	12209 2159	3 9	N	1963	1962	0			74
02	13730	X	13730	-0-		-0-	-0-	206 343	1 4	11192 1989	3 9	N	1808	1806	0			76
03	14694	X	13981	-0-		-713	-0-	238 611	1 4	11135 1997	3 9	N	1815	1823	0			68
04	14220	X	13877	-0-		-343	-0-	228 378	1 4	11190 2081	3 9	N	1892	1901	0			59
05	14694	X	12916	-0-		-1778	-0-	201 686	1 4	9974 2055	3 9	N	1868	1857	0			70
06	14220	X	13388	-0-		-832	-0-	217 5	1 4	9026 4140	3 9	N	3764	3590	0	72	1	171
07	14694	X	12698	-0-		-1996	-0-	243 44	1 4	9340 3071	3 9	N	2792	2841	0			122
08	14353	X	11353	-0-		-3000	-0-	225 335	1 4	8979 1814	3 9	N	1649	1716	0			55
09	13890	X	12124	-0-		-1766	-0-	226 1520	1 4	8677 1701	3 9	N	1546	1535	0			66
10	13826	X	12931	-0-		-895	-0-	245 388	1 4	10449 1849	3 9	N	1681	1691	0			56
11	13380	X	10822	-0-		-2558	-0-	215 146	1 4	8803 1658	3 9	N	1507	1513	0			50
12	12524	X	NO RPT	-0-		-12524	-0-					N	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 142,500 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,285

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	18941	X	12653	-0-		-6288	-0-	400 4	1 4	10179 2070	3 9	Y	1882	1888	0			71
02	17108	X	8998	-0-		-8110	-0-	290 3	1 4	7175 1530	3 9	Y	1391	1378	0			84
03	18941	X	9728	-0-		-9213	-0-	342 2	1 4	8228 1156	3 9	Y	1051	1087	0			48
04	14160	X	4777	-0-		-9383	-0-	153 2	1 4	3654 968	3 9	Y	880	870	0			58
05	12648	X	3558	-0-		-9090	-0-	111 8	1 4	2623 816	3 9	Y	742	757	0			43
06	12240	X	1282	-0-		-10958	-0-	44 578	1 9	660	3	Y	525	535	0	1	8	32
07	DLQ G-10		257	-0-		257	257	12 1	1 4	196 48	3 9	Y	44	71	0			5
08	DLQ G-10		435	-0-		435	692	24 1	1 4	382 28	3 9	Y	25	29	0			1
09	DLQ G-10		70	-0-		70	762	2 40	1 9	28	3	Y	36	36	0			1
10	2717	X	1955	-0-		-762	-0-	104 41	1 9	1810	3	Y	37	37	0			1
*11	484	X	484	-0-		-0-	-0-	24 78	1 9	382	3	Y	71	70	0			2
12	434	X	NO RPT	-0-		-434	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 44,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,684

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	2697	X	267	-0-	-2430	-0-	10	1	257	3	Y	-0-					-0-
02	8942	X	8942	-0-	-0-	-0-	322	1	7954	3	Y	602	566	0			36
							4	4	662	9							
03	14113	X	14113	-0-	-0-	-0-	487	1	11725	3	Y	1725	1683	0			78
							3	4	1898	9							
04	12413	X	12413	-0-	-0-	-0-	435	1	10392	3	Y	1436	1420	0			94
							6	4	1580	9							
05	12860	X	12860	-0-	-0-	-0-	462	1	10900	3	Y	1331	1349	0			76
							34	4	1464	9							
06	14712	X	14712	-0-	-0-	-0-	840	1	12646	3	Y	1107	1116	0	1	8	67
							8	4	1218	9							
07	DLQ G-10		12980	-0-	12980	12980	726	1	11103	3	Y	1014	1015	0	2	8	64
							36	4	1115	9							
08	23310	X	10330	-0-	-12980	-0-	557	1	8829	3	Y	840	863	0	1	8	40
							20	4	924	9							
09	14700	X	9858	-0-	-4842	-0-	511	1	8490	3	Y	777	783	0	5	8	29
							2	4	855	9							
10	15190	X	14450	-0-	-740	-0-	716	1	12483	3	Y	1135	1118	0	4	8	42
							2	4	1249	9							
*11	19399	X	19399	-0-	-0-	-0-	1040	1	16773	3	Y	1439	1419	0			62
							3	4	1583	9							
12	10323	X	NO RPT	-0-	-10323	-0-					Y	NO RPT					62

TOTAL GAS PROD: 130,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,406

STUMBERG RANCH WELL #: 56H RRCID -> 279595 COMPL. DATE 12/05/2015 TOTAL DEPTH 7062 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	114898	-0-	114898	114898	195	1	68834	3	Y	41349	40811	0	286	1	155
							385	4	45484	9			97	8			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	114898					Y	28314	28279	0			190
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	114898					Y	NO RPT					190
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	114898					Y	NO RPT					190
10	14B2	EXT	52451	-0-	52451	167349	164	1	42654	3	Y	8753	8738	0			150
							5	4	9628	9							
11	14B2	EXT	40882	-0-	40882	208231	193	1	33293	3	Y	6724	6762	0			112
							7396	9									
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	208231					Y	NO RPT					112

TOTAL GAS PROD: 208,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 85,140

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. (I) GAS LIFT(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	10587	-0-	-821	-0-	283	1	8598	3	N	1543	1527	0			66
							9	4	1697	9							
02	10304	X	10117	-0-	-187	-0-	264	1	8463	3	N	1260	1267	0			59
							4	4	1386	9							
03	11408	X	6751	-0-	-4657	-0-	289	1	5509	3	N	865	866	0			58
							1	4	952	9							
04	11040	X	5774	-0-	-5266	-0-	279	1	4445	3	N	954	946	0			66
							1	4	1049	9							
05	11408	X	6731	-0-	-4677	-0-	327	1	5115	3	N	1138	1141	0			63
							37	4	1252	9							
06	10830	X	7446	-0-	-3384	-0-	347	1	5628	3	N	1329	1296	0			96
							9	4	1462	9							
07	11191	X	7170	-0-	-4021	-0-	287	1	5498	3	N	1253	1254	0			95
							7	4	1378	9							
08	6758	X	6712	-0-	-46	-0-	320	1	5101	3	N	1168	1200	0			63
							6	4	1285	9							
09	7440	X	7044	-0-	-396	-0-	289	1	5427	3	N	1204	1201	0			66
							4	4	1324	9							
10	7688	X	6758	-0-	-930	-0-	250	1	5034	3	N	1336	1327	0			75
							4	4	1470	9							
*11	8389	X	8389	-0-	-0-	-0-	273	1	5495	3	N	2380	2297	0			158
							3	4	2618	9							
12	7285	X	NO RPT	-0-	-7285	-0-					N	NO RPT					158

TOTAL GAS PROD: 83,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,430

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279625 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7429 - 11742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8897	X	4152	-0-	-4745	-0-	10	1	1785	3	N	2143	2158	0	3	8	76
							2357	9									
02	12852	X	3793	-0-	-9059	-0-	11	1	1806	3	N	1796	1781	0	16	8	75
							1976	9									
03	14229	X	2977	-0-	-11252	-0-	7	1	1147	3	N	1657	1679	0	3	8	50
							1823	9									
04	13770	X	-0-	-0-	-13770	-0-					N	1	50	0	1	8	-0-
05	13826	X	6174	-0-	-7652	-0-	34	1	4801	3	N	1217	1152	0			65
							1339	9									
06	13116	X	13116	-0-	-0-	-0-	58	1	9490	3	N	3244	3208	0			101
							3568	9									
07	12187	X	12187	-0-	-0-	-0-	58	1	9634	3	N	2268	2263	0			106
							2495	9									
08	11601	X	11601	-0-	-0-	-0-	57	1	9575	3	N	1790	1836	0			60
							1969	9									
09	13110	X	11415	-0-	-1695	-0-	83	1	9188	3	N	1949	1914	0			95
							2144	9									
10	13547	X	10236	-0-	-3311	-0-	133	1	8743	3	N	1236	1230	0			101
							1360	9									
11	13110	X	8060	-0-	-5050	-0-	44	1	6415	3	N	1455	1537	0			19
							1601	9									
12	11811	X	NO RPT	-0-	-11811	-0-					N	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 83,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,756

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 130H RRCID -> 279639 COMPL. DATE 05/16/2016 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8694 - 15730

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 06/23/2016

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
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 279654 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7614 - 12052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7033	X	7033	-0-	-0-	-0-	282	1	5221	3	N	1388	1324	0	97	1	115
							3	4	1527	9							
02	6657	X	6657	-0-	-0-	-0-	316	1	5156	3	N	1076	1106	0			85
							1	4	1184	9							
03	6483	X	6483	-0-	-0-	-0-	287	1	5041	3	N	1048	1036	0			97
							2	4	1153	9							
04	7277	X	7277	-0-	-0-	-0-	318	1	5400	3	N	1417	1389	0			125
							1559	9									
05	7081	X	7081	-0-	-0-	-0-	304	1	5025	3	N	1545	1579	0			91
							52	4	1700	9							
06	7207	X	7207	-0-	-0-	-0-	312	1	5239	3	N	1505	1493	0			103
							1656	9									
07	7533	X	7241	-0-	-292	-0-	360	1	5270	3	N	1464	1479	0			88
							1	4	1610	9							
08	7533	X	7202	-0-	-331	-0-	332	1	5283	3	N	1443	1454	0			77
							1587	9									
09	7290	X	5912	-0-	-1378	-0-	282	1	4394	3	N	1124	1136	0			65
							1236	9									
10	8471	X	8471	-0-	-0-	-0-	423	1	6688	3	N	1234	1226	0			73
							3	4	1357	9							
11	7200	X	6037	-0-	-1163	-0-	307	1	4524	3	N	1096	933	0	132	1	104
							1206	9									
12	7192	X	NO RPT	-0-	-7192	-0-					N	NO RPT					104

TOTAL GAS PROD: 76,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,340

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 279659 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7613 - 12090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8135	X	8135	-0-	-0-	-0-	374	1	6915	3	N	765	723	0	41	1	64
							4	4	842	9							
02	7224	X	6398	-0-	-826	-0-	322	1	5257	3	N	744	749	0			59
							1	4	818	9							
03	7998	X	6763	-0-	-1235	-0-	317	1	5563	3	N	801	786	0			74
							2	4	881	9							
04	7740	X	6975	-0-	-765	-0-	336	1	5695	3	N	858	856	0			76
							944	9									
05	7998	X	7181	-0-	-817	-0-	350	1	5770	3	N	910	932	0			54
							60	4	1001	9							
06	7740	X	7386	-0-	-354	-0-	363	1	6090	3	N	848	843	0			59
							933	9									
07	7223	X	6441	-0-	-782	-0-	364	1	5320	3	N	687	703	0			43
							1	4	756	9							
08	7421	X	7421	-0-	-0-	-0-	386	1	6145	3	N	809	809	0			43
							890	9									
09	7058	X	7058	-0-	-0-	-0-	381	1	5953	3	N	657	662	0			38
							1	4	723	9							
10	7626	X	6462	-0-	-1164	-0-	345	1	5451	3	N	604	606	0			36
							2	4	664	9							
11	7380	X	5333	-0-	-2047	-0-	299	1	4417	3	N	561	477	0	66	1	54
							617	9									
12	7409	X	NO RPT	-0-	-7409	-0-					N	NO RPT					54

TOTAL GAS PROD: 75,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,244

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	62558	X	58727	-0-	-3831	-0-	138	1	56410	3	Y	1976	2021	0			57
							5	4	2174	9							
02	55104	X	52395	-0-	-2709	-0-	118	1	50294	3	Y	1802	1786	0			73
							1	4	1982	9							
03	58125	X	53548	-0-	-4577	-0-	119	1	51437	3	Y	1809	1802	0			80
							2	4	1990	9							
04	56820	X	48059	-0-	-8761	-0-	112	1	46345	3	Y	1455	1473	0			62
							1	4	1601	9							
05	61189	X	61189	-0-	-0-	-0-	119	1	59741	3	Y	1207	1212	0			57
							1	4	1328	9							
06	56820	X	53446	-0-	-3374	-0-	52666	3	780	9	Y	709	728	0	3	8	34
07	DLQ G-10		53382	-0-	53382	53382	102	1	52319	3	Y	866	854	0	3	8	43
							8	4	953	9							
08	102397	X	49015	-0-	-53382	-0-	104	1	47939	3	Y	883	825	0			101
							1	4	971	9							
09	59220	X	44919	-0-	-14301	-0-	101	1	43962	3	Y	737	773	0			65
							45	4	811	9							
10	61194	X	50296	-0-	-10898	-0-	145	1	49081	3	Y	880	875	0			70
							102	4	968	9							
11	53460	X	39223	-0-	-14237	-0-	108	1	38268	3	Y	754	753	0	1	8	70
							18	4	829	9							
12	49011	X	NO RPT	-0-	-49011	-0-					Y	NO RPT					70

TOTAL GAS PROD: 564,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,078

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 128H RRCID -> 279687 COMPL. DATE 05/16/2016 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 8785 - 15762

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 06/23/2016

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

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 7H RRCID -> 279698 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8052 - 13008

01	22692	X	5010	-0-	-17682	-0-	19	1	3729	3	Y	1142	1164	1			30
							6	4	1256	9							
02	20496	X	3590	-0-	-16906	-0-	19	1	2510	3	Y	964	957	1			37
							1	4	1060	9							
03	22692	X	3017	-0-	-19675	-0-	17	1	2194	3	Y	730	731	1			36
							3	4	803	9							
04	7680	X	3106	-0-	-4574	-0-	14	1	2622	3	Y	426	449	1			13
							1	4	469	9							
05	5704	X	3958	-0-	-1746	-0-	34	1	3025	3	Y	814	793	1			34
							4	4	895	9							
06	4860	X	2795	-0-	-2065	-0-	40	1	2444	3	Y	272	290	1			17
							12	4	299	9							
07	DLQ G-10		1140	-0-	1140	1140	22	1	974	3	Y	131	144	1			4
							144	9									
08	3066	X	1926	-0-	-1140	-0-	38	1	1627	3	Y	236	234	1			6
							1	4	260	9							
09	3840	X	3326	-0-	-514	-0-	67	1	2809	3	Y	408	385	1	1	8	28
							1	4	449	9							
10	3968	X	1044	-0-	-2924	-0-	19	1	909	3	Y	97	120	1			5
							9	4	107	9							
11	2790	X	2349	-0-	-441	-0-	25	1	1798	3	Y	463	450	1			18
							17	4	509	9							
12	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 31,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,683

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	32054	X	18898	-0-	-13156	-0-	90	1	17174	3	Y	1461	1497	1			38
							27	4	1607	9							
02	28952	X	7488	-0-	-21464	-0-	42	1	5521	3	Y	1747	1718	1			67
							3	4	1922	9							
03	32054	X	4269	-0-	-27785	-0-	27	1	3436	3	Y	728	759	1			36
							5	4	801	9							
04	18300	X	3290	-0-	-15010	-0-	15	1	2733	3	Y	492	513	1			15
							1	4	541	9							
05	18910	X	4098	-0-	-14812	-0-	33	1	2948	3	Y	1012	984	1			43
							4	4	1113	9							
06	18300	X	3169	-0-	-15131	-0-	37	1	2266	3	Y	777	774	1	1	8	45
							11	4	855	9							
07	DLQ G-10		5737	-0-	5737	5737	97	1	4366	3	Y	1158	1163	1	3	8	37
							1274	9									
08	9633	X	3896	-0-	-5737	-0-	87	1	3666	3	Y	129	162	1			4
							1	4	142	9							
09	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	92	1	3829	3	Y	529	495	1	1	8	37
							1	4	582	9							
10	11604	X	11604	-0-	-0-	-0-	210	1	10005	3	Y	1173	1143	1	3	8	64
							99	4	1290	9							
*11	8358	X	8358	-0-	-0-	-0-	82	1	6012	3	Y	2007	1981	1	2	8	88
							56	4	2208	9							
12	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					Y	NO RPT					88

TOTAL GAS PROD: 75,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,213

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	21421	X	12837	-0-	-8584	-0-	56	1	10861	3	Y	1730	1759	1			45
							17	4	1903	9							
02	18872	X	10656	-0-	-8216	-0-	65	1	8517	3	Y	1881	1854	1			72
							5	4	2069	9							
03	20894	X	8977	-0-	-11917	-0-	57	1	7105	3	Y	1641	1631	1			82
							10	4	1805	9							
04	13410	X	5525	-0-	-7885	-0-	22	1	4120	3	Y	1256	1299	1			39
							1	4	1382	9							
05	13857	X	8959	-0-	-4898	-0-	83	1	7424	3	Y	1312	1296	1			55
							9	4	1443	9							
06	12420	X	3667	-0-	-8753	-0-	51	1	3118	3	Y	439	469	1			26
							15	4	483	9							
07	DLQ G-10		5827	-0-	5827	5827	114	1	5115	3	Y	544	554	1			16
							598	9									
08	10882	X	5055	-0-	-5827	-0-	111	1	4754	3	Y	170	182	1			4
							3	4	187	9							
09	8310	X	5704	-0-	-2606	-0-	112	1	4711	3	Y	799	747	1	3	8	53
							2	4	879	9							
10	8587	X	5238	-0-	-3349	-0-	92	1	4369	3	Y	667	681	1	2	8	37
							43	4	734	9							
*11	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	57	1	4180	3	Y	1101	1089	1	1	8	48
							39	4	1211	9							
12	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					Y	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 77,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,540

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	23498	X	6261	-0-	-17237	-0-	22	1	4184	3	Y	1862	1904	1			49
							7	4	2048	9							
02	21224	X	7623	-0-	-13601	-0-	38	1	4976	3	Y	2369	2327	1			91
							3	4	2606	9							
03	23498	X	5095	-0-	-18403	-0-	28	1	3553	3	Y	1372	1395	1			68
							5	4	1509	9							
04	14130	X	5190	-0-	-8940	-0-	23	1	4202	3	Y	876	917	1			27
							1	4	964	9							
05	12245	X	4341	-0-	-7904	-0-	33	1	2949	3	Y	1232	1207	1			52
							4	4	1355	9							
06	8160	X	8017	-0-	-143	-0-	63	1	3843	3	Y	3720	3562	1	5	8	205
							19	4	4092	9							
07	DLQ G-10		10664	-0-	10664	10664	127	1	5778	3	Y	4325	4384	1	10	8	136
							1	4	4758	9							
08	20974	X	10310	-0-	-10664	-0-	175	1	7415	3	Y	2469	2538	1			67
							4	4	2716	9							
09	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	102	1	4312	3	Y	1323	1290	1	7	8	93
							2	4	1455	9							
10	6262	X	3526	-0-	-2736	-0-	60	1	2878	3	Y	508	569	1	2	8	30
							29	4	559	9							
*11	7322	X	7322	-0-	-0-	-0-	68	1	4955	3	Y	2048	1985	1	6	8	87
							46	4	2253	9							
12	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					Y	NO RPT					87

TOTAL GAS PROD: 74,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,104

MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 279709 COMPL. DATE 08/23/2015 TOTAL DEPTH 1043 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-

MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 279710 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 1030 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
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	17422	X	10626	-0-	-6796	-0-	259	1	8810	3	Y	1415	1391	0			112
							1557	9									
02	15736	X	7811	-0-	-7925	-0-	191	1	6005	3	Y	1468	1448	0			132
							1615	9									
03	13857	X	9594	-0-	-4263	-0-	223	1	7339	3	Y	1847	1847	0			132
							2032	9									
04	10290	X	7269	-0-	-3021	-0-	167	1	5399	3	Y	1548	1563	0			117
							1703	9									
05	10633	X	3703	-0-	-6930	-0-	26	1	2540	3	Y	1034	1072	0			79
							1137	9									
06	10290	X	8583	-0-	-1707	-0-	30	1	7464	3	Y	990	955	0	1	8	113
							1089	9									
07	DLQ G-10		3937	-0-	3937	3937	11	1	3377	3	Y	499	566	0	1	8	45
							549	9									
08	5129	X	1192	-0-	-3937	-0-	3	1	939	3	Y	227	256	0			16
							250	9									
09	8580	X	257	-0-	-8323	-0-	1	1	201	3	Y	50	58	0	1	8	7
							55	9									
10	8866	X	137	-0-	-8729	-0-	109	3	28	9	Y	25	28	0			4
11	8580	X	7968	-0-	-612	-0-	25	1	6491	3	Y	1320	1242	0			82
							1452	9									
12	1178	X	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					82

TOTAL GAS PROD: 61,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,423

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 132H RRCID -> 279812 COMPL. DATE 05/17/2016 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8931 - 16146

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 06/23/2016

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

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	9052	X	5921	-0-	-3131	-0-	197	1	3976	3	Y	1588	1576	0			76
							1	4	1747	9							
02	8176	X	3348	-0-	-4828	-0-	66	1	2014	3	Y	1153	1167	0			62
							1268	9									
03	9052	X	1881	-0-	-7171	-0-	34	1	1053	3	Y	722	746	0			38
							794	9									
04	7740	X	858	-0-	-6882	-0-	28	1	830	3	Y	-0-	38	0			-0-
05	7471	X	4201	-0-	-3270	-0-	82	1	2537	3	Y	1436	1352	0			84
							2	4	1580	9							
06	5730	X	5391	-0-	-339	-0-	112	1	3602	3	Y	1522	1534	0			72
							3	4	1674	9							
07	DLQ G-10		3	-0-	3	3	2	3	1	9	Y	1	68	0			5
08	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
09	5400	X	371	-0-	-5029	-0-	3	1	234	3	Y	122	116	0			6
							134	9									
10	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
11	5400	X	3128	-0-	-2272	-0-	9	1	1891	3	Y	1115	1068	0			47
							1	4	1227	9							
12	372	X	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					47

TOTAL GAS PROD: 25,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,659

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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	133093	-0-	133093	133093	231	1	81304	3	Y	46457	45869	0	322	1	174
							455	4	51103	9			92	8			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	133093					Y	30964	30930	0			208
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	133093					Y	NO RPT					208
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	133093					Y	NO RPT					208
10	14B2	EXT	47383	-0-	47383	180476	157	1	40751	3	Y	5882	5885	0			102
							5	4	6470	9							
11	14B2	EXT	39200	-0-	39200	219676	187	1	32160	3	Y	6230	6228	0			104
							6853	9									
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	219676					Y	NO RPT					104

TOTAL GAS PROD: 219,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 89,533

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 279817 COMPL. DATE 01/12/2016 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7656 - 12238

01	11036	X	7523	-0-	-3513	-0-	99	1	5708	3	N	1517	1517	0			57
							47	4	1669	9							
02	9968	X	6923	-0-	-3045	-0-	94	1	5111	3	N	1419	1416	0			60
							157	4	1561	9							
03	11036	X	1739	-0-	-9297	-0-	19	1	886	3	N	714	747	0			27
							49	4	785	9							
04	9630	X	2249	-0-	-7381	-0-	30	1	1475	3	N	631	638	0			20
							50	4	694	9							
05	8370	X	4579	-0-	-3791	-0-	55	1	2760	3	N	1431	1398	0			53
							190	4	1574	9							
06	7410	X	6594	-0-	-816	-0-	136	1	5671	3	N	713	717	0	14	1	35
							3	4	784	9							
07	7657	X	7001	-0-	-656	-0-	148	1	5695	3	N	1028	1018	0			45
							27	4	1131	9							
08	7343	X	7343	-0-	-0-	-0-	139	1	5545	3	N	1320	1322	0			43
							207	4	1452	9							
09	7817	X	7817	-0-	-0-	-0-	139	1	5387	3	N	1224	1214	0			53
							945	4	1346	9							
10	8303	X	8303	-0-	-0-	-0-	148	1	6307	3	N	1467	1471	0			49
							234	4	1614	9							
*11	7389	X	7389	-0-	-0-	-0-	140	1	5721	3	N	1303	1309	0			43
							95	4	1433	9							
12	8091	X	NO RPT	-0-	-8091	-0-					N	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 67,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,767

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	3038	X	103	-0-	-2935	-0-	4	1	99	3	Y	-0-					-0-
02	2744	X	-0-	-0-	-2744	-0-					Y	-0-					-0-
03	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	-0-					-0-
04	805	X	805	-0-	-0-	-0-	32	1	773	3	Y	-0-					-0-
05	1717	X	1717	-0-	-0-	-0-	70	1	1642	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
06	90	X	80	-0-	-10	-0-	5	1	75	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		104	-0-	104	104	2	1	35	3	Y	61	58	0			3
							67	9									
08	144	X	40	-0-	-104	-0-	2	1	25	3	Y	12	15	0			-0-
							13	9									
09	134	X	134	-0-	-0-	-0-	3	1	46	3	Y	77	75	0			2
							85	9									
10	1705	X	596	-0-	-1109	-0-	28	1	480	3	Y	80	80	0			2
							88	9									
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	20	22	0			-0-
12	124	X	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 250

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	17329	X	15840	-0-	-1489	-0-	225	1	13085	3	N	2201	2199	0			83
							109	4	2421	9							
02	15652	X	14917	-0-	-735	-0-	224	1	12179	3	N	1946	1947	0			82
							373	4	2141	9							
03	17329	X	16106	-0-	-1223	-0-	275	1	12815	3	N	2103	2107	0			78
							703	4	2313	9							
04	16470	X	15281	-0-	-1189	-0-	253	1	12406	3	N	2003	2019	0			62
							419	4	2203	9							
05	16523	X	15056	-0-	-1467	-0-	237	1	11797	3	N	2010	1997	0			75
							811	4	2211	9							
06	15990	X	13427	-0-	-2563	-0-	244	1	10186	3	N	2719	2617	0	53	1	124
							6	4	2991	9							
07	16523	X	13901	-0-	-2622	-0-	282	1	10885	3	N	2438	2457	0			105
							52	4	2682	9							
08	16120	X	13276	-0-	-2844	-0-	266	1	10593	3	N	1839	1885	0			59
							394	4	2023	9							
09	15270	X	14150	-0-	-1120	-0-	265	1	10198	3	N	1726	1713	0			72
							1788	4	1899	9							
10	15066	X	13200	-0-	-1866	-0-	251	1	10672	3	N	1710	1726	0			56
							396	4	1881	9							
11	13440	X	10915	-0-	-2525	-0-	218	1	8920	3	N	1481	1489	0			48
							148	4	1629	9							
12	14632	X	NO RPT	-0-	-14632	-0-					N	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 156,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,176

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. (I) GAS LIFT(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	6018	-0-	-740	-0-	153	1	4642	3	N	1107	1099	0			47
							5	4	1218	9							
02	6390	X	6390	-0-	-0-	-0-	163	1	5221	3	N	912	916	0			43
							3	4	1003	9							
03	6758	X	5087	-0-	-1671	-0-	206	1	3915	3	N	877	861	0			59
							1	4	965	9							
04	6390	X	3850	-0-	-2540	-0-	172	1	2742	3	N	850	850	0			59
							1	4	935	9							
05	7068	X	4093	-0-	-2975	-0-	193	1	3003	3	N	796	811	0			44
							21	4	876	9							
06	6840	X	4607	-0-	-2233	-0-	196	1	3170	3	N	1124	1087	0			81
							5	4	1236	9							
07	7068	X	3989	-0-	-3079	-0-	146	1	2803	3	N	942	950	0			73
							4	4	1036	9							
08	5084	X	4115	-0-	-969	-0-	191	1	3047	3	N	794	823	0			44
							4	4	873	9							
09	4620	X	2340	-0-	-2280	-0-	110	1	2074	3	N	140	175	0			9
							2	4	154	9							
10	4774	X	870	-0-	-3904	-0-	40	1	805	3	N	22	30	0			1
							1	4	24	9							
11	4620	X	536	-0-	-4084	-0-	25	1	487	3	N	22	22	0			1
							24	9									
12	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 41,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,586

STUMBERG RANCH WELL #: 47H RRCID -> 279889 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7782 - 12001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6634	X	5916	-0-	-718	-0-	150	1	4559	3	Y	1094	1087	0			47
							4	4	1203	9							
02	5908	X	5618	-0-	-290	-0-	133	1	4244	3	Y	1126	1120	0			53
							2	4	1239	9							
03	6541	X	1829	-0-	-4712	-0-	43	1	821	3	Y	877	871	0			59
							965	9									
04	6180	X	1021	-0-	-5159	-0-	14	1	227	3	Y	709	719	0			49
							780	9									
05	6231	X	834	-0-	-5397	-0-	9	1	147	3	Y	615	630	0			34
							1	4	677	9							
06	6030	X	-0-	-0-	-6030	-0-					Y	-0-	35	0			-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		4018	-0-	4018	4019	122	1	2293	3	Y	1455	1377	0			78
							2	4	1601	9							
10	11462	X	7443	-0-	-4019	-0-	180	1	3613	3	Y	3315	3207	0			186
							3	4	3647	9							
*11	7336	X	7336	-0-	-0-	-0-	312	1	6262	3	Y	690	818	0			58
							3	4	759	9							
12	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					58

TOTAL GAS PROD: 34,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,881

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. GAS LIFT	(I)(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	9333	-0-		-2664		-0-		316	1	8055	3	N	872	878	0			33
										3	4	959	9							
02	15312	X	15312	-0-		-0-		-0-		542	1	13400	3	N	1239	1197	0			75
										7	4	1363	9							
03	14508	X	12009	-0-		-2499		-0-		423	1	10192	3	N	1265	1282	0			58
										2	4	1392	9							
04	14040	X	12554	-0-		-1486		-0-		471	1	11243	3	N	758	766	0			50
										6	4	834	9							
05	15314	X	8530	-0-		-6784		-0-		309	1	7278	3	N	836	838	0			48
										23	4	920	9							
06	22219	X	22219	-0-		-0-		-0-		1271	1	19121	3	N	1651	1602	0	2	8	94
										11	4	1816	9							
07	15314	X	11096	-0-		-4218		-0-		617	1	9431	3	N	925	959	0	1	8	59
										30	4	1018	9							
08	12958	X	9813	-0-		-3145		-0-		539	1	8544	3	N	646	675	0	1	8	29
										19	4	711	9							
09	14820	X	7977	-0-		-6843		-0-		421	1	6997	3	N	506	517	0	2	8	16
										2	4	557	9							
10	15314	X	4490	-0-		-10824		-0-		220	1	3822	3	N	407	410	0	1	8	12
										448	9									
11	14820	X	6894	-0-		-7926		-0-		373	1	6014	3	N	460	456	0			16
										1	4	506	9							
12	9827	X	NO RPT	-0-		-9827		-0-						N	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 120,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,565

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22072	X	5619	-0-		-16453		-0-		11	1	4535	3	Y	975	995	0			18
										1073	9									
02	19600	X	14844	-0-		-4756		-0-		30	1	13209	3	Y	1457	1443	0			32
										2	4	1603	9							
03	19097	X	19097	-0-		-0-		-0-		52	1	16687	3	Y	2143	2133	0			42
										1	4	2357	9							
04	19162	X	19162	-0-		-0-		-0-		38	1	16288	3	Y	2566	2553	0			55
										13	4	2823	9							
05	22967	X	22967	-0-		-0-		-0-		47	1	20524	3	Y	2176	2177	0			54
										2	4	2394	9							
06	27597	X	27597	-0-		-0-		-0-		267	1	24760	3	Y	2295	2300	0	2	8	47
										45	4	2525	9							
07	DLQ G-10		26496	-0-		26496		26496		238	1	21887	3	Y	3968	3912	0	2	8	101
										6	4	4365	9							
08	DLQ G-10		24000	-0-		24000		50496		255	1	19254	3	Y	4083	4064	0	1	8	119
										4491	9									
09	74741	X	24245	-0-		-50496		-0-		211	1	19544	3	Y	4077	4102	0	1	8	93
										5	4	4485	9							
10	28520	X	13520	-0-		-15000		-0-		130	1	10487	3	Y	2638	2586	0	68	1	77
										1	4	2902	9							
11	27600	X	6383	-0-		-21217		-0-		82	1	5348	3	Y	862	913	0			26
										5	4	948	9							
12	25048	X	NO RPT	-0-		-25048		-0-						Y	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 203,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,240

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	15797	X	15797	-0-	-0-	-0-	198	1	12794	3	N	2548	2305	0	215	1	59
							2	4	2803	9			24	8			
02	13860	X	11864	-0-	-1996	-0-	157	1	9706	3	N	1818	1824	0	4	8	49
							1	4	2000	9							
03	15345	X	14475	-0-	-870	-0-	177	1	12125	3	N	1972	1971	0	9	8	41
							4	4	2169	9							
04	14850	X	13619	-0-	-1231	-0-	198	1	11386	3	N	1849	1828	0	5	8	57
							1	4	2034	9							
05	15345	X	13989	-0-	-1356	-0-	215	1	11726	3	N	1857	1843	0	19	8	52
							5	4	2043	9							
06	15011	X	15011	-0-	-0-	-0-	189	1	13316	3	N	1368	1361	0	1	8	59
							1	4	1505	9							
07	14477	X	13777	-0-	-700	-0-	297	1	11632	3	N	1678	1645	0	1	8	91
							2	4	1846	9							
08	14477	X	12815	-0-	-1662	-0-	290	1	10901	3	N	1475	1494	0	1	8	71
							1	4	1623	9							
09	14850	X	10041	-0-	-4809	-0-	249	1	8582	3	N	1098	1123	0	2	8	44
							2	4	1208	9							
10	15345	X	6260	-0-	-9085	-0-	152	1	5143	3	N	866	873	0	1	8	36
							12	4	953	9							
11	14850	X	4645	-0-	-10205	-0-	110	1	3471	3	N	967	870	0	91	1	42
							1064	9									
12	12803	X	NO RPT	-0-	-12803	-0-					N	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 132,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,496

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 189H RRCID -> 279969 COMPL. DATE 05/17/2016 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8674 - 15890

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 06/23/2016

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

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 54H RRCID -> 280031 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8820 - 16243

01	25172	X	11384	-0-	-13788	-0-	3	1	7864	3	Y	3194	3129	0			98
							4	4	3513	9							
02	22736	X	7535	-0-	-15201	-0-	12	1	4453	3	Y	2788	2776	0			110
							3	4	3067	9							
03	22382	X	10665	-0-	-11717	-0-	19	1	7181	3	Y	3147	3152	0			105
							3	4	3462	9							
04	11628	X	11628	-0-	-0-	-0-	4	1	8467	3	Y	2864	2864	0			105
							7	4	3150	9							
05	11377	X	8796	-0-	-2581	-0-	8	1	6303	3	Y	2254	2279	0			80
							6	4	2479	9							
06	11010	X	8665	-0-	-2345	-0-	76	1	6227	3	Y	2119	2123	0	2	8	75
							31	4	2331	9							
07	DLQ G-10		8542	-0-	8542	8542	88	1	5837	3	Y	2373	2341	0			107
							7	4	2610	9							
08	DLQ G-10		7388	-0-	7388	15930	89	1	5360	3	Y	1760	1804	0			63
							3	4	1936	9							
09	DLQ G-10		6006	-0-	6006	21936	66	1	4442	3	Y	1358	1358	0	15	8	48
							4	4	1494	9							
10	29341	X	7405	-0-	-21936	-0-	59	1	4739	3	Y	2364	2330	0	12	8	70
							7	4	2600	9							
*11	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	38	1	2896	3	Y	1745	1759	0			56
							1	4	1920	9							
12	7378	X	NO RPT	-0-	-7378	-0-					Y	NO RPT					56

TOTAL GAS PROD: 92,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,966

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	16988	X	6158	-0-	-10830	-0-	1	1	3148	3	N	2734	2694	0			84
							2	4	3007	9							
02	15344	X	6943	-0-	-8401	-0-	14	1	5170	3	N	1595	1616	0			63
							4	4	1755	9							
03	16988	X	6173	-0-	-10815	-0-	13	1	4841	3	N	1197	1220	0			40
							2	4	1317	9							
04	7260	X	6410	-0-	-850	-0-	2	1	4391	3	N	1830	1803	0			67
							4	4	2013	9							
05	7688	X	4698	-0-	-2990	-0-	4	1	3170	3	N	1383	1401	0			49
							3	4	1521	9							
06	7440	X	4373	-0-	-3067	-0-	37	1	3022	3	N	1181	1189	0			41
							15	4	1299	9							
07	7688	X	5495	-0-	-2193	-0-	54	1	3533	3	N	1731	1696	0			76
							4	4	1904	9							
08	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	79	1	4813	3	N	1914	1923	0	1	8	66
							3	4	2105	9							
09	13859	X	13859	-0-	-0-	-0-	77	1	5184	3	N	7812	7613	0	5	8	260
							5	4	8593	9							
10	4712	X	1781	-0-	-2931	-0-	6	1	502	3	N	1156	1376	0			40
							1	4	1272	9							
11	6780	X	2086	-0-	-4694	-0-	4	1	296	3	N	1624	1615	0			49
							1786	9									
12	14322	X	NO RPT	-0-	-14322	-0-					N	NO RPT					49

TOTAL GAS PROD: 64,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,157

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	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	190	1	4431	3	N	1464	1477	0			56
							2	4	1610	9							
02	5376	X	5305	-0-	-71	-0-	167	1	3855	3	N	1166	1171	0			51
							1283	9									
03	5952	X	5749	-0-	-203	-0-	175	1	4002	3	N	1429	1443	0			37
							1572	9									
04	5760	X	5192	-0-	-568	-0-	154	1	3611	3	N	1295	1283	0			49
							2	4	1425	9							
05	5952	X	5250	-0-	-702	-0-	162	1	3564	3	N	1360	1359	0			50
							28	4	1496	9							
06	5760	X	5714	-0-	-46	-0-	192	1	4170	3	N	1229	1189	0			94
							1352	9									
07	6276	X	6276	-0-	-0-	-0-	220	1	4618	3	N	1307	1307	0			94
							1438	9									
08	6852	X	6852	-0-	-0-	-0-	257	1	4986	3	N	1463	1475	0			82
							1609	9									
09	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	221	1	4151	3	N	1347	1348	0			81
							1482	9									
10	9672	X	9672	-0-	-0-	-0-	397	1	7648	3	N	1469	1476	0			74
							11	4	1616	9							
11	5760	X	5325	-0-	-435	-0-	242	1	4104	3	N	879	907	0			46
							12	4	967	9							
12	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					N	NO RPT					46

TOTAL GAS PROD: 67,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,408

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

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	28086	X	18378	-0-	-9708	-0-	39	1	16398	3	Y	1764	1763	0			32
							1	4	1940	9							
02	24276	X	19365	-0-	-4911	-0-	41	1	17708	3	Y	1466	1466	0			32
							3	4	1613	9							
03	26877	X	20847	-0-	-6030	-0-	56	1	18268	3	Y	2293	2280	0			45
							1	4	2522	9							
04	20730	X	20420	-0-	-310	-0-	41	1	17721	3	Y	2404	2397	0			52
							14	4	2644	9							
05	34583	X	34583	-0-	-0-	-0-	70	1	30916	3	Y	3266	3237	0			81
							4	4	3593	9							
06	28038	X	28038	-0-	-0-	-0-	58	1	25418	3	Y	2287	2319	0	2	8	47
							46	4	2516	9							
07	25319	X	25319	-0-	-0-	-0-	55	1	23094	3	Y	1967	1962	0	1	8	51
							6	4	2164	9							
08	34596	X	24742	-0-	-9854	-0-	62	1	22269	3	Y	2192	2179	0			64
							2411	9									
09	33480	X	21826	-0-	-11654	-0-	58	1	19607	3	Y	1961	1980	0			45
							4	4	2157	9							
10	34596	X	23001	-0-	-11595	-0-	60	1	20389	3	Y	2318	2240	0	59	1	64
							2	4	2550	9							
11	28050	X	19074	-0-	-8976	-0-	55	1	17451	3	Y	1413	1439	0			38
							14	4	1554	9							
12	24738	X	NO RPT	-0-	-24738	-0-					Y	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 255,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,331

FOGMT WELL #: 45SP RRCID -> 280036 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6705 - 12685

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	13547	X	7211	-0-	-6336	-0-	219	1	5579	3	N	1283	1286	0			48
							2	4	1411	9							
02	12236	X	6936	-0-	-5300	-0-	220	1	5426	3	N	1170	1147	0			71
							3	4	1287	9							
03	13547	X	6078	-0-	-7469	-0-	196	1	4715	3	N	1060	1083	0			48
							1	4	1166	9							
04	8130	X	3777	-0-	-4353	-0-	108	1	2592	3	N	978	962	0			64
							1	4	1076	9							
05	7936	X	4012	-0-	-3924	-0-	120	1	2834	3	N	954	963	0			55
							9	4	1049	9							
06	7440	X	1845	-0-	-5595	-0-	76	1	1153	3	N	559	579	0			34
							1	4	615	9							
07	10055	X	10055	-0-	-0-	-0-	566	1	8663	3	N	725	713	0	1	8	45
							28	4	798	9							
08	10750	X	10750	-0-	-0-	-0-	578	1	9168	3	N	894	897	0	1	8	41
							21	4	983	9							
09	9935	X	9935	-0-	-0-	-0-	513	1	8525	3	N	814	823	0	3	8	29
							2	4	895	9							
10	10073	X	10073	-0-	-0-	-0-	487	1	8481	3	N	1004	995	0	2	8	36
							1	4	1104	9							
11	10410	X	7770	-0-	-2640	-0-	397	1	6406	3	N	878	876	0			38
							1	4	966	9							
12	10757	X	NO RPT	-0-	-10757	-0-					N	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 78,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,319

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. (I) GAS LIFT(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	5161	-0-	-3798	-0-	194	1	4936	3	N	26	26	0			1
							2	4	29	9							
02	8008	X	1372	-0-	-6636	-0-	52	1	1290	3	N	26	25	0			2
							1	4	29	9							
03	7533	X	1491	-0-	-6042	-0-	58	1	1408	3	N	23	24	0			1
							25	9									
04	4980	X	4495	-0-	-485	-0-	157	1	3738	3	N	544	509	0			36
							2	4	598	9							
05	7916	X	7916	-0-	-0-	-0-	268	1	6318	3	N	1191	1159	0			68
							20	4	1310	9							
06	8936	X	8936	-0-	-0-	-0-	466	1	7002	3	N	1331	1319	0	2	8	79
							4	4	1464	9							
07	8978	X	8978	-0-	-0-	-0-	490	1	7497	3	N	879	900	0	1	8	57
							24	4	967	9							
08	9514	X	9514	-0-	-0-	-0-	505	1	8004	3	N	897	910	0	1	8	43
							18	4	987	9							
09	8940	X	7905	-0-	-1035	-0-	405	1	6730	3	N	698	712	0	3	8	26
							2	4	768	9							
10	9238	X	6642	-0-	-2596	-0-	320	1	5577	3	N	676	676	0	1	8	25
							1	4	744	9							
11	9210	X	5467	-0-	-3743	-0-	276	1	4452	3	N	671	667	0			29
							1	4	738	9							
12	9517	X	NO RPT	-0-	-9517	-0-					N	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 67,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,962

FOGMT UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 280039 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 6751 - 11665

01	9269	X	7662	-0-	-1607	-0-	63	1	6861	3	Y	666	661	0			47
							5	4	733	9							
02	7280	X	6399	-0-	-881	-0-	46	1	5524	3	Y	751	768	0			30
							3	4	826	9							
03	8844	X	8844	-0-	-0-	-0-	77	1	7912	3	Y	773	765	0			38
							5	4	850	9							
04	7410	X	1905	-0-	-5505	-0-	18	1	1563	3	Y	293	301	0			30
							2	4	322	9							
05	7657	X	-0-	-0-	-7657	-0-					Y	-0-	30	0			-0-
06	8550	X	4	-0-	-8546	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		8	-0-	8	8	7	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
08	DLQ G-10		11	-0-	11	19	9	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
09	DLQ G-10		11	-0-	11	30	10	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	30					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		5	-0-	5	35	4	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	35					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,488

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11532	X	5336	-0-	-6196	-0-	41	1	3972	3	Y	1202	821	0	340	1	123
							1	4	1322	9			7	8			
02	8232	X	5788	-0-	-2444	-0-	74	1	4507	3	Y	1094	1126	0	14	8	77
							4	4	1203	9							
03	7347	X	-0-	-0-	-7347	-0-					Y	8	79	0	6	8	-0-
04	6780	X	-0-	-0-	-6780	-0-					Y	2	2	8			-0-
05	6417	X	1033	-0-	-5384	-0-	13	1	911	3	Y	99	89	0	1	8	9
							109	9									
06	6210	X	5874	-0-	-336	-0-	64	1	4394	3	Y	1286	1160	0	4	8	131
							1	4	1415	9							
07	DLQ G-10		5981	-0-	5981	5981	78	1	4990	3	Y	829	879	0	6	8	75
							1	4	912	9							
08	13022	X	7041	-0-	-5981	-0-	93	1	5692	3	Y	1140	1058	0	8	8	149
							2	4	1254	9							
09	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	76	1	5079	3	Y	1086	1106	0	3	8	126
							1	4	1195	9							
10	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	68	1	4253	3	Y	831	861	0	2	8	94
							1	4	914	9							
*11	7395	X	7395	-0-	-0-	-0-	95	1	6263	3	Y	942	929	0			107
							1	4	1036	9							
12	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					107

TOTAL GAS PROD: 50,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,519

FOGMT UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 280042 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 6750 - 11664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9083	X	7354	-0-	-1729	-0-	60	1	6557	3	Y	666	665	0			47
							4	4	733	9							
02	8204	X	5701	-0-	-2503	-0-	41	1	5006	3	Y	593	616	0			24
							2	4	652	9							
03	8804	X	2038	-0-	-6766	-0-	17	1	1745	3	Y	250	262	0			12
							1	4	275	9							
04	8520	X	681	-0-	-7839	-0-	8	1	672	3	Y	-0-	12	0			-0-
							1	4									
05	8804	X	-0-	-0-	-8804	-0-					Y	-0-					-0-
06	7110	X	-0-	-0-	-7110	-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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		7	-0-	7	7	7	3			Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	7					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,509

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	7213	X	7213	-0-	-0-	-0-	58	1	6361	3	N	718	717	0			51
							4	4	790	9							
02	5544	X	4753	-0-	-791	-0-	34	1	4065	3	N	593	620	0			24
							2	4	652	9							
03	7595	X	1921	-0-	-5674	-0-	16	1	1623	3	N	255	266	0			13
							1	4	281	9							
04	7350	X	630	-0-	-6720	-0-	7	1	622	3	N	-0-	13	0			-0-
							1	4									
05	7595	X	-0-	-0-	-7595	-0-					N	-0-					-0-
06	6990	X	31	-0-	-6959	-0-	31	3			N	-0-					-0-
07	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	-0-					-0-
08	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
09	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,566

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 92H RRCID -> 280044 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 8150 - 14280

01	27944	X	27944	-0-	-0-	-0-	504	1	24978	3	Y	2231	2340	0			205
							8	4	2454	9							
02	25445	X	25445	-0-	-0-	-0-	406	1	22689	3	Y	2128	2109	0			224
							9	4	2341	9							
03	27621	X	23806	-0-	-3815	-0-	297	1	20427	3	Y	2801	2760	0			265
							1	4	3081	9							
04	27030	X	20668	-0-	-6362	-0-	336	1	17417	3	Y	2648	2612	0			301
							2	4	2913	9							
05	28179	X	22025	-0-	-6154	-0-	338	1	18069	3	Y	3232	3325	0			208
							63	4	3555	9							
06	27270	X	20060	-0-	-7210	-0-	587	1	17571	3	Y	1728	1817	0	5	8	114
							1	4	1901	9							
07	DLQ G-10		22049	-0-	22049	22049	417	1	18746	3	Y	2623	2638	0	7	8	92
							1	4	2885	9							
08	DLQ G-10		22304	-0-	22304	44353	580	1	18702	3	Y	2742	2714	0			120
							6	4	3016	9							
09	DLQ G-10		18903	-0-	18903	63256	344	1	16166	3	Y	2171	2140	0	8	8	143
							5	4	2388	9							
10	72877	X	9621	-0-	-63256	-0-	186	1	8130	3	Y	1134	1206	0	6	8	65
							58	4	1247	9							
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	443	488	0			20
12	22289	X	NO RPT	-0-	-22289	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 212,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,881

MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 280052 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 1029 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
BOYD, G. G. WELL #: 1H RRCID -> 280106 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7665 - 12687

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1807	-0-	-208	-0-	1184	3	623	9	N	566	674	1			272
02	1932	N	1518	-0-	-414	-0-	1010	3	508	9	N	462	364	1			370
03	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1316	3	583	9	N	530	705	1			195
04	1740	N	1693	-0-	-47	-0-	1187	3	506	9	N	460	346	1			309
05	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1173	3	516	9	N	469	493	1			285
06	1830	N	1399	-0-	-431	-0-	963	3	436	9	N	396	504	1			177
07	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					177
08	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					177
09	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					177
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					177

TOTAL GAS PROD: 10,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,883

FOGMT UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 280109 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 6895 - 12107

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9238	X	2526	-0-	-6712	-0-	19	1	2062	3	Y	404	421	0			29
							1	4	444	9							
02	8904	X	1882	-0-	-7022	-0-	15	1	1866	3	Y	-0-	29	0			-0-
							1	4									
03	9858	X	2021	-0-	-7837	-0-	20	1	2000	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	9540	X	774	-0-	-8766	-0-	9	1	764	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-					-0-
06	2430	X	61	-0-	-2369	-0-	1	1	60	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3	-0-	3	3	3	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		7	-0-	7	10	7	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		60	-0-	60	70	3	1	57	3	Y	-0-					-0-
10	101	N	31	-0-	-70	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-
*11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 404

STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 13H RRCID -> 280113 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7818 - 12147

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6383	-0-	-2359	-0-	5347	3	2	4	Y	940	962	0	4	8	55
							1034	9									
02	7896	X	6058	-0-	-1838	-0-	4982	3	1	4	Y	977	956	0	1	8	75
							1075	9									
03	8494	X	339	-0-	-8155	-0-	266	3	1	4	Y	65	129	0	1	8	10
							72	9									
04	6780	X	-0-	-0-	-6780	-0-					Y	10	6	0	4	1	-0-
													10	8			
05	7006	X	420	-0-	-6586	-0-	166	3	1	4	Y	230	229	0			1
							253	9									
06	6480	X	57	-0-	-6423	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		415	-0-	415	415	2	1	407	3	Y	5	2	0	3	8	-0-
							6	9									
08	DLQ G-10		722	-0-	722	1137	3	1	715	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
09	DLQ G-10		1778	-0-	1778	2915	6	1	1761	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2915					Y	-0-					-0-
*11	2900	N	120	-0-	-2780	135	12	3	108	9	Y	98	96	0			2
12	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 16,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,339

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	51925	X	46356	-0-	-5569	-0-	109	1	44839	3	Y	1275	1308	0			37
							5	4	1403	9							
02	43932	X	38236	-0-	-5696	-0-	86	1	36989	3	Y	1055	1049	0			43
							1161	9									
03	49290	X	38057	-0-	-11233	-0-	85	1	36795	3	Y	1069	1065	0			47
							1	4	1176	9							
04	47700	X	32188	-0-	-15512	-0-	75	1	31181	3	Y	847	858	0			36
							932	9									
05	49290	X	38831	-0-	-10459	-0-	75	1	37686	3	Y	973	963	0			46
							1070	9									
06	44850	X	35821	-0-	-9029	-0-	34574	3	1247	9	Y	1134	1116	0	10	8	54
07	DLQ G-10		36598	-0-	36598	36598	69	1	35670	3	Y	775	783	0	5	8	41
							6	4	853	9							
08	70602	X	34004	-0-	-36598	-0-	72	1	33213	3	Y	653	617	0			77
							1	4	718	9							
09	37590	X	28519	-0-	-9071	-0-	63	1	27830	3	Y	543	570	0	1	8	49
							29	4	597	9							
10	38843	X	29933	-0-	-8910	-0-	86	1	29194	3	Y	538	542	0			45
							61	4	592	9							
11	35820	X	24628	-0-	-11192	-0-	68	1	24163	3	Y	350	360	0	1	8	34
							12	4	385	9							
12	34007	X	NO RPT	-0-	-34007	-0-					Y	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: 383,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,212

FOGMT WELL #: 43SP RRCID -> 280196 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 6977 - 12721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20150	X	8275	-0-	-11875	-0-	259	1	6588	3	Y	1296	1286	0			49
							2	4	1426	9							
02	18200	X	9016	-0-	-9184	-0-	298	1	7350	3	Y	1240	1214	0			75
							4	4	1364	9							
03	20150	X	11860	-0-	-8290	-0-	424	1	10198	3	Y	1124	1148	0			51
							2	4	1236	9							
04	12480	X	6852	-0-	-5628	-0-	236	1	5655	3	Y	871	865	0			57
							3	4	958	9							
05	9982	X	7325	-0-	-2657	-0-	249	1	5848	3	Y	1100	1094	0			63
							18	4	1210	9							
06	11490	X	7871	-0-	-3619	-0-	414	1	6228	3	Y	1114	1111	0			66
							4	4	1225	9							
07	DLQ G-10		7333	-0-	7333	7333	369	1	5637	3	Y	1190	1182	0			74
							18	4	1309	9							
08	14611	X	7278	-0-	-7333	-0-	365	1	5793	3	Y	1006	1032	0			48
							13	4	1107	9							
09	9982	X	9982	-0-	-0-	-0-	519	1	8619	3	Y	765	781	0	3	8	29
							2	4	842	9							
10	9897	X	9897	-0-	-0-	-0-	488	1	8502	3	Y	824	820	0	2	8	31
							1	4	906	9							
*11	11942	X	11942	-0-	-0-	-0-	641	1	10342	3	Y	870	862	0			39
							2	4	957	9							
12	10323	X	NO RPT	-0-	-10323	-0-					Y	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: 97,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,400

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 32H RRCID -> 280419 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7066 - 14207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13361	X	11844	-0-	-1517	-0-	45	1	9602	3	N	1997	2022	0			59
							2197	9									
02	12068	X	8965	-0-	-3103	-0-	40	1	7805	3	N	1018	1042	0			35
							1120	9									
03	13361	X	11523	-0-	-1838	-0-	45	1	10011	3	N	1334	1344	0			25
							1467	9									
04	13020	X	13020	-0-	-0-	-0-	44	1	11026	3	N	1773	1751	0			47
							1950	9									
05	13361	X	11533	-0-	-1828	-0-	38	1	9457	3	N	1853	1823	0			77
							2038	9									
06	21671	X	21671	-0-	-0-	-0-	59	1	19892	3	N	1558	1491	0			144
							6	4	1714	9							
07	13361	X	1	-0-	-13360	-0-	1	3			N	-0-	132	0			12
08	38981	X	38981	-0-	-0-	-0-	84	1	37899	3	N	879	828	0	9	8	54
							31	4	967	9							
09	33119	X	33119	-0-	-0-	-0-	229	1	31670	3	N	1082	1072	0	10	8	54
							30	4	1190	9							
10	28442	X	28442	-0-	-0-	-0-	171	1	25543	3	N	2459	2358	0	7	8	148
							23	4	2705	9							
11	12930	X	5851	-0-	-7079	-0-	108	1	3090	3	N	2401	2437	0			112
							12	4	2641	9							
12	13361	X	NO RPT	-0-	-13361	-0-					N	NO RPT					112

TOTAL GAS PROD: 184,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,354

FOGMT UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 280441 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6807 - 11588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8131	-0-	-5664	-0-	65	1	7163	3	N	816	810	0			58
							5	4	898	9							
02	16464	X	8852	-0-	-7612	-0-	59	1	7160	3	N	1481	1479	0			60
							4	4	1629	9							
03	18228	X	9881	-0-	-8347	-0-	82	1	8432	3	N	1237	1236	0			61
							6	4	1361	9							
04	17640	X	9278	-0-	-8362	-0-	102	1	8616	3	N	498	507	0			52
							12	4	548	9							
05	16523	X	10254	-0-	-6269	-0-	133	1	9529	3	N	472	487	0			37
							73	4	519	9							
06	9570	X	4795	-0-	-4775	-0-	45	1	4552	3	N	174	192	0			19
							7	4	191	9							
07	9889	X	7066	-0-	-2823	-0-	80	1	6569	3	N	368	347	0	1	8	39
							12	4	405	9							
08	10261	X	6922	-0-	-3339	-0-	178	1	6200	3	N	482	487	0			34
							14	4	530	9							
09	9930	X	5666	-0-	-4264	-0-	271	1	4927	3	N	416	407	0	1	8	42
							10	4	458	9							
10	10261	X	7869	-0-	-2392	-0-	384	1	6858	3	N	558	533	0	1	8	66
							13	4	614	9							
*11	7072	X	7072	-0-	-0-	-0-	354	1	6019	3	N	627	638	0			55
							9	4	690	9							
12	6913	X	NO RPT	-0-	-6913	-0-					N	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: 85,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,129

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DIAMOND H RANCH WELL #: 19H RRCID -> 280496 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 8002 - 13211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3201	-0-	-5045	-0-	23	1	1374	3	Y	1638	1639	1			39
							2	4	1802	9							
02	7448	X	3064	-0-	-4384	-0-	27	1	1545	3	Y	1354	1357	1			36
							3	4	1489	9							
03	7533	X	3584	-0-	-3949	-0-	31	1	1933	3	Y	1471	1461	1			46
							2	4	1618	9							
04	4470	X	2647	-0-	-1823	-0-	16	1	1186	3	Y	1312	1326	1			32
							2	4	1443	9							
05	4526	X	2855	-0-	-1671	-0-	28	1	1125	3	Y	1545	1533	1			44
							2	4	1700	9							
06	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	20	1	1300	3	Y	4423	4291	0	38	1	137
							1	4	4865	9			1	8			
07	DLQ G-10		7491	-0-	7491	7491	20	1	1197	3	Y	5702	5602	0	2	8	235
							2	4	6272	9							
08	DLQ G-10		6159	-0-	6159	13650	25	1	1133	3	Y	4544	4640	0	2	8	137
							3	4	4998	9							
09	18143	X	4493	-0-	-13650	-0-	23	1	1039	3	Y	3118	3039	0	2	8	214
							1	4	3430	9							
10	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	11	1	548	3	Y	3144	1415	0	1888	1	54
							3458	9					1	8			
11	1950	X	547	-0-	-1403	-0-	2	1	87	3	Y	416	253	0	199	1	18
							458	9									
12	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 44,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,667

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	8050	X	8050	-0-	-0-	-0-	76	1	4589	3	Y	3072	3067	1			74
							6	4	3379	9							
02	8904	X	6333	-0-	-2571	-0-	59	1	3474	3	Y	2538	2544	1			68
							8	4	2792	9							
03	9858	X	7798	-0-	-2060	-0-	79	1	4934	3	Y	2526	2515	1			79
							6	4	2779	9							
04	8640	X	6472	-0-	-2168	-0-	53	1	3785	3	Y	2389	2409	1			59
							6	4	2628	9							
05	9282	X	9282	-0-	-0-	-0-	148	1	5999	3	Y	2839	2817	1			81
							12	4	3123	9							
06	9603	X	9603	-0-	-0-	-0-	80	1	5466	3	Y	3682	3614	0	32	1	115
							7	4	4050	9			2	8			
07	DLQ G-10		7467	-0-	7467	7467	89	1	5153	3	Y	2015	2044	0	1	8	85
							8	4	2217	9							
08	DLQ G-10		7932	-0-	7932	15399	107	1	4853	3	Y	2690	2694	0	2	8	79
							13	4	2959	9							
09	DLQ G-10		4986	-0-	4986	20385	82	1	3616	3	Y	1168	1165	0	1	8	81
							3	4	1285	9							
10	26807	X	6422	-0-	-20385	-0-	86	1	4266	3	Y	1880	827	0	1103	1	30
							2	4	2068	9			1	8			
11	9600	X	6855	-0-	-2745	-0-	86	1	3838	3	Y	2661	1449	0	1141	1	101
							4	4	2927	9							
12	7936	X	NO RPT	-0-	-7936	-0-					Y	NO RPT					101

TOTAL GAS PROD: 81,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,460

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 105H RRCID -> 280498 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 7829 PERF. 8369 - 15355

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34575	X	34575	-0-	-0-	-0-	72	1	30528	3	Y	3612	3532	0	64	8	65
							2	4	3973	9							
02	29272	X	29272	-0-	-0-	-0-	60	1	26036	3	Y	2884	2837	0	51	8	61
							4	4	3172	9							
03	30833	X	30833	-0-	-0-	-0-	86	1	27787	3	Y	2689	2635	0	63	8	52
							2	4	2958	9							
04	27600	X	26746	-0-	-854	-0-	57	1	24651	3	Y	1835	1838	0	10	8	39
							19	4	2019	9							
05	28520	X	26383	-0-	-2137	-0-	54	1	23869	3	Y	2234	2218	0			55
							3	4	2457	9							
06	27600	X	21037	-0-	-6563	-0-	199	1	18426	3	Y	2163	2172	0	3	8	43
							33	4	2379	9							
07	DLQ G-10		20372	-0-	20372	20372	198	1	18201	3	Y	1789	1786	0	1	8	45
							5	4	1968	9							
08	38373	X	18001	-0-	-20372	-0-	210	1	15815	3	Y	1796	1788	0	2	8	51
							1976	9									
09	25230	X	16653	-0-	-8577	-0-	157	1	14470	3	Y	1839	1848	0	2	8	40
							3	4	2023	9							
10	26071	X	16512	-0-	-9559	-0-	174	1	13973	3	Y	2149	2063	0	54	1	59
							1	4	2364	9			13	8			
11	21030	X	15247	-0-	-5783	-0-	206	1	13366	3	Y	1512	1530	0			41
							12	4	1663	9							
12	18011	X	NO RPT	-0-	-18011	-0-					Y	NO RPT					41

TOTAL GAS PROD: 255,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,502

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 74H RRCID -> 280501 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8825 - 17956

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31434	X	22563	-0-	-8871	-0-	7	1	17921	3	Y	4205	4260	0			129
							9	4	4626	9							
02	28392	X	2083	-0-	-26309	-0-	2	1	915	3	Y	1059	1146	0			42
							1	4	1165	9							
03	31434	X	384	-0-	-31050	-0-	25	3	359	9	Y	326	357	0			11
04	27210	X	440	-0-	-26770	-0-	106	3	334	9	Y	304	304	0			11
05	34316	X	34316	-0-	-0-	-0-	24	1	18419	3	Y	14413	13916	0			508
							19	4	15854	9							
06	21840	X	11916	-0-	-9924	-0-	102	1	8453	3	Y	3016	3407	0			118
							43	4	3318	9							
07	DLQ G-10		511	-0-	511	511	1	1	86	3	Y	385	480	0			23
							424	9									
08	1887	X	1376	-0-	-511	-0-	4	1	231	3	Y	1037	1024	0			36
							1141	9									
09	1550	X	1550	-0-	-0-	-0-	6	1	357	3	Y	1079	1077	0			38
							1187	9									
10	26939	X	262	-0-	-26677	-0-	3	1	172	3	Y	79	113	0			4
							87	9									
11	11910	X	438	-0-	-11472	-0-	4	1	282	3	Y	138	137	0			5
							152	9									
12	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 75,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,041

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	7091	-0-	-8936	-0-	2	1	4333	3	N	2504	2522	0			77
							2	4	2754	9							
02	14028	X	4391	-0-	-9637	-0-	4	1	1535	3	N	2592	2567	0			102
							1	4	2851	9							
03	8029	X	3529	-0-	-4500	-0-	4	1	1501	3	N	1839	1880	0			61
							1	4	2023	9							
04	7770	X	4889	-0-	-2881	-0-	1	1	2783	3	N	1912	1903	0			70
							2	4	2103	9							
05	8029	X	2978	-0-	-5051	-0-	2	1	1463	3	N	1374	1396	0			48
							2	4	1511	9							
06	6870	X	1184	-0-	-5686	-0-	8	1	612	3	N	510	540	0			18
							3	4	561	9							
07	5053	X	337	-0-	-4716	-0-	3	1	170	3	N	149	160	0			7
							164	9									
08	5053	X	16	-0-	-5037	-0-	9	3	7	9	N	6	13	0			-0-
09	8757	X	8757	-0-	-0-	-0-	73	1	4896	3	N	3440	3327	0			113
							4	4	3784	9							
10	16799	X	16799	-0-	-0-	-0-	95	1	7647	3	N	8224	8098	0			239
							11	4	9046	9							
*11	20491	X	20491	-0-	-0-	-0-	212	1	16587	3	N	3348	3479	0			108
							9	4	3683	9							
12	9052	X	NO RPT	-0-	-9052	-0-					N	NO RPT					108

TOTAL GAS PROD: 70,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,898

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 82H RRCID -> 280536 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 8766 - 15268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16208	X	16208	-0-	-0-	-0-	5	1	12733	3	Y	3149	3140	0	14	8	96
							6	4	3464	9							
02	13138	X	13138	-0-	-0-	-0-	26	1	9988	3	Y	2833	2804	0	14	8	111
							8	4	3116	9							
03	14022	X	14022	-0-	-0-	-0-	28	1	10804	3	Y	2895	2889	0	21	8	96
							5	4	3185	9							
04	16019	X	16019	-0-	-0-	-0-	7	1	13070	3	Y	2664	2660	0	3	8	97
							12	4	2930	9							
05	13609	X	13094	-0-	-515	-0-	13	1	10757	3	Y	2103	2126	0			74
							11	4	2313	9							
06	13170	X	11166	-0-	-2004	-0-	114	1	9382	3	Y	1475	1498	0			52
							47	4	1623	9							
07	DLQ G-10		11219	-0-	11219	11219	141	1	9274	3	Y	1630	1607	0	2	8	73
							11	4	1793	9							
08	DLQ G-10		11343	-0-	11343	22562	161	1	9706	3	Y	1337	1360	0	3	8	47
							5	4	1471	9							
09	DLQ G-10		10628	-0-	10628	33190	133	1	8908	3	Y	1435	1422	0	11	8	49
							8	4	1579	9							
10	40600	X	7410	-0-	-33190	-0-	71	1	5811	3	Y	1381	1388	0	1	8	41
							9	4	1519	9							
*11	7918	X	7918	-0-	-0-	-0-	70	1	5473	3	Y	2156	2131	0			66
							3	4	2372	9							
12	11346	X	NO RPT	-0-	-11346	-0-					Y	NO RPT					66

TOTAL GAS PROD: 132,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,058

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 114H RRCID -> 280537 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 8498 - 16061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26629	X	25652	-0-	-977	-0-	51	1	21433	3	N	3787	3776	0			69
							2	4	4166	9							
02	24052	X	22516	-0-	-1536	-0-	44	1	19107	3	N	3056	3059	0			66
							3	4	3362	9							
03	26629	X	24922	-0-	-1707	-0-	67	1	21540	3	N	3013	3020	0			59
							1	4	3314	9							
04	25770	X	21077	-0-	-4693	-0-	41	1	18045	3	N	2706	2707	0			58
							14	4	2977	9							
05	26629	X	23929	-0-	-2700	-0-	47	1	20548	3	N	3029	3012	0			75
							2	4	3332	9							
06	24810	X	23734	-0-	-1076	-0-	47	1	20780	3	N	2608	2628	0	2	8	54
							38	4	2869	9							
07	24924	X	20911	-0-	-4013	-0-	44	1	18627	3	N	2032	2032	0	1	8	53
							5	4	2235	9							
08	24924	X	18394	-0-	-6530	-0-	45	1	16325	3	N	1840	1837	0	1	8	55
							2024	9									
09	23730	X	15937	-0-	-7793	-0-	41	1	13977	3	N	1742	1754	0	2	8	41
							3	4	1916	9							
10	24521	X	12253	-0-	-12268	-0-	31	1	10573	3	N	1498	1455	0	38	1	45
							1	4	1648	9			1	8			
11	23730	X	15972	-0-	-7758	-0-	43	1	13776	3	N	1947	1938	0			54
							11	4	2142	9							
12	18383	X	NO RPT	-0-	-18383	-0-					N	NO RPT					54

TOTAL GAS PROD: 225,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,258

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	6851	X	6851	-0-	-0-	-0-	433	1	5821	3	Y	542	443	0	118	1	43
							1	4	596	9							
02	8204	X	6442	-0-	-1762	-0-	436	1	5508	3	Y	453	444	0			52
							498	9									
03	7967	X	5890	-0-	-2077	-0-	425	1	5102	3	Y	330	350	0			32
							363	9									
04	7380	X	5162	-0-	-2218	-0-	316	1	3988	3	Y	780	707	0			105
							858	9									
05	7130	X	5763	-0-	-1367	-0-	377	1	4362	3	Y	883	877	0			111
							53	4	971	9							
06	6900	X	6067	-0-	-833	-0-	497	1	4638	3	Y	847	847	0			111
							932	9									
07	DLQ G-10		9165	-0-	9165	9165	558	1	7218	3	Y	1262	1209	0	3	8	161
							1	4	1388	9							
08	DLQ G-10		8309	-0-	8309	17474	515	1	6723	3	Y	973	962	0	2	8	170
							1	4	1070	9							
09	DLQ G-10		7590	-0-	7590	25064	564	1	6260	3	Y	695	729	0	2	8	134
							1	4	765	9							
10	29675	X	4611	-0-	-25064	-0-	333	1	3626	3	Y	593	629	0	1	8	97
							652	9									
*11	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	399	1	4504	3	Y	735	711	0			121
							809	9									
12	8308	X	NO RPT	-0-	-8308	-0-					Y	NO RPT					121

TOTAL GAS PROD: 71,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,093

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	10230	X	4951	-0-	-5279	-0-	268	1	3603	3	N	981	801	0	160	1	78
							1	4	1079	9							
02	8484	X	3286	-0-	-5198	-0-	175	1	2207	3	N	822	805	0			95
							904	9									
03	7595	X	2800	-0-	-4795	-0-	163	1	1953	3	N	622	656	0			61
							684	9									
04	7350	X	4814	-0-	-2536	-0-	307	1	3874	3	N	575	559	0			77
							633	9									
05	6045	X	5727	-0-	-318	-0-	401	1	4629	3	N	582	586	0			73
							57	4	640	9							
06	8126	X	8126	-0-	-0-	-0-	699	1	6523	3	N	821	791	0			103
							1	4	903	9							
07	9396	X	9396	-0-	-0-	-0-	579	1	7478	3	N	1217	1163	0	3	8	154
							1339	9									
08	9188	X	9188	-0-	-0-	-0-	576	1	7523	3	N	989	970	0	3	8	170
							1	4	1088	9							
09	9890	X	9890	-0-	-0-	-0-	735	1	8156	3	N	906	909	0	1	8	166
							2	4	997	9							
10	8401	X	5179	-0-	-3222	-0-	373	1	4054	3	N	684	738	0			112
							752	9									
*11	13646	X	13646	-0-	-0-	-0-	1006	1	11366	3	N	1158	1087	0			183
							1274	9									
12	10230	X	NO RPT	-0-	-10230	-0-					N	NO RPT					183

TOTAL GAS PROD: 77,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,357

DIAMOND H STATE UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 280644 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 1885 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-

DIAMOND H STATE UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 280645 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 1880 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 COCHINA EAST RANCH WELL #: 106H RRCID -> 280662 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8361 - 15741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25213	X	25213	-0-	-0-	-0-	51	1	21394	3	N	3424	3414	0			62
							2	4	3766	9							
02	25936	X	25936	-0-	-0-	-0-	52	1	22824	3	N	2779	2781	0			60
							3	4	3057	9							
03	32117	X	32117	-0-	-0-	-0-	88	1	28578	3	N	3135	3133	0			62
							2	4	3449	9							
04	27651	X	27651	-0-	-0-	-0-	57	1	24635	3	N	2673	2678	0			57
							19	4	2940	9							
05	25151	X	25151	-0-	-0-	-0-	51	1	22510	3	N	2353	2352	0			58
							2	4	2588	9							
06	20765	X	20765	-0-	-0-	-0-	200	1	18565	3	N	1787	1806	0	3	8	36
							34	4	1966	9							
07	21108	X	21108	-0-	-0-	-0-	200	1	18374	3	N	2299	2277	0			58
							5	4	2529	9							
08	19716	X	17402	-0-	-2314	-0-	201	1	15173	3	N	1844	1849	0			53
							2028	9									
09	19080	X	18011	-0-	-1069	-0-	175	1	16201	3	N	1483	1490	0	13	8	33
							4	4	1631	9							
10	19716	X	16094	-0-	-3622	-0-	174	1	13982	3	N	1761	1689	0	44	1	49
							1	4	1937	9			12	8			
11	19080	X	14819	-0-	-4261	-0-	198	1	12839	3	N	1610	1615	0			44
							11	4	1771	9							
12	18600	X	NO RPT	-0-	-18600	-0-					N	NO RPT					44

TOTAL GAS PROD: 244,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,148

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	20467	X	20467	-0-	-0-	-0-	39	1	16673	3	Y	3413	3397	0			62
							1	4	3754	9							
02	20664	X	19258	-0-	-1406	-0-	37	1	15973	3	Y	2951	2949	0			64
							2	4	3246	9							
03	25224	X	25224	-0-	-0-	-0-	66	1	21494	3	Y	3329	3327	0			66
							2	4	3662	9							
04	23821	X	23821	-0-	-0-	-0-	46	1	20187	3	Y	3248	3244	0			70
							15	4	3573	9							
05	24366	X	22655	-0-	-1711	-0-	44	1	19506	3	Y	2821	2821	0			70
							2	4	3103	9							
06	24512	X	24512	-0-	-0-	-0-	49	1	21448	3	Y	2705	2720	0	1	8	54
							39	4	2976	9							
07	25194	X	25194	-0-	-0-	-0-	53	1	22107	3	Y	2753	2737	0			70
							6	4	3028	9							
08	33878	X	33878	-0-	-0-	-0-	82	1	29960	3	Y	3486	3456	0			100
							1	4	3835	9							
09	24120	X	21652	-0-	-2468	-0-	206	1	19128	3	Y	2103	2154	0	1	8	48
							5	4	2313	9							
10	24924	X	20552	-0-	-4372	-0-	221	1	17875	3	Y	2231	2158	0	57	1	63
							2	4	2454	9			1	8			
*11	33257	X	33257	-0-	-0-	-0-	447	1	28996	3	Y	3444	3415	0			92
							26	4	3788	9							
12	24924	X	NO RPT	-0-	-24924	-0-					Y	NO RPT					92

TOTAL GAS PROD: 270,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,484

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DIAMOND H STATE UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 280666 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 1876 PERF. N/A

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

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

DIAMOND H STATE UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 280667 COMPL. DATE 06/05/2015 TOTAL DEPTH 1868 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 COCHINA EAST RANCH WELL #: 121H RRCID -> 280669 COMPL. DATE 03/03/2015 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8512 - 14588

01	26181 X	26181	-0-	-0-	-0-	53	1	22291	3	Y	3486	3477	0					64
						2	4	3835	9									
02	23505 X	23505	-0-	-0-	-0-	45	1	19638	3	Y	3472	3461	0					75
						3	4	3819	9									
03	25786 X	25786	-0-	-0-	-0-	68	1	21958	3	Y	3417	3425	0					67
						1	4	3759	9									
04	22607 X	22607	-0-	-0-	-0-	44	1	19161	3	Y	3079	3080	0					66
						15	4	3387	9									
05	21973 X	21973	-0-	-0-	-0-	44	1	19247	3	Y	2436	2442	0					60
						2	4	2680	9									
06	21378 X	21378	-0-	-0-	-0-	43	1	18943	3	Y	2144	2160	0	1	8			44
						34	4	2358	9									
07	16703 X	16703	-0-	-0-	-0-	148	1	13592	3	Y	2690	2665	0					69
						4	4	2959	9									
08	26366 X	26366	-0-	-0-	-0-	65	1	23451	3	Y	2591	2585	0	1	8			74
						2850	9											
09	17407 X	17407	-0-	-0-	-0-	15364	3	2043	9	Y	1857	1884	0	5	8			42
10	22248 X	22248	-0-	-0-	-0-	19632	3	2616	9	Y	2378	2289	0	60	1			67
												4	8					
*11	25627 X	25627	-0-	-0-	-0-	22903	3	2724	9	Y	2476	2477	0					66
12	15097 X	NO RPT	-0-	-15097	-0-					Y	NO RPT							66

TOTAL GAS PROD: 249,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,026

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DIAMOND H STATE UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 280676 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 1892 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 CARLA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 280706 COMPL. DATE 01/12/2016 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7445 - 11863

01	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	96	1	1089	3	N	1363	1097	0	176	1	214
							1499	9					1	8			
02	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	107	1	913	3	N	741	765	0	1	8	189
							815	9									
03	1860	N	1358	-0-	-502	-0-	100	1	715	3	N	494	581	0			102
							543	9									
04	2340	N	1630	-0-	-710	-0-	96	1	731	3	N	730	676	0			156
							803	9									
05	2046	N	1606	-0-	-440	-0-	114	1	794	3	N	623	610	0			169
							13	4	685	9							
06	3000	N	3247	-0-	247	247	257	1	2177	3	N	730	742	0			157
							10	4	803	9							
07	3100	N	4003	-0-	903	1150	383	1	2919	3	N	637	668	0			126
							701	9									
08	3100	N	2530	-0-	-570	580	263	1	1832	3	N	395	413	0			108
							435	9									
09	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	7	108	0	7	8	-0-
10	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	1	1	8			-0-
11	2340	X	1519	-0-	-821	-0-	192	1	914	3	N	375	264	0			111
							413	9									
12	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					111

TOTAL GAS PROD: 20,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,096

DIAMOND H STATE UNIT B WELL #: 8H RRCID -> 280712 COMPL. DATE 06/05/2015 TOTAL DEPTH 1873 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
DIAMOND H STATE UNIT B WELL #: 9H RRCID -> 280722 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 1875 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 COCHINA EAST RANCH WELL #: 56H RRCID -> 280761 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8775 - 15885

	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	16151	X	4381	-0-	-11770	-0-	1	1	2624	3	N	1595	1626	0			49
							1	4	1755	9							
02	11396	X	2142	-0-	-9254	-0-	1	1	412	3	N	1572	1559	0			62
							1729	9									
03	6417	X	3329	-0-	-3088	-0-	4	1	1418	3	N	1733	1737	0			58
							1	4	1906	9							
04	6210	X	1622	-0-	-4588	-0-	147	3	1475	9	N	1341	1350	0			49
05	6417	X	1378	-0-	-5039	-0-	1	1	408	3	N	881	899	0			31
							969	9									
06	11230	X	11230	-0-	-0-	-0-	1	1	129	3	N	10090	9785	0			336
							1	4	11099	9							
07	3317	X	1270	-0-	-2047	-0-	12	1	775	3	N	438	737	0	3	8	34
							1	4	482	9							
08	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	9	1	540	3	N	4147	4038	0	4	8	139
							4562	9									
09	11220	X	2135	-0-	-9085	-0-	11	1	750	3	N	1248	1333	0	7	8	47
							1	4	1373	9							
10	35983	X	35983	-0-	-0-	-0-	340	1	27591	3	N	7283	7103	0	16	8	211
							41	4	8011	9							
*11	13459	X	13459	-0-	-0-	-0-	133	1	10396	3	N	2659	2782	0			88
							5	4	2925	9							
12	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					N	NO RPT					88

TOTAL GAS PROD: 82,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,987

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46698	X	46698	-0-	-0-	-0-	101	1	42884	3	Y	3373	3367	0			62
							3	4	3710	9							
02	32494	X	32494	-0-	-0-	-0-	67	1	29362	3	Y	2782	2784	0			60
							5	4	3060	9							
03	39154	X	39154	-0-	-0-	-0-	109	1	35247	3	Y	3450	3442	0			68
							3	4	3795	9							
04	27139	X	27139	-0-	-0-	-0-	54	1	23414	3	Y	3321	3318	0			71
							18	4	3653	9							
05	26031	X	26031	-0-	-0-	-0-	52	1	22728	3	Y	2953	2951	0			73
							3	4	3248	9							
06	24810	X	19911	-0-	-4899	-0-	182	1	16895	3	Y	2548	2567	0	3	8	51
							31	4	2803	9							
07	25637	X	20818	-0-	-4819	-0-	199	1	18333	3	Y	2074	2072	0			53
							5	4	2281	9							
08	25637	X	20223	-0-	-5414	-0-	232	1	17487	3	Y	2276	2264	0			65
							2504	9									
09	24810	X	13688	-0-	-11122	-0-	130	1	12053	3	Y	1365	1399	0			31
							3	4	1502	9							
10	25637	X	18432	-0-	-7205	-0-	202	1	16213	3	Y	1833	1766	0	47	1	51
							1	4	2016	9							
11	19920	X	7874	-0-	-12046	-0-	105	1	6808	3	Y	868	895	0			24
							6	4	955	9							
12	20212	X	NO RPT	-0-	-20212	-0-					Y	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 272,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,843

DIAMOND H STATE WELL #: 13H RRCID -> 280764 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8002 - 11572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	25	1	4812	3	N	1288	1290	1			34
							8	4	1417	9							
02	6748	X	5038	-0-	-1710	-0-	34	1	4462	3	N	490	505	1			19
							3	4	539	9							
03	7471	X	-0-	-0-	-7471	-0-					N	-0-	19	1			-0-
04	7230	X	2517	-0-	-4713	-0-	10	1	1908	3	N	544	527	1			17
							1	4	598	9							
05	7471	X	3487	-0-	-3984	-0-	25	1	2242	3	N	1106	1076	1			47
							3	4	1217	9							
06	6060	X	4049	-0-	-2011	-0-	58	1	3527	3	N	406	428	1			25
							17	4	447	9							
07	5580	X	3498	-0-	-2082	-0-	69	1	3135	3	N	266	280	1	1	8	10
							1	4	293	9							
08	3472	X	3433	-0-	-39	-0-	68	1	2851	3	N	466	462	1	1	8	13
							1	4	513	9							
09	3360	X	3309	-0-	-51	-0-	57	1	2404	3	N	770	730	1			53
							1	4	847	9							
10	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	74	1	3547	3	N	1171	1159	1			65
							35	4	1288	9							
*11	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	44	1	3151	3	N	840	865	1	1	8	39
							29	4	924	9							
12	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: 40,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,347

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 1863 PERF. N/A

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

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

DIAMOND H STATE UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 280772 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 1878 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 #: 96H RRCID -> 280777 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7852 - 14392

01	14774 X	14774	-0-	-0-	-0-	264	1	13030	3	N	1342	1269	0						123
						4	4	1476	9										
02	21754 X	21754	-0-	-0-	-0-	343	1	19147	3	N	2051	1958	0						216
						8	4	2256	9										
03	19458 X	19458	-0-	-0-	-0-	251	1	17480	3	N	1568	1636	0						148
						2	4	1725	9										
04	18661 X	18661	-0-	-0-	-0-	324	1	16766	3	N	1426	1412	0						162
						2	4	1569	9										
05	21012 X	21012	-0-	-0-	-0-	344	1	18358	3	N	2042	2072	0						132
						64	4	2246	9										
06	15948 X	15948	-0-	-0-	-0-	480	1	14381	3	N	987	1052	0						66
						1	4	1086	9										
07	15432 X	15432	-0-	-0-	-0-	304	1	13646	3	N	1347	1365	0						48
						1482	9												
08	16213 X	16213	-0-	-0-	-0-	430	1	13864	3	N	1740	1712	0						76
						5	4	1914	9										
09	13465 X	13465	-0-	-0-	-0-	249	1	11699	3	N	1375	1357	0		3	8			91
						4	4	1513	9										
10	14206 X	14206	-0-	-0-	-0-	285	1	12462	3	N	1245	1263	0		4	8			69
						89	4	1370	9										
11	15960 X	10130	-0-	-5830	-0-	352	1	8812	3	N	833	866	0						36
						50	4	916	9										
12	16213 X	NO RPT	-0-	-16213	-0-					N	NO RPT								36

TOTAL GAS PROD: 181,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,956

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	23404	X	23404	-0-	-0-	-0-	45	1	18893	3	N	4058	4043	0			74
							2	4	4464	9							
02	19096	X	18666	-0-	-430	-0-	35	1	15032	3	N	3270	3273	0			71
							2	4	3597	9							
03	21561	X	21561	-0-	-0-	-0-	55	1	17935	3	N	3245	3252	0			64
							1	4	3570	9							
04	21797	X	21797	-0-	-0-	-0-	44	1	19329	3	N	2190	2207	0			47
							15	4	2409	9							
05	24471	X	24471	-0-	-0-	-0-	48	1	21301	3	N	2836	2813	0			70
							2	4	3120	9							
06	28517	X	28517	-0-	-0-	-0-	58	1	25137	3	N	2979	2987	0	2	8	60
							45	4	3277	9							
07	28988	X	28988	-0-	-0-	-0-	61	1	25861	3	N	2781	2768	0	2	8	71
							7	4	3059	9							
08	27780	X	27780	-0-	-0-	-0-	68	1	24714	3	N	2725	2715	0	2	8	79
							2998	9									
09	24199	X	24199	-0-	-0-	-0-	63	1	21271	3	N	2600	2620	0			59
							5	4	2860	9							
10	21868	X	21868	-0-	-0-	-0-	56	1	18918	3	N	2629	2547	0	67	1	74
							2	4	2892	9							
11	20460	X	15674	-0-	-4786	-0-	42	1	13316	3	N	2096	2113	0			57
							10	4	2306	9							
12	21142	X	NO RPT	-0-	-21142	-0-					N	NO RPT					57

TOTAL GAS PROD: 256,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,409

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	32848	X	32848	-0-	-0-	-0-	65	1	27543	3	Y	4761	4749	0			87
							3	4	5237	9							
02	36484	X	28797	-0-	-7687	-0-	54	1	23598	3	Y	4674	4660	0			101
							4	4	5141	9							
03	40393	X	31352	-0-	-9041	-0-	80	1	25938	3	Y	4847	4853	0			95
							2	4	5332	9							
04	39090	X	28778	-0-	-10312	-0-	53	1	22927	3	Y	5255	5237	0			113
							17	4	5781	9							
05	40130	X	40130	-0-	-0-	-0-	78	1	34065	3	Y	5439	5417	0			135
							4	4	5983	9							
06	31800	X	31676	-0-	-124	-0-	63	1	27371	3	Y	3812	3867	0	3	8	77
							49	4	4193	9							
07	31868	X	28491	-0-	-3377	-0-	58	1	24669	3	Y	3415	3405	0	1	8	86
							7	4	3757	9							
08	40145	X	27174	-0-	-12971	-0-	64	1	23333	3	Y	3434	3422	0			98
							3777	9									
09	38850	X	23591	-0-	-15259	-0-	62	1	20908	3	Y	2378	2423	0			53
							5	4	2616	9							
10	40145	X	15774	-0-	-24371	-0-	41	1	13810	3	Y	1747	1706	0	46	1	48
							1	4	1922	9							
11	31680	X	-0-	-0-	-31680	-0-					Y	-0-	48	0			-0-
12	27187	X	NO RPT	-0-	-27187	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 288,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 39,762

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	21280	X	21280	-0-	-0-	-0-	248	1	16519	3	N	4096	4101	0			35
							7	4	4506	9							
02	20440	X	19685	-0-	-755	-0-	143	1	15417	3	N	3745	3737	0			43
							5	4	4120	9							
03	22630	X	21373	-0-	-1257	-0-	144	1	16547	3	N	4255	4265	0			33
							1	4	4681	9							
04	21172	X	21172	-0-	-0-	-0-	134	1	16739	3	N	3907	3873	0	18	1	49
							1	4	4298	9							
05	29910	X	29910	-0-	-0-	-0-	178	1	23884	3	N	5303	5289	0			63
							15	4	5833	9							
06	31096	X	31096	-0-	-0-	-0-	96	1	25350	3	N	5133	5131	0	1	8	65
							4	4	5646	9							
07	31612	X	31612	-0-	-0-	-0-	106	1	25531	3	N	5431	5419	0			77
							1	4	5974	9							
08	24505	X	24505	-0-	-0-	-0-	103	1	20731	3	N	3335	3345	0			67
							2	4	3669	9							
09	21900	X	17572	-0-	-4328	-0-	267	1	14967	3	N	2032	1947	0	101	1	47
							103	4	2235	9			4	8			
10	22630	X	21105	-0-	-1525	-0-	253	1	17629	3	N	2701	2684	0	10	1	54
							252	4	2971	9							
11	21900	X	14085	-0-	-7815	-0-	78	1	11783	3	N	1985	2015	0			24
							40	4	2184	9							
12	22630	X	NO RPT	-0-	-22630	-0-					N	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 253,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 41,923

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	7388	X	7388	-0-	-0-	-0-	13	1	5414	3	N	1783	1779	0			33
							1961	9									
02	17164	X	2539	-0-	-14625	-0-	2	1	938	3	N	1454	1456	0			31
							1599	9									
03	18290	X	3341	-0-	-14949	-0-	7	1	2413	3	N	837	852	0			16
							921	9									
04	9750	X	1374	-0-	-8376	-0-	157	3	1217	9	N	1106	1098	0			24
05	10075	X	1181	-0-	-8894	-0-	39	3	1142	9	N	1038	1036	0			26
06	7140	X	723	-0-	-6417	-0-	110	3	613	9	N	557	570	0	1	8	11
07	3348	X	1929	-0-	-1419	-0-	1	1	307	3	N	1474	1447	0	2	8	36
							1621	9									
08	3348	X	1386	-0-	-1962	-0-	1	1	215	3	N	1064	1068	0	2	8	30
							1170	9									
09	1380	X	1377	-0-	-3	-0-	1	1	225	3	N	1046	1044	0	9	8	23
							1151	9									
10	1616	X	1616	-0-	-0-	-0-	1	1	238	3	N	1252	1203	0	31	1	35
							1377	9					6	8			
*11	1978	X	1978	-0-	-0-	-0-	1	1	288	3	N	1535	1529	0			41
							1689	9									
12	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					41

TOTAL GAS PROD: 24,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,146

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	6851	X	6851	-0-	-0-	-0-	11	1	4632	3	N	2007	2002	0			37
							2208	9									
02	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	7	1	3208	3	N	1063	1077	0			23
							1169	9									
03	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	7	1	2295	3	N	790	797	0			16
							869	9									
04	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	3	1	1254	3	N	936	932	0			20
							1	4	1030	9							
05	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	6	1	2706	3	N	701	704	0			17
							771	9									
06	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	7	1	3175	3	N	2666	2629	0	2	8	51
							6	4	2933	9							
07	7285	X	7285	-0-	-0-	-0-	13	1	5162	3	N	1917	1917	0	4	8	47
							1	4	2109	9							
08	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	13	1	4869	3	N	1760	1755	0	3	8	49
							1936	9									
09	8911	X	8911	-0-	-0-	-0-	14	1	4826	3	N	3700	3662	0	8	8	79
							1	4	4070	9							
10	7067	X	7067	-0-	-0-	-0-	11	1	3603	3	N	3139	3048	0	80	1	86
							3453	9					4	8			
11	14B2	EXT	4518	-0-	4518	4518	12	1	3782	3	N	655	723	0			18
							3	4	721	9							
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4518					N	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 60,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,334

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	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	15	1	1637	3	N	1390	1365	0			99
							1	4	1529	9							
02	13599	X	13599	-0-	-0-	-0-	94	1	11391	3	N	1916	1937	0			78
							6	4	2108	9							
03	17680	X	17680	-0-	-0-	-0-	143	1	14647	3	N	2618	2567	0			129
							10	4	2880	9							
04	10232	X	10232	-0-	-0-	-0-	94	1	7953	3	N	1976	1900	0			205
							11	4	2174	9							
05	15639	X	15639	-0-	-0-	-0-	180	1	12941	3	N	2200	2233	0			172
							98	4	2420	9							
06	18267	X	18267	-0-	-0-	-0-	139	1	14059	3	N	3680	3521	0			331
							21	4	4048	9							
07	8534	X	8534	-0-	-0-	-0-	83	1	6831	3	N	1462	1611	0	2	8	180
							12	4	1608	9							
08	11736	X	11736	-0-	-0-	-0-	268	1	9307	3	N	1945	1988	0			137
							21	4	2140	9							
09	12035	X	12035	-0-	-0-	-0-	469	1	8532	3	N	2742	2612	0	2	8	265
							18	4	3016	9							
10	11050	X	11050	-0-	-0-	-0-	443	1	7910	3	N	2438	2408	0	2	8	292
							15	4	2682	9							
11	14760	X	8760	-0-	-6000	-0-	368	1	6268	3	N	1922	2043	0			171
							10	4	2114	9							
12	12431	X	NO RPT	-0-	-12431	-0-					N	NO RPT					171

TOTAL GAS PROD: 130,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,289

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	10857	X	10857	-0-	-0-	-0-	3	1	8065	3	Y	2532	2527	0			78
							4	4	2785	9							
02	8988	X	8822	-0-	-166	-0-	18	1	6636	3	Y	1966	1966	0			78
							5	4	2163	9							
03	9951	X	7262	-0-	-2689	-0-	14	1	5161	3	Y	1895	1910	0			63
							2	4	2085	9							
04	9630	X	8462	-0-	-1168	-0-	3	1	6212	3	Y	2038	2027	0			74
							5	4	2242	9							
05	9951	X	9613	-0-	-338	-0-	10	1	7329	3	Y	2061	2062	0			73
							7	4	2267	9							
06	11880	X	11880	-0-	-0-	-0-	106	1	8772	3	Y	2689	2670	0	1	8	92
							44	4	2958	9							
07	DLQ G-10		11792	-0-	11792	11792	119	1	7879	3	Y	3440	3379	0	1	8	152
							10	4	3784	9							
08	DLQ G-10		9894	-0-	9894	21686	119	1	7179	3	Y	2356	2423	0	2	8	83
							4	4	2592	9							
09	DLQ G-10		10962	-0-	10962	32648	123	1	8216	3	Y	2378	2377	0	3	8	81
							7	4	2616	9							
10	39413	X	6765	-0-	-32648	-0-	57	1	4652	3	Y	1863	1888	0	1	8	55
							7	4	2049	9							
*11	8037	X	8037	-0-	-0-	-0-	64	1	5007	3	Y	2694	2667	0			82
							3	4	2963	9							
12	11315	X	NO RPT	-0-	-11315	-0-					Y	NO RPT					82

TOTAL GAS PROD: 104,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,912

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	24713	X	24713	-0-	-0-	-0-	47	1	19779	3	Y	4441	4411	0			81
							2	4	4885	9							
02	27244	X	19386	-0-	-7858	-0-	36	1	15728	3	Y	3290	3300	0			71
							3	4	3619	9							
03	30163	X	22325	-0-	-7838	-0-	58	1	18568	3	Y	3362	3367	0			66
							1	4	3698	9							
04	29190	X	18980	-0-	-10210	-0-	36	1	15510	3	Y	3111	3110	0			67
							12	4	3422	9							
05	24707	X	22393	-0-	-2314	-0-	43	1	18872	3	Y	3160	3149	0			78
							2	4	3476	9							
06	27164	X	27164	-0-	-0-	-0-	52	1	23027	3	Y	3675	3675	0	5	8	73
							42	4	4043	9							
07	DLQ G-10		26470	-0-	26470	26470	54	1	22613	3	Y	3452	3428	0	10	8	87
							6	4	3797	9							
08	DLQ G-10		25150	-0-	25150	51620	59	1	21351	3	Y	3400	3375	0	15	8	97
							3740	9									
09	DLQ G-10		23235	-0-	23235	74855	61	1	20619	3	Y	2318	2360	0	3	8	52
							5	4	2550	9							
10	94870	X	20015	-0-	-74855	-0-	53	1	17653	3	Y	2098	2038	0	54	1	58
							1	4	2308	9							
*11	10527	X	10527	-0-	-0-	-0-	29	1	9259	3	Y	1120	1148	0			30
							7	4	1232	9							
12	25141	X	NO RPT	-0-	-25141	-0-					Y	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 240,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,427

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6968	X	6968	-0-	-0-	-0-	5232	3	2	4	Y	1576	1612	0			92
							1734	9									
02	7868	X	6902	-0-	-966	-0-	5095	3	1	4	Y	1642	1609	0			125
							1806	9									
03	8711	X	5871	-0-	-2840	-0-	4239	3	16	4	Y	1469	1362	0	1	8	231
							1616	9									
04	8430	X	460	-0-	-7970	-0-	299	3	1	4	Y	145	281	0	92	1	3
							160	9									
05	8711	X	1157	-0-	-7554	-0-	1145	3	10	4	Y	2	5	0			-0-
							2	9									
06	29697	X	29697	-0-	-0-	-0-	7	1	1498	3	Y	25628	25447	0			181
							1	4	28191	9							
07	DLQ G-10		12581	-0-	12581	12581	6	1	1691	3	Y	9894	9989	0			86
							1	4	10883	9							
08	DLQ G-10		6508	-0-	6508	19089	15	1	3626	3	Y	2606	2673	0			19
							2867	9									
09	DLQ G-10		4064	-0-	4064	23153	10	1	2941	3	Y	1012	1011	0			20
							1113	9									
10	30984	X	7831	-0-	-23153	-0-	60	1	5201	3	Y	2336	2308	0			48
							2570	9									
*11	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	16	1	2559	3	Y	930	964	0			14
							1023	9									
12	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 85,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 47,240

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20541	X	20541	-0-	-0-	-0-	40	1	16943	3	N	3234	3226	0			59
							1	4	3557	9							
02	18691	X	18691	-0-	-0-	-0-	36	1	15311	3	N	3038	3031	0			66
							2	4	3342	9							
03	25571	X	25571	-0-	-0-	-0-	67	1	21565	3	N	3579	3575	0			70
							2	4	3937	9							
04	23961	X	23961	-0-	-0-	-0-	46	1	19762	3	N	3762	3751	0			81
							15	4	4138	9							
05	28380	X	28380	-0-	-0-	-0-	57	1	24580	3	N	3400	3397	0			84
							3	4	3740	9							
06	25018	X	25018	-0-	-0-	-0-	51	1	22432	3	N	2267	2304	0	2	8	45
							41	4	2494	9							
07	21449	X	21449	-0-	-0-	-0-	45	1	18807	3	N	2356	2342	0	1	8	58
							5	4	2592	9							
08	18755	X	2763	-0-	-15992	-0-	7	1	2413	3	N	312	361	0			9
							343	9									
09	18150	X	2089	-0-	-16061	-0-	6	1	1839	3	N	222	227	0			4
							244	9									
10	18755	X	3143	-0-	-15612	-0-	8	1	2724	3	N	374	359	0	10	1	9
							411	9									
*11	19934	X	19934	-0-	-0-	-0-	56	1	17446	3	N	2199	2152	0			56
							13	4	2419	9							
12	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					56

TOTAL GAS PROD: 191,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,743

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	33	X	33	-0-	-0-	-0-	31	3	2	9	N	2	21	0			-0-
02	0	W	46	-0-	46	46	44	3	2	9	N	2	2	0			-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	46					N	-0-					-0-
04	0	W	5547	-0-	5547	5593	82	1	4153	3	N	1193	1168	0			25
							1312	9									
05	0	W	661	-0-	661	6254	10	1	279	3	N	338	352	0			11
							372	9									
06	9275	X	3021	-0-	-6254	-0-	82	1	2006	3	N	848	816	0	2	8	41
							933	9									
07	5735	X	4568	-0-	-1167	-0-	31	1	1963	3	N	2330	2347	0	4	8	20
							11	4	2563	9							
08	7232	X	7232	-0-	-0-	-0-	35	1	3347	3	N	3498	3473	0	23	8	22
							2	4	3848	9							
09	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	34	1	3931	3	N	1940	1929	0	5	1	16
							8	4	2134	9			12	8			
10	9387	X	9387	-0-	-0-	-0-	47	1	6451	3	N	2625	2589	0	3	1	29
							1	4	2888	9			20	8			
11	6990	X	4866	-0-	-2124	-0-	24	1	3770	3	N	966	981	0			14
							9	4	1063	9							
12	7223	X	NO RPT	-0-	-7223	-0-					N	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 41,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,742

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	16258	X	16258	-0-	-0-	-0-	33	1	14208	3	N	1833	1838	0			33
							1	4	2016	9							
02	14644	X	6503	-0-	-8141	-0-	11	1	4644	3	N	1679	1676	0			36
							1	4	1847	9							
03	16213	X	4374	-0-	-11839	-0-	9	1	2832	3	N	1394	1403	0			27
							1533	9									
04	15690	X	3363	-0-	-12327	-0-	5	1	2206	3	N	1045	1050	0			22
							2	4	1150	9							
05	16213	X	2137	-0-	-14076	-0-	3	1	1317	3	N	743	747	0			18
							817	9									
06	15690	X	3214	-0-	-12476	-0-	4	1	2034	3	N	1065	1063	0			20
							4	4	1172	9							
07	7192	X	5075	-0-	-2117	-0-	7	1	3163	3	N	1731	1708	0	1	8	42
							1	4	1904	9							
08	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	7	1	2715	3	N	1572	1569	0	1	8	44
							1729	9									
09	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	7	1	2611	3	N	2291	2285	0			50
							1	4	2520	9							
10	3317	X	1830	-0-	-1487	-0-	3	1	871	3	N	869	872	0	24	1	23
							956	9									
11	4320	X	2180	-0-	-2140	-0-	3	1	1028	3	N	1044	1041	0			26
							1	4	1148	9							
12	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					N	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 54,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,266

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	8581	-0-	8581	452353	62	1	4109	3	N	4008	3982	0			66
							1	4	4409	9							
02	0	W	4630	-0-	4630	456983	21	1	1248	3	N	3055	3054	0			67
							3361	9									
03	0	W	2461	-0-	2461	459444	26	1	1391	3	N	949	996	0			20
							1044	9									
04	461911	X	2467	-0-	-459444	-0-	34	1	1704	3	N	663	669	0			14
							729	9									
05	9982	X	996	-0-	-8986	-0-	13	1	367	3	N	560	556	0			18
							616	9									
06	8310	X	1308	-0-	-7002	-0-	40	1	962	3	N	278	283	0			13
							306	9									
07	5115	X	1476	-0-	-3639	-0-	15	1	958	3	N	453	463	0			3
							5	4	498	9							
08	2542	X	2473	-0-	-69	-0-	17	1	1615	3	N	764	759	0	4	8	4
							1	4	840	9							
09	2460	X	2171	-0-	-289	-0-	16	1	1747	3	N	368	369	0	1	1	2
							3	4	405	9							
10	1416	X	1416	-0-	-0-	-0-	8	1	1152	3	N	233	233	0			2
							256	9									
11	2400	X	17	-0-	-2383	-0-	14	3	3	9	N	3	5	0			-0-
12	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,334

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 48H RRCID -> 281575 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8863 - 15497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	8372	-0-	8372	440363	75	1	4938	3	N	3053	3062	0			50
							1	4	3358	9							
02	0	W	3540	-0-	3540	443903	42	1	2499	3	N	908	938	0			20
							999	9									
03	0	W	3719	-0-	3719	447622	30	1	1636	3	N	1866	1846	0			40
							2053	9									
04	451801	X	4179	-0-	-447622	-0-	32	1	1572	3	N	2341	2332	0			49
							2575	9									
05	8370	X	3239	-0-	-5131	-0-	54	1	1467	3	N	1562	1560	0			51
							1718	9									
06	8100	X	3018	-0-	-5082	-0-	68	1	1664	3	N	1169	1164	0			56
							1286	9									
07	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	29	1	1849	3	N	3233	3263	0	1	8	25
							10	4	3556	9							
08	6740	X	6740	-0-	-0-	-0-	27	1	2499	3	N	3830	3830	0	3	8	22
							1	4	4213	9							
09	4170	X	3216	-0-	-954	-0-	16	1	1854	3	N	1220	1229	0	3	1	9
							4	4	1342	9			1	8			
10	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	29	1	4057	3	N	1039	1033	0	1	1	11
							1	4	1143	9			3	8			
11	6510	X	6439	-0-	-71	-0-	33	1	5094	3	N	1182	1179	0			14
							12	4	1300	9							
12	6727	X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					N	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 53,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,403

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	27077	X	27077	-0-	-0-	-0-	325	1	21604	3	N	4673	4686	0			40
							8	4	5140	9							
02	22727	X	22727	-0-	-0-	-0-	170	1	18299	3	N	3865	3860	0			45
							6	4	4252	9							
03	25104	X	25104	-0-	-0-	-0-	178	1	20330	3	N	4177	4189	0			33
							1	4	4595	9							
04	23581	X	23581	-0-	-0-	-0-	155	1	19237	3	N	3807	3776	0	17	1	47
							1	4	4188	9							
05	25389	X	25389	-0-	-0-	-0-	160	1	21477	3	N	3399	3405	0			41
							13	4	3739	9							
06	24863	X	24863	-0-	-0-	-0-	80	1	20854	3	N	3569	3564	0	1	8	44
							3	4	3926	9							
07	24760	X	24760	-0-	-0-	-0-	88	1	20853	3	N	3472	3468	0			48
							3819	9									
08	21292	X	21292	-0-	-0-	-0-	93	1	18653	3	N	2313	2316	0			45
							2	4	2544	9							
09	17958	X	17958	-0-	-0-	-0-	257	1	14393	3	N	2917	2748	0	143	1	63
							99	4	3209	9			8	8			
10	14B2	EXT	18182	-0-	18182	18182	205	1	14203	3	N	3247	3235	0	12	1	62
							202	4	3572	9			1	8			
11	14B2	EXT	17348	-0-	17348	35530	99	1	14799	3	N	2182	2222	0			22
							50	4	2400	9							
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	35530					N	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 248,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 37,621

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 8H RRCID -> 281973 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 7949 PERF. N/A

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1784	X	1784	-0-	-0-	-0-	40	1	1431	3	Y	282	279	0			5
							3	4	310	9							
02	1596	X	1518	-0-	-78	-0-	36	1	1185	3	Y	267	266	0			6
							3	4	294	9							
03	1922	X	1727	-0-	-195	-0-	36	1	1241	3	Y	406	403	0	1	8	8
							3	4	447	9							
04	1860	X	1593	-0-	-267	-0-	32	1	1145	3	Y	377	360	0	18	8	7
							1	4	415	9							
05	1798	X	1465	-0-	-333	-0-	33	1	1100	3	Y	300	261	0	39	8	7
							2	4	330	9							
06	1740	X	1270	-0-	-470	-0-	32	1	1008	3	Y	206	206	0			7
							3	4	227	9							
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	7	1	180	3	Y	38	41	0			4
							42	9									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	3	3	8			-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: 9,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,879

PILONCILLO WELL #: A 4H RRCID -> 263876 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8780 - 13754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1319	X	1319	-0-	-0-	-0-	32	1	1146	3	Y	126	126	0			4
							2	4	139	9							
02	1185	X	1185	-0-	-0-	-0-	30	1	1019	3	Y	121	121	0			4
							3	4	133	9							
03	1457	X	1411	-0-	-46	-0-	35	1	1217	3	Y	142	141	0			5
							3	4	156	9							
04	1440	X	1331	-0-	-109	-0-	32	1	1155	3	Y	130	130	0			5
							1	4	143	9							
05	1488	X	1336	-0-	-152	-0-	36	1	1171	3	Y	115	110	0	5	8	5
							2	4	127	9							
06	1290	X	1179	-0-	-111	-0-	32	1	1044	3	Y	91	91	0			5
							3	4	100	9							
07	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	44	1	1251	3	Y	115	115	0			5
							5	4	127	9							
08	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	37	1	1149	3	Y	115	114	0			6
							4	4	127	9							
09	1170	N	1003	-0-	-167	-0-	25	1	878	3	Y	89	85	0	5	8	5
							2	4	98	9							
10	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	31	1	1109	3	Y	105	105	0			5
							1	4	116	9							
11	1260	N	1237	-0-	-23	-0-	32	1	1083	3	Y	110	110	0			5
							1	4	121	9							
12	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 14,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,259

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: B 1H RRCID -> 264716 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8922 - 13500

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

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

PILONCILLO WELL #: D 4HD RRCID -> 265393 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8904 - 13828

01	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	90	1	3215	3	Y	286	285	0					5
							6	4	315	9									
02	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	81	1	2744	3	Y	239	238	0					6
							7	4	263	9									
03	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	94	1	3283	3	Y	293	293	0					6
							8	4	322	9									
04	3510	X	3081	-0-	-429	-0-	77	1	2726	3	Y	247	247	0					6
							6	4	272	9									
05	3627	X	3439	-0-	-188	-0-	94	1	3057	3	Y	256	254	0	1	8			7
							6	4	282	9									
06	3510	X	2848	-0-	-662	-0-	78	1	2499	3	Y	240	242	0					5
							7	4	264	9									
07	3503	X	856	-0-	-2647	-0-	26	1	760	3	Y	62	64	0					3
							2	4	68	9									
08	3503	X	3305	-0-	-198	-0-	94	1	2936	3	Y	242	241	0					4
							9	4	266	9									
09	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	84	1	3038	3	Y	273	273	0					4
							9	4	300	9									
10	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	89	1	3157	3	Y	297	298	0					3
							5	4	327	9									
*11	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	89	1	2969	3	Y	263	263	0					3
							5	4	289	9									
12	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT							3

TOTAL GAS PROD: 34,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,698

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 4HA RRCID -> 265394 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 8978 - 13903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	36	-0-	36	36	34	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
06	14B2	EXT	387	-0-	387	423	11	1	355	3	Y	19	18	0			1
							21	9									
07	14B2	EXT	61	-0-	61	484	2	1	56	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	484					Y	-0-	1	0			-0-
09	484	X	-0-	-0-	-484	-0-					Y	-0-					-0-
10	51	X	51	-0-	-0-	-0-	1	1	47	3	Y	3	3	0			-0-
							3	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: 535 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

PILONCILLO WELL #: D 4HC RRCID -> 265395 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8964 - 13885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		47	-0-	47	47	44	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
02	T. A.		31	-0-	31	78	29	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
03	T. A.		107	-0-	107	185	3	1	97	3	Y	6	5	0			1
							7	9									
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	185					Y	-0-	1	0			-0-
05	T. A.		34	-0-	34	219	32	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
06	T. A.		100	-0-	100	319	3	1	91	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
07	319	N	-0-	-0-	-319	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	4	1	118	3	Y	8	7	0			1
							9	9									
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 450 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 7HA RRCID -> 265398 COMPL. DATE 09/08/2015 TOTAL DEPTH 8904 PERF.10285 - 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	12214	X	11139	-0-	-1075	-0-	285	1	10199	3	Y	576	571	0			5
							21	4	634	9							
02	11032	X	10056	-0-	-976	-0-	278	1	9328	3	Y	388	389	0	1	8	3
							23	4	427	9							
03	11625	X	10598	-0-	-1027	-0-	286	1	9976	3	Y	282	284	0			1
							26	4	310	9							
04	11250	X	9935	-0-	-1315	-0-	268	1	9406	3	Y	220	220	0			1
							19	4	242	9							
05	11253	X	9727	-0-	-1526	-0-	279	1	9152	3	Y	250	249	0	1	8	1
							21	4	275	9							
06	10770	X	9464	-0-	-1306	-0-	279	1	8930	3	Y	209	209	0			1
							25	4	230	9							
07	10757	X	9673	-0-	-1084	-0-	319	1	9121	3	Y	182	182	0			1
							33	4	200	9							
08	10602	X	9141	-0-	-1461	-0-	279	1	8621	3	Y	192	192	0			1
							30	4	211	9							
09	9930	X	8474	-0-	-1456	-0-	225	1	8007	3	Y	199	199	0			1
							23	4	219	9							
10	9765	X	9086	-0-	-679	-0-	243	1	8563	3	Y	240	240	0			1
							16	4	264	9							
11	9450	X	8353	-0-	-1097	-0-	234	1	7867	3	Y	215	215	0			1
							15	4	237	9							
12	9672	X	NO RPT	-0-	-9672	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 105,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,953

PILONCILLO WELL #: E 2H RRCID -> 265400 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 8928 PERF. 9575 - 14453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1012	-0-	-166	-0-	22	1	802	3	Y	170	172	0			3
							1	4	187	9							
02	1064	X	331	-0-	-733	-0-	8	1	264	3	Y	54	55	0			2
							59	9									
03	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
04	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					Y	-0-					-0-
05	2356	X	246	-0-	-2110	-0-	6	1	196	3	Y	40	40	0			-0-
							44	9									
06	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					Y	6	6	8			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
*11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	1	1	40	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 284

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	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	1099	-0-	1099	1099	11 668	1 9	420	3	Y	607	600	0			7
10	14B2 EXT	144	-0-	144	1243	1 90	1 9	53	3	Y	82	89	0			-0-
11	14B2 EXT	18	-0-	18	1261	7	3	11	9	Y	10	10	0			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1261					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 699

PILONCILLO WELL #: D 10HC RRCID -> 265403 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 9084 - 13832

01	5797 X	5283	-0-	-514	-0-	133 11	1 4	4745 394	3 9	Y	358	357	0			4
02	5096 X	4706	-0-	-390	-0-	126 10	1 4	4256 314	3 9	Y	285	284	0			5
03	5642 X	4929	-0-	-713	-0-	127 11	1 4	4435 356	3 9	Y	324	323	0			6
04	5160 X	5160	-0-	-0-	-0-	132 9	1 4	4630 389	3 9	Y	354	354	0			6
05	5270 X	5064	-0-	-206	-0-	138 11	1 4	4549 366	3 9	Y	333	331	0	1	8	7
06	5100 X	4438	-0-	-662	-0-	124 9	1 4	3942 363	3 9	Y	330	330	0			7
07	5332 X	5093	-0-	-239	-0-	160 17	1 4	4575 341	3 9	Y	310	310	0			7
08	5332 X	4372	-0-	-960	-0-	127 12	1 4	3926 307	3 9	Y	279	279	0			7
09	5160 X	4207	-0-	-953	-0-	106 10	1 4	3791 300	3 9	Y	273	273	0			7
10	5053 X	4287	-0-	-766	-0-	109 7	1 4	3846 325	3 9	Y	295	295	0			7
11	4920 X	3888	-0-	-1032	-0-	104 7	1 4	3505 272	3 9	Y	247	247	0			7
12	5084 X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 51,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,388

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	1	1	8			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
07	T. A.		31	-0-	31	32	28	3	3	9	Y	3	2	0			1
08	14B2 EXT		23	-0-	23	55	22	3	1	9	Y	1	2	0			-0-
09	14B2 EXT		84	-0-	84	139	2	1	73	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	139					Y	-0-					-0-
*11	148	X	9	-0-	-139	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 147 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

PILONCILLO WELL #: D 9HD RRCID -> 265405 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 9482 - 14373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		1259	-0-	1259	1259	38	1	1218	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
07	14B2 EXT		3827	-0-	3827	5086	129	1	3685	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
08	14B2 EXT		4062	-0-	4062	9148	124	1	3858	3	Y	63	61	0			2
							11	4	69	9							
09	12896	X	3748	-0-	-9148	-0-	100	1	3571	3	Y	61	61	0			2
							10	4	67	9							
10	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	171	1	6028	3	Y	74	73	0			3
							13	4	81	9							
*11	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	98	1	3305	3	Y	68	68	0			3
							6	4	75	9							
12	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 22,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 266

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

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	5	N	-0-	-0-	-5	-0-						Y	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-		13	3			Y	-0-					-0-
03	3100	N	4434	-0-	1334	1334		122	1	4238	3	Y	57	55	0			2
								11	4	63	9							
04	3000	N	4809	-0-	1809	3143		131	1	4608	3	Y	55	55	0			2
								9	4	61	9							
05	3100	N	4894	-0-	1794	4937		142	1	4679	3	Y	56	56	0			2
								11	4	62	9							
06	3000	N	4231	-0-	1231	6168		124	1	3994	3	Y	94	94	0			2
								10	4	103	9							
07	10543	X	4375	-0-	-6168	-0-		142	1	4066	3	Y	140	139	0			3
								13	4	154	9							
08	4960	X	4485	-0-	-475	-0-		135	1	4153	3	Y	166	165	0			4
								14	4	183	9							
09	4800	X	4181	-0-	-619	-0-		110	1	3940	3	Y	110	110	0			4
								10	4	121	9							
10	4898	X	4167	-0-	-731	-0-		111	1	3920	3	Y	117	117	0			4
								7	4	129	9							
11	4350	X	3382	-0-	-968	-0-		95	1	3180	3	Y	92	93	0			3
								6	4	101	9							
12	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-						Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 38,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 887

PILONCILLO WELL #: D 9HC RRCID -> 266035 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8823 PERF. 9222 - 14070

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	1465	-0-	1465	1465		45	1	1417	3	Y	-0-					-0-
								3	4									
07		14B2 EXT	2570	-0-	2570	4035		87	1	2460	3	Y	14	14	0			-0-
								8	4	15	9							
08		14B2 EXT	3401	-0-	3401	7436		105	1	3266	3	Y	17	16	0			1
								11	4	19	9							
09	7436	X	-0-	-0-	-7436	-0-						Y	-0-	1	0			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-						Y	-0-					-0-
12	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

PILONCILLO WELL #: D 2H RRCID -> 266098 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 9236 - 13907

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	3	X	-0-	-0-	-3	-0-						Y	-0-					-0-
02	168	X	-0-	-0-	-168	-0-						Y	-0-					-0-
03	186	X	-0-	-0-	-186	-0-						Y	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-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	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
02	644	X	421	-0-	-223	-0-	11	1	374	3	Y	33	33	0			-0-
							36	9									
03	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	1	1	8			-0-
04	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					Y	2	2	8			-0-
05	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	1	1	8			-0-
06	450	X	-0-	-0-	-450	-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: 421 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

PILONCILLO WELL #: E 1H RRCID -> 266133 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 9650 PERF.10288 - 14523

01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	25	3	1	9	Y	1	4	0			3
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-	3	0			-0-
03	988	N	988	-0-	-0-	-0-	27	1	923	3	Y	33	33	0			-0-
							2	4	36	9							
04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	17	1	584	3	Y	24	24	0			-0-
							26	9									
05	677	N	677	-0-	-0-	-0-	19	1	629	3	Y	26	26	0			-0-
							29	9									
06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	17	1	553	3	Y	26	26	0			-0-
							29	9									
07	992	X	654	-0-	-338	-0-	22	1	602	3	Y	26	25	0			1
							1	4	29	9							
08	992	X	662	-0-	-330	-0-	20	1	611	3	Y	26	26	0			1
							2	4	29	9							
09	1375	X	1375	-0-	-0-	-0-	36	1	1283	3	Y	47	46	0			2
							4	4	52	9							
10	1485	X	1485	-0-	-0-	-0-	39	1	1382	3	Y	56	57	0			1
							2	4	62	9							
*11	1242	X	1242	-0-	-0-	-0-	35	1	1153	3	Y	48	48	0			1
							1	4	53	9							
12	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 8,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 313

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	1308	-0-		-118		-0-	35	1	1240	3	Y	27	26	0			1
									3	4	30	9							
02	1176	X	1149	-0-		-27		-0-	33	1	1077	3	Y	33	32	0			2
									3	4	36	9							
03	930	X	256	-0-		-674		-0-	7	1	246	3	Y	3	5	0			-0-
									3	9									
04	1260	X	411	-0-		-849		-0-	10	1	383	3	Y	16	15	0			1
									18	9									
05	1302	X	775	-0-		-527		-0-	22	1	725	3	Y	25	24	0			2
									28	9									
06	1260	X	1118	-0-		-142		-0-	32	1	1046	3	Y	34	35	0			1
									3	4	37	9							
07	1219	N	1219	-0-		-0-		-0-	40	1	1129	3	Y	42	42	0			1
									4	4	46	9							
08	1298	N	1298	-0-		-0-		-0-	40	1	1219	3	Y	32	31	0	1	8	1
									4	4	35	9							
09	1251	N	1251	-0-		-0-		-0-	33	1	1185	3	Y	26	26	0			1
									4	4	29	9							
10	1266	N	1266	-0-		-0-		-0-	34	1	1200	3	Y	27	25	0	1	8	2
									2	4	30	9							
11	1260	N	1034	-0-		-226		-0-	29	1	980	3	Y	22	22	0			2
									1	4	24	9							
12	1302	N	NO RPT	-0-		-1302		-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 11,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 287

PILONCILLO WELL #: D 8HL RRCID -> 266190 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 9044 - 13394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	7106	-0-		-799		-0-	184	1	6568	3	Y	308	307	0			3
									15	4	339	9							
02	7140	X	6339	-0-		-801		-0-	172	1	5793	3	Y	326	324	0	1	8	4
									15	4	359	9							
03	7595	X	6894	-0-		-701		-0-	182	1	6322	3	Y	338	339	0			3
									18	4	372	9							
04	7350	X	6310	-0-		-1040		-0-	168	1	5865	3	Y	240	241	0			2
									13	4	264	9							
05	7192	X	6477	-0-		-715		-0-	184	1	6029	3	Y	228	226	0	1	8	3
									13	4	251	9							
06	6870	X	6150	-0-		-720		-0-	177	1	5706	3	Y	228	226	0			5
									16	4	251	9							
07	7006	X	6241	-0-		-765		-0-	201	1	5749	3	Y	246	246	0			5
									20	4	271	9							
08	6882	X	6085	-0-		-797		-0-	178	1	5538	3	Y	317	317	0			5
									20	4	349	9							
09	6300	X	6074	-0-		-226		-0-	156	1	5566	3	Y	306	305	0			6
									15	4	337	9							
10	6479	X	6036	-0-		-443		-0-	156	1	5518	3	Y	317	317	0			6
									13	4	349	9							
11	6150	X	5969	-0-		-181		-0-	163	1	5435	3	Y	326	326	0			6
									12	4	359	9							
12	6262	X	NO RPT	-0-		-6262		-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 69,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,180

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. GAS LIFT	(I)(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-	32	1	1129	3	Y	50	50	0			-0-
								2	4	55	9							
02	1007	N	1007	-0-		-0-	-0-	27	1	909	3	Y	62	61	0			1
								3	4	68	9							
03	935	N	935	-0-		-0-	-0-	25	1	844	3	Y	58	58	0			1
								2	4	64	9							
04	1170	N	841	-0-		-329	-0-	22	1	768	3	Y	46	45	0			2
								51	9									
05	743	N	743	-0-		-0-	-0-	20	1	654	3	Y	63	62	0			3
								69	9									
06	687	N	687	-0-		-0-	-0-	18	1	589	3	Y	72	71	0			4
								1	4	79	9							
07	1116	X	805	-0-		-311	-0-	26	1	725	3	Y	47	47	0			4
								2	4	52	9							
08	930	X	920	-0-		-10	-0-	27	1	848	3	Y	38	37	0			5
								3	4	42	9							
09	840	X	750	-0-		-90	-0-	19	1	699	3	Y	29	29	0			5
								32	9									
10	1077	X	1077	-0-		-0-	-0-	28	1	998	3	Y	45	45	0			5
								1	4	50	9							
11	900	X	710	-0-		-190	-0-	18	1	651	3	Y	37	37	0			5
								41	9									
12	930	X	NO RPT	-0-		-930	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 9,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 547

PILONCILLO WELL #: A 1H RRCID -> 266347 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 9067 - 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	1850	X	1850	-0-		-0-	-0-	37	1	1357	3	Y	412	408	0	5	8	4
								3	4	453	9							
02	1876	X	1084	-0-		-792	-0-	24	1	788	3	Y	245	243	0	1	8	5
								2	4	270	9							
03	2077	X	-0-	-0-		-2077	-0-					Y	6	5	0	6	8	-0-
04	2160	X	2050	-0-		-110	-0-	41	1	1484	3	Y	475	423	0	47	8	5
								2	4	523	9							
05	2232	X	1494	-0-		-738	-0-	33	1	1090	3	Y	335	326	0	9	8	5
								2	4	369	9							
06	1800	X	411	-0-		-1389	-0-	9	1	299	3	Y	94	96	0			3
								103	9									
07	2108	X	679	-0-		-1429	-0-	18	1	496	3	Y	150	149	0			4
								165	9									
08	2108	X	1793	-0-		-315	-0-	41	1	1310	3	Y	398	396	0			6
								4	4	438	9							
09	2040	X	1708	-0-		-332	-0-	35	1	1250	3	Y	381	381	0	1	8	5
								4	4	419	9							
10	1833	X	1833	-0-		-0-	-0-	45	1	1579	3	Y	187	189	0			3
								3	4	206	9							
11	1740	X	693	-0-		-1047	-0-	8	1	293	3	Y	356	355	0			4
								392	9									
12	1798	X	NO RPT	-0-		-1798	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 13,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,039

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	44	1	1584	3	Y	108	107	0			2
							3	4	119	9							
02	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	39	1	1294	3	Y	97	98	0			1
							3	4	107	9							
03	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	37	1	1326	3	Y	118	117	0			2
							3	4	130	9							
04	1680	N	1399	-0-	-281	-0-	36	1	1262	3	Y	91	91	0			2
							1	4	100	9							
05	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	36	1	1214	3	Y	87	87	0			2
							2	4	96	9							
06	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	34	1	1109	3	Y	82	82	0			2
							3	4	90	9							
07	1457	N	1136	-0-	-321	-0-	37	1	1059	3	Y	33	34	0			1
							4	4	36	9							
08	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	41	1	1256	3	Y	66	66	0			1
							4	4	73	9							
09	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	37	1	1347	3	Y	61	61	0			1
							4	4	67	9							
10	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	38	1	1354	3	Y	59	59	0			1
							2	4	65	9							
*11	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	38	1	1262	3	Y	62	62	0			1
							3	4	68	9							
12	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 15,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 864

PILONCILLO WELL #: D 6HA RRCID -> 266721 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 9035 PERF. 9455 - 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	8835	X	8124	-0-	-711	-0-	215	1	7713	3	Y	163	162	0			5
							17	4	179	9							
02	7980	X	7148	-0-	-832	-0-	202	1	6775	3	Y	140	141	0			4
							17	4	154	9							
03	8649	X	7632	-0-	-1017	-0-	208	1	7244	3	Y	146	147	0			3
							19	4	161	9							
04	8160	X	7271	-0-	-889	-0-	197	1	6914	3	Y	134	135	0			2
							13	4	147	9							
05	8246	X	7291	-0-	-955	-0-	212	1	6932	3	Y	120	120	0			2
							15	4	132	9							
06	7860	X	7020	-0-	-840	-0-	205	1	6596	3	Y	182	181	0			3
							19	4	200	9							
07	7905	X	6972	-0-	-933	-0-	229	1	6565	3	Y	140	139	0			4
							24	4	154	9							
08	7626	X	6785	-0-	-841	-0-	207	1	6424	3	Y	120	119	0			5
							22	4	132	9							
09	7260	X	6332	-0-	-928	-0-	169	1	6005	3	Y	126	126	0			5
							19	4	139	9							
10	7285	X	6575	-0-	-710	-0-	178	1	6255	3	Y	117	117	0			5
							13	4	129	9							
11	7020	X	6171	-0-	-849	-0-	176	1	5856	3	Y	115	114	0			6
							12	4	127	9							
12	6975	X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 77,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,503

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	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	129	1	4614	3	Y	126	126	0			10
							10	4	139	9							
02	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	117	1	3939	3	Y	102	103	0			9
							9	4	112	9							
03	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	126	1	4369	3	Y	104	104	0			9
							11	4	114	9							
04	4740	X	4447	-0-	-293	-0-	120	1	4228	3	Y	82	82	0			9
							9	4	90	9							
05	4898	X	4529	-0-	-369	-0-	131	1	4298	3	Y	83	84	0			8
							9	4	91	9							
06	4740	X	4193	-0-	-547	-0-	124	1	3982	3	Y	70	70	0			8
							10	4	77	9							
07	4619	X	4191	-0-	-428	-0-	135	1	3886	3	Y	143	141	0			10
							13	4	157	9							
08	4619	X	4149	-0-	-470	-0-	124	1	3826	3	Y	171	170	0			11
							11	4	188	9							
09	4440	X	3777	-0-	-663	-0-	99	1	3524	3	Y	131	132	0			10
							10	4	144	9							
10	4526	X	4092	-0-	-434	-0-	107	1	3818	3	Y	145	146	0			9
							7	4	160	9							
*11	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	161	1	5392	3	Y	217	216	0			10
							12	4	239	9							
12	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 48,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,374

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. GAS LIFT (I)(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	6854	-0-	-1020		-0-	173 14	1 4	6172 495	3 9	Y	450	448	0			5
02	7112	X	6189	-0-	-923		-0-	165 15	1 4	5549 460	3 9	Y	418	416	0	1	8	6
03	7409	X	6138	-0-	-1271		-0-	156 16	1 4	5418 548	3 9	Y	498	498	0	1	8	5
04	6630	X	6483	-0-	-147		-0-	168 13	1 4	5866 436	3 9	Y	396	397	0	1	8	3
05	6851	X	6348	-0-	-503		-0-	176 13	1 4	5768 391	3 9	Y	355	354	0	1	8	3
06	6630	X	5073	-0-	-1557		-0-	144 14	1 4	4607 308	3 9	Y	280	281	0			2
07	6851	X	5494	-0-	-1357		-0-	175 18	1 4	5002 299	3 9	Y	272	270	0			4
08	6696	X	5335	-0-	-1361		-0-	157 16	1 4	4876 286	3 9	Y	260	260	0			4
09	6480	X	5292	-0-	-1188		-0-	137 13	1 4	4866 276	3 9	Y	251	251	0			4
10	6355	X	5332	-0-	-1023		-0-	139 10	1 4	4890 293	3 9	Y	266	266	0			4
*11	5457	X	5457	-0-	-0-		-0-	149 10	1 4	4984 314	3 9	Y	285	285	0			4
12	5487	X	NO RPT	-0-	-5487		-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 63,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,731

PILONCILLO WELL #: D 3H RRCID -> 266825 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 9680 - 14247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3339	-0-	-993		-0-	86 6	1 4	3068 179	3 9	Y	163	162	0			3
02	2971	X	2971	-0-	-0-		-0-	81 7	1 4	2712 171	3 9	Y	155	155	0			3
03	3720	X	2848	-0-	-872		-0-	74 6	1 4	2597 171	3 9	Y	155	151	0	4	8	3
04	3600	X	2652	-0-	-948		-0-	69 6	1 4	2449 128	3 9	Y	116	116	0			3
05	3472	X	2703	-0-	-769		-0-	75 6	1 4	2455 167	3 9	Y	152	151	0			4
06	3240	X	2422	-0-	-818		-0-	71 6	1 4	2281 64	3 9	Y	58	59	0			3
07	3286	X	2529	-0-	-757		-0-	83 8	1 4	2366 72	3 9	Y	65	65	0			3
08	2852	X	2516	-0-	-336		-0-	75 7	1 4	2346 88	3 9	Y	80	80	0			3
09	2640	X	2159	-0-	-481		-0-	57 6	1 4	2032 64	3 9	Y	58	58	0			3
10	2697	X	2269	-0-	-428		-0-	62 4	1 4	2141 62	3 9	Y	56	56	0			3
11	2460	X	2258	-0-	-202		-0-	64 4	1 4	2127 63	3 9	Y	57	57	0			3
12	2542	X	NO RPT	-0-	-2542		-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 28,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,115

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	3751	X	2601	-0-	-1150	-0-	62	1	2242	3	Y	266	266	0			10
							4	4	293	9							
02	3388	X	766	-0-	-2622	-0-	20	1	658	3	Y	80	81	0			9
							88	9									
03	3379	X	3215	-0-	-164	-0-	80	1	2751	3	Y	344	340	0	1	8	12
							6	4	378	9							
04	3270	X	2849	-0-	-421	-0-	69	1	2452	3	Y	293	295	0			10
							6	4	322	9							
05	3379	X	2718	-0-	-661	-0-	70	1	2326	3	Y	289	287	0	1	8	11
							4	4	318	9							
06	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	73	1	2350	3	Y	233	233	0			11
							6	4	256	9							
07	3224	X	2643	-0-	-581	-0-	80	1	2302	3	Y	230	230	0			11
							8	4	253	9							
08	3224	X	2713	-0-	-511	-0-	74	1	2287	3	Y	314	312	0			13
							7	4	345	9							
09	2850	X	2599	-0-	-251	-0-	63	1	2224	3	Y	278	279	0			12
							6	4	306	9							
10	2790	X	2685	-0-	-105	-0-	64	1	2276	3	Y	310	311	0			11
							4	4	341	9							
11	2700	X	2161	-0-	-539	-0-	53	1	1801	3	Y	275	276	0			10
							4	4	303	9							
12	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 27,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,912

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	6789	X	6392	-0-	-397	-0-	163	1	5810	3	Y	369	368	0			2
							13	4	406	9							
02	6132	X	5265	-0-	-867	-0-	142	1	4768	3	Y	312	312	0			2
							12	4	343	9							
03	6634	X	5500	-0-	-1134	-0-	143	1	4979	3	Y	334	334	0			2
							11	4	367	9							
04	6180	X	5104	-0-	-1076	-0-	132	1	4634	3	Y	299	300	0			1
							9	4	329	9							
05	6386	X	4848	-0-	-1538	-0-	135	1	4429	3	Y	249	248	0	1	8	1
							10	4	274	9							
06	6180	X	3994	-0-	-2186	-0-	113	1	3650	3	Y	202	203	0			-0-
							9	4	222	9							
07	5735	X	1977	-0-	-3758	-0-	64	1	1810	3	Y	87	87	0			-0-
							7	4	96	9							
08	5487	X	1880	-0-	-3607	-0-	56	1	1752	3	Y	60	59	0			1
							6	4	66	9							
09	5100	X	2048	-0-	-3052	-0-	52	1	1876	3	Y	104	102	0	1	8	2
							6	4	114	9							
10	4836	X	1936	-0-	-2900	-0-	49	1	1761	3	Y	111	111	0			2
							4	4	122	9							
11	3990	X	1894	-0-	-2096	-0-	51	1	1720	3	Y	109	109	0			2
							3	4	120	9							
12	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 40,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,236

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. 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	1769	N	1769	-0-		-0-	-0-	-0-	47	1	1687	3	Y	29	29	0			2
									3	4	32	9							
02	1432	N	1432	-0-		-0-	-0-	-0-	40	1	1353	3	Y	33	33	0			2
									3	4	36	9							
03	1479	N	1479	-0-		-0-	-0-	-0-	40	1	1381	3	Y	50	50	0			2
									3	4	55	9							
04	1710	N	1368	-0-		-342	-0-	-0-	37	1	1286	3	Y	40	40	0			2
									1	4	44	9							
05	1545	N	1545	-0-		-0-	-0-	-0-	43	1	1451	3	Y	44	44	0			2
									3	4	48	9							
06	1737	N	1737	-0-		-0-	-0-	-0-	50	1	1605	3	Y	72	71	0			3
									3	4	79	9							
07	1581	X	1438	-0-		-143	-0-	-0-	46	1	1329	3	Y	53	53	0			3
									5	4	58	9							
08	1488	X	1263	-0-		-225	-0-	-0-	34	1	1041	3	Y	168	166	0			5
									3	4	185	9							
09	1740	X	1449	-0-		-291	-0-	-0-	34	1	1214	3	Y	179	178	0			6
									4	4	197	9							
10	1798	X	1539	-0-		-259	-0-	-0-	40	1	1439	3	Y	53	56	0			3
									2	4	58	9							
11	1740	X	1535	-0-		-205	-0-	-0-	43	1	1425	3	Y	58	59	0			2
									3	4	64	9							
12	1488	X	NO RPT	-0-		-1488	-0-						Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 16,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 779

PILONCILLO WELL #: F 3HA RRCID -> 267011 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 9454 PERF.11318 - 15438

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	572	N	572	-0-		-0-	-0-	-0-	16	1	544	3	Y	11	11	0			1
									12	9									
02	784	N	784	-0-		-0-	-0-	-0-	21	1	738	3	Y	22	22	0			1
									1	4	24	9							
03	804	N	804	-0-		-0-	-0-	-0-	21	1	758	3	Y	22	22	0			1
									1	4	24	9							
04	941	N	941	-0-		-0-	-0-	-0-	25	1	884	3	Y	28	28	0			1
									1	4	31	9							
05	999	N	999	-0-		-0-	-0-	-0-	29	1	937	3	Y	28	28	0			1
									2	4	31	9							
06	1001	N	1001	-0-		-0-	-0-	-0-	29	1	936	3	Y	30	30	0			1
									3	4	33	9							
07	1555	N	1555	-0-		-0-	-0-	-0-	41	1	1162	3	Y	316	312	0			5
									4	4	348	9							
08	807	N	807	-0-		-0-	-0-	-0-	21	1	640	3	Y	131	132	0			4
									2	4	144	9							
09	990	N	790	-0-		-200	-0-	-0-	19	1	657	3	Y	104	104	0			4
									114	9									
10	783	N	783	-0-		-0-	-0-	-0-	21	1	744	3	Y	16	18	0			2
									18	9									
11	780	N	696	-0-		-84	-0-	-0-	20	1	662	3	Y	13	12	0			3
									14	9									
12	806	N	NO RPT	-0-		-806	-0-						Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 9,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 721

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	3038	X	2877	-0-	-161	-0-	77	1	2725	3	Y	64	63	0			5
							5	4	70	9							
02	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	70	1	2337	3	Y	88	88	0			5
							6	4	97	9							
03	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	76	1	2645	3	Y	87	87	0			5
							6	4	96	9							
04	3150	X	1628	-0-	-1522	-0-	45	1	1534	3	Y	43	43	0			5
							2	4	47	9							
05	3255	X	1035	-0-	-2220	-0-	29	1	974	3	Y	27	27	0			5
							2	4	30	9							
06	2790	X	1420	-0-	-1370	-0-	41	1	1334	3	Y	38	38	0			5
							3	4	42	9							
07	2821	X	2403	-0-	-418	-0-	74	1	2100	3	Y	201	199	0			7
							8	4	221	9							
08	2821	X	2165	-0-	-656	-0-	56	1	1750	3	Y	321	320	0			8
							6	4	353	9							
09	1822	X	1822	-0-	-0-	-0-	45	1	1610	3	Y	148	150	0			6
							4	4	163	9							
10	1668	X	1668	-0-	-0-	-0-	45	1	1584	3	Y	33	33	0			6
							3	4	36	9							
11	2340	X	274	-0-	-2066	-0-	8	1	257	3	Y	8	8	0			6
							9	9									
12	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 20,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,058

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	3193	X	2947	-0-	-246	-0-	77	1	2762	3	Y	94	94	0			8
							5	4	103	9							
02	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	78	1	2605	3	Y	95	94	0			9
							7	4	105	9							
03	2883	X	2781	-0-	-102	-0-	74	1	2584	3	Y	106	106	0			9
							6	4	117	9							
04	2910	X	2754	-0-	-156	-0-	73	1	2540	3	Y	123	124	0			8
							6	4	135	9							
05	3007	X	2775	-0-	-232	-0-	78	1	2566	3	Y	114	113	0			9
							6	4	125	9							
06	3000	X	2580	-0-	-420	-0-	74	1	2404	3	Y	86	85	0			10
							7	4	95	9							
07	3100	X	1918	-0-	-1182	-0-	60	1	1730	3	Y	111	111	0			10
							6	4	122	9							
08	2852	X	1306	-0-	-1546	-0-	37	1	1162	3	Y	94	93	0			11
							4	4	103	9							
09	2760	X	1430	-0-	-1330	-0-	36	1	1290	3	Y	91	91	0			11
							4	4	100	9							
10	2790	X	1539	-0-	-1251	-0-	40	1	1409	3	Y	80	81	0			10
							2	4	88	9							
11	2580	X	1667	-0-	-913	-0-	46	1	1528	3	Y	82	82	0			10
							3	4	90	9							
12	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 24,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,076

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	7161	X	6614	-0-	-547	-0-	178	1	6354	3	Y	61	60	0			16
							15	4	67	9							
02	6468	X	6016	-0-	-452	-0-	170	1	5710	3	Y	110	108	0			18
							15	4	121	9							
03	6355	X	5948	-0-	-407	-0-	162	1	5634	3	Y	123	122	0			19
							17	4	135	9							
04	6390	X	5499	-0-	-891	-0-	149	1	5232	3	Y	99	100	0			18
							9	4	109	9							
05	6603	X	5700	-0-	-903	-0-	166	1	5429	3	Y	85	86	0			17
							11	4	94	9							
06	6450	X	6122	-0-	-328	-0-	182	1	5827	3	Y	87	87	0			17
							17	4	96	9							
07	6665	X	5898	-0-	-767	-0-	196	1	5591	3	Y	83	83	0			17
							20	4	91	9							
08	5952	X	5643	-0-	-309	-0-	173	1	5342	3	Y	99	98	0			18
							19	4	109	9							
09	6120	X	5711	-0-	-409	-0-	154	1	5473	3	Y	63	63	0			18
							15	4	69	9							
10	6324	X	5876	-0-	-448	-0-	159	1	5612	3	Y	84	85	0			17
							13	4	92	9							
11	6120	X	5109	-0-	-1011	-0-	147	1	4889	3	Y	57	57	0			17
							10	4	63	9							
12	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 64,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 951

PILONCILLO WELL #: D 8HB RRCID -> 267075 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 9102 - 13334

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

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

PILONCILLO WELL #: D 8HA RRCID -> 267076 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 9074 - 13935

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

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 8HC RRCID -> 267077 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 9237 - 13876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	747	N	747	-0-	-0-	-0-	16 156	1 9	575	3	Y	142	143	0			3
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	14 101	1 9	459	3	Y	92	92	0			3
03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	10 75	1 9	365	3	Y	68	69	0			2
04	720	N	513	-0-	-207	-0-	12 84	1 9	417	3	Y	76	75	0			3
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	9 30	1 9	287	3	Y	27	27	0			3
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	4 18	1 9	162	3	Y	16	16	0			3
07	527	N	172	-0-	-355	-0-	4 13	1 9	155	3	Y	12	11	0			4
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	4 9	1 9	145	3	Y	8	8	0			4
09	180	N	150	-0-	-30	-0-	4 8	1 9	138	3	Y	7	6	0			5
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	4 10	1 9	143	3	Y	9	9	0			5
11	150	N	138	-0-	-12	-0-	4 6	1 9	128	3	Y	5	5	0			5
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 3,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 462

PILONCILLO WELL #: E 3H RRCID -> 267079 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 9635 PERF.10030 - 14464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	1787	-0-	-1158	-0-	48 3	1 4	1699 37	3 9	Y	34	34	0			2
02	2660	X	1130	-0-	-1530	-0-	33 3	1 4	1073 21	3 9	Y	19	20	0			1
03	2759	X	2673	-0-	-86	-0-	73 6	1 4	2537 57	3 9	Y	52	52	0			1
04	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	64 5	1 4	2264 56	3 9	Y	51	50	0	1	8	1
05	2294	X	1395	-0-	-899	-0-	41 3	1 4	1317 34	3 9	Y	31	32	0			-0-
06	1984	X	1984	-0-	-0-	-0-	59 5	1 4	1878 42	3 9	Y	38	37	0	1	8	-0-
07	2666	X	2296	-0-	-370	-0-	76 8	1 4	2172 40	3 9	Y	36	36	0			-0-
08	2666	X	2208	-0-	-458	-0-	67 7	1 4	2095 39	3 9	Y	35	34	0			1
09	2400	X	2278	-0-	-122	-0-	62 6	1 4	2209 1	3 9	Y	1	1	0			1
10	2046	X	1255	-0-	-791	-0-	34 2	1 4	1219	3	Y	-0-	1	0			-0-
11	2220	X	1055	-0-	-1165	-0-	30 1	1 4	1024	3	Y	-0-					-0-
12	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 297

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 7HL RRCID -> 267080 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 9678 - 15928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1726	-0-	-1250	-0-	46	1	1626	3	Y	46	45	0			5
							3	4	51	9							
02	2772	X	1052	-0-	-1720	-0-	29	1	994	3	Y	24	24	0			5
							3	4	26	9							
03	3069	X	2015	-0-	-1054	-0-	53	1	1862	3	Y	86	84	0			7
							5	4	95	9							
04	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	73	1	2555	3	Y	59	60	0			6
							6	4	65	9							
05	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	77	1	2537	3	Y	31	32	0			5
							6	4	34	9							
06	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	78	1	2506	3	Y	66	66	0			5
							7	4	73	9							
07	2790	X	2691	-0-	-99	-0-	88	1	2528	3	Y	61	60	0			6
							8	4	67	9							
08	2790	X	2745	-0-	-45	-0-	83	1	2590	3	Y	58	58	0			6
							8	4	64	9							
09	2700	X	2355	-0-	-345	-0-	63	1	2228	3	Y	53	54	0			5
							6	4	58	9							
10	2759	X	2550	-0-	-209	-0-	68	1	2413	3	Y	58	59	0			4
							5	4	64	9							
*11	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	78	1	2611	3	Y	51	52	0			3
							5	4	56	9							
12	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 25,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 593

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	14570	X	12593	-0-	-1977	-0-	336	1	11993	3	Y	216	216	0			5
							26	4	238	9							
02	13160	X	11304	-0-	-1856	-0-	320	1	10723	3	Y	214	212	0			7
							26	4	235	9							
03	13857	X	10452	-0-	-3405	-0-	285	1	9923	3	Y	198	198	0			7
							26	4	218	9							
04	13320	X	9031	-0-	-4289	-0-	244	1	8586	3	Y	169	169	0			7
							15	4	186	9							
05	13082	X	8366	-0-	-4716	-0-	243	1	7966	3	Y	125	125	0			7
							19	4	138	9							
06	12180	X	8656	-0-	-3524	-0-	259	1	8291	3	Y	75	76	0			6
							23	4	83	9							
07	11625	X	9127	-0-	-2498	-0-	303	1	8685	3	Y	97	96	0			7
							32	4	107	9							
08	10447	X	8049	-0-	-2398	-0-	249	1	7707	3	Y	59	59	0			7
							28	4	65	9							
09	9030	X	7239	-0-	-1791	-0-	196	1	6968	3	Y	50	51	0			6
							20	4	55	9							
10	8959	X	7970	-0-	-989	-0-	217	1	7649	3	Y	81	82	0			5
							15	4	89	9							
11	8820	X	7494	-0-	-1326	-0-	216	1	7199	3	Y	58	59	0			4
							15	4	64	9							
12	9114	X	NO RPT	-0-	-9114	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 100,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,342

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 6HD RRCID -> 267083 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8941 - 13594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	4645	-0-		-67		-0-	117	1	4189	3	Y	299	299	0			11
									10	4	329	9							
02	4256	X	3774	-0-		-482		-0-	100	1	3389	3	Y	252	252	0			11
									8	4	277	9							
03	4712	X	4394	-0-		-318		-0-	113	1	3927	3	Y	314	313	0			12
									9	4	345	9							
04	4530	X	4203	-0-		-327		-0-	108	1	3814	3	Y	250	251	0			11
									6	4	275	9							
05	4681	X	4239	-0-		-442		-0-	118	1	3877	3	Y	216	215	0	1	8	11
									6	4	238	9							
06	4500	X	4078	-0-		-422		-0-	117	1	3754	3	Y	180	180	0			11
									9	4	198	9							
07	4154	X	4045	-0-		-109		-0-	130	1	3720	3	Y	165	166	0			10
									13	4	182	9							
08	4154	X	3946	-0-		-208		-0-	115	1	3568	3	Y	229	229	0			10
									11	4	252	9							
09	4020	X	3424	-0-		-596		-0-	89	1	3154	3	Y	156	157	0			9
									9	4	172	9							
10	4249	X	4249	-0-		-0-		-0-	111	1	3921	3	Y	190	190	0			9
									8	4	209	9							
11	4020	X	3751	-0-		-269		-0-	102	1	3398	3	Y	222	222	0			9
									7	4	244	9							
12	4030	X	NO RPT	-0-		-4030		-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 44,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,473

PILONCILLO WELL #: A 6HC RRCID -> 267084 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8658 - 13501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	4832	-0-		-283		-0-	123	1	4414	3	Y	259	258	0			9
									10	4	285	9							
02	4620	X	3982	-0-		-638		-0-	108	1	3607	3	Y	235	234	0			10
									8	4	259	9							
03	4681	X	4573	-0-		-108		-0-	119	1	4114	3	Y	299	298	0			11
									11	4	329	9							
04	4680	X	4249	-0-		-431		-0-	108	1	3809	3	Y	296	297	0			10
									6	4	326	9							
05	4836	X	4218	-0-		-618		-0-	121	1	3951	3	Y	125	126	0			9
									8	4	138	9							
06	4680	X	3298	-0-		-1382		-0-	95	1	3044	3	Y	136	136	0			9
									9	4	150	9							
07	4402	X	3251	-0-		-1151		-0-	104	1	2980	3	Y	142	141	0			10
									11	4	156	9							
08	4402	X	3893	-0-		-509		-0-	112	1	3450	3	Y	291	288	0			13
									11	4	320	9							
09	4260	X	3844	-0-		-416		-0-	98	1	3490	3	Y	224	225	0			12
									10	4	246	9							
10	4216	X	3968	-0-		-248		-0-	102	1	3595	3	Y	241	242	0			11
									6	4	265	9							
11	3780	X	3344	-0-		-436		-0-	90	1	3030	3	Y	199	200	0			10
									5	4	219	9							
12	3968	X	NO RPT	-0-		-3968		-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 43,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,447

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 3H RRCID -> 267191 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 9044 - 13589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34	N	-0-	-0-	-34	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	3 13	1 9	120	3	Y	12	12	0			-0-
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	3 15	1 9	137	3	Y	14	14	0			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	3 11	1 9	107	3	Y	10	9	0			1
07	574	X	574	-0-	-0-	-0-	18 57	1 9	499	3	Y	52	51	0			2
08	807	X	807	-0-	-0-	-0-	23 2	1 4	705 77	3 9	Y	70	70	0			2
09	1015	X	1015	-0-	-0-	-0-	26 2	1 4	889 98	3 9	Y	89	89	0			2
10	941	X	941	-0-	-0-	-0-	24 1	1 4	825 91	3 9	Y	83	83	0			2
11	780	X	394	-0-	-386	-0-	10 56	1 9	328	3	Y	51	51	0			2
12	1054	X	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 4,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 381

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	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	127 10	1 4	4523 405	3 9	Y	368	367	0			9
02	4536	X	4359	-0-	-177	-0-	116 9	1 4	3873 361	3 9	Y	328	327	0	1	8	9
03	5022	X	4937	-0-	-85	-0-	126 11	1 4	4383 417	3 9	Y	379	379	0	1	8	8
04	4860	X	4617	-0-	-243	-0-	117 8	1 4	4120 372	3 9	Y	338	338	0			8
05	5022	X	4496	-0-	-526	-0-	124 9	1 4	4082 281	3 9	Y	255	254	0	1	8	8
06	4860	X	4452	-0-	-408	-0-	122 9	1 4	3940 381	3 9	Y	346	345	0			9
07	4557	X	4444	-0-	-113	-0-	140 13	1 4	4004 287	3 9	Y	261	261	0			9
08	4557	X	4319	-0-	-238	-0-	127 12	1 4	3906 274	3 9	Y	249	250	0			8
09	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	113 10	1 4	4028 295	3 9	Y	268	269	0			7
10	4557	X	4258	-0-	-299	-0-	110 7	1 4	3884 257	3 9	Y	234	235	0			6
11	4410	X	4059	-0-	-351	-0-	111 9	1 4	3687 252	3 9	Y	229	230	0			5
12	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 49,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,255

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 5HA RRCID -> 267231 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8915 - 13676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

PILONCILLO WELL #: D 5HY RRCID -> 267254 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8858 - 13646

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6443	-0-	-98	-0-	166	1	5923	3	Y	310	310	0			9
							13	4	341	9							
02	6244	X	5628	-0-	-616	-0-	152	1	5102	3	Y	329	327	0	1	8	10
							12	4	362	9							
03	6913	X	5903	-0-	-1010	-0-	154	1	5375	3	Y	325	325	0			10
							16	4	358	9							
04	6600	X	5715	-0-	-885	-0-	148	1	5207	3	Y	319	319	0			10
							9	4	351	9							
05	6634	X	5365	-0-	-1269	-0-	152	1	4951	3	Y	228	226	0	1	8	11
							11	4	251	9							
06	6240	X	5671	-0-	-569	-0-	163	1	5260	3	Y	213	212	0			12
							14	4	234	9							
07	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	186	1	5301	3	Y	192	192	0			12
							19	4	211	9							
08	5580	X	5535	-0-	-45	-0-	166	1	5154	3	Y	179	179	0			12
							18	4	197	9							
09	5400	X	5394	-0-	-6	-0-	143	1	5059	3	Y	162	162	0			12
							14	4	178	9							
10	5580	X	5467	-0-	-113	-0-	145	1	5121	3	Y	174	174	0			12
							10	4	191	9							
11	5400	X	5199	-0-	-201	-0-	144	1	4824	3	Y	201	200	0			13
							10	4	221	9							
12	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 62,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,632

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					Y	-0-					-0-
02	1680	X	214	-0-	-1466	-0-	6	1	202	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
03	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	53	1	1853	3	Y	47	45	0			2
							5	4	52	9							
04	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	67	1	2376	3	Y	61	61	0			2
							6	4	67	9							
05	1625	X	1625	-0-	-0-	-0-	46	1	1535	3	Y	36	36	0			2
							4	4	40	9							
06	1470	X	1470	-0-	-0-	-0-	44	1	1414	3	Y	8	9	0			1
							3	4	9	9							
07	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	107	1	3069	3	Y	24	23	0			2
							11	4	26	9							
08	2604	X	1840	-0-	-764	-0-	56	1	1747	3	Y	28	27	0			3
							6	4	31	9							
09	2520	X	1668	-0-	-852	-0-	45	1	1589	3	Y	27	27	0			3
							4	4	30	9							
10	1692	X	1692	-0-	-0-	-0-	45	1	1612	3	Y	29	28	0			4
							3	4	32	9							
11	3120	X	772	-0-	-2348	-0-	21	1	697	3	Y	49	49	0			4
							54	9									
12	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 16,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 314

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	5146	X	2017	-0-	-3129	-0-	44	1	1562	3	Y	371	372	0			5
							3	4	408	9							
02	3696	X	3082	-0-	-614	-0-	70	1	2374	3	Y	574	570	0	1	8	8
							7	4	631	9							
03	4092	X	3866	-0-	-226	-0-	85	1	2965	3	Y	735	733	0	1	8	9
							7	4	809	9							
04	3840	X	1065	-0-	-2775	-0-	22	1	822	3	Y	200	207	0			2
							1	4	220	9							
05	3968	X	978	-0-	-2990	-0-	24	1	758	3	Y	178	177	0			3
							196	9									
06	3300	X	244	-0-	-3056	-0-	6	1	191	3	Y	43	43	0	1	8	2
							47	9									
07	3875	X	558	-0-	-3317	-0-	14	1	397	3	Y	134	132	0			4
							147	9									
08	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
09	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					-0-
10	992	X	326	-0-	-666	-0-	6	1	207	3	Y	103	101	0			2
							113	9									
*11	1250	X	1250	-0-	-0-	-0-	21	1	694	3	Y	486	483	0			5
							535	9									
12	558	X	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 13,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,824

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	6603	X	6400	-0-	-203	-0-	168	1	6020	3	Y	181	181	0			5
							13	4	199	9							
02	5964	X	5650	-0-	-314	-0-	158	1	5311	3	Y	153	152	0			6
							13	4	168	9							
03	6386	X	6023	-0-	-363	-0-	163	1	5704	3	Y	126	126	0			6
							17	4	139	9							
04	6420	X	5701	-0-	-719	-0-	154	1	5415	3	Y	109	109	0			6
							12	4	120	9							
05	6634	X	5717	-0-	-917	-0-	165	1	5418	3	Y	112	111	0			7
							11	4	123	9							
06	6180	X	5722	-0-	-458	-0-	169	1	5418	3	Y	109	109	0			7
							15	4	120	9							
07	5952	X	5583	-0-	-369	-0-	185	1	5284	3	Y	86	86	0			7
							19	4	95	9							
08	5952	X	5414	-0-	-538	-0-	166	1	5139	3	Y	83	83	0			7
							18	4	91	9							
09	5730	X	5067	-0-	-663	-0-	136	1	4831	3	Y	79	78	0			8
							13	4	87	9							
10	5921	X	5308	-0-	-613	-0-	144	1	5058	3	Y	87	88	0			7
							10	4	96	9							
11	5730	X	5028	-0-	-702	-0-	143	1	4780	3	Y	86	86	0			7
							10	4	95	9							
12	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 61,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,211

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	4340	X	3970	-0-	-370	-0-	103	1	3673	3	Y	169	168	0			5
							8	4	186	9							
02	3864	X	3488	-0-	-376	-0-	94	1	3186	3	Y	183	181	0			7
							7	4	201	9							
03	4185	X	3934	-0-	-251	-0-	104	1	3624	3	Y	179	178	0			8
							9	4	197	9							
04	3840	X	3777	-0-	-63	-0-	98	1	3465	3	Y	189	190	0			7
							6	4	208	9							
05	3968	X	3677	-0-	-291	-0-	106	1	3474	3	Y	83	84	0			6
							6	4	91	9							
06	3840	X	3420	-0-	-420	-0-	101	1	3275	3	Y	32	33	0			5
							9	4	35	9							
07	3937	X	3268	-0-	-669	-0-	110	1	3100	3	Y	43	43	0			5
							11	4	47	9							
08	3937	X	3226	-0-	-711	-0-	96	1	2945	3	Y	159	157	0			7
							10	4	175	9							
09	3780	X	3200	-0-	-580	-0-	81	1	2912	3	Y	180	181	0			6
							9	4	198	9							
10	3689	X	3118	-0-	-571	-0-	81	1	2848	3	Y	167	168	0			5
							5	4	184	9							
11	3420	X	3125	-0-	-295	-0-	84	1	2821	3	Y	195	195	0			5
							5	4	215	9							
12	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 38,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,579

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	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	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	27	1	890	3	Y	216	212	0	1	8	3
							2	4	238	9							
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	9	1	268	3	Y	67	68	0			2
							74	9									
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	1	1	49	3	Y	11	10	0			1
							12	9									
09	794	N	794	-0-	-0-	-0-	17	1	612	3	Y	150	149	0			2
							165	9									
10	396	N	396	-0-	-0-	-0-	8	1	307	3	Y	74	75	0			1
							81	9									
*11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	6	1	198	3	Y	51	51	0			1
							56	9									
12	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 569

PILONCILLO WELL #: D 9HA RRCID -> 267803 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9263 - 14440

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

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 11HB RRCID -> 267822 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9585 - 13277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	4975	-0-	-47	-0-	133	1	4746	3	Y	77	76	0			10
							11	4	85	9							
02	4536	X	4426	-0-	-110	-0-	126	1	4223	3	Y	61	62	0			9
							10	4	67	9							
03	5208	X	4707	-0-	-501	-0-	129	1	4471	3	Y	87	87	0			9
							11	4	96	9							
04	5040	X	4406	-0-	-634	-0-	120	1	4215	3	Y	56	57	0			8
							9	4	62	9							
05	5022	X	4456	-0-	-566	-0-	130	1	4253	3	Y	58	57	0			9
							9	4	64	9							
06	4800	X	4401	-0-	-399	-0-	127	1	4088	3	Y	160	158	0			11
							10	4	176	9							
07	4743	X	4378	-0-	-365	-0-	142	1	4041	3	Y	165	166	0			10
							13	4	182	9							
08	4712	X	4260	-0-	-452	-0-	131	1	4055	3	Y	55	57	0			8
							13	4	61	9							
09	4410	X	3376	-0-	-1034	-0-	91	1	3245	3	Y	28	27	0			9
							9	4	31	9							
10	4557	X	3442	-0-	-1115	-0-	93	1	3312	3	Y	29	29	0			9
							5	4	32	9							
11	4410	X	2952	-0-	-1458	-0-	84	1	2831	3	Y	29	29	0			9
							5	4	32	9							
12	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 45,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 805

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	7905	X	7358	-0-	-547	-0-	187	1	6652	3	Y	457	458	0			5
							16	4	503	9							
02	7140	X	6671	-0-	-469	-0-	179	1	6036	3	Y	401	400	0	1	8	5
							15	4	441	9							
03	7688	X	7548	-0-	-140	-0-	195	1	6833	3	Y	456	456	0	1	8	4
							18	4	502	9							
04	7440	X	7277	-0-	-163	-0-	188	1	6616	3	Y	418	417	0	1	8	4
							13	4	460	9							
05	7471	X	7423	-0-	-48	-0-	206	1	6752	3	Y	409	408	0	1	8	4
							15	4	450	9							
06	7140	X	6727	-0-	-413	-0-	190	1	6112	3	Y	371	370	0			5
							17	4	408	9							
07	7347	X	7100	-0-	-247	-0-	227	1	6498	3	Y	320	320	0			5
							23	4	352	9							
08	7347	X	6548	-0-	-799	-0-	192	1	5937	3	Y	362	363	0			4
							21	4	398	9							
09	7110	X	6109	-0-	-1001	-0-	157	1	5573	3	Y	331	331	0			4
							15	4	364	9							
10	7347	X	6321	-0-	-1026	-0-	165	1	5799	3	Y	313	313	0			4
							13	4	344	9							
11	6870	X	5928	-0-	-942	-0-	161	1	5389	3	Y	334	333	0			5
							11	4	367	9							
12	7099	X	NO RPT	-0-	-7099	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 75,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,172

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 11HC RRCID -> 267824 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 9266 PERF. 9642 - 14527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6975	X	6214	-0-	-761	-0-	165	1	5906	3	Y	118	118	0			5
							13	4	130	9							
02	6300	X	5492	-0-	-808	-0-	154	1	5211	3	Y	104	104	0			5
							13	4	114	9							
03	6851	X	6045	-0-	-806	-0-	165	1	5734	3	Y	117	117	0			5
							17	4	129	9							
04	6450	X	5767	-0-	-683	-0-	156	1	5508	3	Y	82	82	0			5
							13	4	90	9							
05	6541	X	5750	-0-	-791	-0-	166	1	5455	3	Y	107	106	0			6
							11	4	118	9							
06	6000	X	5603	-0-	-397	-0-	162	1	5229	3	Y	180	179	0			7
							14	4	198	9							
07	5983	X	5672	-0-	-311	-0-	185	1	5299	3	Y	154	154	0			7
							19	4	169	9							
08	5983	X	5451	-0-	-532	-0-	168	1	5195	3	Y	64	66	0			5
							18	4	70	9							
09	5760	X	5278	-0-	-482	-0-	142	1	5038	3	Y	76	75	0			6
							14	4	84	9							
10	5797	X	5364	-0-	-433	-0-	145	1	5142	3	Y	61	62	0			5
							10	4	67	9							
11	5610	X	4885	-0-	-725	-0-	141	1	4700	3	Y	31	32	0			4
							10	4	34	9							
12	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 61,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,094

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	12648	X	11472	-0-	-1176	-0-	296	1	10573	3	Y	526	526	0			2
							24	4	579	9							
02	11424	X	10200	-0-	-1224	-0-	279	1	9392	3	Y	460	460	0	1	8	1
							23	4	506	9							
03	12028	X	10945	-0-	-1083	-0-	290	1	10091	3	Y	489	488	0	1	8	1
							26	4	538	9							
04	11100	X	10712	-0-	-388	-0-	282	1	9912	3	Y	453	451	0	1	8	2
							20	4	498	9							
05	11470	X	10873	-0-	-597	-0-	302	1	9882	3	Y	606	601	0	2	8	5
							22	4	667	9							
06	11100	X	10399	-0-	-701	-0-	295	1	9484	3	Y	541	542	0			4
							25	4	595	9							
07	11036	X	10396	-0-	-640	-0-	329	1	9411	3	Y	566	565	0	1	8	4
							33	4	623	9							
08	11036	X	10031	-0-	-1005	-0-	296	1	9171	3	Y	484	483	0			5
							32	4	532	9							
09	10680	X	9634	-0-	-1046	-0-	249	1	8852	3	Y	462	462	0			5
							25	4	508	9							
10	10881	X	10006	-0-	-875	-0-	258	1	9126	3	Y	549	549	0			5
							18	4	604	9							
11	10410	X	9260	-0-	-1150	-0-	253	1	8450	3	Y	491	491	0			5
							17	4	540	9							
12	10385	X	NO RPT	-0-	-10385	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 113,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,627

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 3HD RRCID -> 268353 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 9723 PERF.10314 - 15235

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	X	1912	-0-	-413	-0-	52	1	1824	3	Y	30	30	0			-0-
							3	4	33	9							
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	1860	N	328	-0-	-1532	-0-	9	1	313	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
05	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	33	1	1072	3	Y	19	19	0			-0-
							2	4	21	9							
06	587	N	587	-0-	-0-	-0-	17	1	559	3	Y	10	9	0			1
							11	9									
07	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	33	1	940	3	Y	22	21	0			2
							3	4	24	9							
08	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	54	1	1674	3	Y	28	27	0			3
							6	4	31	9							
09	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	36	1	1304	3	Y	4	5	0			2
							4	4	4	9							
10	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	42	1	1492	3	Y	-0-	2	0			-0-
							3	4									
11	1710	N	1237	-0-	-473	-0-	36	1	1199	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
12	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

PILONCILLO WELL #: D 12HB RRCID -> 268396 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 9579 - 14180

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8648	X	8648	-0-	-0-	-0-	226	1	8058	3	Y	315	315	0			2
							17	4	347	9							
02	8092	X	7567	-0-	-525	-0-	210	1	7040	3	Y	272	271	0			3
							18	4	299	9							
03	8990	X	7958	-0-	-1032	-0-	211	1	7329	3	Y	363	362	0	1	8	3
							19	4	399	9							
04	8790	X	7954	-0-	-836	-0-	209	1	7361	3	Y	335	336	0			2
							15	4	369	9							
05	9083	X	8110	-0-	-973	-0-	230	1	7529	3	Y	303	302	0	1	8	2
							18	4	333	9							
06	8370	X	7231	-0-	-1139	-0-	209	1	6717	3	Y	260	260	0			2
							19	4	286	9							
07	7905	X	6339	-0-	-1566	-0-	206	1	5874	3	Y	216	216	0			2
							21	4	238	9							
08	7905	X	6669	-0-	-1236	-0-	200	1	6190	3	Y	234	234	0			2
							22	4	257	9							
09	7650	X	6289	-0-	-1361	-0-	165	1	5867	3	Y	217	217	0			2
							18	4	239	9							
10	7905	X	6307	-0-	-1598	-0-	165	1	5842	3	Y	261	260	0			3
							13	4	287	9							
11	7230	X	5936	-0-	-1294	-0-	164	1	5488	3	Y	247	247	0			3
							12	4	272	9							
12	6665	X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 79,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,023

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 3HA RRCID -> 268405 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 9584 PERF.10626 - 15216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	2315	-0-	-940	-0-	61	1	2142	3	Y	98	98	0			6
							4	4	108	9							
02	2940	X	2214	-0-	-726	-0-	61	1	2042	3	Y	97	96	0			7
							4	4	107	9							
03	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	149	1	5198	3	Y	250	248	0			9
							13	4	275	9							
04	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	124	1	4365	3	Y	102	105	0			6
							9	4	112	9							
05	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	96	1	3168	3	Y	53	54	0			5
							6	4	58	9							
06	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	93	1	2990	3	Y	137	136	0			6
							9	4	151	9							
07	5642	X	3031	-0-	-2611	-0-	98	1	2819	3	Y	95	96	0			5
							9	4	105	9							
08	5642	X	2869	-0-	-2773	-0-	87	1	2690	3	Y	76	77	0			4
							8	4	84	9							
09	4620	X	2665	-0-	-1955	-0-	73	1	2580	3	Y	4	5	0			3
							8	4	4	9							
10	3348	X	2637	-0-	-711	-0-	72	1	2560	3	Y	-0-	3	0			-0-
							5	4									
11	3240	X	1809	-0-	-1431	-0-	53	1	1752	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
12	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 912

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	18042	X	17878	-0-	-164	-0-	467	1	16699	3	Y	614	613	0			12
							37	4	675	9							
02	16436	X	15960	-0-	-476	-0-	442	1	14849	3	Y	575	574	0	1	8	12
							36	4	633	9							
03	18197	X	15740	-0-	-2457	-0-	418	1	14579	3	Y	642	641	0	1	8	12
							37	4	706	9							
04	17310	X	13912	-0-	-3398	-0-	367	1	12933	3	Y	531	532	0	1	8	10
							28	4	584	9							
05	17887	X	14974	-0-	-2913	-0-	425	1	13945	3	Y	521	518	0	1	8	12
							31	4	573	9							
06	17310	X	13811	-0-	-3499	-0-	402	1	12890	3	Y	441	443	0			10
							34	4	485	9							
07	16895	X	13981	-0-	-2914	-0-	456	1	13063	3	Y	378	380	0			8
							46	4	416	9							
08	15748	X	14671	-0-	-1077	-0-	442	1	13676	3	Y	460	459	0			9
							47	4	506	9							
09	14490	X	13892	-0-	-598	-0-	369	1	13131	3	Y	322	323	0			8
							38	4	354	9							
10	14973	X	14050	-0-	-923	-0-	374	1	13191	3	Y	417	417	0			8
							26	4	459	9							
11	14190	X	13424	-0-	-766	-0-	375	1	12532	3	Y	446	445	0			9
							26	4	491	9							
12	14663	X	NO RPT	-0-	-14663	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 162,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,347

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 3HB RRCID -> 268408 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 9606 PERF.10375 - 15295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	886	-0-	-2741	-0-	22	1	818	3	Y	41	40	0			12
							1	4	45	9							
02	3220	X	-0-	-0-	-3220	-0-					Y	-0-	12	0			-0-
03	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					Y	-0-					-0-
04	3270	X	831	-0-	-2439	-0-	22	1	767	3	Y	38	37	0			1
							42	9									
05	1550	X	1422	-0-	-128	-0-	39	1	1304	3	Y	70	69	0			2
							2	4	77	9							
06	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	70	1	2251	3	Y	125	123	0			4
							6	4	138	9							
07	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	112	1	3214	3	Y	113	113	0			4
							11	4	124	9							
08	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	100	1	3060	3	Y	79	80	0			3
							10	4	87	9							
09	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	80	1	2883	3	Y	7	8	0			2
							9	4	8	9							
10	2542	X	1495	-0-	-1047	-0-	41	1	1452	3	Y	-0-	2	0			-0-
							2	4									
11	3360	X	855	-0-	-2505	-0-	25	1	829	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 473

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	4185	X	3496	-0-	-689	-0-	92	1	3274	3	Y	113	113	0			1
							6	4	124	9							
02	3780	X	3149	-0-	-631	-0-	88	1	2919	3	Y	123	123	0			1
							7	4	135	9							
03	3906	X	3298	-0-	-608	-0-	89	1	3049	3	Y	139	138	0			2
							7	4	153	9							
04	3780	X	3004	-0-	-776	-0-	78	1	2786	3	Y	122	122	0			2
							6	4	134	9							
05	3813	X	3447	-0-	-366	-0-	99	1	3225	3	Y	106	106	0			2
							6	4	117	9							
06	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	101	1	3243	3	Y	92	92	0			2
							9	4	101	9							
07	3472	X	3407	-0-	-65	-0-	111	1	3169	3	Y	105	105	0			2
							11	4	116	9							
08	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	102	1	3140	3	Y	114	114	0			2
							11	4	125	9							
09	3450	X	3335	-0-	-115	-0-	88	1	3114	3	Y	113	111	0			4
							9	4	124	9							
10	3565	X	3364	-0-	-201	-0-	88	1	3115	3	Y	142	142	0			4
							5	4	156	9							
11	3450	X	3308	-0-	-142	-0-	91	1	3048	3	Y	149	148	0			5
							5	4	164	9							
12	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 36,640 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,318

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 5HE RRCID -> 268413 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 9599 PERF.10029 - 14880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-						Y	-0-	2	0			-0-
02	1988	X	2	-0-	-1986	-0-		2	3			Y	-0-					-0-
03	2263	X	1352	-0-	-911	-0-		37	1	1258	3	Y	49	48	0			1
								3	4	54	9							
04	2190	X	990	-0-	-1200	-0-		26	1	927	3	Y	33	34	0			-0-
								1	4	36	9							
05	2139	X	694	-0-	-1445	-0-		19	1	600	3	Y	68	67	0			1
								75	9									
06	637	X	637	-0-	-0-	-0-		17	1	547	3	Y	66	66	0			1
								73	9									
07	1364	X	799	-0-	-565	-0-		24	1	699	3	Y	67	67	0			1
								2	4	74	9							
08	1615	X	1615	-0-	-0-	-0-		46	1	1430	3	Y	123	122	0			2
								4	4	135	9							
09	2081	X	2081	-0-	-0-	-0-		51	1	1822	3	Y	184	182	0			4
								6	4	202	9							
10	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-		56	1	1991	3	Y	214	214	0			4
								4	4	235	9							
*11	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-		64	1	2129	3	Y	212	212	0			4
								4	4	233	9							
12	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-						Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 12,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,016

PILONCILLO WELL #: A 8HA RRCID -> 268414 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8184 - 14305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12133	X	2765	-0-	-9368	-0-		70	1	2525	3	Y	150	150	0			5
								5	4	165	9							
02	2772	X	2528	-0-	-244	-0-		69	1	2290	3	Y	149	147	0			7
								5	4	164	9							
03	3069	X	2821	-0-	-248	-0-		72	1	2491	3	Y	229	229	0			7
								6	4	252	9							
04	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-		73	1	2557	3	Y	256	257	0			6
								6	4	282	9							
05	2914	X	2855	-0-	-59	-0-		75	1	2463	3	Y	283	280	0	1	8	8
								6	4	311	9							
06	2700	X	2633	-0-	-67	-0-		74	1	2351	3	Y	184	185	0			7
								6	4	202	9							
07	3007	X	2594	-0-	-413	-0-		79	1	2280	3	Y	206	205	0			8
								8	4	227	9							
08	3007	X	2044	-0-	-963	-0-		55	1	1721	3	Y	238	238	0			8
								6	4	262	9							
09	2910	X	2379	-0-	-531	-0-		59	1	2117	3	Y	179	178	0			9
								6	4	197	9							
10	2852	X	2047	-0-	-805	-0-		55	1	1955	3	Y	30	32	0			7
								4	4	33	9							
11	2640	X	2023	-0-	-617	-0-		57	1	1907	3	Y	50	50	0			7
								4	4	55	9							
12	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-						Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 27,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,954

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 5HD RRCID -> 268415 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 9938 - 15089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
02	2632	X	287	-0-	-2345	-0-	8	1	266	3	Y	12	11	0			1
							13	9									
03	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	76	1	2635	3	Y	126	125	0			2
							6	4	139	9							
04	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	154	1	5432	3	Y	322	320	0			4
							12	4	354	9							
05	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	166	1	5450	3	Y	243	243	0	1	8	3
							11	4	267	9							
06	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	155	1	4979	3	Y	193	193	0			3
							14	4	212	9							
07	6138	X	5028	-0-	-1110	-0-	163	1	4668	3	Y	164	164	0			3
							17	4	180	9							
08	6138	X	5174	-0-	-964	-0-	151	1	4671	3	Y	305	304	0			4
							16	4	336	9							
09	5940	X	4913	-0-	-1027	-0-	128	1	4588	3	Y	168	169	0			3
							12	4	185	9							
10	5890	X	5111	-0-	-779	-0-	131	1	4640	3	Y	300	299	0			4
							10	4	330	9							
11	5370	X	4138	-0-	-1232	-0-	112	1	3758	3	Y	235	237	0			2
							9	4	259	9							
12	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 44,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,068

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	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
02	2632	X	-0-	-0-	-2632	-0-					Y	-0-					-0-
03	2914	X	47	-0-	-2867	-0-	45	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
04	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					Y	-0-					-0-
05	2356	X	422	-0-	-1934	-0-	12	1	395	3	Y	14	13	0			1
							15	9									
06	230	X	230	-0-	-0-	-0-	7	1	215	3	Y	7	8	0			-0-
							8	9									
07	632	X	632	-0-	-0-	-0-	20	1	588	3	Y	21	20	0			1
							1	4	23	9							
08	62	X	8	-0-	-54	-0-	8	3			Y	-0-	1	0			-0-
09	420	X	26	-0-	-394	-0-	25	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
10	434	X	7	-0-	-427	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
11	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
12	620	X	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 8HB RRCID -> 268417 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8103 - 13500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1924	X	1743	-0-	-181	-0-	44	1	1545	3	Y	137	136	0			4
							3	4	151	9							
02	2179	X	2179	-0-	-0-	-0-	59	1	1974	3	Y	130	130	0			4
							3	4	143	9							
03	2201	X	1832	-0-	-369	-0-	47	1	1651	3	Y	119	119	0			4
							3	4	131	9							
04	3180	X	1554	-0-	-1626	-0-	40	1	1415	3	Y	88	90	0			2
							2	4	97	9							
05	3286	X	1743	-0-	-1543	-0-	49	1	1621	3	Y	63	63	0			2
							4	4	69	9							
06	2340	X	930	-0-	-1410	-0-	27	1	874	3	Y	24	24	0			2
							3	4	26	9							
07	2418	X	1342	-0-	-1076	-0-	43	1	1243	3	Y	46	47	0			1
							5	4	51	9							
08	1829	X	1457	-0-	-372	-0-	44	1	1357	3	Y	47	48	0			-0-
							4	4	52	9							
09	1680	X	1153	-0-	-527	-0-	30	1	1068	3	Y	47	46	0			1
							3	4	52	9							
10	1736	X	1015	-0-	-721	-0-	26	1	929	3	Y	54	55	0			-0-
							1	4	59	9							
11	1410	X	808	-0-	-602	-0-	22	1	730	3	Y	51	51	0			-0-
							56	9									
12	1457	X	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,756 TOTAL CONDENSATE PROD: 806

PILONCILLO WELL #: E 3HC RRCID -> 268423 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 9721 PERF.10422 - 15448

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1644	-0-	-929	-0-	43	1	1525	3	Y	66	66	0			2
							3	4	73	9							
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-	2	0			-0-
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	9	1	275	3	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
04	1590	N	854	-0-	-736	-0-	22	1	793	3	Y	35	35	0			-0-
							39	9									
05	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	38	1	1241	3	Y	55	55	0			-0-
							2	4	61	9							
06	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	36	1	1176	3	Y	53	52	0			1
							3	4	58	9							
07	1217	X	1217	-0-	-0-	-0-	41	1	1157	3	Y	14	13	0			2
							4	4	15	9							
08	1596	X	1596	-0-	-0-	-0-	49	1	1542	3	Y	-0-	2	0			-0-
							5	4									
09	1406	X	1406	-0-	-0-	-0-	38	1	1362	3	Y	2	2	8			-0-
							4	4	2	9							
10	1405	X	1405	-0-	-0-	-0-	38	1	1365	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
11	1530	X	1008	-0-	-522	-0-	29	1	978	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	1581	X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 237

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 4HE RRCID -> 268430 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8972 - 13893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2704	-0-	-179	-0-	69	1	2465	3	Y	150	149	0			5
							5	4	165	9							
02	2604	X	2455	-0-	-149	-0-	67	1	2243	3	Y	127	127	0			5
							5	4	140	9							
03	2883	X	2538	-0-	-345	-0-	67	1	2355	3	Y	101	101	0			5
							5	4	111	9							
04	2760	X	2556	-0-	-204	-0-	67	1	2353	3	Y	119	117	0			7
							5	4	131	9							
05	2852	X	2468	-0-	-384	-0-	70	1	2284	3	Y	100	100	0			7
							4	4	110	9							
06	2640	X	2383	-0-	-257	-0-	67	1	2171	3	Y	126	125	0			8
							6	4	139	9							
07	2635	N	736	-0-	-1899	-0-	23	1	668	3	Y	39	40	0			7
							2	4	43	9							
08	804	N	804	-0-	-0-	-0-	24	1	730	3	Y	44	45	0			6
							2	4	48	9							
09	2370	N	1169	-0-	-1201	-0-	30	1	1046	3	Y	82	82	0			6
							3	4	90	9							
10	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	32	1	1148	3	Y	107	106	0			7
							2	4	118	9							
*11	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	39	1	1301	3	Y	128	128	0			7
							3	4	141	9							
12	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 20,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,123

PILONCILLO WELL #: D 12HC RRCID -> 268431 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 9473 - 15596

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		2931	-0-	2931	2931	85	1	2711	3	Y	115	113	0			2
							8	4	127	9							
07	14B2 EXT		2951	-0-	2951	5882	96	1	2726	3	Y	110	111	0			1
							8	4	121	9							
08	14B2 EXT		4191	-0-	4191	10073	127	1	3906	3	Y	133	133	0			1
							12	4	146	9							
09	13930	X	3857	-0-	-10073	-0-	101	1	3601	3	Y	132	132	0			1
							10	4	145	9							
10	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	103	1	3644	3	Y	122	121	0			2
							6	4	134	9							
11	4050	X	3693	-0-	-357	-0-	104	1	3464	3	Y	107	107	0			2
							7	4	118	9							
12	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 21,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 719

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 12HD RRCID -> 268432 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9637 - 16407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-	49	1	1790	3	Y	85	86	0			-0-
							3	4	94	9							
02	1907	X	1907	-0-	-0-	-0-	52	1	1753	3	Y	90	90	0			-0-
							3	4	99	9							
03	2077	X	1778	-0-	-299	-0-	46	1	1616	3	Y	103	102	0			1
							3	4	113	9							
04	2291	X	2291	-0-	-0-	-0-	60	1	2138	3	Y	80	80	0			1
							5	4	88	9							
05	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	70	1	2285	3	Y	65	64	0			2
							4	4	72	9							
06	2040	X	1824	-0-	-216	-0-	53	1	1709	3	Y	54	55	0			1
							3	4	59	9							
07	2356	N	1902	-0-	-454	-0-	60	1	1733	3	Y	94	93	0			2
							6	4	103	9							
08	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	49	1	1487	3	Y	92	92	0			2
							5	4	101	9							
09	1830	N	1542	-0-	-288	-0-	40	1	1417	3	Y	74	74	0			2
							4	4	81	9							
10	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	42	1	1505	3	Y	85	85	0			2
							3	4	94	9							
11	1590	N	1498	-0-	-92	-0-	40	1	1358	3	Y	88	88	0			2
							3	4	97	9							
12	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 20,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 910

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	14291	X	12006	-0-	-2285	-0-	306	1	10907	3	Y	699	699	0			4
							24	4	769	9							
02	11620	X	10562	-0-	-1058	-0-	284	1	9564	3	Y	628	626	0	1	8	5
							23	4	691	9							
03	12958	X	11822	-0-	-1136	-0-	307	1	10697	3	Y	719	718	0	1	8	5
							27	4	791	9							
04	12540	X	11319	-0-	-1221	-0-	292	1	10282	3	Y	658	659	0	1	8	3
							21	4	724	9							
05	12462	X	10032	-0-	-2430	-0-	284	1	9350	3	Y	342	343	0	1	8	1
							22	4	376	9							
06	11610	X	10175	-0-	-1435	-0-	295	1	9482	3	Y	339	339	0			1
							25	4	373	9							
07	11811	X	10421	-0-	-1390	-0-	337	1	9670	3	Y	345	344	0	1	8	1
							34	4	380	9							
08	11811	X	9322	-0-	-2489	-0-	280	1	8657	3	Y	323	324	0			-0-
							30	4	355	9							
09	11310	X	8357	-0-	-2953	-0-	219	1	7795	3	Y	292	292	0			-0-
							22	4	321	9							
10	10509	X	7707	-0-	-2802	-0-	204	1	7201	3	Y	262	262	0			-0-
							14	4	288	9							
11	10170	X	7389	-0-	-2781	-0-	206	1	6886	3	Y	257	257	0			-0-
							14	4	283	9							
12	10416	X	NO RPT	-0-	-10416	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,864

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 4HB RRCID -> 268494 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 9102 - 13822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		14	-0-	14	14	13	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-
05	T. A.		2	-0-	2	16	2	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.		115	-0-	115	131	3	1	106	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	131					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	131					Y	-0-					-0-
09	131	X	-0-	-0-	-131	-0-					Y	-0-					-0-
10	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 135 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

PILONCILLO WELL #: E 5HA RRCID -> 268495 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 10165 - 15086

01	6324	X	843	-0-	-5481	-0-	21	1	781	3	Y	37	38	0			9
							41	9									
02	5712	X	192	-0-	-5520	-0-	6	1	183	3	Y	3	9	0			3
							3	9									
03	5952	X	3998	-0-	-1954	-0-	104	1	3644	3	Y	219	216	0	1	8	5
							9	4	241	9							
04	5280	X	2535	-0-	-2745	-0-	64	1	2282	3	Y	167	168	0	1	8	3
							5	4	184	9							
05	4898	X	3070	-0-	-1828	-0-	81	1	2687	3	Y	269	266	0	1	8	5
							6	4	296	9							
06	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	89	1	2869	3	Y	165	166	0			4
							8	4	182	9							
07	3999	X	3864	-0-	-135	-0-	121	1	3438	3	Y	266	263	0			7
							12	4	293	9							
08	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	116	1	3606	3	Y	377	376	0			8
							11	4	415	9							
09	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	110	1	3911	3	Y	408	407	0			9
							10	4	449	9							
10	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	125	1	4424	3	Y	497	498	0			8
							8	4	547	9							
11	4020	X	3634	-0-	-386	-0-	94	1	3138	3	Y	361	361	0			8
							5	4	397	9							
12	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 35,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,769

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 16HB RRCID -> 268503 COMPL. DATE 09/19/2015 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 9326 - 14053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11873	X	6855	-0-	-5018	-0-	180	1	6454	3	Y	187	186	0			3
							15	4	206	9							
02	8904	X	5927	-0-	-2977	-0-	165	1	5549	3	Y	180	179	0			4
							15	4	198	9							
03	9455	X	5914	-0-	-3541	-0-	158	1	5528	3	Y	192	192	0			4
							17	4	211	9							
04	8250	X	5541	-0-	-2709	-0-	147	1	5173	3	Y	193	194	0			3
							9	4	212	9							
05	7750	X	5745	-0-	-2005	-0-	164	1	5370	3	Y	182	181	0			4
							11	4	200	9							
06	6630	X	5856	-0-	-774	-0-	163	1	5262	3	Y	379	376	0			7
							14	4	417	9							
07	6231	X	5009	-0-	-1222	-0-	158	1	4548	3	Y	260	260	0			7
							17	4	286	9							
08	5921	X	4804	-0-	-1117	-0-	144	1	4450	3	Y	177	178	0			6
							15	4	195	9							
09	5850	X	4818	-0-	-1032	-0-	126	1	4497	3	Y	166	167	0			5
							12	4	183	9							
10	6045	X	1154	-0-	-4891	-0-	30	1	1078	3	Y	41	43	0			3
							1	4	45	9							
11	5850	X	1289	-0-	-4561	-0-	36	1	1201	3	Y	45	46	0			2
							2	4	50	9							
12	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 52,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,002

PILONCILLO WELL #: D 14HB RRCID -> 268504 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8714 - 13506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	53	N	53	-0-	-0-	-0-	1	1	48	3	Y	4	3	0			1
							4	9									
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	3	1	88	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
07	14B2 EXT		147	-0-	147	147	4	1	139	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
08	14B2 EXT		205	-0-	205	352	5	1	180	3	Y	18	17	0			2
							20	9									
09	14B2 EXT		201	-0-	201	553	4	1	188	3	Y	8	8	0			2
							9	9									
10	14B2 EXT		219	-0-	219	772	6	1	201	3	Y	11	11	0			2
							12	9									
*11	903	X	131	-0-	-772	-0-	4	1	121	3	Y	5	5	0			2
							6	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 1,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 5HB RRCID -> 268505 COMPL. DATE 09/09/2012 TOTAL DEPTH 9651 PERF.10048 - 14969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	1814	-0-	-3208	-0-	47	1	1681	3	Y	75	76	0			5
							3	4	83	9							
02	4536	X	65	-0-	-4471	-0-	2	1	60	3	Y	3	3	0			5
							3	9									
03	4774	X	59	-0-	-4715	-0-	2	1	55	3	Y	2	6	0			1
							2	9									
04	4530	X	-0-	-0-	-4530	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
05	4309	X	788	-0-	-3521	-0-	22	1	730	3	Y	33	33	0			-0-
							36	9									
06	1770	X	290	-0-	-1480	-0-	9	1	271	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
07	952	X	952	-0-	-0-	-0-	31	1	865	3	Y	49	49	0			-0-
							2	4	54	9							
08	1194	X	1194	-0-	-0-	-0-	34	1	1065	3	Y	83	83	0			-0-
							4	4	91	9							
09	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	35	1	1269	3	Y	143	142	0			1
							4	4	157	9							
10	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	38	1	1316	3	Y	161	161	0			1
							2	4	177	9							
*11	3000	N	3027	-0-	27	27	77	1	2562	3	Y	348	347	0			2
							5	4	383	9							
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 11,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 906

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	5456	X	4241	-0-	-1215	-0-	110	1	3891	3	Y	211	210	0			4
							8	4	232	9							
02	4592	X	4100	-0-	-492	-0-	111	1	3752	3	Y	208	207	0			5
							8	4	229	9							
03	4712	X	4519	-0-	-193	-0-	117	1	4068	3	Y	294	293	0			6
							11	4	323	9							
04	4560	X	4387	-0-	-173	-0-	111	1	3920	3	Y	317	316	0			7
							7	4	349	9							
05	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	118	1	3896	3	Y	284	282	0	1	8	8
							7	4	312	9							
06	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	131	1	4194	3	Y	609	605	0			12
							12	4	670	9							
07	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	148	1	4237	3	Y	619	618	0	1	8	12
							14	4	681	9							
08	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	129	1	4002	3	Y	583	584	0			11
							13	4	641	9							
09	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	110	1	3899	3	Y	521	523	0			9
							10	4	573	9							
10	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	113	1	3982	3	Y	370	373	0			6
							8	4	407	9							
*11	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	116	1	3862	3	Y	370	369	0			7
							10	4	407	9							
12	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 49,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,386

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 14HW RRCID -> 268528 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 8710 - 13134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3949	-0-	-1259	-0-	102	1	3656	3	Y	167	166	0			1
							7	4	184	9							
02	4536	X	3556	-0-	-980	-0-	97	1	3280	3	Y	156	155	0			2
							7	4	172	9							
03	4619	X	3800	-0-	-819	-0-	101	1	3513	3	Y	162	161	0			3
							8	4	178	9							
04	4470	X	3661	-0-	-809	-0-	96	1	3394	3	Y	150	150	0			3
							6	4	165	9							
05	3937	X	3586	-0-	-351	-0-	100	1	3308	3	Y	156	156	0			3
							6	4	172	9							
06	3810	X	3324	-0-	-486	-0-	97	1	3073	3	Y	132	133	0			2
							9	4	145	9							
07	3937	X	3266	-0-	-671	-0-	107	1	3039	3	Y	99	99	0			2
							11	4	109	9							
08	3813	X	3159	-0-	-654	-0-	94	1	2937	3	Y	107	107	0			2
							10	4	118	9							
09	3660	X	2943	-0-	-717	-0-	78	1	2739	3	Y	107	106	0			3
							8	4	118	9							
10	3596	X	3105	-0-	-491	-0-	82	1	2893	3	Y	114	113	0	1	8	3
							5	4	125	9							
11	3330	X	3156	-0-	-174	-0-	87	1	2930	3	Y	122	122	0			3
							5	4	134	9							
12	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 37,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,472

PILONCILLO WELL #: D 14HX RRCID -> 268807 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8724 - 12983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	32	1	1127	3	Y	86	87	0			2
							2	4	95	9							
02	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	31	1	1040	3	Y	57	57	0			2
							3	4	63	9							
03	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	28	1	992	3	Y	58	58	0			2
							2	4	64	9							
04	1230	N	934	-0-	-296	-0-	25	1	847	3	Y	55	55	0			2
							1	4	61	9							
05	916	N	916	-0-	-0-	-0-	25	1	834	3	Y	50	50	0			2
							2	4	55	9							
06	918	N	918	-0-	-0-	-0-	27	1	858	3	Y	27	27	0			2
							3	4	30	9							
07	961	N	958	-0-	-3	-0-	31	1	892	3	Y	30	30	0			2
							2	4	33	9							
08	961	N	961	-0-	-0-	-0-	29	1	895	3	Y	31	31	0			2
							3	4	34	9							
09	930	N	770	-0-	-160	-0-	20	1	720	3	Y	27	27	0			2
							30	9									
10	719	N	719	-0-	-0-	-0-	19	1	668	3	Y	29	28	0			3
							32	9									
11	930	N	726	-0-	-204	-0-	21	1	673	3	Y	29	29	0			3
							32	9									
12	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 10,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 479

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 8HC RRCID -> 268808 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8143 - 13466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2308	X	2308	-0-		-0-		-0-		58	1	2082	3	Y	149	149	0			1
										4	4	164	9							
02	2744	X	2011	-0-		-733		-0-		53	1	1773	3	Y	165	165	0			1
										3	4	182	9							
03	3038	X	2090	-0-		-948		-0-		56	1	1944	3	Y	77	77	0			1
										5	4	85	9							
04	2700	X	2318	-0-		-382		-0-		63	1	2187	3	Y	57	58	0			-0-
										5	4	63	9							
05	2790	X	1776	-0-		-1014		-0-		51	1	1671	3	Y	45	45	0			-0-
										4	4	50	9							
06	2220	X	1871	-0-		-349		-0-		54	1	1760	3	Y	48	48	0			-0-
										4	4	53	9							
07	2387	X	830	-0-		-1557		-0-		26	1	741	3	Y	55	54	0			1
										2	4	61	9							
08	2387	X	1666	-0-		-721		-0-		51	1	1568	3	Y	38	37	0			2
										5	4	42	9							
09	2310	X	999	-0-		-1311		-0-		26	1	953	3	Y	16	16	0			2
										2	4	18	9							
10	3417	X	3417	-0-		-0-		-0-		92	1	3243	3	Y	70	70	0			2
										5	4	77	9							
*11	1920	X	1920	-0-		-0-		-0-		53	1	1798	3	Y	59	59	0			2
										4	4	65	9							
12	1674	X	NO RPT	-0-		-1674		-0-						Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 21,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 779

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	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2842	X	2842	-0-		-0-		-0-		70	1	2484	3	Y	257	255	0			6
										5	4	283	9							
02	3164	X	3058	-0-		-106		-0-		81	1	2695	3	Y	250	249	0			7
										7	4	275	9							
03	3503	X	2801	-0-		-702		-0-		72	1	2488	3	Y	214	215	0			6
										6	4	235	9							
04	3210	X	2507	-0-		-703		-0-		64	1	2232	3	Y	187	187	0			6
										5	4	206	9							
05	3317	X	2196	-0-		-1121		-0-		61	1	1973	3	Y	144	145	0			5
										4	4	158	9							
06	3270	X	608	-0-		-2662		-0-		16	1	533	3	Y	54	56	0			3
										59	9									
07	3379	X	1484	-0-		-1895		-0-		42	1	1185	3	Y	230	227	0			6
										4	4	253	9							
08	2790	X	1913	-0-		-877		-0-		50	1	1558	3	Y	273	271	0			8
										5	4	300	9							
09	2520	X	2160	-0-		-360		-0-		45	1	1590	3	Y	474	472	0			10
										4	4	521	9							
10	2201	X	1900	-0-		-301		-0-		44	1	1560	3	Y	266	269	0			7
										3	4	293	9							
*11	2434	X	2434	-0-		-0-		-0-		65	1	2219	3	Y	133	135	0			5
										4	4	146	9							
12	2232	X	NO RPT	-0-		-2232		-0-						Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 23,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,482

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: F 2HA RRCID -> 268814 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9800 - 16664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	36	1	1278	3	Y	73	73	0			3
							3	4	80	9							
02	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	42	1	1410	3	Y	106	105	0			4
							3	4	117	9							
03	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	53	1	1819	3	Y	150	150	0			4
							5	4	165	9							
04	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	42	1	1502	3	Y	112	113	0			3
							2	4	123	9							
05	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	46	1	1472	3	Y	101	101	0			3
							3	4	111	9							
06	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	46	1	1427	3	Y	103	103	0			3
							3	4	113	9							
07	2046	X	1948	-0-	-98	-0-	59	1	1697	3	Y	169	169	0			3
							6	4	186	9							
08	2046	X	1858	-0-	-188	-0-	54	1	1690	3	Y	98	98	0			3
							6	4	108	9							
09	1889	X	1889	-0-	-0-	-0-	48	1	1733	3	Y	93	93	0			3
							6	4	102	9							
10	1882	X	1882	-0-	-0-	-0-	48	1	1713	3	Y	106	106	0			3
							4	4	117	9							
11	1890	X	1668	-0-	-222	-0-	46	1	1517	3	Y	93	94	0			2
							3	4	102	9							
12	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 19,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,204

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	4278	X	4064	-0-	-214	-0-	102	1	3660	3	Y	268	268	0			4
							7	4	295	9							
02	3976	X	3779	-0-	-197	-0-	100	1	3376	3	Y	268	266	0			6
							8	4	295	9							
03	4402	X	3943	-0-	-459	-0-	101	1	3522	3	Y	284	284	0			6
							8	4	312	9							
04	4110	X	3822	-0-	-288	-0-	97	1	3414	3	Y	277	278	0			5
							6	4	305	9							
05	4247	X	3860	-0-	-387	-0-	103	1	3398	3	Y	321	318	0	1	8	7
							6	4	353	9							
06	4050	X	3811	-0-	-239	-0-	103	1	3303	3	Y	360	360	0			7
							9	4	396	9							
07	3875	X	3652	-0-	-223	-0-	111	1	3200	3	Y	300	301	0			6
							11	4	330	9							
08	3875	X	3572	-0-	-303	-0-	102	1	3173	3	Y	260	260	0			6
							11	4	286	9							
09	3750	X	3395	-0-	-355	-0-	84	1	3020	3	Y	256	255	0			7
							9	4	282	9							
10	3875	X	3566	-0-	-309	-0-	91	1	3202	3	Y	244	244	0			7
							5	4	268	9							
11	3750	X	3502	-0-	-248	-0-	94	1	3118	3	Y	259	259	0			7
							5	4	285	9							
12	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 40,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,097

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	10261	X	6224	-0-	-4037	-0-	167	1	5969	3	Y	68	68	0			2
							13	4	75	9							
02	8568	X	5034	-0-	-3534	-0-	142	1	4784	3	Y	87	87	0			2
							12	4	96	9							
03	8122	X	5396	-0-	-2726	-0-	147	1	5110	3	Y	115	114	0			3
							12	4	127	9							
04	7380	X	5080	-0-	-2300	-0-	136	1	4792	3	Y	130	130	0			3
							9	4	143	9							
05	7006	X	3770	-0-	-3236	-0-	108	1	3545	3	Y	101	102	0			2
							6	4	111	9							
06	6030	X	3881	-0-	-2149	-0-	115	1	3662	3	Y	86	85	0			3
							9	4	95	9							
07	5580	X	4030	-0-	-1550	-0-	133	1	3818	3	Y	60	60	0			3
							13	4	66	9							
08	5394	X	3430	-0-	-1964	-0-	103	1	3203	3	Y	103	101	0			5
							11	4	113	9							
09	5070	X	3583	-0-	-1487	-0-	95	1	3414	3	Y	58	58	0			5
							10	4	64	9							
10	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	111	1	3932	3	Y	105	104	0			6
							8	4	116	9							
*11	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	124	1	4153	3	Y	114	114	0			6
							10	4	125	9							
12	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 49,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,027

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	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	107	1	3815	3	Y	264	262	0			5
							8	4	290	9							
02	4676	X	3702	-0-	-974	-0-	100	1	3351	3	Y	222	222	0			5
							7	4	244	9							
03	4929	X	3906	-0-	-1023	-0-	102	1	3568	3	Y	206	206	0			5
							9	4	227	9							
04	4440	X	3647	-0-	-793	-0-	95	1	3337	3	Y	190	191	0			4
							6	4	209	9							
05	4309	X	3707	-0-	-602	-0-	103	1	3372	3	Y	205	203	0	1	8	5
							6	4	226	9							
06	4080	X	3417	-0-	-663	-0-	97	1	3112	3	Y	181	182	0			4
							9	4	199	9							
07	3844	X	2986	-0-	-858	-0-	96	1	2740	3	Y	128	128	0			4
							9	4	141	9							
08	3844	X	2967	-0-	-877	-0-	87	1	2704	3	Y	153	152	0			5
							8	4	168	9							
09	3660	X	3313	-0-	-347	-0-	84	1	3037	3	Y	166	166	0			5
							9	4	183	9							
10	3720	X	3419	-0-	-301	-0-	89	1	3167	3	Y	144	145	0			4
							5	4	158	9							
11	3420	X	3169	-0-	-251	-0-	87	1	2923	3	Y	140	141	0			3
							5	4	154	9							
12	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 38,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,999

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: F 2HB RRCID -> 268880 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9807 - 16868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	X	2264	-0-		-61		-0-		58	1	2074	3	Y	116	115	0			8
										4	4	128	9							
02	2100	X	1997	-0-		-103		-0-		54	1	1829	3	Y	101	101	0			8
										3	4	111	9							
03	2294	X	1959	-0-		-335		-0-		52	1	1788	3	Y	104	104	0			8
										5	4	114	9							
04	2220	X	1806	-0-		-414		-0-		47	1	1650	3	Y	97	97	0			8
										2	4	107	9							
05	2263	X	1983	-0-		-280		-0-		55	1	1797	3	Y	115	114	0			9
										4	4	127	9							
06	2190	X	1851	-0-		-339		-0-		52	1	1678	3	Y	107	107	0			9
										3	4	118	9							
07	2201	X	1782	-0-		-419		-0-		56	1	1619	3	Y	92	91	0			10
										6	4	101	9							
08	1953	X	1699	-0-		-254		-0-		51	1	1562	3	Y	74	74	0			10
										5	4	81	9							
09	1920	X	1089	-0-		-831		-0-		29	1	998	3	Y	54	55	0			9
										3	4	59	9							
10	1984	X	1564	-0-		-420		-0-		40	1	1424	3	Y	89	89	0			9
										2	4	98	9							
11	1860	X	1493	-0-		-367		-0-		40	1	1345	3	Y	95	96	0			8
										3	4	105	9							
12	1767	X	NO RPT	-0-		-1767		-0-						Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 19,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,044

PILONCILLO WELL #: A 9HX RRCID -> 268881 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8458 - 12875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301	X	4649	-0-		-652		-0-		115	1	4127	3	Y	361	361	0			1
										10	4	397	9							
02	4788	X	4177	-0-		-611		-0-		110	1	3704	3	Y	323	322	0			2
										8	4	355	9							
03	5053	X	4487	-0-		-566		-0-		113	1	3982	3	Y	347	346	0	1	8	2
										10	4	382	9							
04	4860	X	4349	-0-		-511		-0-		111	1	3873	3	Y	326	327	0			1
										6	4	359	9							
05	4774	X	4417	-0-		-357		-0-		120	1	3931	3	Y	325	323	0	1	8	2
										8	4	358	9							
06	4500	X	4380	-0-		-120		-0-		121	1	3879	3	Y	337	336	0			3
										9	4	371	9							
07	4330	X	4330	-0-		-0-		-0-		133	1	3823	3	Y	328	329	0			2
										13	4	361	9							
08	4265	X	4265	-0-		-0-		-0-		119	1	3724	3	Y	374	374	0			2
										11	4	411	9							
09	4110	X	3893	-0-		-217		-0-		99	1	3520	3	Y	240	240	0			2
										10	4	264	9							
10	4247	X	4065	-0-		-182		-0-		103	1	3650	3	Y	278	278	0			2
										6	4	306	9							
11	4110	X	3963	-0-		-147		-0-		102	1	3427	3	Y	389	388	0			3
										6	4	428	9							
12	4247	X	NO RPT	-0-		-4247		-0-						Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 46,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,628

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 10HA RRCID -> 268883 COMPL. DATE 10/16/2012 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8626 - 12872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	166	-0-	-175	-0-	4	1	148	3	Y	13	12	0			4
							14	9									
02	1708	X	140	-0-	-1568	-0-	3	1	119	3	Y	16	10	0			10
							18	9									
03	1891	X	154	-0-	-1737	-0-	3	1	133	3	Y	16	12	0			14
							18	9									
04	720	X	171	-0-	-549	-0-	4	1	150	3	Y	15	12	0			17
							17	9									
05	155	X	84	-0-	-71	-0-	3	1	77	3	Y	4	3	0			18
							4	9									
06	831	X	831	-0-	-0-	-0-	24	1	799	3	Y	5	3	0			20
							2	4	6	9							
07	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	54	1	1559	3	Y	98	97	0			21
							6	4	108	9							
08	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	52	1	1617	3	Y	240	236	0	1	8	24
							5	4	264	9							
09	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	29	1	1020	3	Y	225	224	0	1	8	24
							3	4	248	9							
10	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	42	1	1497	3	Y	226	226	0			24
							3	4	249	9							
*11	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	55	1	1808	3	Y	184	184	0			24
							4	4	202	9							
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 10,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,042

PILONCILLO WELL #: A 7HA RRCID -> 268996 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8481 - 14734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	5239	-0-	-2387	-0-	128	1	4549	3	Y	502	502	0			4
							10	4	552	9							
02	6664	X	4416	-0-	-2248	-0-	116	1	3867	3	Y	385	386	0	1	8	2
							9	4	424	9							
03	6479	X	5345	-0-	-1134	-0-	135	1	4696	3	Y	457	457	0	1	8	1
							11	4	503	9							
04	6270	X	4820	-0-	-1450	-0-	120	1	4237	3	Y	413	412	0	1	8	1
							9	4	454	9							
05	6169	X	3960	-0-	-2209	-0-	105	1	3434	3	Y	377	375	0	1	8	2
							6	4	415	9							
06	5070	X	4350	-0-	-720	-0-	120	1	3805	3	Y	378	377	0			3
							9	4	416	9							
07	5270	X	4289	-0-	-981	-0-	130	1	3717	3	Y	390	389	0	1	8	3
							13	4	429	9							
08	5270	X	4122	-0-	-1148	-0-	116	1	3602	3	Y	357	357	0			3
							11	4	393	9							
09	4830	X	3621	-0-	-1209	-0-	91	1	3237	3	Y	258	259	0			2
							9	4	284	9							
10	4495	X	3765	-0-	-730	-0-	94	1	3335	3	Y	300	300	0			2
							6	4	330	9							
11	4350	X	3553	-0-	-797	-0-	92	1	3097	3	Y	326	325	0			3
							5	4	359	9							
12	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 47,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,143

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	4154	X	3926	-0-	-228	-0-	96	1	3441	3	Y	347	347	0			-0-
							7	4	382	9							
02	3752	X	3520	-0-	-232	-0-	93	1	3101	3	Y	290	289	0			1
							7	4	319	9							
03	4123	X	3810	-0-	-313	-0-	97	1	3364	3	Y	310	310	0			1
							8	4	341	9							
04	3900	X	3674	-0-	-226	-0-	92	1	3248	3	Y	298	298	0			1
							6	4	328	9							
05	3937	X	3738	-0-	-199	-0-	100	1	3300	3	Y	302	300	0	1	8	2
							6	4	332	9							
06	3810	X	3521	-0-	-289	-0-	97	1	3105	3	Y	282	283	0			1
							9	4	310	9							
07	3813	X	3488	-0-	-325	-0-	107	1	3061	3	Y	281	281	0			1
							11	4	309	9							
08	3813	X	3478	-0-	-335	-0-	98	1	3010	3	Y	327	328	0			-0-
							10	4	360	9							
09	3660	X	3281	-0-	-379	-0-	79	1	2805	3	Y	353	353	0			-0-
							9	4	388	9							
10	3751	X	3453	-0-	-298	-0-	83	1	2957	3	Y	371	371	0			-0-
							5	4	408	9							
11	3510	X	3458	-0-	-52	-0-	90	1	2989	3	Y	340	339	0			1
							5	4	374	9							
12	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 39,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,501

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	102	X	102	-0-	-0-	-0-	3	1	98	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
02	112	X	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-
03	162	X	162	-0-	-0-	-0-	3	1	158	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	244	X	244	-0-	-0-	-0-	6	1	237	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	93	X	86	-0-	-7	-0-	3	1	83	3	Y	-0-					-0-
06	951	X	951	-0-	-0-	-0-	28	1	905	3	Y	14	14	0			-0-
							3	4	15	9							
07	248	N	34	-0-	-214	-0-	1	1	33	3	Y	-0-					-0-
08	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	49	1	1496	3	Y	22	21	0			1
							5	4	24	9							
09	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	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		1232	-0-	1232	1232	37	1	1192	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
07	14B2 EXT		8959	-0-	8959	10191	270	1	7732	3	Y	845	833	0	1	8	11
							27	4	930	9							
08	14B2 EXT		2139	-0-	2139	12330	59	1	1824	3	Y	226	232	0	1	8	4
							7	4	249	9							
09	13711	X	1381	-0-	-12330	-0-	32	1	1148	3	Y	179	178	0	1	8	4
							4	4	197	9							
10	731	X	731	-0-	-0-	-0-	17	1	597	3	Y	106	107	0			3
							117	9									
11	8280	X	1309	-0-	-6971	-0-	35	1	1188	3	Y	76	77	0			2
							2	4	84	9							
12	8556	X	NO RPT	-0-	-8556	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 15,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,432

PILONCILLO WELL #: F 2HC RRCID -> 269140 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 9443 PERF. 9834 - 16870

01	2511	X	2416	-0-	-95	-0-	62	1	2220	3	Y	118	117	0			5
							4	4	130	9							
02	2268	X	2140	-0-	-128	-0-	59	1	1970	3	Y	98	98	0			5
							3	4	108	9							
03	2356	X	2071	-0-	-285	-0-	55	1	1905	3	Y	96	97	0			4
							5	4	106	9							
04	2340	X	2069	-0-	-271	-0-	54	1	1903	3	Y	97	97	0			4
							5	4	107	9							
05	2418	X	2075	-0-	-343	-0-	58	1	1922	3	Y	83	84	0			3
							4	4	91	9							
06	2340	X	2036	-0-	-304	-0-	59	1	1898	3	Y	67	68	0			2
							5	4	74	9							
07	2356	X	1886	-0-	-470	-0-	60	1	1730	3	Y	82	81	0			3
							6	4	90	9							
08	2139	X	1560	-0-	-579	-0-	47	1	1442	3	Y	60	60	0			3
							5	4	66	9							
09	2070	X	1467	-0-	-603	-0-	38	1	1355	3	Y	64	64	0			3
							4	4	70	9							
10	2108	X	1442	-0-	-666	-0-	38	1	1324	3	Y	71	71	0			3
							2	4	78	9							
11	2040	X	1313	-0-	-727	-0-	36	1	1195	3	Y	73	72	0			4
							2	4	80	9							
12	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 20,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 909

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 9HZ RRCID -> 269171 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8817 - 13234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7130	X	6262	-0-	-868	-0-	152	1	5457	3	Y	584	583	0			8
							11	4	642	9							
02	6076	X	5639	-0-	-437	-0-	146	1	4922	3	Y	508	507	0	1	8	8
							12	4	559	9							
03	6727	X	6206	-0-	-521	-0-	154	1	5353	3	Y	621	620	0	1	8	8
							16	4	683	9							
04	6360	X	5810	-0-	-550	-0-	142	1	4996	3	Y	603	602	0	1	8	8
							9	4	663	9							
05	6355	X	5893	-0-	-462	-0-	152	1	5014	3	Y	651	648	0	2	8	9
							11	4	716	9							
06	6060	X	5695	-0-	-365	-0-	153	1	4920	3	Y	553	553	0			9
							14	4	608	9							
07	5890	X	5602	-0-	-288	-0-	168	1	4827	3	Y	535	535	0	1	8	8
							18	4	589	9							
08	5890	X	5435	-0-	-455	-0-	152	1	4681	3	Y	533	533	0			8
							16	4	586	9							
09	5700	X	4380	-0-	-1320	-0-	109	1	3842	3	Y	381	382	0			7
							10	4	419	9							
10	5890	X	5532	-0-	-358	-0-	139	1	4890	3	Y	448	447	0			8
							10	4	493	9							
11	5700	X	5171	-0-	-529	-0-	133	1	4455	3	Y	521	522	0			7
							10	4	573	9							
12	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 61,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,938

PILONCILLO WELL #: D 13HC RRCID -> 269175 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 9330 - 16094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	30	3	4	9	Y	4	3	0			1
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	28	3	4	9	Y	4	3	0			2
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	2	1	62	3	Y	9	8	0			3
							10	9									
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	2	1	69	3	Y	6	9	0			-0-
							7	9									
05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	23	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
06	626	N	626	-0-	-0-	-0-	18	1	570	3	Y	34	34	0			-0-
							1	4	37	9							
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	4	1	123	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	1	1	41	3	Y	18	17	0			1
							20	9									
09	630	N	93	-0-	-537	-0-	3	1	90	3	Y	-0-	1	0			-0-
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	2	1	75	3	Y	-0-					-0-
*11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	61	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	3534	X	3350	-0-	-184	-0-	85	1	3043	3	Y	196	195	0			7
							6	4	216	9							
02	3192	X	2955	-0-	-237	-0-	80	1	2673	3	Y	177	176	0			8
							7	4	195	9							
03	3534	X	2572	-0-	-962	-0-	66	1	2307	3	Y	176	175	0			9
							5	4	194	9							
04	3330	X	2470	-0-	-860	-0-	64	1	2212	3	Y	172	172	0			9
							5	4	189	9							
05	3379	X	2480	-0-	-899	-0-	67	1	2240	3	Y	154	153	0			10
							4	4	169	9							
06	3240	X	2265	-0-	-975	-0-	65	1	2104	3	Y	82	82	0			10
							6	4	90	9							
07	2573	X	2322	-0-	-251	-0-	74	1	2115	3	Y	114	115	0			9
							8	4	125	9							
08	2573	X	2383	-0-	-190	-0-	67	1	2101	3	Y	189	188	0			10
							7	4	208	9							
09	2460	X	2338	-0-	-122	-0-	59	1	2094	3	Y	163	163	0			10
							6	4	179	9							
10	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	66	1	2322	3	Y	190	191	0			9
							4	4	209	9							
*11	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	66	1	2226	3	Y	166	167	0			8
							4	4	183	9							
12	2418	N	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 28,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,779

PILONCILLO WELL #: A 7HB RRCID -> 269180 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8278 - 14526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	5	1	207	3	Y	79	77	0			2
							87	9									
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	3	1	94	3	Y	36	36	0			2
							40	9									
03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	9	1	320	3	Y	122	120	0			4
							134	9									
04	793	N	793	-0-	-0-	-0-	17	1	579	3	Y	179	178	0			5
							197	9									
05	913	N	913	-0-	-0-	-0-	21	1	690	3	Y	184	183	0			6
							202	9									
06	946	N	946	-0-	-0-	-0-	23	1	724	3	Y	180	180	0			6
							1	4	198	9							
07	929	N	929	-0-	-0-	-0-	25	1	709	3	Y	175	175	0			6
							2	4	193	9							
08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	12	1	389	3	Y	77	78	0			5
							85	9									
09	960	N	585	-0-	-375	-0-	14	1	488	3	Y	75	75	0			5
							83	9									
10	666	N	666	-0-	-0-	-0-	16	1	551	3	Y	90	91	0			4
							99	9									
11	480	N	422	-0-	-58	-0-	10	1	345	3	Y	61	61	0			4
							67	9									
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 6,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,258

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: F 2HD RRCID -> 269182 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9961 - 16970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	X	2311	-0-	-45	-0-	61	1	2137	3	Y	99	98	0			5
							4	4	109	9							
02	2212	X	2069	-0-	-143	-0-	57	1	1913	3	Y	87	87	0			5
							3	4	96	9							
03	2449	X	2147	-0-	-302	-0-	57	1	1986	3	Y	90	90	0			5
							5	4	99	9							
04	2340	X	1933	-0-	-407	-0-	50	1	1782	3	Y	87	88	0			4
							5	4	96	9							
05	2325	X	1963	-0-	-362	-0-	56	1	1823	3	Y	73	73	0			4
							4	4	80	9							
06	2250	X	1904	-0-	-346	-0-	54	1	1771	3	Y	68	68	0			4
							4	4	75	9							
07	1984	N	1834	-0-	-150	-0-	58	1	1669	3	Y	92	91	0			5
							6	4	101	9							
08	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	49	1	1528	3	Y	89	88	0			6
							5	4	98	9							
09	1890	N	1623	-0-	-267	-0-	44	1	1511	3	Y	58	58	0			6
							4	4	64	9							
10	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	44	1	1572	3	Y	58	59	0			5
							3	4	64	9							
11	1620	N	1517	-0-	-103	-0-	43	1	1413	3	Y	53	53	0			5
							3	4	58	9							
12	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 20,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 854

PILONCILLO WELL #: A 10HC RRCID -> 269200 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 9218 - 13473

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 OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 10HD RRCID -> 269201 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 9415 - 13407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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.		3188	-0-	3188	3188	78	1	2520	3	Y	530	525	0			5
							7	4	583	9							
07	T. A.		4600	-0-	4600	7788	114	1	3272	3	Y	1093	1085	0	2	8	11
							12	4	1202	9							
08	T. A.		6563	-0-	6563	14351	181	1	5615	3	Y	678	682	0	1	8	6
							21	4	746	9							
09	17634	X	3283	-0-	-14351	-0-	76	1	2670	3	Y	481	482	0	1	8	4
							8	4	529	9							
10	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	135	1	4765	3	Y	464	465	0			3
							10	4	510	9							
11	6360	X	4748	-0-	-1612	-0-	126	1	4224	3	Y	353	355	0			1
							10	4	388	9							
12	6572	X	NO RPT	-0-	-6572	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 27,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,599

PILONCILLO WELL #: D 24HA RRCID -> 269215 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9586 - 14300

01	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	101	1	3603	3	Y	199	198	0			7
							7	4	219	9							
02	3836	X	3599	-0-	-237	-0-	98	1	3311	3	Y	166	166	0			7
							7	4	183	9							
03	4712	X	3849	-0-	-863	-0-	101	1	3557	3	Y	166	166	0			7
							8	4	183	9							
04	4560	X	3462	-0-	-1098	-0-	92	1	3189	3	Y	159	160	0			6
							6	4	175	9							
05	4154	X	3511	-0-	-643	-0-	99	1	3226	3	Y	164	164	0			6
							6	4	180	9							
06	3870	X	3521	-0-	-349	-0-	101	1	3243	3	Y	153	152	0			7
							9	4	168	9							
07	3999	X	1500	-0-	-2499	-0-	48	1	1383	3	Y	58	58	0			7
							5	4	64	9							
08	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	127	1	3910	3	Y	163	162	0			8
							13	4	179	9							
09	3510	X	3447	-0-	-63	-0-	91	1	3223	3	Y	113	115	0			6
							9	4	124	9							
10	3627	X	2334	-0-	-1293	-0-	62	1	2181	3	Y	79	80	0			5
							4	4	87	9							
11	4080	X	1747	-0-	-2333	-0-	49	1	1630	3	Y	59	59	0			5
							3	4	65	9							
12	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 35,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,479

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	8085	X	8085	-0-	-0-	-0-	199	1	7135	3	Y	667	666	0			3
							17	4	734	9							
02	7168	X	6846	-0-	-322	-0-	178	1	5984	3	Y	608	606	0	1	8	4
							15	4	669	9							
03	7936	X	7222	-0-	-714	-0-	182	1	6336	3	Y	624	624	0	1	8	3
							18	4	686	9							
04	8100	X	6675	-0-	-1425	-0-	167	1	5849	3	Y	587	587	0	1	8	2
							13	4	646	9							
05	8370	X	7011	-0-	-1359	-0-	185	1	6075	3	Y	670	668	0	2	8	2
							14	4	737	9							
06	7830	X	6855	-0-	-975	-0-	185	1	5914	3	Y	672	671	0			3
							17	4	739	9							
07	7006	X	2363	-0-	-4643	-0-	70	1	2031	3	Y	231	234	0			-0-
							8	4	254	9							
08	8712	X	8712	-0-	-0-	-0-	251	1	7775	3	Y	598	594	0			4
							28	4	658	9							
09	7080	X	7080	-0-	-0-	-0-	178	1	6314	3	Y	517	519	0			2
							19	4	569	9							
10	7006	X	6930	-0-	-76	-0-	175	1	6147	3	Y	541	541	0			2
							13	4	595	9							
11	6780	X	6411	-0-	-369	-0-	169	1	5674	3	Y	505	505	0			2
							12	4	556	9							
12	7006	X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 74,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,220

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.		-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		182	-0-	182	182	4	1	160	3	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
06	14B2 EXT		537	-0-	537	719	15	1	471	3	Y	46	45	0			1
							51	9									
07	14B2 EXT		915	-0-	915	1634	28	1	795	3	Y	82	82	0			1
							2	4	90	9							
08	14B2 EXT		572	-0-	572	2206	16	1	499	3	Y	52	52	0			1
							57	9									
09	3024	X	818	-0-	-2206	-0-	20	1	720	3	Y	71	70	0			2
							78	9									
10	851	X	851	-0-	-0-	-0-	21	1	745	3	Y	77	76	0			3
							85	9									
11	540	N	405	-0-	-135	-0-	10	1	353	3	Y	38	38	0			3
							42	9									
12	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 4,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 382

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 7HC RRCID -> 269607 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8416 - 14400

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5363	X	4159	-0-		-1204		-0-		103	1	3687	3	Y	329	327	0			4
										7	4	362	9							
02	4256	X	3376	-0-		-880		-0-		90	1	2997	3	Y	256	255	0			5
										7	4	282	9							
03	4712	X	3437	-0-		-1275		-0-		89	1	3046	3	Y	268	269	0			4
										7	4	295	9							
04	4230	X	3133	-0-		-1097		-0-		78	1	2779	3	Y	245	245	0			4
										6	4	270	9							
05	4185	X	2983	-0-		-1202		-0-		81	1	2664	3	Y	211	209	0	1	8	5
										6	4	232	9							
06	4020	X	2462	-0-		-1558		-0-		69	1	2188	3	Y	181	182	0			4
										6	4	199	9							
07	3751	X	2618	-0-		-1133		-0-		81	1	2314	3	Y	195	194	0			5
										8	4	215	9							
08	3441	X	2785	-0-		-656		-0-		79	1	2460	3	Y	216	215	0			6
										8	4	238	9							
09	3120	X	2647	-0-		-473		-0-		67	1	2391	3	Y	166	167	0			5
										6	4	183	9							
10	2976	X	2654	-0-		-322		-0-		68	1	2388	3	Y	175	175	0			5
										5	4	193	9							
11	2700	X	2486	-0-		-214		-0-		66	1	2226	3	Y	173	173	0			5
										4	4	190	9							
12	2790	X	NO RPT	-0-		-2790		-0-						Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 32,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,415

PILONCILLO WELL #: D 15HB RRCID -> 269704 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8890 - 13888

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	4340	X	3910	-0-		-430		-0-		98	1	3511	3	Y	267	266	0			9
										7	4	294	9							
02	3780	X	3434	-0-		-346		-0-		91	1	3077	3	Y	235	234	0			10
										7	4	259	9							
03	4185	X	3974	-0-		-211		-0-		102	1	3567	3	Y	269	269	0			10
										9	4	296	9							
04	3780	X	3616	-0-		-164		-0-		92	1	3261	3	Y	234	235	0			9
										6	4	257	9							
05	3906	X	3660	-0-		-246		-0-		100	1	3308	3	Y	224	223	0	1	8	9
										6	4	246	9							
06	3780	X	3497	-0-		-283		-0-		99	1	3165	3	Y	204	203	0			10
										9	4	224	9							
07	3906	X	3519	-0-		-387		-0-		110	1	3167	3	Y	210	209	0			11
										11	4	231	9							
08	3906	X	3435	-0-		-471		-0-		100	1	3123	3	Y	183	183	0			11
										11	4	201	9							
09	3630	X	3265	-0-		-365		-0-		83	1	2968	3	Y	186	185	0			12
										9	4	205	9							
10	3658	X	3467	-0-		-191		-0-		89	1	3135	3	Y	216	217	0			11
										5	4	238	9							
11	3510	X	3125	-0-		-385		-0-		83	1	2798	3	Y	217	217	0			11
										5	4	239	9							
12	3534	X	NO RPT	-0-		-3534		-0-						Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 38,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,445

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 15HA RRCID -> 269706 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 9097 - 13595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4581	-0-	-813	-0-	114	1	4086	3	Y	337	336	0			4
							10	4	371	9							
02	4620	X	4497	-0-	-123	-0-	120	1	4001	3	Y	333	331	0	1	8	5
							10	4	366	9							
03	5115	X	4167	-0-	-948	-0-	107	1	3703	3	Y	316	316	0			5
							9	4	348	9							
04	4890	X	4273	-0-	-617	-0-	108	1	3782	3	Y	343	343	0			5
							6	4	377	9							
05	4898	X	3900	-0-	-998	-0-	110	1	3632	3	Y	138	140	0			3
							6	4	152	9							
06	4830	X	4001	-0-	-829	-0-	110	1	3535	3	Y	315	314	0			4
							9	4	347	9							
07	4092	X	3901	-0-	-191	-0-	121	1	3461	3	Y	279	280	0			3
							12	4	307	9							
08	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	143	1	4413	3	Y	356	355	0			4
							15	4	392	9							
09	3960	X	3800	-0-	-160	-0-	95	1	3380	3	Y	286	287	0			3
							10	4	315	9							
10	4092	X	3859	-0-	-233	-0-	97	1	3412	3	Y	313	314	0			2
							6	4	344	9							
11	3960	X	3535	-0-	-425	-0-	94	1	3164	3	Y	246	246	0			2
							6	4	271	9							
12	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 45,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,262

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	7471	X	983	-0-	-6488	-0-	24	1	833	3	Y	114	117	0			-0-
							1	4	125	9							
02	6496	X	3074	-0-	-3422	-0-	78	1	2585	3	Y	367	364	0	1	8	2
							7	4	404	9							
03	7840	X	7840	-0-	-0-	-0-	195	1	6807	3	Y	745	739	0	1	8	7
							18	4	820	9							
04	7133	X	7133	-0-	-0-	-0-	183	1	6432	3	Y	459	462	0	1	8	3
							13	4	505	9							
05	7059	X	7059	-0-	-0-	-0-	193	1	6327	3	Y	477	475	0	1	8	4
							14	4	525	9							
06	6681	X	6681	-0-	-0-	-0-	186	1	5999	3	Y	435	437	0			2
							17	4	479	9							
07	7843	X	6631	-0-	-1212	-0-	209	1	5974	3	Y	388	388	0	1	8	1
							21	4	427	9							
08	7843	X	6420	-0-	-1423	-0-	187	1	5784	3	Y	389	388	0			2
							21	4	428	9							
09	7140	X	6182	-0-	-958	-0-	158	1	5615	3	Y	358	359	0			1
							15	4	394	9							
10	7068	X	6297	-0-	-771	-0-	161	1	5704	3	Y	381	381	0			1
							13	4	419	9							
11	6690	X	2555	-0-	-4135	-0-	69	1	2309	3	Y	156	156	0			1
							5	4	172	9							
12	6634	X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 60,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,269

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	35	1	1250	3	Y	154	153	0			5
							3	4	169	9							
02	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	36	1	1172	3	Y	149	148	0			6
							3	4	164	9							
03	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	40	1	1412	3	Y	148	148	0			6
							3	4	163	9							
04	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	43	1	1516	3	Y	133	133	0			6
							2	4	146	9							
05	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	48	1	1578	3	Y	145	144	0			7
							4	4	160	9							
06	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	47	1	1499	3	Y	136	136	0			7
							3	4	150	9							
07	1767	N	1700	-0-	-67	-0-	52	1	1475	3	Y	152	152	0			7
							6	4	167	9							
08	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	43	1	1338	3	Y	128	127	0			8
							4	4	141	9							
09	1710	N	1502	-0-	-208	-0-	35	1	1258	3	Y	186	185	0			9
							4	4	205	9							
10	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	35	1	1243	3	Y	188	188	0			9
							2	4	207	9							
11	1470	N	1454	-0-	-16	-0-	37	1	1253	3	Y	146	146	0			9
							3	4	161	9							
12	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 17,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,665

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	4774	X	4205	-0-	-569	-0-	105	1	3751	3	Y	310	310	0			4
							8	4	341	9							
02	4088	X	3494	-0-	-594	-0-	91	1	3084	3	Y	284	283	0			5
							7	4	312	9							
03	4185	X	3783	-0-	-402	-0-	96	1	3350	3	Y	299	300	0			4
							8	4	329	9							
04	4080	X	3356	-0-	-724	-0-	86	1	2992	3	Y	247	248	0			3
							6	4	272	9							
05	4216	X	3196	-0-	-1020	-0-	86	1	2843	3	Y	237	236	0	1	8	3
							6	4	261	9							
06	4080	X	2897	-0-	-1183	-0-	78	1	2533	3	Y	254	254	0			3
							7	4	279	9							
07	3875	X	3059	-0-	-816	-0-	93	1	2690	3	Y	244	243	0			4
							8	4	268	9							
08	3782	X	3179	-0-	-603	-0-	90	1	2827	3	Y	230	229	0			5
							9	4	253	9							
09	3360	X	3020	-0-	-340	-0-	78	1	2744	3	Y	173	174	0			4
							8	4	190	9							
10	3193	X	2906	-0-	-287	-0-	74	1	2627	3	Y	182	182	0			4
							5	4	200	9							
11	3090	X	2627	-0-	-463	-0-	69	1	2341	3	Y	193	193	0			4
							5	4	212	9							
12	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 35,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,653

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 15HM RRCID -> 269767 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8036 - 13657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
04	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
05	1955	X	1955	-0-	-0-	-0-	46	1	1517	3	Y	354	348	0	1 8		5
							3	4	389	9							
06	303	X	303	-0-	-0-	-0-	8	1	234	3	Y	55	59	0			1
							61	9									
07	176	X	176	-0-	-0-	-0-	4	1	136	3	Y	33	34	0			-0-
							36	9									
08	118	X	118	-0-	-0-	-0-	3	1	92	3	Y	21	21	0			-0-
							23	9									
09	1890	X	419	-0-	-1471	-0-	10	1	326	3	Y	75	75	0			-0-
							83	9									
10	1953	X	335	-0-	-1618	-0-	8	1	260	3	Y	61	61	0			-0-
							67	9									
11	300	X	208	-0-	-92	-0-	4	1	159	3	Y	41	40	0			1
							45	9									
12	434	X	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 640

PILONCILLO WELL #: A 15HY RRCID -> 269771 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8057 - 13357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	X	1808	-0-	-362	-0-	41	1	1466	3	Y	271	271	0			3
							3	4	298	9							
02	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	42	1	1405	3	Y	226	225	0			4
							3	4	249	9							
03	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	42	1	1474	3	Y	249	249	0			4
							3	4	274	9							
04	1740	N	1584	-0-	-156	-0-	37	1	1290	3	Y	233	235	0			2
							1	4	256	9							
05	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	41	1	1334	3	Y	249	248	0	1 8		2
							3	4	274	9							
06	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	38	1	1262	3	Y	259	259	0			2
							3	4	285	9							
07	1643	N	1563	-0-	-80	-0-	42	1	1219	3	Y	270	270	0			2
							5	4	297	9							
08	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	53	1	1669	3	Y	374	374	0			2
							5	4	411	9							
09	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	46	1	1652	3	Y	352	354	0			-0-
							5	4	387	9							
10	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	48	1	1713	3	Y	367	366	0			1
							4	4	404	9							
*11	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	47	1	1588	3	Y	355	356	0			-0-
							3	4	391	9							
12	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,205

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 24HB RRCID -> 269772 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 9292 - 14006

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	141	1	5021	3	Y	226	224	0			9
							11	4	249	9							
02	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	136	1	4595	3	Y	209	209	0			9
							10	4	230	9							
03	5394	X	4965	-0-	-429	-0-	131	1	4582	3	Y	219	220	0			8
							11	4	241	9							
04	5280	X	4466	-0-	-814	-0-	119	1	4169	3	Y	154	156	0			6
							9	4	169	9							
05	5456	X	5399	-0-	-57	-0-	152	1	4983	3	Y	230	227	0	1	8	8
							11	4	253	9							
06	5280	X	4422	-0-	-858	-0-	126	1	4074	3	Y	193	193	0			8
							10	4	212	9							
07	5518	X	1707	-0-	-3811	-0-	55	1	1569	3	Y	70	72	0			6
							6	4	77	9							
08	7985	X	7985	-0-	-0-	-0-	238	1	7351	3	Y	335	333	0			8
							27	4	369	9							
09	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	142	1	5048	3	Y	233	235	0			6
							14	4	256	9							
10	5394	X	4702	-0-	-692	-0-	123	1	4336	3	Y	214	215	0			5
							8	4	235	9							
11	6210	X	4243	-0-	-1967	-0-	116	1	3904	3	Y	194	195	0			4
							10	4	213	9							
12	6417	X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 53,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,277

PILONCILLO WELL #: C 1VH RRCID -> 269774 COMPL. DATE 06/05/2015 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8724 - 14843

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38719	X	37218	-0-	-1501	-0-	991	1	35404	3	Y	679	678	0			6
							76	4	747	9							
02	34972	X	31917	-0-	-3055	-0-	904	1	30349	3	Y	535	534	0	1	8	6
							75	4	589	9							
03	37913	X	33889	-0-	-4024	-0-	927	1	32316	3	Y	513	513	0	1	8	5
							82	4	564	9							
04	36690	X	31913	-0-	-4777	-0-	867	1	30462	3	Y	476	476	0	1	8	4
							60	4	524	9							
05	37231	X	31704	-0-	-5527	-0-	919	1	30157	3	Y	511	508	0	1	8	6
							66	4	562	9							
06	36030	X	30309	-0-	-5721	-0-	898	1	28802	3	Y	483	483	0			6
							78	4	531	9							
07	34534	X	30049	-0-	-4485	-0-	995	1	28460	3	Y	448	448	0	1	8	5
							101	4	493	9							
08	33883	X	29247	-0-	-4636	-0-	899	1	27811	3	Y	401	400	0			6
							96	4	441	9							
09	31920	X	27735	-0-	-4185	-0-	746	1	26533	3	Y	346	346	0			6
							75	4	381	9							
10	31713	X	28192	-0-	-3521	-0-	767	1	27087	3	Y	259	260	0			5
							53	4	285	9							
11	30300	X	26606	-0-	-3694	-0-	760	1	25445	3	Y	315	315	0			5
							54	4	347	9							
12	30039	X	NO RPT	-0-	-30039	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 338,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,966

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 15HC RRCID -> 269775 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8919 - 13919

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4379	-0-	-209	-0-	110	1	3912	3	Y	317	315	0			5
							8	4	349	9							
02	4144	X	3885	-0-	-259	-0-	103	1	3456	3	Y	289	289	0			5
							8	4	318	9							
03	4340	X	4083	-0-	-257	-0-	104	1	3648	3	Y	293	293	0			5
							9	4	322	9							
04	4230	X	3786	-0-	-444	-0-	97	1	3406	3	Y	252	252	0			5
							6	4	277	9							
05	4371	X	3897	-0-	-474	-0-	107	1	3487	3	Y	270	269	0	1	8	5
							6	4	297	9							
06	4230	X	3730	-0-	-500	-0-	103	1	3318	3	Y	273	273	0			5
							9	4	300	9							
07	4061	X	3979	-0-	-82	-0-	124	1	3528	3	Y	286	286	0			5
							12	4	315	9							
08	4061	X	3677	-0-	-384	-0-	107	1	3304	3	Y	232	233	0			4
							11	4	255	9							
09	3780	X	3534	-0-	-246	-0-	90	1	3195	3	Y	218	219	0			3
							9	4	240	9							
10	3906	X	3517	-0-	-389	-0-	90	1	3194	3	Y	207	208	0			2
							5	4	228	9							
11	3840	X	3313	-0-	-527	-0-	90	1	2999	3	Y	199	199	0			2
							5	4	219	9							
12	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 41,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,836

PILONCILLO WELL #: D 21HB RRCID -> 269776 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 9528 - 14858

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3950	-0-	-266	-0-	98	1	3491	3	Y	322	320	0			6
							7	4	354	9							
02	3808	X	3491	-0-	-317	-0-	91	1	3075	3	Y	289	289	0			6
							7	4	318	9							
03	4464	X	3971	-0-	-493	-0-	101	1	3506	3	Y	324	323	0			7
							8	4	356	9							
04	4320	X	3597	-0-	-723	-0-	92	1	3209	3	Y	264	265	0			6
							6	4	290	9							
05	4371	X	3736	-0-	-635	-0-	101	1	3328	3	Y	274	272	0	1	8	7
							6	4	301	9							
06	3810	X	3617	-0-	-193	-0-	100	1	3212	3	Y	269	269	0			7
							9	4	296	9							
07	3968	X	1229	-0-	-2739	-0-	37	1	1090	3	Y	89	90	0			6
							4	4	98	9							
08	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	173	1	5325	3	Y	368	365	0			9
							19	4	405	9							
09	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	105	1	3725	3	Y	285	287	0			7
							10	4	314	9							
10	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	106	1	3730	3	Y	304	304	0			7
							6	4	334	9							
11	4020	X	3767	-0-	-253	-0-	99	1	3312	3	Y	318	318	0			7
							6	4	350	9							
12	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 41,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,106

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 21HC RRCID -> 269905 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 9005 - 15016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6603	X	6204	-0-	-399	-0-	152	1	5424	3	Y	561	560	0			3
							11	4	617	9							
02	5964	X	5400	-0-	-564	-0-	142	1	4734	3	Y	465	465	0	1	8	2
							12	4	512	9							
03	6820	X	5417	-0-	-1403	-0-	138	1	4769	3	Y	454	455	0	1	8	-0-
							11	4	499	9							
04	6600	X	4604	-0-	-1996	-0-	117	1	4110	3	Y	335	335	0			-0-
							8	4	369	9							
05	6262	X	5120	-0-	-1142	-0-	140	1	4589	3	Y	345	342	0	1	8	2
							11	4	380	9							
06	6000	X	5181	-0-	-819	-0-	146	1	4678	3	Y	312	313	0			1
							14	4	343	9							
07	5983	X	3883	-0-	-2100	-0-	122	1	3498	3	Y	228	228	0			1
							12	4	251	9							
08	5425	X	2633	-0-	-2792	-0-	78	1	2375	3	Y	156	157	0			-0-
							8	4	172	9							
09	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	143	1	5112	3	Y	405	402	0			3
							14	4	446	9							
10	5363	X	5191	-0-	-172	-0-	131	1	4601	3	Y	408	408	0			3
							10	4	449	9							
*11	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	140	1	4676	3	Y	437	437	0			3
							10	4	481	9							
12	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 54,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,106

PILONCILLO WELL #: A 15HX RRCID -> 269928 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 7990 - 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	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	35	1	1236	3	Y	282	281	0			8
							3	4	310	9							
02	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	36	1	1234	3	Y	269	270	0			7
							3	4	296	9							
03	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	37	1	1331	3	Y	327	326	0			8
							3	4	360	9							
04	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	36	1	1251	3	Y	318	318	0			8
							1	4	350	9							
05	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	39	1	1276	3	Y	318	316	0	1	8	9
							2	4	350	9							
06	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	40	1	1275	3	Y	353	352	0			10
							3	4	388	9							
07	1581	N	1544	-0-	-37	-0-	42	1	1167	3	Y	301	302	0			9
							4	4	331	9							
08	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	37	1	1151	3	Y	267	266	0			10
							4	4	294	9							
09	1530	N	1469	-0-	-61	-0-	33	1	1170	3	Y	238	238	0			10
							4	4	262	9							
10	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	35	1	1257	3	Y	252	253	0			9
							2	4	277	9							
*11	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	35	1	1184	3	Y	231	232	0			8
							2	4	254	9							
12	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 17,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,156

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 15HD RRCID -> 269929 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 9020 - 13733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4031	-0-	-247	-0-	99	1	3547	3	Y	344	343	0			4
							7	4	378	9							
02	3864	X	3384	-0-	-480	-0-	88	1	2961	3	Y	298	297	0			5
							7	4	328	9							
03	4030	X	3485	-0-	-545	-0-	86	1	3030	3	Y	329	329	0			5
							7	4	362	9							
04	3900	X	3018	-0-	-882	-0-	75	1	2637	3	Y	273	273	0			5
							6	4	300	9							
05	4030	X	3401	-0-	-629	-0-	91	1	2972	3	Y	302	300	0	1	8	6
							6	4	332	9							
06	3900	X	3124	-0-	-776	-0-	85	1	2726	3	Y	277	277	0			6
							8	4	305	9							
07	3472	X	3068	-0-	-404	-0-	94	1	2693	3	Y	248	249	0			5
							8	4	273	9							
08	3472	X	2582	-0-	-890	-0-	74	1	2260	3	Y	219	219	0			5
							7	4	241	9							
09	3300	X	2807	-0-	-493	-0-	69	1	2443	3	Y	263	262	0			6
							6	4	289	9							
10	3410	X	2699	-0-	-711	-0-	65	1	2307	3	Y	294	295	0			5
							4	4	323	9							
11	3120	X	2767	-0-	-353	-0-	68	1	2286	3	Y	372	372	0			5
							4	4	409	9							
12	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 34,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,219

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	4867	X	889	-0-	-3978	-0-	21	1	778	3	Y	82	84	0			3
							90	9									
02	4396	X	1429	-0-	-2967	-0-	36	1	1240	3	Y	136	135	0			4
							3	4	150	9							
03	4743	X	4375	-0-	-368	-0-	110	1	3809	3	Y	406	403	0	1	8	6
							9	4	447	9							
04	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	104	1	3645	3	Y	317	318	0			5
							6	4	349	9							
05	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	118	1	3854	3	Y	296	294	0	1	8	6
							6	4	326	9							
06	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	101	1	3252	3	Y	238	238	0			6
							9	4	262	9							
07	4371	X	3620	-0-	-751	-0-	114	1	3270	3	Y	204	205	0			5
							12	4	224	9							
08	4371	X	3662	-0-	-709	-0-	107	1	3325	3	Y	199	199	0			5
							11	4	219	9							
09	4170	X	3618	-0-	-552	-0-	91	1	3263	3	Y	232	232	0			5
							9	4	255	9							
10	4309	X	3886	-0-	-423	-0-	99	1	3489	3	Y	265	265	0			5
							6	4	292	9							
11	3630	X	2147	-0-	-1483	-0-	59	1	1949	3	Y	123	125	0			3
							4	4	135	9							
12	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 35,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,498

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	923	N	923	-0-	-0-	-0-	21	1	744	3	Y	144	144	0			3
							158	9									
02	864	N	864	-0-	-0-	-0-	20	1	693	3	Y	136	135	0			4
							1	4	150	9							
03	915	N	915	-0-	-0-	-0-	21	1	729	3	Y	149	148	0			5
							1	4	164	9							
04	900	N	765	-0-	-135	-0-	18	1	617	3	Y	118	117	0			6
							130	9									
05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	19	1	630	3	Y	129	129	0			6
							142	9									
06	757	N	757	-0-	-0-	-0-	19	1	604	3	Y	121	121	0			6
							1	4	133	9							
07	813	N	813	-0-	-0-	-0-	23	1	638	3	Y	137	135	0			8
							1	4	151	9							
08	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	26	1	820	3	Y	226	225	0			9
							3	4	249	9							
09	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	24	1	833	3	Y	160	160	0			9
							176	9									
10	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	24	1	875	3	Y	147	148	0			8
							1	4	162	9							
11	1050	N	1035	-0-	-15	-0-	25	1	820	3	Y	172	173	0			7
							1	4	189	9							
12	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 10,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,639

PILONCILLO WELL #: A 7HE RRCID -> 270028 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8647 - 14146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	3155	-0-	-7	-0-	77	1	2755	3	Y	289	288	0			4
							5	4	318	9							
02	2856	X	2661	-0-	-195	-0-	69	1	2326	3	Y	236	236	0			4
							6	4	260	9							
03	3007	X	2875	-0-	-132	-0-	72	1	2489	3	Y	280	281	0			3
							6	4	308	9							
04	3180	X	2870	-0-	-310	-0-	73	1	2505	3	Y	260	261	0			2
							6	4	286	9							
05	3286	X	2515	-0-	-771	-0-	65	1	2146	3	Y	273	271	0	1	8	3
							4	4	300	9							
06	3060	X	2413	-0-	-647	-0-	65	1	2078	3	Y	241	241	0			3
							5	4	265	9							
07	2976	X	2482	-0-	-494	-0-	75	1	2138	3	Y	237	238	0			2
							8	4	261	9							
08	2976	X	2432	-0-	-544	-0-	67	1	2097	3	Y	237	237	0			2
							7	4	261	9							
09	2880	X	2385	-0-	-495	-0-	59	1	2074	3	Y	224	224	0			2
							6	4	246	9							
10	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	62	1	2207	3	Y	242	242	0			2
							4	4	266	9							
*11	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	61	1	2077	3	Y	232	232	0			2
							4	4	255	9							
12	2480	N	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 28,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,751

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 24HZ RRCID -> 270031 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 9159 - 15937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6138	X	5650	-0-	-488	-0-	145	1	5197	3	Y	270	270	0			1
							11	4	297	9							
02	5544	X	5017	-0-	-527	-0-	136	1	4596	3	Y	250	249	0			2
							10	4	275	9							
03	6014	X	5076	-0-	-938	-0-	132	1	4637	3	Y	269	269	0			2
							11	4	296	9							
04	5640	X	4781	-0-	-859	-0-	124	1	4384	3	Y	240	241	0			1
							9	4	264	9							
05	5704	X	4856	-0-	-848	-0-	135	1	4450	3	Y	237	234	0	1	8	3
							10	4	261	9							
06	5460	X	4874	-0-	-586	-0-	139	1	4484	3	Y	216	215	0			4
							13	4	238	9							
07	4991	X	1792	-0-	-3199	-0-	57	1	1644	3	Y	77	78	0			3
							6	4	85	9							
08	4991	X	302	-0-	-4689	-0-	9	1	274	3	Y	17	12	0	5	8	3
							19	9									
09	4830	X	2008	-0-	-2822	-0-	50	1	1791	3	Y	146	144	0			5
							6	4	161	9							
10	4991	X	1099	-0-	-3892	-0-	20	1	728	3	Y	319	318	0			6
							351	9									
11	4830	X	1603	-0-	-3227	-0-	39	1	1286	3	Y	250	250	0			6
							3	4	275	9							
12	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 37,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,291

PILONCILLO WELL #: D 21HD RRCID -> 270060 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 8479 PERF. 9918 - 15193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6234	X	6234	-0-	-0-	-0-	154	1	5527	3	Y	493	492	0			10
							11	4	542	9							
02	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	146	1	4949	3	Y	436	435	0	1	8	10
							12	4	480	9							
03	6262	X	5877	-0-	-385	-0-	150	1	5216	3	Y	453	453	0	1	8	9
							13	4	498	9							
04	6060	X	5806	-0-	-254	-0-	148	1	5178	3	Y	428	427	0	1	8	9
							9	4	471	9							
05	6231	X	5831	-0-	-400	-0-	157	1	5176	3	Y	443	440	0	1	8	11
							11	4	487	9							
06	6030	X	5490	-0-	-540	-0-	151	1	4879	3	Y	405	406	0			10
							14	4	446	9							
07	5611	X	5533	-0-	-78	-0-	170	1	4896	3	Y	408	409	0	1	8	8
							18	4	449	9							
08	5960	X	5960	-0-	-0-	-0-	170	1	5275	3	Y	452	451	0			9
							18	4	497	9							
09	5430	X	5262	-0-	-168	-0-	131	1	4679	3	Y	399	400	0			8
							13	4	439	9							
10	5611	X	5555	-0-	-56	-0-	140	1	4918	3	Y	443	443	0			8
							10	4	487	9							
11	5430	X	5172	-0-	-258	-0-	137	1	4577	3	Y	407	408	0			7
							10	4	448	9							
12	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 62,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,767

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 6HD RRCID -> 270104 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9878 - 15342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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.		1689	-0-	1689	1689	47	1	1555	3	Y	75	74	0			1
							4	4	83	9							
06	T. A.		9070	-0-	9070	10759	260	1	8348	3	Y	399	396	0			4
							23	4	439	9							
07	T. A.		5655	-0-	5655	16414	180	1	5160	3	Y	269	269	0			4
							19	4	296	9							
08	T. A.		4902	-0-	4902	21316	144	1	4443	3	Y	273	272	0			5
							15	4	300	9							
09	25264	X	3948	-0-	-21316	-0-	99	1	3523	3	Y	287	287	0			5
							10	4	316	9							
10	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	103	1	3628	3	Y	287	288	0			4
							6	4	316	9							
11	9060	X	1833	-0-	-7227	-0-	51	1	1678	3	Y	92	94	0			2
							3	4	101	9							
12	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 31,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,682

PILONCILLO WELL #: D 24HE RRCID -> 270260 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 9024 - 13988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	95	1	3363	3	Y	248	247	0			12
							6	4	273	9							
02	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	90	1	2995	3	Y	216	215	0			13
							7	4	238	9							
03	3503	X	3246	-0-	-257	-0-	84	1	2918	3	Y	215	215	0			13
							7	4	237	9							
04	3570	X	3101	-0-	-469	-0-	80	1	2817	3	Y	180	180	0			13
							6	4	198	9							
05	3689	X	3120	-0-	-569	-0-	86	1	2812	3	Y	196	195	0	1	8	13
							6	4	216	9							
06	3570	X	3169	-0-	-401	-0-	88	1	2797	3	Y	251	251	0			13
							8	4	276	9							
07	3689	X	1142	-0-	-2547	-0-	35	1	1002	3	Y	92	93	0			12
							4	4	101	9							
08	3255	X	278	-0-	-2977	-0-	8	1	244	3	Y	24	24	0			12
							26	9									
09	3180	X	1176	-0-	-2004	-0-	29	1	1038	3	Y	96	94	0			14
							3	4	106	9							
10	3286	X	254	-0-	-3032	-0-	6	1	228	3	Y	18	19	0			13
							20	9									
11	3180	X	247	-0-	-2933	-0-	6	1	218	3	Y	21	22	0			12
							23	9									
12	1209	X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 22,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,557

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 15HW RRCID -> 270261 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 9047 - 13578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	25	1	916	3	Y	187	187	0			2
							1	4	206	9							
02	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	26	1	872	3	Y	164	163	0			3
							3	4	180	9							
03	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	28	1	946	3	Y	161	161	0			3
							2	4	177	9							
04	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	26	1	932	3	Y	150	150	0			3
							1	4	165	9							
05	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	29	1	951	3	Y	168	167	0			4
							2	4	185	9							
06	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	32	1	992	3	Y	195	194	0			5
							3	4	215	9							
07	1147	N	1108	-0-	-39	-0-	32	1	907	3	Y	152	152	0			5
							2	4	167	9							
08	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	37	1	1163	3	Y	206	205	0			6
							4	4	227	9							
09	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	32	1	1140	3	Y	209	209	0			6
							4	4	230	9							
10	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	34	1	1228	3	Y	197	197	0			6
							2	4	217	9							
*11	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	35	1	1143	3	Y	168	168	0			6
							1	4	185	9							
12	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 13,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,957

PILONCILLO WELL #: A 15HL RRCID -> 270262 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8070 - 13190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1648	X	1648	-0-	-0-	-0-	37	1	1330	3	Y	253	252	0			8
							3	4	278	9							
02	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	38	1	1282	3	Y	257	256	0			9
							3	4	283	9							
03	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	35	1	1200	3	Y	254	254	0			9
							3	4	279	9							
04	1560	N	1386	-0-	-174	-0-	31	1	1105	3	Y	226	226	0			9
							1	4	249	9							
05	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	32	1	1048	3	Y	220	219	0	1	8	9
							2	4	242	9							
06	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	28	1	908	3	Y	188	188	0			9
							3	4	207	9							
07	1426	N	1114	-0-	-312	-0-	31	1	868	3	Y	194	194	0			9
							2	4	213	9							
08	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	27	1	839	3	Y	224	224	0			9
							3	4	246	9							
09	1140	N	1052	-0-	-88	-0-	23	1	819	3	Y	191	192	0			8
							210	9									
10	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	24	1	834	3	Y	185	185	0			8
							1	4	204	9							
11	1080	N	1048	-0-	-32	-0-	25	1	832	3	Y	173	173	0			8
							1	4	190	9							
12	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 14,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,365

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 6HE RRCID -> 270432 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 9610 PERF.10111 - 15440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11315	X	667	-0-		-10648		-0-	17 42	1 9	608	3	Y	38	41	0			8
02	10220	X	1106	-0-		-9114		-0-	29 3	1 4	1000 74	3 9	Y	67	66	0			9
03	10292	X	8410	-0-		-1882		-0-	218 21	1 4	7574 597	3 9	Y	543	537	0	1	8	14
04	9030	X	6820	-0-		-2210		-0-	173 13	1 4	6121 513	3 9	Y	466	466	0	1	8	13
05	9269	X	7772	-0-		-1497		-0-	214 15	1 4	7012 531	3 9	Y	483	480	0	1	8	15
06	6939	X	6939	-0-		-0-		-0-	196 18	1 4	6294 431	3 9	Y	392	393	0			14
07	8401	X	7364	-0-		-1037		-0-	234 25	1 4	6687 418	3 9	Y	380	380	0	1	8	13
08	8401	X	7197	-0-		-1204		-0-	212 23	1 4	6537 425	3 9	Y	386	386	0			13
09	7530	X	7029	-0-		-501		-0-	183 20	1 4	6464 362	3 9	Y	329	329	0			13
10	7781	X	7164	-0-		-617		-0-	186 13	1 4	6581 384	3 9	Y	349	348	0			14
11	7140	X	6653	-0-		-487		-0-	182 13	1 4	6097 361	3 9	Y	328	328	0			14
12	7378	X	NO RPT	-0-		-7378		-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 67,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,761

PILONCILLO WELL #: D 23HE RRCID -> 270541 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 9537 - 15403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8277	X	7902	-0-		-375		-0-	207 17	1 4	7379 299	3 9	Y	272	271	0			8
02	7504	X	6921	-0-		-583		-0-	191 16	1 4	6438 276	3 9	Y	251	251	0			8
03	8308	X	7353	-0-		-955		-0-	197 18	1 4	6848 290	3 9	Y	264	265	0			7
04	7950	X	7049	-0-		-901		-0-	187 13	1 4	6596 253	3 9	Y	230	231	0			6
05	8029	X	7016	-0-		-1013		-0-	199 14	1 4	6555 248	3 9	Y	225	224	0	1	8	6
06	7650	X	6933	-0-		-717		-0-	202 19	1 4	6475 237	3 9	Y	215	214	0			7
07	7254	X	5222	-0-		-2032		-0-	170 18	1 4	4857 177	3 9	Y	161	161	0			7
08	7254	X	4871	-0-		-2383		-0-	146 15	1 4	4528 182	3 9	Y	165	164	0			8
09	7020	X	5360	-0-		-1660		-0-	139 13	1 4	4976 232	3 9	Y	211	211	0			8
10	7161	X	5720	-0-		-1441		-0-	151 11	1 4	5324 234	3 9	Y	213	214	0			7
11	6930	X	5360	-0-		-1570		-0-	148 10	1 4	4950 252	3 9	Y	229	230	0			6
12	5549	X	NO RPT	-0-		-5549		-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 69,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,436

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 4H RRCID -> 270572 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9474 - 13846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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 24HC RRCID -> 270574 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 9264 - 14228

01	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	126	1	4450	3	Y	216	216	0			7
							10	4	238	9							
02	4116	X	4089	-0-	-27	-0-	113	1	3774	3	Y	176	175	0			8
							8	4	194	9							
03	5394	X	4459	-0-	-935	-0-	119	1	4127	3	Y	184	184	0			8
							11	4	202	9							
04	5220	X	4284	-0-	-936	-0-	114	1	3987	3	Y	159	159	0			8
							8	4	175	9							
05	4836	X	4278	-0-	-558	-0-	121	1	3987	3	Y	147	147	0			8
							8	4	162	9							
06	4680	X	4077	-0-	-603	-0-	119	1	3794	3	Y	141	141	0			8
							9	4	155	9							
07	4464	X	1595	-0-	-2869	-0-	52	1	1476	3	Y	55	56	0			7
							6	4	61	9							
08	4464	X	4051	-0-	-413	-0-	122	1	3762	3	Y	142	140	0			9
							11	4	156	9							
09	4290	X	3887	-0-	-403	-0-	103	1	3627	3	Y	134	133	0			10
							10	4	147	9							
10	4278	X	3729	-0-	-549	-0-	99	1	3499	3	Y	114	115	0			9
							6	4	125	9							
11	4080	X	3357	-0-	-723	-0-	96	1	3197	3	Y	54	53	0			10
							5	4	59	9							
12	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 42,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,522

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	58	1	2065	3	Y	113	113	0			5
							4	4	124	9							
02	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	54	1	1807	3	Y	105	105	0			5
							3	4	116	9							
03	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	56	1	1963	3	Y	117	117	0			5
							5	4	129	9							
04	2190	N	2039	-0-	-151	-0-	54	1	1863	3	Y	106	106	0			5
							5	4	117	9							
05	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	53	1	1745	3	Y	108	108	0			5
							4	4	119	9							
06	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	45	1	1426	3	Y	84	84	0			5
							3	4	92	9							
07	2108	N	482	-0-	-1626	-0-	15	1	436	3	Y	28	28	0			5
							31	9									
08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	8	1	211	3	Y	15	15	0			5
							17	9									
09	1560	N	380	-0-	-1180	-0-	10	1	346	3	Y	22	22	0			5
							24	9									
10	470	N	470	-0-	-0-	-0-	12	1	429	3	Y	26	26	0			5
							29	9									
*11	417	N	417	-0-	-0-	-0-	12	1	377	3	Y	25	25	0			5
							28	9									
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 13,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 749

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	2356	X	2340	-0-	-16	-0-	57	1	2030	3	Y	227	226	0			3
							3	4	250	9							
02	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	52	1	1760	3	Y	231	231	0			3
							3	4	254	9							
03	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	64	1	2222	3	Y	287	286	0			4
							5	4	316	9							
04	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	59	1	2102	3	Y	290	290	0			4
							5	4	319	9							
05	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	63	1	2056	3	Y	292	290	0	1	8	5
							4	4	321	9							
06	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	62	1	1994	3	Y	282	282	0			5
							5	4	310	9							
07	2418	N	2305	-0-	-113	-0-	68	1	1935	3	Y	267	268	0			4
							8	4	294	9							
08	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	56	1	1760	3	Y	238	239	0			3
							7	4	262	9							
09	2340	N	2217	-0-	-123	-0-	52	1	1864	3	Y	268	267	0	1	8	3
							6	4	295	9							
10	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	52	1	1804	3	Y	268	268	0			3
							4	4	295	9							
11	2010	N	1809	-0-	-201	-0-	46	1	1527	3	Y	212	212	0			3
							3	4	233	9							
12	2294	N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 24,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,862

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	15717	X	13477	-0-	-2240	-0-	343	1	12249	3	Y	780	779	0			1
							27	4	858	9							
02	14196	X	12047	-0-	-2149	-0-	326	1	10932	3	Y	694	692	0	1	8	2
							26	4	763	9							
03	15190	X	13028	-0-	-2162	-0-	340	1	11862	3	Y	723	722	0	1	8	2
							31	4	795	9							
04	13950	X	12260	-0-	-1690	-0-	320	1	11229	3	Y	627	627	0	1	8	1
							21	4	690	9							
05	13950	X	12310	-0-	-1640	-0-	343	1	11241	3	Y	637	635	0	2	8	1
							25	4	701	9							
06	13050	X	11787	-0-	-1263	-0-	335	1	10775	3	Y	589	589	0			1
							29	4	648	9							
07	12400	X	11846	-0-	-554	-0-	376	1	10764	3	Y	607	606	0	1	8	1
							38	4	668	9							
08	12400	X	11561	-0-	-839	-0-	339	1	10519	3	Y	606	605	0			2
							36	4	667	9							
09	12000	X	11023	-0-	-977	-0-	284	1	10108	3	Y	547	548	0			1
							29	4	602	9							
10	12307	X	11863	-0-	-444	-0-	309	1	10917	3	Y	559	558	0			2
							22	4	615	9							
11	11790	X	10840	-0-	-950	-0-	294	1	9861	3	Y	605	604	0			3
							19	4	666	9							
12	11842	X	NO RPT	-0-	-11842	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 132,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,974

PILONCILLO WELL #: C 2HA RRCID -> 270673 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8372 - 14532

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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	6045	X	4734	-0-	-1311	-0-	123	1	4404	3	Y	179	179	0			3
							10	4	197	9							
02	5488	X	4278	-0-	-1210	-0-	117	1	3955	3	Y	178	177	0			4
							10	4	196	9							
03	6076	X	5120	-0-	-956	-0-	138	1	4771	3	Y	182	182	0			4
							11	4	200	9							
04	5610	X	4853	-0-	-757	-0-	128	1	4506	3	Y	191	193	0			2
							9	4	210	9							
05	5549	X	4844	-0-	-705	-0-	138	1	4504	3	Y	174	174	0			2
							11	4	191	9							
06	4590	X	4582	-0-	-8	-0-	134	1	4284	3	Y	138	138	0			2
							12	4	152	9							
07	5115	X	1510	-0-	-3605	-0-	49	1	1415	3	Y	36	37	0			1
							6	4	40	9							
08	5115	X	961	-0-	-4154	-0-	29	1	901	3	Y	25	24	0			2
							3	4	28	9							
09	4860	X	2754	-0-	-2106	-0-	74	1	2586	3	Y	78	78	0			2
							8	4	86	9							
10	4836	X	2686	-0-	-2150	-0-	69	1	2465	3	Y	134	134	0			2
							5	4	147	9							
11	4590	X	2717	-0-	-1873	-0-	71	1	2380	3	Y	237	236	0			3
							5	4	261	9							
12	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 39,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,552

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	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	56	1	2010	3	Y	334	333	0			3
							3	4	367	9							
02	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	49	1	1651	3	Y	288	288	0			3
							3	4	317	9							
03	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	53	1	1829	3	Y	336	335	0			4
							5	4	370	9							
04	2250	N	2138	-0-	-112	-0-	50	1	1754	3	Y	299	301	0			2
							5	4	329	9							
05	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	58	1	1919	3	Y	332	330	0	1	8	3
							4	4	365	9							
06	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	59	1	1898	3	Y	323	323	0			3
							5	4	355	9							
07	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	64	1	1829	3	Y	296	296	0			3
							7	4	326	9							
08	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	49	1	1503	3	Y	227	228	0			2
							5	4	250	9							
09	2220	N	1787	-0-	-433	-0-	42	1	1498	3	Y	221	220	0	1	8	2
							4	4	243	9							
10	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	42	1	1459	3	Y	231	231	0			2
							2	4	254	9							
11	1740	N	1675	-0-	-65	-0-	41	1	1378	3	Y	230	230	0			2
							3	4	253	9							
12	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 22,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,117

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 18HB RRCID -> 270733 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 9029 - 10789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	4401	-0-		-993		-0-		114	1	4048	3	Y	208	207	0			3
										10	4	229	9							
02	4872	X	3845	-0-		-1027		-0-		105	1	3527	3	Y	186	186	0			3
										8	4	205	9							
03	5146	X	3954	-0-		-1192		-0-		104	1	3624	3	Y	197	198	0			2
										9	4	217	9							
04	4710	X	3589	-0-		-1121		-0-		95	1	3319	3	Y	154	155	0			1
										6	4	169	9							
05	4557	X	3500	-0-		-1057		-0-		99	1	3254	3	Y	128	129	0			-0-
										6	4	141	9							
06	4260	X	3330	-0-		-930		-0-		97	1	3088	3	Y	124	124	0			-0-
										9	4	136	9							
07	3813	X	3227	-0-		-586		-0-		105	1	2989	3	Y	111	111	0			-0-
										11	4	122	9							
08	3813	X	3055	-0-		-758		-0-		92	1	2858	3	Y	87	87	0			-0-
										9	4	96	9							
09	3600	X	2955	-0-		-645		-0-		78	1	2750	3	Y	108	107	0			1
										8	4	119	9							
10	3503	X	3025	-0-		-478		-0-		79	1	2813	3	Y	116	116	0			1
										5	4	128	9							
11	3330	X	2861	-0-		-469		-0-		79	1	2663	3	Y	104	105	0			-0-
										5	4	114	9							
12	3224	X	NO RPT	-0-		-3224		-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,523

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1573	N	1573	-0-		-0-		-0-		36	1	1297	3	Y	215	215	0			7
										3	4	237	9							
02	1414	N	1414	-0-		-0-		-0-		35	1	1157	3	Y	199	198	0			8
										3	4	219	9							
03	1604	N	1604	-0-		-0-		-0-		37	1	1307	3	Y	234	233	0			9
										3	4	257	9							
04	1530	N	1444	-0-		-86		-0-		34	1	1177	3	Y	211	211	0			9
										1	4	232	9							
05	1422	N	1422	-0-		-0-		-0-		36	1	1171	3	Y	194	194	0	1	8	8
										2	4	213	9							
06	1359	N	1359	-0-		-0-		-0-		36	1	1135	3	Y	168	168	0			8
										3	4	185	9							
07	1488	N	1314	-0-		-174		-0-		39	1	1109	3	Y	147	146	0			9
										4	4	162	9							
08	1288	N	1288	-0-		-0-		-0-		37	1	1096	3	Y	137	136	0			10
										4	4	151	9							
09	1350	N	1208	-0-		-142		-0-		29	1	1016	3	Y	145	142	0	1	8	12
										3	4	160	9							
10	1163	N	1163	-0-		-0-		-0-		28	1	961	3	Y	157	157	0			12
										1	4	173	9							
11	1260	N	1087	-0-		-173		-0-		26	1	886	3	Y	158	158	0			12
										1	4	174	9							
12	1240	N	NO RPT	-0-		-1240		-0-						Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 14,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,965

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5952	X	5714	-0-	-238	-0-	147	1	5293	3	Y	239	239	0			1
							11	4	263	9							
02	5376	X	4996	-0-	-380	-0-	137	1	4620	3	Y	208	207	0			2
							10	4	229	9							
03	5921	X	5345	-0-	-576	-0-	145	1	5024	3	Y	150	151	0			1
							11	4	165	9							
04	5730	X	5131	-0-	-599	-0-	137	1	4835	3	Y	136	136	0			1
							9	4	150	9							
05	5921	X	5208	-0-	-713	-0-	148	1	4853	3	Y	178	177	0			2
							11	4	196	9							
06	5520	X	4995	-0-	-525	-0-	144	1	4621	3	Y	196	194	0			4
							14	4	216	9							
07	5332	X	4987	-0-	-345	-0-	160	1	4587	3	Y	203	203	0			4
							17	4	223	9							
08	5332	X	4773	-0-	-559	-0-	143	1	4428	3	Y	170	169	0			5
							15	4	187	9							
09	5130	X	4196	-0-	-934	-0-	109	1	3878	3	Y	181	181	0			5
							10	4	199	9							
10	5208	X	4627	-0-	-581	-0-	121	1	4302	3	Y	178	179	0			4
							8	4	196	9							
11	5010	X	4517	-0-	-493	-0-	125	1	4187	3	Y	177	177	0			4
							10	4	195	9							
12	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 54,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,016

PILONCILLO WELL #: A 12HA RRCID -> 270757 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8403 - 13156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	2271	-0-	-2038	-0-	54	1	1940	3	Y	249	250	0			7
							3	4	274	9							
02	2492	X	1962	-0-	-530	-0-	50	1	1669	3	Y	218	217	0			8
							3	4	240	9							
03	2666	X	1882	-0-	-784	-0-	48	1	1668	3	Y	148	150	0			6
							3	4	163	9							
04	2910	X	1742	-0-	-1168	-0-	44	1	1521	3	Y	159	159	0			6
							2	4	175	9							
05	3007	X	1959	-0-	-1048	-0-	51	1	1670	3	Y	213	211	0	1	8	7
							4	4	234	9							
06	2190	X	2002	-0-	-188	-0-	54	1	1751	3	Y	175	176	0			6
							4	4	193	9							
07	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	58	1	1662	3	Y	176	175	0			7
							6	4	194	9							
08	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	51	1	1571	3	Y	166	165	0	1	8	7
							5	4	183	9							
09	2010	N	1714	-0-	-296	-0-	44	1	1504	3	Y	147	145	0	1	8	8
							4	4	162	9							
10	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	45	1	1598	3	Y	150	151	0			7
							3	4	165	9							
*11	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	47	1	1577	3	Y	148	148	0			7
							3	4	163	9							
12	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 20,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,949

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: C 3HL RRCID -> 270882 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8621 - 15034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3014	-0-	-551	-0-	70	1	2551	3	Y	353	352	0			3
							5	4	388	9							
02	3220	X	2765	-0-	-455	-0-	69	1	2306	3	Y	350	349	0	1	8	3
							5	4	385	9							
03	3348	X	2268	-0-	-1080	-0-	54	1	1882	3	Y	297	298	0			2
							5	4	327	9							
04	3060	X	2778	-0-	-282	-0-	67	1	2378	3	Y	297	296	0			3
							6	4	327	9							
05	3162	X	2639	-0-	-523	-0-	67	1	2228	3	Y	309	308	0	1	8	3
							4	4	340	9							
06	2970	X	2943	-0-	-27	-0-	77	1	2490	3	Y	335	334	0			4
							7	4	369	9							
07	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	139	1	3965	3	Y	400	398	0	1	8	5
							13	4	440	9							
08	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	119	1	3698	3	Y	246	248	0			3
							11	4	271	9							
09	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	105	1	3705	3	Y	262	262	0			3
							10	4	288	9							
10	3038	X	3001	-0-	-37	-0-	76	1	2698	3	Y	202	202	0			3
							5	4	222	9							
*11	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	105	1	3514	3	Y	279	278	0			4
							7	4	307	9							
12	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 36,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,330

PILONCILLO WELL #: D 18HC RRCID -> 270883 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8950 - 14458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7533	X	6105	-0-	-1428	-0-	154	1	5515	3	Y	386	385	0			8
							11	4	425	9							
02	6804	X	5307	-0-	-1497	-0-	144	1	4822	3	Y	299	300	0			7
							12	4	329	9							
03	7006	X	5651	-0-	-1355	-0-	147	1	5108	3	Y	349	347	0	1	8	8
							12	4	384	9							
04	6150	X	5786	-0-	-364	-0-	150	1	5263	3	Y	331	331	0			8
							9	4	364	9							
05	6355	X	5681	-0-	-674	-0-	157	1	5183	3	Y	300	300	0	1	8	7
							11	4	330	9							
06	5910	X	5090	-0-	-820	-0-	144	1	4628	3	Y	276	275	0			8
							14	4	304	9							
07	5828	X	5277	-0-	-551	-0-	167	1	4777	3	Y	286	286	0			8
							18	4	315	9							
08	5828	X	5128	-0-	-700	-0-	151	1	4672	3	Y	263	263	0			8
							16	4	289	9							
09	5640	X	4936	-0-	-704	-0-	126	1	4502	3	Y	269	269	0			8
							12	4	296	9							
10	5673	X	5027	-0-	-646	-0-	130	1	4583	3	Y	276	276	0			8
							10	4	304	9							
11	5100	X	4750	-0-	-350	-0-	129	1	4315	3	Y	269	269	0			8
							10	4	296	9							
12	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 58,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,304

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	2040	-0-		-440		-0-	49	1	1726	3	Y	238	238	0			8
									3	4	262	9						
02	2128	X	1748	-0-		-380		-0-	45	1	1483	3	Y	197	196	0			9
									3	4	217	9						
03	2232	X	1725	-0-		-507		-0-	42	1	1465	3	Y	195	195	0			9
									3	4	215	9						
04	2160	X	1795	-0-		-365		-0-	45	1	1558	3	Y	173	174	0			8
									2	4	190	9						
05	2046	X	1771	-0-		-275		-0-	46	1	1527	3	Y	176	175	0			9
									4	4	194	9						
06	1980	X	1800	-0-		-180		-0-	47	1	1531	3	Y	199	198	0			10
									3	4	219	9						
07	1860	N	1796	-0-		-64		-0-	52	1	1492	3	Y	224	224	0			10
									6	4	246	9						
08	1807	N	1807	-0-		-0-		-0-	49	1	1509	3	Y	222	223	0			9
									5	4	244	9						
09	1800	N	1677	-0-		-123		-0-	40	1	1400	3	Y	212	211	0	1	8	9
									4	4	233	9						
10	1712	N	1712	-0-		-0-		-0-	41	1	1446	3	Y	203	203	0			9
									2	4	223	9						
11	1740	N	1658	-0-		-82		-0-	42	1	1386	3	Y	206	205	0			10
									3	4	227	9						
12	1736	N	NO RPT	-0-		-1736		-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 19,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,245

PILONCILLO WELL #: D 23HD RRCID -> 270912 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 8883 PERF. 9092 - 15396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8060	X	7556	-0-		-504		-0-	196	1	7037	3	Y	279	278	0			5
									16	4	307	9						
02	7476	X	6598	-0-		-878		-0-	182	1	6127	3	Y	248	247	0			6
									16	4	273	9						
03	8277	X	7147	-0-		-1130		-0-	190	1	6617	3	Y	293	272	0	21	8	6
									18	4	322	9						
04	7740	X	6806	-0-		-934		-0-	181	1	6368	3	Y	222	223	0			5
									13	4	244	9						
05	7812	X	6703	-0-		-1109		-0-	193	1	6303	3	Y	175	174	0			6
									14	4	193	9						
06	7320	X	6539	-0-		-781		-0-	191	1	6127	3	Y	185	185	0			6
									17	4	204	9						
07	7037	X	6690	-0-		-347		-0-	218	1	6239	3	Y	192	192	0			6
									22	4	211	9						
08	7037	X	6800	-0-		-237		-0-	203	1	6289	3	Y	260	259	0			7
									22	4	286	9						
09	6810	X	6292	-0-		-518		-0-	165	1	5893	3	Y	196	197	0			6
									18	4	216	9						
10	6758	X	6596	-0-		-162		-0-	175	1	6182	3	Y	205	205	0			6
									13	4	226	9						
11	6570	X	5972	-0-		-598		-0-	165	1	5558	3	Y	215	215	0			6
									12	4	237	9						
12	6789	X	NO RPT	-0-		-6789		-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 73,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,470

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	4	1	122	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	14	1	420	3	Y	28	28	0			-0-
							31	9									
08	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	45	1	1369	3	Y	154	151	0	1	8	2
							4	4	169	9							
09	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	38	1	1357	3	Y	111	110	0	1	8	2
							4	4	122	9							
10	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	32	1	1152	3	Y	99	100	0			1
							2	4	109	9							
*11	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	33	1	1114	3	Y	95	96	0			-0-
							1	4	105	9							
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 487

PILONCILLO WELL #: D 18HD RRCID -> 270973 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 9097 - 14562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8122	X	6384	-0-	-1738	-0-	163	1	5828	3	Y	345	344	0			2
							13	4	380	9							
02	7336	X	5550	-0-	-1786	-0-	152	1	5098	3	Y	262	262	0			2
							12	4	288	9							
03	6882	X	5931	-0-	-951	-0-	154	1	5386	3	Y	341	339	0	1	8	3
							16	4	375	9							
04	6450	X	5450	-0-	-1000	-0-	142	1	4958	3	Y	310	310	0			3
							9	4	341	9							
05	6665	X	5370	-0-	-1295	-0-	150	1	4881	3	Y	298	297	0	1	8	3
							11	4	328	9							
06	6180	X	5096	-0-	-1084	-0-	144	1	4616	3	Y	293	292	0			4
							14	4	322	9							
07	6107	X	4899	-0-	-1208	-0-	154	1	4408	3	Y	293	293	0			4
							15	4	322	9							
08	5921	X	4795	-0-	-1126	-0-	140	1	4331	3	Y	281	281	0			4
							15	4	309	9							
09	5460	X	4538	-0-	-922	-0-	116	1	4130	3	Y	255	255	0			4
							11	4	281	9							
10	5363	X	4633	-0-	-730	-0-	120	1	4220	3	Y	259	259	0			4
							8	4	285	9							
11	5100	X	4326	-0-	-774	-0-	117	1	3914	3	Y	259	259	0			4
							10	4	285	9							
12	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 56,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,196

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 12HC RRCID -> 271034 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8819 - 15905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	34	N	34	-0-	-0-	-0-	32	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	3	1	77	3	Y	-0-					-0-
07	3083	N	3083	-0-	-0-	-0-	98	1	2827	3	Y	135	133	0			2
							9	4	149	9							
08	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	37	1	1157	3	Y	124	124	0			2
							4	4	136	9							
09	994	N	994	-0-	-0-	-0-	25	1	862	3	Y	95	94	0	1	8	2
							2	4	105	9							
10	783	N	783	-0-	-0-	-0-	20	1	695	3	Y	62	63	0			1
							68	9									
11	900	N	702	-0-	-198	-0-	18	1	616	3	Y	62	62	0			1
							68	9									
12	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 7,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 480

PILONCILLO WELL #: D 23HC RRCID -> 271045 COMPL. DATE 10/12/2014 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 9314 - 15311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		6347	-0-	6347	6347	166	1	5934	3	Y	213	213	0			5
							13	4	234	9							
02	T. A.		5525	-0-	5525	11872	153	1	5155	3	Y	186	186	0			5
							12	4	205	9							
03	T. A.		5605	-0-	5605	17477	150	1	5240	3	Y	183	184	0			4
							14	4	201	9							
04	T. A.		5253	-0-	5253	22730	140	1	4933	3	Y	155	156	0			3
							9	4	171	9							
05	T. A.		5255	-0-	5255	27985	150	1	4914	3	Y	164	163	0			4
							11	4	180	9							
06	T. A.		5388	-0-	5388	33373	158	1	5041	3	Y	159	158	0			5
							14	4	175	9							
07	39100	X	5727	-0-	-33373	-0-	186	1	5338	3	Y	167	167	0			5
							19	4	184	9							
08	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	170	1	5254	3	Y	164	163	0			6
							18	4	180	9							
09	5400	X	5361	-0-	-39	-0-	143	1	5052	3	Y	138	138	0			6
							14	4	152	9							
10	5580	X	5571	-0-	-9	-0-	149	1	5254	3	Y	144	144	0			6
							10	4	158	9							
11	5550	X	5074	-0-	-476	-0-	142	1	4745	3	Y	161	160	0			7
							10	4	177	9							
12	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 60,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,834

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 11HA RRCID -> 271088 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8850 - 13460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	3763	-0-	-267	-0-	92	1	3269	3	Y	360	359	0			6
							6	4	396	9							
02	3640	X	3136	-0-	-504	-0-	81	1	2717	3	Y	301	302	0			5
							7	4	331	9							
03	3720	X	3326	-0-	-394	-0-	82	1	2866	3	Y	337	337	0			5
							7	4	371	9							
04	3630	X	3003	-0-	-627	-0-	74	1	2608	3	Y	286	285	0			6
							6	4	315	9							
05	3751	X	2937	-0-	-814	-0-	77	1	2536	3	Y	289	287	0	1	8	7
							6	4	318	9							
06	3630	X	2806	-0-	-824	-0-	76	1	2435	3	Y	262	262	0			7
							7	4	288	9							
07	3472	X	2635	-0-	-837	-0-	81	1	2326	3	Y	200	200	0			7
							8	4	220	9							
08	3317	X	2729	-0-	-588	-0-	78	1	2410	3	Y	212	210	0	1	8	8
							8	4	233	9							
09	3000	X	2767	-0-	-233	-0-	68	1	2428	3	Y	241	239	0	1	8	9
							6	4	265	9							
10	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	79	1	2789	3	Y	258	258	0			9
							5	4	284	9							
*11	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	79	1	2659	3	Y	248	248	0			9
							5	4	273	9							
12	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 33,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,994

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	3082	N	3082	-0-	-0-	-0-	81	1	2876	3	Y	108	107	0			10
							6	4	119	9							
02	2800	N	2815	-0-	15	15	78	1	2616	3	Y	104	103	0			11
							7	4	114	9							
03	2679	N	2664	-0-	-15	-0-	70	1	2459	3	Y	117	117	0			11
							6	4	129	9							
04	2760	N	2437	-0-	-323	-0-	64	1	2247	3	Y	110	111	0			10
							5	4	121	9							
05	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	63	1	2089	3	Y	101	101	0			10
							4	4	111	9							
06	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	81	1	2589	3	Y	101	101	0			10
							7	4	111	9							
07	3131	X	2687	-0-	-444	-0-	87	1	2500	3	Y	84	83	0			11
							8	4	92	9							
08	2666	X	2248	-0-	-418	-0-	68	1	2112	3	Y	55	56	0			10
							7	4	61	9							
09	2790	X	1943	-0-	-847	-0-	51	1	1842	3	Y	40	40	0			10
							6	4	44	9							
10	2883	X	2138	-0-	-745	-0-	58	1	2035	3	Y	37	37	0			10
							4	4	41	9							
11	2790	X	1881	-0-	-909	-0-	53	1	1763	3	Y	55	55	0			10
							4	4	61	9							
12	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 26,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 912

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	135	1	4854	3	Y	321	318	0			8
							11	4	353	9							
02	3948	X	3695	-0-	-253	-0-	100	1	3333	3	Y	232	233	0			7
							7	4	255	9							
03	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	122	1	4295	3	Y	264	264	0			7
							11	4	290	9							
04	5190	X	3750	-0-	-1440	-0-	97	1	3435	3	Y	193	195	0			5
							6	4	212	9							
05	5363	X	3919	-0-	-1444	-0-	109	1	3584	3	Y	200	199	0	1	8	5
							6	4	220	9							
06	5190	X	4461	-0-	-729	-0-	126	1	4071	3	Y	231	230	0			6
							10	4	254	9							
07	4712	X	3891	-0-	-821	-0-	129	1	3687	3	Y	56	58	0			4
							13	4	62	9							
08	4712	X	4505	-0-	-207	-0-	132	1	4110	3	Y	227	225	0			6
							13	4	250	9							
09	4470	X	4137	-0-	-333	-0-	106	1	3781	3	Y	218	219	0			5
							10	4	240	9							
10	4619	X	4550	-0-	-69	-0-	117	1	4168	3	Y	234	235	0			4
							8	4	257	9							
11	4470	X	4245	-0-	-225	-0-	116	1	3859	3	Y	236	235	0			5
							10	4	260	9							
12	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 47,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,412

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	3131	X	2046	-0-	-1085	-0-	51	1	1805	3	Y	170	169	0			9
							3	4	187	9							
02	2828	X	1973	-0-	-855	-0-	52	1	1741	3	Y	161	160	0			10
							3	4	177	9							
03	2635	X	2086	-0-	-549	-0-	53	1	1839	3	Y	172	171	0			11
							5	4	189	9							
04	1980	X	1957	-0-	-23	-0-	50	1	1728	3	Y	158	159	0			10
							5	4	174	9							
05	2046	X	1922	-0-	-124	-0-	52	1	1697	3	Y	154	154	0			10
							4	4	169	9							
06	2100	X	1716	-0-	-384	-0-	47	1	1497	3	Y	154	153	0			11
							3	4	169	9							
07	2015	N	1631	-0-	-384	-0-	49	1	1409	3	Y	152	152	0			11
							6	4	167	9							
08	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	59	1	1801	3	Y	231	230	0			12
							7	4	254	9							
09	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	44	1	1551	3	Y	139	138	0	1	8	12
							4	4	153	9							
10	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	53	1	1865	3	Y	58	60	0			10
							4	4	64	9							
*11	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	59	1	1982	3	Y	111	111	0			10
							4	4	122	9							
12	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 21,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,660

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	5115	X	101	-0-	-5014	-0-	3	1	87	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
02	1372	X	40	-0-	-1332	-0-	36	3	4	9	Y	4	3	0			1
03	31	X	21	-0-	-10	-0-	19	3	2	9	Y	2	3	0			-0-
04	240	X	92	-0-	-148	-0-	2	1	81	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
05	248	X	191	-0-	-57	-0-	4	1	169	3	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
06	228	X	228	-0-	-0-	-0-	5	1	189	3	Y	31	30	0			1
							34	9									
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	8	1	228	3	Y	110	110	0			1
							121	9									
08	901	N	901	-0-	-0-	-0-	22	1	699	3	Y	162	160	0	1	8	2
							2	4	178	9							
09	672	N	672	-0-	-0-	-0-	15	1	556	3	Y	92	92	0	1	8	1
							101	9									
10	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	28	1	986	3	Y	237	236	0			2
							1	4	261	9							
11	870	N	423	-0-	-447	-0-	10	1	324	3	Y	81	82	0			1
							89	9									
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 4,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 753

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	7	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	35	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	10	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	1	1	48	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
11	11	N	5	-0-	-6	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
12	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 126 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 12HZ RRCID -> 271193 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8572 - 12708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	3	1	154	3	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	8	1	242	3	Y	21	21	0			-0-
							23	9									
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	1	1	49	3	Y	-0-					-0-
07	442	X	442	-0-	-0-	-0-	14	1	428	3	Y	-0-					-0-
08	552	X	552	-0-	-0-	-0-	16	1	511	3	Y	23	23	0			-0-
							25	9									
09	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
10	279	X	160	-0-	-119	-0-	4	1	156	3	Y	-0-					-0-
11	540	X	146	-0-	-394	-0-	4	1	142	3	Y	-0-					-0-
12	558	X	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

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	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	114	1	4078	3	Y	255	255	0			4
							10	4	281	9							
02	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	146	1	4923	3	Y	277	276	0			5
							12	4	305	9							
03	5611	X	5288	-0-	-323	-0-	135	1	4674	3	Y	425	423	0	1	8	6
							11	4	468	9							
04	5430	X	4966	-0-	-464	-0-	126	1	4434	3	Y	361	361	0			6
							9	4	397	9							
05	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	135	1	4439	3	Y	288	287	0	1	8	6
							10	4	317	9							
06	5760	X	3521	-0-	-2239	-0-	101	1	3227	3	Y	167	168	0			5
							9	4	184	9							
07	5952	X	4418	-0-	-1534	-0-	137	1	3905	3	Y	330	328	0			7
							13	4	363	9							
08	5301	X	4412	-0-	-889	-0-	119	1	3699	3	Y	530	527	0			10
							11	4	583	9							
09	4980	X	4383	-0-	-597	-0-	105	1	3730	3	Y	489	490	0			9
							10	4	538	9							
10	4898	X	4082	-0-	-816	-0-	105	1	3698	3	Y	248	251	0			6
							6	4	273	9							
11	4290	X	3730	-0-	-560	-0-	102	1	3407	3	Y	195	195	0			6
							6	4	215	9							
12	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 49,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,565

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 18HE RRCID -> 271221 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8798 - 14513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8308	X	6735	-0-	-1573	-0-	172	1	6167	3	Y	347	345	0			9
							14	4	382	9							
02	7280	X	6055	-0-	-1225	-0-	162	1	5462	3	Y	379	379	0	1	8	8
							14	4	417	9							
03	7905	X	6211	-0-	-1694	-0-	162	1	5611	3	Y	383	384	0	1	8	6
							17	4	421	9							
04	7320	X	5779	-0-	-1541	-0-	148	1	5226	3	Y	360	361	0			5
							9	4	396	9							
05	7254	X	5682	-0-	-1572	-0-	155	1	5100	3	Y	378	375	0	1	8	7
							11	4	416	9							
06	6510	X	5397	-0-	-1113	-0-	151	1	4850	3	Y	347	348	0			6
							14	4	382	9							
07	6231	X	5289	-0-	-942	-0-	166	1	4749	3	Y	324	325	0			5
							18	4	356	9							
08	6200	X	5112	-0-	-1088	-0-	149	1	4589	3	Y	325	326	0			4
							16	4	358	9							
09	5790	X	4941	-0-	-849	-0-	125	1	4453	3	Y	319	320	0			3
							12	4	351	9							
10	5673	X	4939	-0-	-734	-0-	127	1	4463	3	Y	309	311	0			1
							9	4	340	9							
11	5400	X	4811	-0-	-589	-0-	129	1	4328	3	Y	313	313	0			1
							10	4	344	9							
12	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 60,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,784

PILONCILLO WELL #: D 18HF RRCID -> 271307 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8985 - 14631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10354	X	8683	-0-	-1671	-0-	219	1	7824	3	Y	566	565	0			4
							17	4	623	9							
02	9156	X	7689	-0-	-1467	-0-	205	1	6899	3	Y	516	515	0	1	8	4
							17	4	568	9							
03	9827	X	8327	-0-	-1500	-0-	216	1	7526	3	Y	513	513	0	1	8	3
							21	4	564	9							
04	9180	X	7538	-0-	-1642	-0-	196	1	6850	3	Y	435	435	0	1	8	2
							13	4	479	9							
05	9052	X	7369	-0-	-1683	-0-	203	1	6670	3	Y	437	434	0	1	8	4
							15	4	481	9							
06	8400	X	7005	-0-	-1395	-0-	198	1	6332	3	Y	415	416	0			3
							18	4	457	9							
07	8525	X	6925	-0-	-1600	-0-	217	1	6223	3	Y	421	421	0	1	8	2
							22	4	463	9							
08	8339	X	7389	-0-	-950	-0-	215	1	6639	3	Y	465	464	0			3
							23	4	512	9							
09	7530	X	7021	-0-	-509	-0-	181	1	6422	3	Y	363	364	0			2
							19	4	399	9							
10	7378	X	7206	-0-	-172	-0-	186	1	6583	3	Y	385	386	0			1
							13	4	424	9							
11	7140	X	6744	-0-	-396	-0-	183	1	6131	3	Y	379	379	0			1
							13	4	417	9							
12	7378	X	NO RPT	-0-	-7378	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 81,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,895

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

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	2387	X	204	-0-		-2183		-0-		5	1	180	3	Y	17	17	0			3
										19	9									
02	560	X	403	-0-		-157		-0-		11	1	353	3	Y	35	35	0			3
										39	9									
03	298	X	298	-0-		-0-		-0-		7	1	261	3	Y	27	27	0			3
										30	9									
04	276	X	276	-0-		-0-		-0-		6	1	246	3	Y	22	22	0			3
										24	9									
05	259	X	259	-0-		-0-		-0-		7	1	229	3	Y	21	21	0			3
										23	9									
06	420	X	228	-0-		-192		-0-		7	1	199	3	Y	20	20	0			3
										22	9									
07	364	N	364	-0-		-0-		-0-		11	1	319	3	Y	31	32	0			2
										34	9									
08	806	N	806	-0-		-0-		-0-		20	1	600	3	Y	167	163	0	1	8	5
										2	4	184	9							
09	529	N	529	-0-		-0-		-0-		11	1	361	3	Y	143	142	0	1	8	5
										157	9									
10	717	N	717	-0-		-0-		-0-		14	1	509	3	Y	176	175	0			6
										194	9									
11	780	N	526	-0-		-254		-0-		12	1	394	3	Y	109	111	0			4
										120	9									
12	558	N	NO RPT	-0-		-558		-0-						Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 4,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 768

PILONCILLO WELL #: D 19HB RRCID -> 271358 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8766 - 14570

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	10881	X	8896	-0-		-1985		-0-		239	1	8521	3	Y	107	108	0			3
										18	4	118	9							
02	9828	X	7856	-0-		-1972		-0-		220	1	7388	3	Y	208	207	0			4
										19	4	229	9							
03	10230	X	8525	-0-		-1705		-0-		230	1	8017	3	Y	234	234	0			4
										21	4	257	9							
04	9450	X	8254	-0-		-1196		-0-		214	1	7513	3	Y	465	462	0	1	8	6
										15	4	512	9							
05	9331	X	7893	-0-		-1438		-0-		226	1	7381	3	Y	244	245	0	1	8	4
										18	4	268	9							
06	8610	X	7345	-0-		-1265		-0-		212	1	6785	3	Y	299	298	0			5
										19	4	329	9							
07	8215	X	8131	-0-		-84		-0-		257	1	7349	3	Y	453	452	0	1	8	5
										27	4	498	9							
08	8215	X	6450	-0-		-1765		-0-		190	1	5846	3	Y	357	358	0			4
										21	4	393	9							
09	7950	X	5347	-0-		-2603		-0-		138	1	4866	3	Y	300	301	0			3
										13	4	330	9							
10	7905	X	6610	-0-		-1295		-0-		169	1	5993	3	Y	395	395	0			3
										13	4	435	9							
11	7860	X	6746	-0-		-1114		-0-		183	1	6108	3	Y	402	403	0			2
										13	4	442	9							
12	8122	X	NO RPT	-0-		-8122		-0-						Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 82,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,464

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 11HC RRCID -> 271363 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8529 - 13244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	X	2116	-0-	-457	-0-	54	1	1924	3	Y	123	122	0			1
							3	4	135	9							
02	2324	X	1892	-0-	-432	-0-	52	1	1715	3	Y	111	110	0			2
							3	4	122	9							
03	2108	X	1944	-0-	-164	-0-	50	1	1762	3	Y	115	115	0			2
							5	4	127	9							
04	2040	X	1577	-0-	-463	-0-	41	1	1434	3	Y	91	91	0			2
							2	4	100	9							
05	2108	X	1757	-0-	-351	-0-	48	1	1586	3	Y	108	108	0			2
							4	4	119	9							
06	2040	X	1825	-0-	-215	-0-	51	1	1641	3	Y	118	117	0			3
							3	4	130	9							
07	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	76	1	2170	3	Y	182	180	0			5
							8	4	200	9							
08	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	74	1	2299	3	Y	253	251	0	1	8	6
							7	4	278	9							
09	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	64	1	2270	3	Y	272	270	0	1	8	7
							6	4	299	9							
10	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	62	1	2202	3	Y	214	216	0			5
							4	4	235	9							
11	2580	N	2363	-0-	-217	-0-	61	1	2076	3	Y	202	202	0			5
							4	4	222	9							
12	2728	N	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 23,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,789

PILONCILLO WELL #: E 15HY RRCID -> 271364 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 9171 PERF. 9170 - 14565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	58	1	2036	3	Y	188	187	0			8
							4	4	207	9							
02	1975	X	1975	-0-	-0-	-0-	52	1	1696	3	Y	204	202	0			10
							3	4	224	9							
03	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	68	1	2378	3	Y	201	201	0			10
							6	4	221	9							
04	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	64	1	2212	3	Y	150	151	0			9
							5	4	165	9							
05	2449	X	1359	-0-	-1090	-0-	36	1	1209	3	Y	102	103	0			8
							2	4	112	9							
06	2220	X	165	-0-	-2055	-0-	4	1	150	3	Y	10	11	0			7
							11	9									
07	7407	X	7407	-0-	-0-	-0-	247	1	7069	3	Y	60	59	0			8
							25	4	66	9							
08	2666	X	1856	-0-	-810	-0-	56	1	1725	3	Y	63	63	0			8
							6	4	69	9							
09	2460	X	533	-0-	-1927	-0-	14	1	466	3	Y	48	48	0			8
							53	9									
10	1364	X	593	-0-	-771	-0-	14	1	512	3	Y	61	61	0			8
							67	9									
11	7170	X	481	-0-	-6689	-0-	12	1	390	3	Y	72	71	0			9
							79	9									
12	7409	X	NO RPT	-0-	-7409	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 21,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,159

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	2821	X	2247	-0-		-574		-0-	56	1	1999	3	Y	171	169	0			6
									4	4	188	9							
02	2436	X	1930	-0-		-506		-0-	52	1	1736	3	Y	126	126	0			6
									3	4	139	9							
03	2666	X	2054	-0-		-612		-0-	53	1	1849	3	Y	134	135	0			5
									5	4	147	9							
04	2340	X	1887	-0-		-453		-0-	48	1	1702	3	Y	120	121	0			4
									5	4	132	9							
05	2263	X	1915	-0-		-348		-0-	53	1	1723	3	Y	123	122	0			5
									4	4	135	9							
06	2160	X	1698	-0-		-462		-0-	47	1	1526	3	Y	111	111	0			5
									3	4	122	9							
07	2139	X	1711	-0-		-428		-0-	54	1	1533	3	Y	107	107	0			5
									6	4	118	9							
08	2046	X	1650	-0-		-396		-0-	47	1	1464	3	Y	122	121	0			6
									5	4	134	9							
09	1890	X	1568	-0-		-322		-0-	40	1	1408	3	Y	105	104	0	1	8	6
									4	4	116	9							
10	1922	X	1572	-0-		-350		-0-	40	1	1408	3	Y	111	111	0			6
									2	4	122	9							
11	1710	X	1456	-0-		-254		-0-	39	1	1286	3	Y	116	116	0			6
									3	4	128	9							
12	1705	X	NO RPT	-0-		-1705		-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 19,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,346

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	93	X	77	-0-		-16		-0-	2	1	67	3	Y	7	6	0			1
									8	9									
02	203	N	203	-0-		-0-		-0-	6	1	175	3	Y	20	20	0			1
									22	9									
03	341	N	341	-0-		-0-		-0-	9	1	292	3	Y	36	36	0			1
									40	9									
04	248	N	248	-0-		-0-		-0-	6	1	213	3	Y	26	26	0			1
									29	9									
05	271	N	271	-0-		-0-		-0-	8	1	232	3	Y	28	28	0			1
									31	9									
06	350	N	350	-0-		-0-		-0-	9	1	300	3	Y	37	38	0			-0-
									41	9									
07	788	N	788	-0-		-0-		-0-	23	1	675	3	Y	80	79	0			1
									2	4	88	9							
08	1450	N	1450	-0-		-0-		-0-	41	1	1256	3	Y	135	133	0	1	8	2
									4	4	149	9							
09	1318	N	1318	-0-		-0-		-0-	32	1	1133	3	Y	136	135	0	1	8	2
									3	4	150	9							
10	1491	N	1491	-0-		-0-		-0-	35	1	1268	3	Y	169	169	0			2
									2	4	186	9							
*11	1844	N	1844	-0-		-0-		-0-	47	1	1561	3	Y	212	212	0			2
									3	4	233	9							
12	465	N	NO RPT	-0-		-465		-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 8,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 886

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7254	X	4214	-0-	-3040	-0-	103	1	3685	3	Y	381	379	0			5
							7	4	419	9							
02	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	78	1	2585	3	Y	321	321	0			5
							7	4	353	9							
03	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	94	1	3315	3	Y	399	399	0	1	8	4
							8	4	439	9							
04	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	104	1	3630	3	Y	443	442	0	1	8	4
							6	4	487	9							
05	4216	X	2725	-0-	-1491	-0-	73	1	2390	3	Y	234	234	0	1	8	3
							5	4	257	9							
06	4080	X	253	-0-	-3827	-0-	7	1	225	3	Y	19	20	0			2
							21	9									
07	9003	X	9003	-0-	-0-	-0-	296	1	8498	3	Y	163	162	0			3
							30	4	179	9							
08	4371	X	848	-0-	-3523	-0-	23	1	712	3	Y	101	100	0			4
							2	4	111	9							
09	4230	X	2156	-0-	-2074	-0-	59	1	2056	3	Y	32	32	0			4
							6	4	35	9							
10	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	30	30	0			4
11	8700	X	34	-0-	-8666	-0-	4	3	30	9	Y	27	27	0			4
12	8990	X	NO RPT	-0-	-8990	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 30,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,150

PILONCILLO WELL #: E 15HX RRCID -> 271384 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 9444 - 13845

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	74	1	2639	3	Y	651	649	0			8
							5	4	716	9							
02	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	91	1	3068	3	Y	572	571	0	1	8	8
							7	4	629	9							
03	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	113	1	3922	3	Y	434	436	0	1	8	5
							9	4	477	9							
04	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	86	1	3060	3	Y	188	192	0			1
							6	4	207	9							
05	3441	X	2328	-0-	-1113	-0-	65	1	2134	3	Y	114	114	0			1
							4	4	125	9							
06	4080	X	349	-0-	-3731	-0-	10	1	318	3	Y	19	20	0			-0-
							21	9									
07	4526	X	2007	-0-	-2519	-0-	56	1	1607	3	Y	307	305	0			2
							6	4	338	9							
08	4526	X	1816	-0-	-2710	-0-	47	1	1464	3	Y	273	273	0			2
							5	4	300	9							
09	3360	X	1498	-0-	-1862	-0-	36	1	1313	3	Y	132	133	0			1
							4	4	145	9							
10	2325	X	1357	-0-	-968	-0-	34	1	1178	3	Y	130	131	0			-0-
							2	4	143	9							
11	1950	X	905	-0-	-1045	-0-	22	1	770	3	Y	102	102	0			-0-
							1	4	112	9							
12	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,922

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	9703	X	8711	-0-	-992	-0-	215	1	7705	3	Y	704	702	0			10
							17	4	774	9							
02	8764	X	7489	-0-	-1275	-0-	197	1	6596	3	Y	618	617	0	1	8	10
							16	4	680	9							
03	9703	X	7716	-0-	-1987	-0-	193	1	6735	3	Y	700	699	0	1	8	10
							18	4	770	9							
04	9150	X	7224	-0-	-1926	-0-	180	1	6330	3	Y	637	638	0	1	8	8
							13	4	701	9							
05	9021	X	6818	-0-	-2203	-0-	186	1	6112	3	Y	460	459	0	1	8	8
							14	4	506	9							
06	8430	X	6268	-0-	-2162	-0-	175	1	5645	3	Y	393	394	0			7
							16	4	432	9							
07	7316	X	6359	-0-	-957	-0-	198	1	5681	3	Y	418	418	0	1	8	6
							20	4	460	9							
08	7316	X	5956	-0-	-1360	-0-	173	1	5362	3	Y	365	366	0			5
							19	4	402	9							
09	7080	X	5386	-0-	-1694	-0-	136	1	4839	3	Y	362	362	0			5
							13	4	398	9							
10	6820	X	5637	-0-	-1183	-0-	144	1	5057	3	Y	387	387	0			5
							10	4	426	9							
11	6270	X	5581	-0-	-689	-0-	152	1	5085	3	Y	303	303	0			5
							11	4	333	9							
12	6355	X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 73,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,347

PILONCILLO WELL #: D 19HC RRCID -> 271436 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8985 - 14536

01	T. A.		2985	-0-	2985	2985	81	1	2896	3	Y	2	2	0			-0-
							6	4	2	9							
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	2985					Y	-0-					-0-
03	T. A.		14	-0-	14	2999	14	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		66	-0-	66	3065	2	1	64	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	3065					Y	-0-					-0-
06	T. A.		4306	-0-	4306	7371	122	1	3940	3	Y	214	212	0			2
							9	4	235	9							
07	3100	N	4977	-0-	1877	9248	158	1	4542	3	Y	237	237	0			2
							16	4	261	9							
08	3100	N	3970	-0-	870	10118	116	1	3624	3	Y	199	199	0			2
							11	4	219	9							
09	13947	X	3829	-0-	-10118	-0-	99	1	3549	3	Y	155	155	0			2
							10	4	171	9							
10	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	93	1	3326	3	Y	167	166	0			3
							5	4	184	9							
*11	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	83	1	2784	3	Y	163	163	0			3
							5	4	179	9							
12	1364	X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 26,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,137

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	3255	X	1818	-0-	-1437	-0-	44	1	1549	3	Y	202	200	0			8
							3	4	222	9							
02	2492	X	1794	-0-	-698	-0-	43	1	1426	3	Y	293	292	0			9
							3	4	322	9							
03	2666	X	1756	-0-	-910	-0-	40	1	1428	3	Y	259	259	0			9
							3	4	285	9							
04	1770	X	1712	-0-	-58	-0-	41	1	1438	3	Y	210	211	0			8
							2	4	231	9							
05	1898	X	1898	-0-	-0-	-0-	49	1	1622	3	Y	203	202	0	1	8	8
							4	4	223	9							
06	2024	X	2024	-0-	-0-	-0-	54	1	1715	3	Y	229	229	0			8
							3	4	252	9							
07	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	65	1	1877	3	Y	207	207	0			8
							7	4	228	9							
08	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	55	1	1698	3	Y	242	243	0			7
							6	4	266	9							
09	2010	N	1916	-0-	-94	-0-	45	1	1605	3	Y	238	238	0			7
							4	4	262	9							
10	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	55	1	1939	3	Y	187	188	0			6
							4	4	206	9							
11	1950	N	1918	-0-	-32	-0-	51	1	1682	3	Y	165	166	0			5
							3	4	182	9							
12	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 21,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,435

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	9021	X	7760	-0-	-1261	-0-	193	1	6925	3	Y	569	569	0			3
							16	4	626	9							
02	8848	X	6892	-0-	-1956	-0-	182	1	6126	3	Y	516	514	0	1	8	4
							16	4	568	9							
03	9858	X	7840	-0-	-2018	-0-	199	1	6898	3	Y	659	658	0	1	8	4
							18	4	725	9							
04	9540	X	7504	-0-	-2036	-0-	189	1	6629	3	Y	612	613	0	1	8	2
							13	4	673	9							
05	8618	X	6986	-0-	-1632	-0-	188	1	6197	3	Y	534	533	0	1	8	2
							14	4	587	9							
06	7500	X	4094	-0-	-3406	-0-	112	1	3612	3	Y	328	329	0			1
							9	4	361	9							
07	7812	X	4731	-0-	-3081	-0-	146	1	4172	3	Y	363	362	0			2
							14	4	399	9							
08	7812	X	6490	-0-	-1322	-0-	186	1	5741	3	Y	493	492	0			3
							21	4	542	9							
09	7500	X	6298	-0-	-1202	-0-	158	1	5638	3	Y	442	444	0			1
							16	4	486	9							
10	6975	X	6564	-0-	-411	-0-	165	1	5846	3	Y	491	491	0			1
							13	4	540	9							
11	6270	X	6036	-0-	-234	-0-	159	1	5340	3	Y	478	479	0			-0-
							11	4	526	9							
12	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,485

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 26HT RRCID -> 271559 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 9000 - 13816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26505	X	22180	-0-	-4325	-0-	563	1	20135	3	Y	1307	1306	0	1	8	11
							44	4	1438	9							
02	23660	X	19998	-0-	-3662	-0-	540	1	18131	3	Y	1165	1162	0	2	8	12
							45	4	1282	9							
03	26629	X	21220	-0-	-5409	-0-	551	1	19210	3	Y	1281	1279	0	2	8	12
							50	4	1409	9							
04	25770	X	18748	-0-	-7022	-0-	484	1	17038	3	Y	1083	1087	0	2	8	6
							35	4	1191	9							
05	24769	X	18541	-0-	-6228	-0-	513	1	16805	3	Y	1078	1074	0	3	8	7
							37	4	1186	9							
06	21450	X	18074	-0-	-3376	-0-	509	1	16368	3	Y	1048	1047	0			8
							44	4	1153	9							
07	20181	X	19917	-0-	-264	-0-	629	1	18003	3	Y	1111	1108	0	2	8	9
							63	4	1222	9							
08	20181	X	18703	-0-	-1478	-0-	551	1	17082	3	Y	921	924	0			6
							57	4	1013	9							
09	18750	X	16177	-0-	-2573	-0-	417	1	14832	3	Y	805	807	0			4
							42	4	886	9							
10	18662	X	16200	-0-	-2462	-0-	420	1	14841	3	Y	826	827	0			3
							30	4	909	9							
11	19260	X	15281	-0-	-3979	-0-	418	1	13966	3	Y	789	790	0			2
							29	4	868	9							
12	19902	X	NO RPT	-0-	-19902	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 205,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,414

PILONCILLO WELL #: D 19HD RRCID -> 271567 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 9060 - 14514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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.		1368	-0-	1368	1368	36	1	1244	3	Y	77	76	0			1
							3	4	85	9							
03	T. A.		2998	-0-	2998	4366	78	1	2727	3	Y	170	169	0			2
							6	4	187	9							
04	T. A.		206	-0-	206	4572	6	1	187	3	Y	12	13	0			1
							13	9									
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	4572					Y	-0-	1	0			-0-
06	T. A.		5929	-0-	5929	10501	162	1	5222	3	Y	483	477	0			6
							14	4	531	9							
07	16681	X	6180	-0-	-10501	-0-	196	1	5595	3	Y	335	337	0			4
							20	4	369	9							
08	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	174	1	5366	3	Y	347	347	0			4
							19	4	382	9							
09	5940	X	5600	-0-	-340	-0-	143	1	5099	3	Y	313	314	0			3
							14	4	344	9							
10	6138	X	5106	-0-	-1032	-0-	134	1	4720	3	Y	220	222	0			1
							10	4	242	9							
11	5970	X	5188	-0-	-782	-0-	141	1	4737	3	Y	273	271	0			3
							10	4	300	9							
12	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 38,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,230

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 26HU RRCID -> 271587 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 8880 - 13857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21359	X	18242	-0-	-3117	-0-	469	1	16722	3	Y	922	920	0			5
							37	4	1014	9							
02	19292	X	17236	-0-	-2056	-0-	471	1	15808	3	Y	834	832	0	1	8	6
							40	4	917	9							
03	20367	X	18302	-0-	-2065	-0-	481	1	16784	3	Y	903	901	0	1	8	7
							44	4	993	9							
04	19710	X	17447	-0-	-2263	-0-	456	1	16057	3	Y	820	822	0	1	8	4
							32	4	902	9							
05	19375	X	17002	-0-	-2373	-0-	475	1	15610	3	Y	802	799	0	2	8	5
							35	4	882	9							
06	18480	X	16250	-0-	-2230	-0-	466	1	14940	3	Y	730	731	0			4
							41	4	803	9							
07	17794	X	14709	-0-	-3085	-0-	471	1	13498	3	Y	630	631	0	1	8	2
							47	4	693	9							
08	17794	X	14810	-0-	-2984	-0-	441	1	13640	3	Y	620	620	0			2
							47	4	682	9							
09	17220	X	13245	-0-	-3975	-0-	344	1	12252	3	Y	559	559	0			2
							34	4	615	9							
10	16988	X	13878	-0-	-3110	-0-	362	1	12802	3	Y	625	626	0			1
							26	4	688	9							
11	16260	X	13402	-0-	-2858	-0-	367	1	12314	3	Y	632	631	0			2
							26	4	695	9							
12	14818	X	NO RPT	-0-	-14818	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 174,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,077

PILONCILLO WELL #: D 19HE RRCID -> 271629 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 9277 - 14981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	169	N	54	-0-	-115	-0-	48	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	14	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
04	60	N	35	-0-	-25	-0-	31	3	4	9	Y	4	3	0			1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
06	3000	N	7296	-0-	4296	4296	196	1	6309	3	Y	703	695	0			8
							18	4	773	9							
07	3100	N	1819	-0-	-1281	3015	51	1	1465	3	Y	270	274	0			4
							6	4	297	9							
08	3100	N	2512	-0-	-588	2427	74	1	2298	3	Y	121	123	0			2
							7	4	133	9							
09	8827	X	6400	-0-	-2427	-0-	165	1	5858	3	Y	326	324	0			4
							18	4	359	9							
10	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-	165	1	5861	3	Y	463	462	0			5
							13	4	509	9							
*11	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	161	1	5396	3	Y	400	400	0			5
							12	4	440	9							
12	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 30,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,294

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 26HV RRCID -> 271633 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8700 - 13938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19437	X	18161	-0-	-1276	-0-	467	1	16660	3	Y	907	907	0			6
							36	4	998	9							
02	18965	X	18965	-0-	-0-	-0-	518	1	17404	3	Y	908	904	0	2	8	8
							44	4	999	9							
03	21049	X	20038	-0-	-1011	-0-	527	1	18399	3	Y	967	966	0	2	8	7
							48	4	1064	9							
04	20370	X	18411	-0-	-1959	-0-	483	1	16976	3	Y	834	837	0	1	8	3
							35	4	917	9							
05	20584	X	17903	-0-	-2681	-0-	502	1	16465	3	Y	817	814	0	2	8	4
							37	4	899	9							
06	20310	X	17174	-0-	-3136	-0-	491	1	15790	3	Y	773	773	0			4
							43	4	850	9							
07	19561	X	17838	-0-	-1723	-0-	572	1	16359	3	Y	771	770	0	1	8	4
							59	4	848	9							
08	19561	X	16362	-0-	-3199	-0-	485	1	15038	3	Y	715	715	0			4
							52	4	787	9							
09	18420	X	15228	-0-	-3192	-0-	394	1	14038	3	Y	687	687	0			4
							40	4	756	9							
10	17918	X	15251	-0-	-2667	-0-	398	1	14023	3	Y	729	731	0			2
							28	4	802	9							
11	17250	X	13652	-0-	-3598	-0-	375	1	12525	3	Y	660	659	0			3
							26	4	726	9							
12	17825	X	NO RPT	-0-	-17825	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 188,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,768

PILONCILLO WELL #: A 23HY RRCID -> 271634 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8455 - 13831

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.		1227	-0-	1227	1227	28	1	947	3	Y	228	226	0			2
							1	4	251	9							
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	1227					Y	-0-	2	0			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	1227					Y	-0-					-0-
07	1271	X	20	-0-	-1251	-0-	16	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
08	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-
09	1230	X	52	-0-	-1178	-0-	1	1	39	3	Y	11	10	0			1
							12	9									
10	165	X	165	-0-	-0-	-0-	4	1	118	3	Y	39	38	0			2
							43	9									
*11	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	57	1	1938	3	Y	413	410	0			5
							4	4	454	9							
12	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 3,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 695

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 26HW RRCID -> 271636 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8538 - 13694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21483	X	19650	-0-	-1833	-0-	506	1	18029	3	Y	978	977	0	1	8	-0-
							39	4	1076	9							
02	20272	X	17369	-0-	-2903	-0-	473	1	15875	3	Y	892	890	0	2	8	-0-
							40	4	981	9							
03	23684	X	18466	-0-	-5218	-0-	485	1	16880	3	Y	961	958	0	2	8	1
							44	4	1057	9							
04	22920	X	16701	-0-	-6219	-0-	436	1	15341	3	Y	813	813	0	1	8	-0-
							30	4	894	9							
05	21328	X	16908	-0-	-4420	-0-	475	1	15565	3	Y	757	755	0	2	8	-0-
							35	4	833	9							
06	19020	X	15873	-0-	-3147	-0-	455	1	14588	3	Y	718	718	0			-0-
							40	4	790	9							
07	19220	X	14992	-0-	-4228	-0-	480	1	13755	3	Y	643	642	0	1	8	-0-
							50	4	707	9							
08	18476	X	14278	-0-	-4198	-0-	424	1	13124	3	Y	624	624	0			-0-
							44	4	686	9							
09	16710	X	13823	-0-	-2887	-0-	358	1	12723	3	Y	640	640	0			-0-
							38	4	704	9							
10	16895	X	14369	-0-	-2526	-0-	374	1	13223	3	Y	678	678	0			-0-
							26	4	746	9							
11	15870	X	13613	-0-	-2257	-0-	374	1	12488	3	Y	659	658	0			1
							26	4	725	9							
12	15004	X	NO RPT	-0-	-15004	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 176,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,363

PILONCILLO WELL #: A 23HZ RRCID -> 271659 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8586 - 13752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	30	1	1044	3	Y	201	200	0			10
							2	4	221	9							
02	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	31	1	1036	3	Y	251	250	0			11
							3	4	276	9							
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	0			-0-
04	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	50	1	1793	3	Y	384	380	0			4
							5	4	422	9							
05	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	51	1	1634	3	Y	317	316	0	1	8	4
							4	4	349	9							
06	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	45	1	1428	3	Y	269	270	0			3
							3	4	296	9							
07	2356	X	1809	-0-	-547	-0-	50	1	1426	3	Y	297	297	0			3
							6	4	327	9							
08	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	61	1	1890	3	Y	413	412	0			4
							7	4	454	9							
09	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	51	1	1837	3	Y	464	463	0			5
							6	4	510	9							
10	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	52	1	1837	3	Y	458	460	0			3
							4	4	504	9							
11	2340	X	2311	-0-	-29	-0-	53	1	1762	3	Y	447	447	0			3
							4	4	492	9							
12	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 20,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,501

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	25823	X	19447	-0-	-6376	-0-	497	1	17750	3	Y	1057	1055	0	1	8	9
							37	4	1163	9							
02	22708	X	17126	-0-	-5582	-0-	466	1	15658	3	Y	875	874	0	2	8	8
							39	4	963	9							
03	25141	X	18394	-0-	-6747	-0-	481	1	16798	3	Y	974	972	0	2	8	8
							44	4	1071	9							
04	29712	X	29712	-0-	-0-	-0-	772	1	27171	3	Y	1559	1554	0	2	8	11
							54	4	1715	9							
05	24001	X	24001	-0-	-0-	-0-	670	1	22004	3	Y	1162	1162	0	3	8	8
							49	4	1278	9							
06	18810	X	17003	-0-	-1807	-0-	486	1	15584	3	Y	809	813	0			4
							43	4	890	9							
07	30690	X	14731	-0-	-15959	-0-	469	1	13438	3	Y	706	706	0	1	8	3
							47	4	777	9							
08	30690	X	13627	-0-	-17063	-0-	402	1	12440	3	Y	675	676	0			2
							42	4	743	9							
09	29700	X	12732	-0-	-16968	-0-	328	1	11623	3	Y	681	681	0			2
							32	4	749	9							
10	23994	X	13114	-0-	-10880	-0-	339	1	11969	3	Y	711	711	0			2
							24	4	782	9							
11	17010	X	12377	-0-	-4633	-0-	337	1	11261	3	Y	686	686	0			2
							24	4	755	9							
12	14725	X	NO RPT	-0-	-14725	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 192,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,895

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	4495	X	881	-0-	-3614	-0-	21	1	772	3	Y	80	79	0			1
							88	9									
02	3416	X	1547	-0-	-1869	-0-	39	1	1292	3	Y	194	193	0			2
							3	4	213	9							
03	3069	X	1724	-0-	-1345	-0-	41	1	1438	3	Y	220	220	0			2
							3	4	242	9							
04	1659	X	1659	-0-	-0-	-0-	39	1	1394	3	Y	204	204	0			2
							2	4	224	9							
05	1973	X	1973	-0-	-0-	-0-	51	1	1651	3	Y	243	241	0	1	8	3
							4	4	267	9							
06	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	63	1	2012	3	Y	263	263	0			3
							5	4	289	9							
07	3100	N	3568	-0-	468	468	110	1	3119	3	Y	298	299	0			2
							11	4	328	9							
08	3100	N	3401	-0-	301	769	98	1	3047	3	Y	224	223	0	1	8	2
							10	4	246	9							
09	3000	N	3445	-0-	445	1214	87	1	3073	3	Y	251	250	0	1	8	2
							9	4	276	9							
10	3100	N	3781	-0-	681	1895	96	1	3364	3	Y	286	285	0			3
							6	4	315	9							
*11	5534	X	3639	-0-	-1895	-0-	96	1	3229	3	Y	280	280	0			3
							6	4	308	9							
12	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 27,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,543

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	46376	X	43790	-0-	-2586	-0-	1098	1	39217	3	Y	3082	3075	0	2	8	30
							85	4	3390	9							
02	41888	X	39571	-0-	-2317	-0-	1052	1	35334	3	Y	2817	2808	0	5	8	34
							86	4	3099	9							
03	46376	X	41310	-0-	-5066	-0-	1059	1	36901	3	Y	2960	2958	0	4	8	32
							94	4	3256	9							
04	44880	X	6225	-0-	-38655	-0-	159	1	5579	3	Y	431	459	0	1	8	3
							13	4	474	9							
05	46004	X	22132	-0-	-23872	-0-	604	1	19833	3	Y	1501	1485	0	4	8	15
							44	4	1651	9							
06	42390	X	28854	-0-	-13536	-0-	806	1	25879	3	Y	1907	1901	0	1	8	20
							71	4	2098	9							
07	39277	X	30668	-0-	-8609	-0-	958	1	27416	3	Y	1997	1993	0	3	8	21
							97	4	2197	9							
08	39277	X	29994	-0-	-9283	-0-	870	1	26976	3	Y	1870	1871	0			20
							91	4	2057	9							
09	29286	X	29286	-0-	-0-	-0-	743	1	26418	3	Y	1864	1865	0			19
							75	4	2050	9							
10	30235	X	30235	-0-	-0-	-0-	770	1	27173	3	Y	2035	2036	0	2	8	16
							53	4	2239	9							
11	29670	X	28436	-0-	-1234	-0-	764	1	25582	3	Y	1850	1850	0	2	8	14
							55	4	2035	9							
12	30659	X	NO RPT	-0-	-30659	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 330,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,314

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	26970	X	25101	-0-	-1869	-0-	641	1	22946	3	Y	1331	1328	0	1	8	6
							50	4	1464	9							
02	24304	X	21442	-0-	-2862	-0-	582	1	19551	3	Y	1146	1142	0	2	8	8
							48	4	1261	9							
03	26567	X	23678	-0-	-2889	-0-	619	1	21616	3	Y	1261	1259	0	2	8	8
							56	4	1387	9							
04	25650	X	21785	-0-	-3865	-0-	567	1	19967	3	Y	1101	1104	0	2	8	3
							40	4	1211	9							
05	25978	X	21465	-0-	-4513	-0-	599	1	19631	3	Y	1084	1079	0	3	8	5
							43	4	1192	9							
06	24300	X	19853	-0-	-4447	-0-	565	1	18143	3	Y	996	997	0			4
							49	4	1096	9							
07	22351	X	19957	-0-	-2394	-0-	636	1	18192	3	Y	968	967	0	1	8	4
							64	4	1065	9							
08	22351	X	19712	-0-	-2639	-0-	582	1	18045	3	Y	931	932	0			3
							61	4	1024	9							
09	21630	X	18701	-0-	-2929	-0-	482	1	17142	3	Y	935	934	0			4
							48	4	1029	9							
10	21452	X	19002	-0-	-2450	-0-	493	1	17387	3	Y	988	987	0	1	8	4
							35	4	1087	9							
11	19860	X	17701	-0-	-2159	-0-	483	1	16147	3	Y	943	943	0	1	8	3
							34	4	1037	9							
12	19964	X	NO RPT	-0-	-19964	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 228,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,684

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 20HA RRCID -> 271841 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 9021 - 14749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9432	-0-	-2038	-0-	242	1	8659	3	Y	466	465	0			6
							18	4	513	9							
02	10052	X	8348	-0-	-1704	-0-	226	1	7585	3	Y	470	469	0	1	8	6
							20	4	517	9							
03	11129	X	9069	-0-	-2060	-0-	234	1	8162	3	Y	593	590	0	2	8	7
							21	4	652	9							
04	10170	X	8675	-0-	-1495	-0-	223	1	7830	3	Y	552	551	0	1	8	7
							15	4	607	9							
05	10199	X	8510	-0-	-1689	-0-	234	1	7719	3	Y	490	487	0	1	8	9
							18	4	539	9							
06	9120	X	7225	-0-	-1895	-0-	205	1	6541	3	Y	418	420	0			7
							19	4	460	9							
07	8959	X	8184	-0-	-775	-0-	257	1	7358	3	Y	493	492	0	1	8	7
							27	4	542	9							
08	8959	X	7778	-0-	-1181	-0-	227	1	7010	3	Y	471	470	0			8
							23	4	518	9							
09	8670	X	7634	-0-	-1036	-0-	194	1	6912	3	Y	462	462	0			8
							20	4	508	9							
10	8525	X	7133	-0-	-1392	-0-	183	1	6478	3	Y	417	418	0			7
							13	4	459	9							
11	7920	X	7125	-0-	-795	-0-	191	1	6395	3	Y	477	477	0			7
							14	4	525	9							
12	8184	X	NO RPT	-0-	-8184	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 89,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,309

PILONCILLO WELL #: D 20HB RRCID -> 271842 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 8920 - 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	19840	X	18661	-0-	-1179	-0-	473	1	16915	3	Y	1124	1122	0	1	8	6
							37	4	1236	9							
02	17920	X	16280	-0-	-1640	-0-	437	1	14721	3	Y	987	985	0	2	8	6
							36	4	1086	9							
03	19840	X	17868	-0-	-1972	-0-	466	1	16251	3	Y	1009	1008	0	2	8	5
							41	4	1110	9							
04	18870	X	16653	-0-	-2217	-0-	434	1	15255	3	Y	849	851	0	1	8	2
							30	4	934	9							
05	18786	X	16393	-0-	-2393	-0-	452	1	14838	3	Y	973	966	0	3	8	6
							33	4	1070	9							
06	18060	X	14962	-0-	-3098	-0-	445	1	14330	3	Y	134	140	0			-0-
							40	4	147	9							
07	17577	X	15736	-0-	-1841	-0-	497	1	14213	3	Y	886	877	0	1	8	8
							51	4	975	9							
08	17577	X	14865	-0-	-2712	-0-	434	1	13453	3	Y	847	846	0			9
							46	4	932	9							
09	16650	X	13984	-0-	-2666	-0-	358	1	12694	3	Y	813	814	0			8
							38	4	894	9							
10	16399	X	14024	-0-	-2375	-0-	361	1	12760	3	Y	797	799	0			6
							26	4	877	9							
11	15240	X	13476	-0-	-1764	-0-	367	1	12310	3	Y	703	704	0			5
							26	4	773	9							
12	15748	X	NO RPT	-0-	-15748	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 172,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,122

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	28396	X	25843	-0-	-2553	-0-	658	1	23528	3	Y	1459	1455	0	1	8	15
							52	4	1605	9							
02	25648	X	23422	-0-	-2226	-0-	633	1	21241	3	Y	1359	1356	0	2	8	16
							53	4	1495	9							
03	28396	X	25030	-0-	-3366	-0-	651	1	22668	3	Y	1503	1501	0	2	8	16
							58	4	1653	9							
04	27420	X	23670	-0-	-3750	-0-	613	1	21564	3	Y	1317	1320	0	2	8	11
							44	4	1449	9							
05	27435	X	23563	-0-	-3872	-0-	651	1	21391	3	Y	1340	1333	0	4	8	14
							47	4	1474	9							
06	25110	X	23251	-0-	-1859	-0-	635	1	20408	3	Y	1957	1949	0	1	8	21
							55	4	2153	9							
07	23529	X	22175	-0-	-1354	-0-	701	1	20104	3	Y	1180	1187	0	2	8	12
							72	4	1298	9							
08	23529	X	21400	-0-	-2129	-0-	626	1	19428	3	Y	1164	1164	0			12
							66	4	1280	9							
09	22770	X	20483	-0-	-2287	-0-	526	1	18658	3	Y	1134	1135	0			11
							52	4	1247	9							
10	23529	X	21572	-0-	-1957	-0-	557	1	19673	3	Y	1185	1185	0	1	8	10
							38	4	1304	9							
11	22770	X	20430	-0-	-2340	-0-	555	1	18579	3	Y	1141	1141	0	1	8	9
							41	4	1255	9							
12	22165	X	NO RPT	-0-	-22165	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 250,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,739

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	15469	X	14836	-0-	-633	-0-	375	1	13386	3	Y	952	946	0	1	8	7
							28	4	1047	9							
02	13972	X	13096	-0-	-876	-0-	350	1	11744	3	Y	884	881	0	2	8	8
							30	4	972	9							
03	15686	X	14498	-0-	-1188	-0-	373	1	12982	3	Y	1009	1006	0	2	8	9
							33	4	1110	9							
04	15180	X	13587	-0-	-1593	-0-	351	1	12316	3	Y	815	819	0	1	8	4
							23	4	897	9							
05	15128	X	13543	-0-	-1585	-0-	372	1	12217	3	Y	842	839	0	2	8	5
							28	4	926	9							
06	14370	X	12988	-0-	-1382	-0-	365	1	11702	3	Y	809	810	0			4
							31	4	890	9							
07	13764	X	13265	-0-	-499	-0-	417	1	11905	3	Y	819	817	0	1	8	5
							42	4	901	9							
08	13764	X	12624	-0-	-1140	-0-	367	1	11358	3	Y	782	782	0			5
							39	4	860	9							
09	13320	X	11706	-0-	-1614	-0-	297	1	10534	3	Y	768	769	0			4
							30	4	845	9							
10	13547	X	12690	-0-	-857	-0-	324	1	11422	3	Y	838	839	0			3
							22	4	922	9							
11	12990	X	12195	-0-	-795	-0-	328	1	10998	3	Y	769	770	0			2
							23	4	846	9							
12	13268	X	NO RPT	-0-	-13268	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 145,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,287

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	9457	X	9457	-0-	-0-	-0-	245	1	8765	3	Y	388	387	0			1
							20	4	427	9							
02	8988	X	7898	-0-	-1090	-0-	217	1	7287	3	Y	341	340	0	1	8	1
							19	4	375	9							
03	10168	X	8032	-0-	-2136	-0-	213	1	7424	3	Y	341	341	0			1
							20	4	375	9							
04	9840	X	7383	-0-	-2457	-0-	195	1	6831	3	Y	313	313	0			1
							13	4	344	9							
05	9982	X	8252	-0-	-1730	-0-	231	1	7607	3	Y	360	357	0	1	8	3
							18	4	396	9							
06	9150	X	8194	-0-	-956	-0-	233	1	7494	3	Y	405	405	0			3
							21	4	446	9							
07	8742	X	8297	-0-	-445	-0-	264	1	7556	3	Y	409	409	0	1	8	2
							27	4	450	9							
08	8060	X	8060	-0-	-0-	-0-	239	1	7358	3	Y	396	397	0			1
							27	4	436	9							
09	8190	X	7374	-0-	-816	-0-	189	1	6748	3	Y	379	380	0			-0-
							20	4	417	9							
10	8463	X	7293	-0-	-1170	-0-	189	1	6669	3	Y	384	384	0			-0-
							13	4	422	9							
11	8190	X	6789	-0-	-1401	-0-	187	1	6248	3	Y	309	309	0			-0-
							14	4	340	9							
12	8308	X	NO RPT	-0-	-8308	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,025

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	21080	X	19361	-0-	-1719	-0-	500	1	17867	3	Y	869	870	0			4
							38	4	956	9							
02	19040	X	17131	-0-	-1909	-0-	470	1	15776	3	Y	768	767	0	1	8	4
							40	4	845	9							
03	20894	X	19647	-0-	-1247	-0-	522	1	18132	3	Y	859	857	0	1	8	5
							48	4	945	9							
04	20220	X	17920	-0-	-2300	-0-	469	1	16504	3	Y	829	829	0	1	8	4
							35	4	912	9							
05	20088	X	18011	-0-	-2077	-0-	506	1	16609	3	Y	781	780	0	2	8	3
							37	4	859	9							
06	18750	X	17073	-0-	-1677	-0-	490	1	15711	3	Y	754	754	0			3
							43	4	829	9							
07	19654	X	16990	-0-	-2664	-0-	543	1	15547	3	Y	769	768	0	1	8	3
							54	4	846	9							
08	19654	X	16132	-0-	-3522	-0-	478	1	14792	3	Y	738	738	0			3
							50	4	812	9							
09	17910	X	15976	-0-	-1934	-0-	416	1	14762	3	Y	687	687	0			3
							42	4	756	9							
10	18011	X	15867	-0-	-2144	-0-	413	1	14610	3	Y	740	741	0			2
							30	4	814	9							
11	17070	X	14711	-0-	-2359	-0-	404	1	13541	3	Y	670	671	0			1
							29	4	737	9							
12	16988	X	NO RPT	-0-	-16988	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 188,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,464

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	18879	X	18005	-0-	-874	-0-	457	1	16359	3	Y	1048	1044	0	1	8	6
							36	4	1153	9							
02	17052	X	15808	-0-	-1244	-0-	426	1	14312	3	Y	941	939	0	2	8	6
							35	4	1035	9							
03	18724	X	14003	-0-	-4721	-0-	365	1	12711	3	Y	813	814	0	1	8	4
							33	4	894	9							
04	18120	X	15071	-0-	-3049	-0-	389	1	13715	3	Y	853	854	0	1	8	2
							29	4	938	9							
05	18011	X	15056	-0-	-2955	-0-	417	1	13662	3	Y	861	858	0	2	8	3
							30	4	947	9							
06	17430	X	14019	-0-	-3411	-0-	397	1	12745	3	Y	766	766	0			3
							34	4	843	9							
07	17515	X	14372	-0-	-3143	-0-	453	1	12974	3	Y	817	815	0	1	8	4
							46	4	899	9							
08	15562	X	14037	-0-	-1525	-0-	412	1	12756	3	Y	752	753	0			3
							42	4	827	9							
09	15060	X	13877	-0-	-1183	-0-	357	1	12675	3	Y	734	734	0			3
							38	4	807	9							
10	15066	X	13988	-0-	-1078	-0-	360	1	12699	3	Y	821	822	0			2
							26	4	903	9							
11	14010	X	13334	-0-	-676	-0-	359	1	12014	3	Y	850	849	0	1	8	2
							26	4	935	9							
12	14384	X	NO RPT	-0-	-14384	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 161,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,256

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

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	13547	X	11814	-0-		-1733		-0-		300	1	10733	3	Y	688	686	0			8
										24	4	757	9							
02	10892	X	10599	-0-		-293		-0-		286	1	9575	3	Y	650	647	0	1	8	10
										23	4	715	9							
03	12524	X	12524	-0-		-0-		-0-		324	1	11280	3	Y	810	809	0	1	8	10
										29	4	891	9							
04	11901	X	11901	-0-		-0-		-0-		306	1	10785	3	Y	717	720	0	1	8	6
										21	4	789	9							
05	11813	X	11813	-0-		-0-		-0-		326	1	10677	3	Y	714	711	0	2	8	7
										25	4	785	9							
06	11430	X	11001	-0-		-429		-0-		310	1	9949	3	Y	650	651	0			6
										27	4	715	9							
07	11749	X	11289	-0-		-460		-0-		355	1	10154	3	Y	675	674	0	1	8	6
										37	4	743	9							
08	11749	X	10887	-0-		-862		-0-		321	1	9964	3	Y	517	518	0			5
										33	4	569	9							
09	11370	X	10849	-0-		-521		-0-		280	1	9941	3	Y	545	546	0			4
										28	4	600	9							
10	11749	X	11083	-0-		-666		-0-		286	1	10093	3	Y	622	623	0			3
										20	4	684	9							
11	11010	X	10221	-0-		-789		-0-		277	1	9269	3	Y	596	597	0			2
										19	4	656	9							
12	11284	X	NO RPT	-0-		-11284		-0-						Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 123,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,184

PILONCILLO WELL #: D 26HA RRCID -> 271866 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8711 - 14213

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	4123	X	3939	-0-		-184		-0-		98	1	3487	3	Y	315	313	0			5
										7	4	347	9							
02	3478	X	3478	-0-		-0-		-0-		91	1	3065	3	Y	286	286	0			5
										7	4	315	9							
03	3534	X	3345	-0-		-189		-0-		85	1	2969	3	Y	258	259	0			4
										7	4	284	9							
04	3840	X	2768	-0-		-1072		-0-		69	1	2469	3	Y	204	204	0			4
										6	4	224	9							
05	3968	X	2581	-0-		-1387		-0-		70	1	2307	3	Y	182	180	0			6
										4	4	200	9							
06	3810	X	2377	-0-		-1433		-0-		65	1	2117	3	Y	172	172	0			6
										6	4	189	9							
07	3379	X	1864	-0-		-1515		-0-		58	1	1675	3	Y	114	115	0			5
										6	4	125	9							
08	3348	X	2198	-0-		-1150		-0-		63	1	1954	3	Y	158	157	0			6
										7	4	174	9							
09	2760	X	2196	-0-		-564		-0-		56	1	1971	3	Y	148	148	0			6
										6	4	163	9							
10	2573	X	2435	-0-		-138		-0-		62	1	2174	3	Y	177	177	0			6
										4	4	195	9							
11	2370	X	2282	-0-		-88		-0-		61	1	2024	3	Y	175	175	0			6
										4	4	193	9							
12	2263	X	NO RPT	-0-		-2263		-0-						Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 29,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,189

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	3503	X	1444	-0-	-2059	-0-	36	1	1296	3	Y	99	97	0			2
							3	4	109	9							
02	2492	X	1065	-0-	-1427	-0-	28	1	958	3	Y	69	68	0			3
							3	4	76	9							
03	1504	X	1504	-0-	-0-	-0-	36	1	1237	3	Y	207	206	0			4
							3	4	228	9							
04	1585	X	1585	-0-	-0-	-0-	37	1	1309	3	Y	216	216	0			4
							1	4	238	9							
05	1775	X	1775	-0-	-0-	-0-	44	1	1463	3	Y	241	240	0	1	8	4
							3	4	265	9							
06	1498	X	1498	-0-	-0-	-0-	40	1	1287	3	Y	153	153	0			4
							3	4	168	9							
07	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	49	1	1414	3	Y	166	166	0			4
							6	4	183	9							
08	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	41	1	1274	3	Y	123	123	0			4
							4	4	135	9							
09	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	44	1	1535	3	Y	143	142	0			5
							4	4	157	9							
10	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	34	1	1212	3	Y	80	81	0			4
							2	4	88	9							
11	1410	N	1326	-0-	-84	-0-	35	1	1193	3	Y	87	86	0			5
							2	4	96	9							
12	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 16,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,584

PILONCILLO WELL #: D 26HC RRCID -> 271868 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 9128 - 14729

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		120	-0-	120	120	3	1	104	3	Y	12	11	0			1
							13	9									
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	120					Y	-0-	1	0			-0-
07	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 120 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 26HD RRCID -> 271871 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 8878 - 14752

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	14	-0-	14	14	13	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
07	14B2	EXT	319	-0-	319	333	10	1	281	3	Y	25	25	0			-0-
							28	9									
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	333					Y	-0-					-0-
09	333	X	-0-	-0-	-333	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-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: 333 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

PILONCILLO WELL #: F 2HL RRCID -> 271873 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 9797 - 14032

	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	961	X	521	-0-	-440	-0-	13	1	479	3	Y	26	26	0			-0-
							29	9									
02	308	X	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-					-0-
03	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
04	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					-0-
05	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
06	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		823	-0-	823	823	26	1	725	3	Y	64	63	0			1
							2	4	70	9							
08	T. A.		279	-0-	279	1102	8	1	247	3	Y	22	22	0			1
							24	9									
09	T. A.		276	-0-	276	1378	6	1	246	3	Y	22	21	0			2
							24	9									
10	T. A.		2	-0-	2	1380	2	3			Y	-0-	2	0			-0-
*11	1547	X	167	-0-	-1380	-0-	4	1	148	3	Y	14	13	0			1
							15	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	28	1	951	3	Y	183	182	0			7
							1	4	201	9							
02	962	N	962	-0-	-0-	-0-	24	1	781	3	Y	141	141	0			7
							2	4	155	9							
03	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	28	1	943	3	Y	188	187	0			8
							2	4	207	9							
04	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	28	1	1026	3	Y	196	197	0			7
							1	4	216	9							
05	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	32	1	1038	3	Y	112	112	0			7
							2	4	123	9							
06	965	N	965	-0-	-0-	-0-	27	1	839	3	Y	87	87	0			7
							3	4	96	9							
07	1302	N	1155	-0-	-147	-0-	33	1	947	3	Y	156	156	0			7
							3	4	172	9							
08	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	27	1	858	3	Y	154	154	0			7
							3	4	169	9							
09	979	N	979	-0-	-0-	-0-	25	1	850	3	Y	93	93	0	1	8	6
							2	4	102	9							
10	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	24	1	832	3	Y	133	133	0			6
							1	4	146	9							
11	1020	N	992	-0-	-28	-0-	25	1	797	3	Y	154	154	0			6
							1	4	169	9							
12	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 11,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,597

PILONCILLO WELL #: A 24HY RRCID -> 271976 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8586 - 13081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13857	X	12344	-0-	-1513	-0-	315	1	11296	3	Y	644	643	0			4
							25	4	708	9							
02	12516	X	10938	-0-	-1578	-0-	298	1	9998	3	Y	562	561	0	1	8	4
							24	4	618	9							
03	13671	X	11381	-0-	-2290	-0-	298	1	10400	3	Y	596	595	0	1	8	4
							27	4	656	9							
04	12870	X	10560	-0-	-2310	-0-	274	1	9643	3	Y	567	566	0	1	8	4
							19	4	624	9							
05	12927	X	11237	-0-	-1690	-0-	315	1	10298	3	Y	545	542	0	1	8	6
							24	4	600	9							
06	11940	X	9993	-0-	-1947	-0-	284	1	9136	3	Y	498	499	0			5
							25	4	548	9							
07	11346	X	10596	-0-	-750	-0-	341	1	9746	3	Y	432	432	0	1	8	4
							34	4	475	9							
08	11346	X	10271	-0-	-1075	-0-	309	1	9552	3	Y	343	345	0			2
							33	4	377	9							
09	10860	X	10160	-0-	-700	-0-	269	1	9555	3	Y	280	280	0			2
							28	4	308	9							
10	11222	X	10278	-0-	-944	-0-	275	1	9692	3	Y	266	266	0			2
							18	4	293	9							
11	10260	X	9566	-0-	-694	-0-	267	1	8954	3	Y	296	296	0			2
							19	4	326	9							
12	10602	X	NO RPT	-0-	-10602	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 117,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,029

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 20HY RRCID -> 272010 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8905 - 14216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15996	X	14275	-0-	-1721	-0-	367	1	13090	3	Y	718	718	0			2
							28	4	790	9							
02	14448	X	12486	-0-	-1962	-0-	340	1	11402	3	Y	651	648	0	1	8	4
							28	4	716	9							
03	15314	X	13901	-0-	-1413	-0-	362	1	12638	3	Y	789	787	0	1	8	5
							33	4	868	9							
04	14820	X	13002	-0-	-1818	-0-	337	1	11815	3	Y	753	754	0	1	8	3
							22	4	828	9							
05	15004	X	12744	-0-	-2260	-0-	354	1	11614	3	Y	683	680	0	2	8	4
							25	4	751	9							
06	13800	X	12501	-0-	-1299	-0-	354	1	11361	3	Y	687	686	0			5
							30	4	756	9							
07	13733	X	12526	-0-	-1207	-0-	397	1	11352	3	Y	669	669	0	1	8	4
							41	4	736	9							
08	13733	X	12130	-0-	-1603	-0-	358	1	11060	3	Y	614	615	0			3
							37	4	675	9							
09	12990	X	11729	-0-	-1261	-0-	303	1	10811	3	Y	531	533	0			1
							31	4	584	9							
10	12927	X	11853	-0-	-1074	-0-	306	1	10807	3	Y	653	652	0			2
							22	4	718	9							
11	12510	X	10855	-0-	-1655	-0-	294	1	9849	3	Y	630	629	0			3
							19	4	693	9							
12	12524	X	NO RPT	-0-	-12524	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 138,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,378

PILONCILLO WELL #: D 26HX RRCID -> 272299 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8522 - 13967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	21121	-0-	-6562	-0-	539	1	19252	3	Y	1171	1168	0	1	8	6
							42	4	1288	9							
02	25004	X	19258	-0-	-5746	-0-	525	1	17598	3	Y	991	990	0	2	8	5
							45	4	1090	9							
03	18383	X	18108	-0-	-275	-0-	475	1	16544	3	Y	952	951	0	2	8	4
							42	4	1047	9							
04	20580	X	17457	-0-	-3123	-0-	456	1	16061	3	Y	825	827	0	1	8	1
							32	4	908	9							
05	21266	X	17858	-0-	-3408	-0-	496	1	16333	3	Y	903	899	0	2	8	3
							36	4	993	9							
06	20640	X	18227	-0-	-2413	-0-	518	1	16591	3	Y	975	974	0			4
							45	4	1073	9							
07	21328	X	18904	-0-	-2424	-0-	599	1	17161	3	Y	986	984	0	2	8	4
							59	4	1085	9							
08	18721	X	18721	-0-	-0-	-0-	550	1	17030	3	Y	985	984	0			5
							57	4	1084	9							
09	18240	X	17764	-0-	-476	-0-	457	1	16258	3	Y	912	913	0			4
							46	4	1003	9							
10	18848	X	17436	-0-	-1412	-0-	448	1	15840	3	Y	1015	1013	0	1	8	5
							31	4	1117	9							
11	18300	X	16170	-0-	-2130	-0-	440	1	14726	3	Y	885	886	0	1	8	3
							30	4	974	9							
12	18910	X	NO RPT	-0-	-18910	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 201,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,600

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 25HE RRCID -> 272786 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8823 - 13107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22909	X	19677	-0-	-3232	-0-	503	1	17955	3	Y	1074	1070	0	1	8	11
							38	4	1181	9							
02	19488	X	18404	-0-	-1084	-0-	496	1	16666	3	Y	1092	1087	0	2	8	14
							41	4	1201	9							
03	21452	X	19151	-0-	-2301	-0-	499	1	17413	3	Y	1085	1085	0	2	8	12
							45	4	1194	9							
04	19530	X	17140	-0-	-2390	-0-	452	1	15888	3	Y	699	704	0	1	8	6
							31	4	769	9							
05	19685	X	16823	-0-	-2862	-0-	468	1	15392	3	Y	844	840	0	2	8	8
							35	4	928	9							
06	19710	X	16301	-0-	-3409	-0-	464	1	14877	3	Y	835	836	0			7
							41	4	919	9							
07	18569	X	15914	-0-	-2655	-0-	506	1	14465	3	Y	811	810	0	1	8	7
							51	4	892	9							
08	18569	X	15266	-0-	-3303	-0-	448	1	13892	3	Y	798	798	0			7
							48	4	878	9							
09	17130	X	13641	-0-	-3489	-0-	354	1	12545	3	Y	641	643	0			5
							37	4	705	9							
10	16833	X	14130	-0-	-2703	-0-	367	1	12948	3	Y	717	718	0			4
							26	4	789	9							
11	16290	X	13327	-0-	-2963	-0-	361	1	12081	3	Y	781	781	0			4
							26	4	859	9							
12	15903	X	NO RPT	-0-	-15903	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 179,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,377

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	23343	X	15676	-0-	-7667	-0-	399	1	14258	3	Y	898	899	0			7
							31	4	988	9							
02	19656	X	14262	-0-	-5394	-0-	388	1	13048	3	Y	721	720	0	1	8	7
							33	4	793	9							
03	21545	X	17642	-0-	-3903	-0-	470	1	16391	3	Y	672	672	0	1	8	6
							42	4	739	9							
04	19800	X	16980	-0-	-2820	-0-	440	1	15462	3	Y	952	951	0	1	8	6
							31	4	1047	9							
05	19313	X	17082	-0-	-2231	-0-	471	1	15478	3	Y	998	993	0	3	8	8
							35	4	1098	9							
06	16882	X	16882	-0-	-0-	-0-	478	1	15342	3	Y	926	927	0			7
							43	4	1019	9							
07	17639	X	16019	-0-	-1620	-0-	506	1	14490	3	Y	884	883	0	1	8	7
							51	4	972	9							
08	17639	X	15918	-0-	-1721	-0-	466	1	14433	3	Y	883	883	0			7
							48	4	971	9							
09	16980	X	14544	-0-	-2436	-0-	373	1	13245	3	Y	807	808	0			6
							38	4	888	9							
10	17453	X	15614	-0-	-1839	-0-	402	1	14190	3	Y	904	905	0			5
							28	4	994	9							
11	16890	X	14724	-0-	-2166	-0-	398	1	13324	3	Y	885	885	0	1	8	4
							28	4	974	9							
12	16027	X	NO RPT	-0-	-16027	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 175,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,530

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: F 2V RRCID -> 272797 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 9974 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 17HW RRCID -> 275110 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 9049 PERF. 8999 - 14609

01	37541	X	30323	-0-	-7218	-0-	786	1	28092	3	Y	1259	1256	0	1	8	14
							60	4	1385	9							
02	33908	X	25800	-0-	-8108	-0-	709	1	23830	3	Y	1093	1091	0	2	8	14
							59	4	1202	9							
03	34534	X	27652	-0-	-6882	-0-	733	1	25546	3	Y	1190	1190	0	2	8	12
							64	4	1309	9							
04	33420	X	25248	-0-	-8172	-0-	667	1	23449	3	Y	986	991	0	1	8	6
							47	4	1085	9							
05	32364	X	24494	-0-	-7870	-0-	694	1	22829	3	Y	836	835	0	2	8	5
							51	4	920	9							
06	29340	X	23191	-0-	-6149	-0-	667	1	21409	3	Y	962	962	0			5
							57	4	1058	9							
07	27063	X	8409	-0-	-18654	-0-	270	1	7734	3	Y	344	349	0			-0-
							27	4	378	9							
08	27063	X	20174	-0-	-6889	-0-	600	1	18587	3	Y	840	834	0			6
							63	4	924	9							
09	25260	X	20091	-0-	-5169	-0-	524	1	18622	3	Y	812	813	0			5
							52	4	893	9							
10	24490	X	21562	-0-	-2928	-0-	573	1	20246	3	Y	638	641	0			2
							41	4	702	9							
11	23190	X	18671	-0-	-4519	-0-	522	1	17443	3	Y	609	610	0			1
							36	4	670	9							
12	20770	X	NO RPT	-0-	-20770	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 245,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,569

PILONCILLO WELL #: D 17HF RRCID -> 275111 COMPL. DATE 12/22/2012 TOTAL DEPTH 3010 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-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: D 17HX RRCID -> 275112 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 9133 PERF. 9214 - 14780

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	24376	-0-	-7120	-0-	648	1	23163	3	Y	467	468	0			4
							51	4	514	9							
02	28448	X	20548	-0-	-7900	-0-	578	1	19403	3	Y	472	471	0	1	8	4
							48	4	519	9							
03	31465	X	21390	-0-	-10075	-0-	578	1	20121	3	Y	579	578	0	1	8	4
							54	4	637	9							
04	27390	X	19422	-0-	-7968	-0-	521	1	18311	3	Y	503	502	0	1	8	4
							37	4	553	9							
05	26536	X	18684	-0-	-7852	-0-	535	1	17575	3	Y	486	483	0	1	8	6
							39	4	535	9							
06	23580	X	17384	-0-	-6196	-0-	509	1	16335	3	Y	451	451	0			6
							44	4	496	9							
07	21452	X	6144	-0-	-15308	-0-	201	1	5752	3	Y	155	158	0			3
							20	4	171	9							
08	21390	X	17179	-0-	-4211	-0-	526	1	16308	3	Y	263	261	0			5
							56	4	289	9							
09	19410	X	15162	-0-	-4248	-0-	408	1	14474	3	Y	217	218	0			4
							41	4	239	9							
10	18693	X	14909	-0-	-3784	-0-	402	1	14204	3	Y	250	250	0			4
							28	4	275	9							
11	17370	X	12406	-0-	-4964	-0-	351	1	11746	3	Y	258	258	0			4
							25	4	284	9							
12	17174	X	NO RPT	-0-	-17174	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 187,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,101

PILONCILLO WELL #: D 17HY RRCID -> 275113 COMPL. DATE 10/11/2015 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 9073 - 14550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37696	X	29591	-0-	-8105	-0-	767	1	27410	3	Y	1232	1228	0	1	8	12
							59	4	1355	9							
02	34048	X	25056	-0-	-8992	-0-	690	1	23180	3	Y	1026	1025	0	2	8	11
							57	4	1129	9							
03	35960	X	26424	-0-	-9536	-0-	700	1	24376	3	Y	1169	1167	0	2	8	11
							62	4	1286	9							
04	32400	X	23744	-0-	-8656	-0-	623	1	21931	3	Y	1042	1045	0	2	8	6
							44	4	1146	9							
05	31434	X	23747	-0-	-7687	-0-	666	1	21865	3	Y	1061	1056	0	3	8	8
							49	4	1167	9							
06	28650	X	22399	-0-	-6251	-0-	642	1	20610	3	Y	992	994	0			6
							56	4	1091	9							
07	25699	X	8164	-0-	-17535	-0-	262	1	7483	3	Y	356	362	0			-0-
							27	4	392	9							
08	35309	X	35309	-0-	-0-	-0-	1047	1	32427	3	Y	1568	1554	0			14
							110	4	1725	9							
09	23730	X	18123	-0-	-5607	-0-	471	1	16752	3	Y	775	784	0			5
							47	4	853	9							
10	23746	X	17575	-0-	-6171	-0-	461	1	16292	3	Y	718	720	0			3
							32	4	790	9							
11	24870	X	17605	-0-	-7265	-0-	488	1	16326	3	Y	688	688	0			3
							34	4	757	9							
12	25699	X	NO RPT	-0-	-25699	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 247,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,627

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 17HD RRCID -> 275114 COMPL. DATE 12/26/2012 TOTAL DEPTH 3006 PERF. N/A

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

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

PILONCILLO WELL #: D 17HA RRCID -> 275115 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 3004 PERF. N/A

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

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

PILONCILLO WELL #: D 17HE RRCID -> 275117 COMPL. DATE 12/24/2012 TOTAL DEPTH 3006 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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 #: D 17HC RRCID -> 275123 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 2989 PERF. N/A

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

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

PILONCILLO WELL #: D 17HB RRCID -> 275124 COMPL. DATE 12/31/2012 TOTAL DEPTH 3010 PERF. N/A

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

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

PILONCILLO WELL #: D 22HX RRCID -> 275164 COMPL. DATE 08/16/2015 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 8939 - 15389

01	28396	X	23479	-0-	-4917	-0-	602	1	21523	3	Y	1189	1185	0	1	8	7
							46	4	1308	9							
02	25648	X	20293	-0-	-5355	-0-	553	1	18546	3	Y	1043	1040	0	2	8	8
							47	4	1147	9							
03	26474	X	21062	-0-	-5412	-0-	553	1	19283	3	Y	1069	1068	0	2	8	7
							50	4	1176	9							
04	25410	X	19699	-0-	-5711	-0-	515	1	18090	3	Y	962	964	0	1	8	4
							36	4	1058	9							
05	24428	X	19621	-0-	-4807	-0-	548	1	17990	3	Y	948	945	0	3	8	4
							40	4	1043	9							
06	22710	X	18801	-0-	-3909	-0-	538	1	17287	3	Y	844	844	0			4
							48	4	928	9							
07	21917	X	17710	-0-	-4207	-0-	566	1	16210	3	Y	795	795	0	1	8	3
							59	4	875	9							
08	21049	X	16069	-0-	-4980	-0-	474	1	14707	3	Y	763	764	0			2
							49	4	839	9							
09	19710	X	15617	-0-	-4093	-0-	405	1	14397	3	Y	704	704	0			2
							41	4	774	9							
10	19623	X	16192	-0-	-3431	-0-	423	1	14938	3	Y	728	729	0			1
							30	4	801	9							
11	18810	X	14959	-0-	-3851	-0-	413	1	13807	3	Y	645	646	0			-0-
							29	4	710	9							
12	17701	X	NO RPT	-0-	-17701	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 203,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,690

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	16089	X	15604	-0-	-485	-0-	389	1	13922	3	Y	1148	1144	0	1	8	15
							30	4	1263	9							
02	14924	X	11880	-0-	-3044	-0-	314	1	10557	3	Y	894	893	0	2	8	14
							26	4	983	9							
03	17236	X	10999	-0-	-6237	-0-	280	1	9770	3	Y	839	838	0	1	8	14
							26	4	923	9							
04	16680	X	9951	-0-	-6729	-0-	253	1	8878	3	Y	730	733	0	1	8	10
							17	4	803	9							
05	15717	X	10652	-0-	-5065	-0-	297	1	9725	3	Y	553	552	0	1	8	10
							22	4	608	9							
06	15090	X	9257	-0-	-5833	-0-	265	1	8493	3	Y	433	435	0			8
							23	4	476	9							
07	11191	X	8385	-0-	-2806	-0-	268	1	7682	3	Y	371	373	0			6
							27	4	408	9							
08	11005	X	8387	-0-	-2618	-0-	247	1	7662	3	Y	409	409	0			6
							28	4	450	9							
09	10320	X	8389	-0-	-1931	-0-	217	1	7712	3	Y	398	398	0			6
							22	4	438	9							
10	10664	X	8000	-0-	-2664	-0-	208	1	7346	3	Y	393	394	0			5
							14	4	432	9							
11	9270	X	6493	-0-	-2777	-0-	177	1	5932	3	Y	337	338	0			4
							13	4	371	9							
12	8680	X	NO RPT	-0-	-8680	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 107,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,505

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	24645	X	19755	-0-	-4890	-0-	503	1	17926	3	Y	1171	1170	0	1	8	7
							38	4	1288	9							
02	22260	X	17444	-0-	-4816	-0-	471	1	15818	3	Y	1014	1011	0	2	8	8
							40	4	1115	9							
03	21917	X	13899	-0-	-8018	-0-	362	1	12646	3	Y	780	783	0	1	8	4
							33	4	858	9							
04	20610	X	11817	-0-	-8793	-0-	308	1	10835	3	Y	594	594	0	1	8	3
							21	4	653	9							
05	21297	X	9658	-0-	-11639	-0-	268	1	8785	3	Y	532	531	0	1	8	3
							20	4	585	9							
06	19110	X	12083	-0-	-7027	-0-	339	1	10867	3	Y	771	769	0			5
							29	4	848	9							
07	17856	X	12331	-0-	-5525	-0-	384	1	10972	3	Y	851	849	0	1	8	6
							39	4	936	9							
08	13888	X	11786	-0-	-2102	-0-	336	1	10435	3	Y	890	889	0			7
							36	4	979	9							
09	12090	X	11883	-0-	-207	-0-	302	1	10735	3	Y	741	744	0			4
							31	4	815	9							
10	12493	X	12162	-0-	-331	-0-	310	1	10941	3	Y	808	808	0			4
							22	4	889	9							
11	12090	X	11402	-0-	-688	-0-	306	1	10220	3	Y	777	778	0			3
							21	4	855	9							
12	12338	X	NO RPT	-0-	-12338	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 144,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,929

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25637	X	20850	-0-	-4787	-0-	527	1	18816	3	Y	1332	1330	0	1	8	13
							42	4	1465	9							
02	23156	X	18814	-0-	-4342	-0-	504	1	16935	3	Y	1212	1209	0	2	8	14
							42	4	1333	9							
03	23715	X	20462	-0-	-3253	-0-	529	1	18430	3	Y	1323	1320	0	2	8	15
							48	4	1455	9							
04	22710	X	19272	-0-	-3438	-0-	493	1	17389	3	Y	1232	1235	0	2	8	10
							35	4	1355	9							
05	22630	X	18949	-0-	-3681	-0-	518	1	17028	3	Y	1241	1236	0	3	8	12
							38	4	1365	9							
06	20190	X	17712	-0-	-2478	-0-	495	1	15895	3	Y	1162	1161	0	1	8	12
							44	4	1278	9							
07	19065	X	17704	-0-	-1361	-0-	553	1	15825	3	Y	1156	1153	0	2	8	13
							54	4	1272	9							
08	19065	X	17250	-0-	-1815	-0-	502	1	15554	3	Y	1037	1039	0			11
							53	4	1141	9							
09	18450	X	14950	-0-	-3500	-0-	380	1	13528	3	Y	913	916	0			8
							38	4	1004	9							
10	18941	X	15218	-0-	-3723	-0-	388	1	13662	3	Y	1037	1037	0	1	8	7
							27	4	1141	9							
11	17700	X	14309	-0-	-3391	-0-	381	1	12750	3	Y	1047	1046	0	1	8	7
							26	4	1152	9							
12	17701	X	NO RPT	-0-	-17701	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 195,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,692

PILONCILLO WELL #: D 22HY RRCID -> 275225 COMPL. DATE 08/16/2015 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 9024 - 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	27311	X	23920	-0-	-3391	-0-	631	1	22540	3	Y	637	637	0			6
							48	4	701	9							
02	24528	X	20597	-0-	-3931	-0-	576	1	19369	3	Y	549	548	0	1	8	6
							48	4	604	9							
03	26195	X	21882	-0-	-4313	-0-	588	1	20510	3	Y	664	662	0	1	8	7
							54	4	730	9							
04	25350	X	20063	-0-	-5287	-0-	535	1	18829	3	Y	602	602	0	1	8	6
							37	4	662	9							
05	25823	X	19950	-0-	-5873	-0-	570	1	18676	3	Y	603	598	0	2	8	9
							41	4	663	9							
06	23160	X	19013	-0-	-4147	-0-	556	1	17827	3	Y	528	530	0			7
							49	4	581	9							
07	22816	X	18737	-0-	-4079	-0-	610	1	17460	3	Y	550	550	0	1	8	6
							62	4	605	9							
08	21886	X	17283	-0-	-4603	-0-	521	1	16134	3	Y	520	519	0			7
							56	4	572	9							
09	20070	X	17269	-0-	-2801	-0-	456	1	16200	3	Y	515	516	0			6
							46	4	567	9							
10	19964	X	17458	-0-	-2506	-0-	463	1	16347	3	Y	560	560	0			6
							32	4	616	9							
11	19020	X	16307	-0-	-2713	-0-	457	1	15261	3	Y	507	507	0			6
							31	4	558	9							
12	18724	X	NO RPT	-0-	-18724	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 212,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,235

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22830	X	22830	-0-	-0-	-0-	574	1	20507	3	Y	1550	1547	0	1	8	12
							44	4	1705	9							
02	20104	X	19725	-0-	-379	-0-	527	1	17673	3	Y	1345	1342	0	2	8	13
							45	4	1480	9							
03	23281	X	20525	-0-	-2756	-0-	525	1	18299	3	Y	1503	1501	0	2	8	13
							48	4	1653	9							
04	22530	X	19048	-0-	-3482	-0-	483	1	16981	3	Y	1408	1411	0	2	8	8
							35	4	1549	9							
05	22878	X	18552	-0-	-4326	-0-	502	1	16488	3	Y	1386	1381	0	4	8	9
							37	4	1525	9							
06	22080	X	17574	-0-	-4506	-0-	491	1	15723	3	Y	1197	1198	0	1	8	7
							43	4	1317	9							
07	19158	X	16643	-0-	-2515	-0-	517	1	14815	3	Y	1145	1144	0	2	8	6
							51	4	1260	9							
08	19158	X	15768	-0-	-3390	-0-	455	1	14079	3	Y	1078	1079	0			5
							48	4	1186	9							
09	18540	X	14455	-0-	-4085	-0-	368	1	13066	3	Y	894	897	0			2
							38	4	983	9							
10	18538	X	14562	-0-	-3976	-0-	368	1	13002	3	Y	1060	1058	0	1	8	3
							26	4	1166	9							
11	17580	X	15905	-0-	-1675	-0-	422	1	14137	3	Y	1197	1195	0	1	8	4
							29	4	1317	9							
12	16647	X	NO RPT	-0-	-16647	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 195,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,763

PILONCILLO WELL #: D 22HD RRCID -> 275234 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8817 - 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	28923	X	17327	-0-	-11596	-0-	445	1	15894	3	Y	868	868	0			8
							33	4	955	9							
02	26124	X	14574	-0-	-11550	-0-	396	1	13323	3	Y	747	746	0	1	8	8
							33	4	822	9							
03	23002	X	15721	-0-	-7281	-0-	410	1	14293	3	Y	892	890	0	1	8	9
							37	4	981	9							
04	21300	X	16872	-0-	-4428	-0-	435	1	15328	3	Y	981	981	0	1	8	8
							30	4	1079	9							
05	19530	X	17956	-0-	-1574	-0-	500	1	16384	3	Y	942	939	0	2	8	9
							36	4	1036	9							
06	16770	X	16329	-0-	-441	-0-	464	1	14878	3	Y	860	861	0			8
							41	4	946	9							
07	17422	X	17283	-0-	-139	-0-	547	1	15690	3	Y	902	901	0	1	8	8
							54	4	992	9							
08	17422	X	16631	-0-	-791	-0-	487	1	15115	3	Y	888	887	0			9
							52	4	977	9							
09	17370	X	15964	-0-	-1406	-0-	409	1	14579	3	Y	850	851	0			8
							41	4	935	9							
10	17949	X	16256	-0-	-1693	-0-	419	1	14802	3	Y	914	915	0			7
							30	4	1005	9							
11	16740	X	14641	-0-	-2099	-0-	397	1	13304	3	Y	829	831	0			5
							28	4	912	9							
12	17298	X	NO RPT	-0-	-17298	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 179,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,673

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	7626	X	4187	-0-	-3439	-0-	109	1	3873	3	Y	179	179	0			2
							8	4	197	9							
02	6244	X	3579	-0-	-2665	-0-	98	1	3300	3	Y	158	157	0			3
							7	4	174	9							
03	5735	X	3579	-0-	-2156	-0-	94	1	3295	3	Y	165	165	0			3
							8	4	182	9							
04	4950	X	3276	-0-	-1674	-0-	86	1	3030	3	Y	140	140	0			3
							6	4	154	9							
05	4619	X	3453	-0-	-1166	-0-	97	1	3186	3	Y	149	148	0			4
							6	4	164	9							
06	4050	X	3004	-0-	-1046	-0-	86	1	2764	3	Y	133	133	0			4
							8	4	146	9							
07	3968	X	2898	-0-	-1070	-0-	93	1	2665	3	Y	120	121	0			3
							8	4	132	9							
08	3565	X	2752	-0-	-813	-0-	82	1	2534	3	Y	116	116	0			3
							8	4	128	9							
09	3330	X	2610	-0-	-720	-0-	68	1	2418	3	Y	107	106	0			4
							6	4	118	9							
10	3441	X	2613	-0-	-828	-0-	68	1	2416	3	Y	113	113	0			4
							5	4	124	9							
11	3000	X	2388	-0-	-612	-0-	65	1	2202	3	Y	106	107	0			3
							4	4	117	9							
12	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 34,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,486

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	26257	X	21828	-0-	-4429	-0-	552	1	19760	3	Y	1339	1339	0	1	8	10
							43	4	1473	9							
02	23716	X	18195	-0-	-5521	-0-	492	1	16492	3	Y	1064	1063	0	2	8	9
							41	4	1170	9							
03	25265	X	20907	-0-	-4358	-0-	543	1	18946	3	Y	1244	1241	0	2	8	10
							50	4	1368	9							
04	23340	X	20117	-0-	-3223	-0-	519	1	18266	3	Y	1177	1179	0	2	8	6
							37	4	1295	9							
05	23591	X	20695	-0-	-2896	-0-	572	1	18785	3	Y	1179	1175	0	3	8	7
							41	4	1297	9							
06	21120	X	17382	-0-	-3738	-0-	491	1	15792	3	Y	960	964	0			3
							43	4	1056	9							
07	20894	X	16568	-0-	-4326	-0-	522	1	14960	3	Y	939	939	0	1	8	2
							53	4	1033	9							
08	20894	X	16226	-0-	-4668	-0-	473	1	14645	3	Y	964	964	0			2
							48	4	1060	9							
09	20130	X	15346	-0-	-4784	-0-	391	1	13908	3	Y	916	916	0			2
							39	4	1008	9							
10	20708	X	15940	-0-	-4768	-0-	408	1	14404	3	Y	999	998	0	1	8	2
							29	4	1099	9							
11	17370	X	14457	-0-	-2913	-0-	389	1	13025	3	Y	924	924	0	1	8	1
							27	4	1016	9							
12	16554	X	NO RPT	-0-	-16554	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 197,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,705

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 17HZ RRCID -> 275249 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 9164 PERF. 9169 - 14871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35433	X	30369	-0-	-5064	-0-	790	1	28231	3	Y	1171	1169	0	1	8	11
							60	4	1288	9							
02	32004	X	25584	-0-	-6420	-0-	706	1	23710	3	Y	1009	1006	0	2	8	12
							58	4	1110	9							
03	33914	X	27633	-0-	-6281	-0-	733	1	25574	3	Y	1147	1144	0	2	8	13
							64	4	1262	9							
04	31950	X	23674	-0-	-8276	-0-	623	1	21916	3	Y	992	995	0	1	8	9
							44	4	1091	9							
05	33015	X	23807	-0-	-9208	-0-	670	1	22014	3	Y	976	972	0	3	8	10
							49	4	1074	9							
06	29400	X	21649	-0-	-7751	-0-	625	1	20042	3	Y	844	845	0			9
							54	4	928	9							
07	26536	X	7816	-0-	-18720	-0-	252	1	7205	3	Y	302	308	0			3
							27	4	332	9							
08	26536	X	25070	-0-	-1466	-0-	748	1	23170	3	Y	975	966	0			12
							79	4	1073	9							
09	23670	X	10998	-0-	-12672	-0-	291	1	10316	3	Y	328	334	0			6
							30	4	361	9							
10	23808	X	19926	-0-	-3882	-0-	529	1	18660	3	Y	637	636	0			7
							36	4	701	9							
11	24270	X	17883	-0-	-6387	-0-	500	1	16698	3	Y	591	591	0			7
							35	4	650	9							
12	25079	X	NO RPT	-0-	-25079	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 234,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,972

PILONCILLO WELL #: D 25HA RRCID -> 275348 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 9098 - 13781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26722	X	22996	-0-	-3726	-0-	599	1	21395	3	Y	870	871	0			6
							45	4	957	9							
02	24136	X	20449	-0-	-3687	-0-	560	1	18787	3	Y	959	955	0	2	8	8
							47	4	1055	9							
03	26536	X	21785	-0-	-4751	-0-	581	1	20251	3	Y	817	818	0	1	8	6
							54	4	899	9							
04	24780	X	20441	-0-	-4339	-0-	535	1	18836	3	Y	939	938	0	1	8	6
							37	4	1033	9							
05	24521	X	19988	-0-	-4533	-0-	560	1	18354	3	Y	940	937	0	2	8	7
							40	4	1034	9							
06	22260	X	19166	-0-	-3094	-0-	548	1	17595	3	Y	885	886	0			6
							49	4	974	9							
07	21018	X	18953	-0-	-2065	-0-	606	1	17325	3	Y	874	873	0	1	8	6
							61	4	961	9							
08	21018	X	17892	-0-	-3126	-0-	529	1	16403	3	Y	821	820	0			7
							57	4	903	9							
09	20340	X	17071	-0-	-3269	-0-	441	1	15686	3	Y	817	817	0			7
							45	4	899	9							
10	19995	X	18020	-0-	-1975	-0-	467	1	16525	3	Y	905	906	0			6
							32	4	996	9							
11	19170	X	16870	-0-	-2300	-0-	461	1	15414	3	Y	875	875	0	1	8	5
							32	4	963	9							
12	18941	X	NO RPT	-0-	-18941	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 213,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,702

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27807	X	24931	-0-	-2876	-0-	643	1	22983	3	Y	1141	1138	0	1	8	15
							50	4	1255	9							
02	25116	X	21700	-0-	-3416	-0-	593	1	19956	3	Y	1001	999	0	2	8	15
							50	4	1101	9							
03	27280	X	23159	-0-	-4121	-0-	613	1	21326	3	Y	1058	1056	0	2	8	15
							56	4	1164	9							
04	26040	X	21611	-0-	-4429	-0-	567	1	19970	3	Y	940	944	0	1	8	10
							40	4	1034	9							
05	25916	X	21227	-0-	-4689	-0-	595	1	19577	3	Y	920	917	0	2	8	11
							43	4	1012	9							
06	24120	X	20387	-0-	-3733	-0-	587	1	18802	3	Y	860	861	0			10
							52	4	946	9							
07	22072	X	19867	-0-	-2205	-0-	638	1	18251	3	Y	831	830	0	1	8	10
							64	4	914	9							
08	22072	X	19098	-0-	-2974	-0-	568	1	17593	3	Y	797	796	0			11
							60	4	877	9							
09	21360	X	17995	-0-	-3365	-0-	467	1	16617	3	Y	785	785	0			11
							47	4	864	9							
10	21235	X	18497	-0-	-2738	-0-	484	1	17065	3	Y	830	831	0			10
							35	4	913	9							
11	20400	X	17231	-0-	-3169	-0-	474	1	15856	3	Y	790	791	0			9
							32	4	869	9							
12	19871	X	NO RPT	-0-	-19871	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 225,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,953

PILONCILLO WELL #: D 25HC RRCID -> 276370 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8709 - 16697

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44237	X	38962	-0-	-5275	-0-	1009	1	36035	3	Y	1673	1668	0	1	8	15
							78	4	1840	9							
02	39956	X	33840	-0-	-6116	-0-	926	1	31096	3	Y	1583	1579	0	3	8	16
							77	4	1741	9							
03	43245	X	36179	-0-	-7066	-0-	956	1	33343	3	Y	1632	1631	0	3	8	14
							85	4	1795	9							
04	40260	X	33998	-0-	-6262	-0-	894	1	31424	3	Y	1470	1473	0	2	8	9
							63	4	1617	9							
05	40269	X	33533	-0-	-6736	-0-	940	1	30849	3	Y	1523	1517	0	4	8	11
							69	4	1675	9							
06	37710	X	32179	-0-	-5531	-0-	923	1	29631	3	Y	1404	1404	0	1	8	10
							81	4	1544	9							
07	34348	X	31301	-0-	-3047	-0-	1001	1	28689	3	Y	1373	1372	0	2	8	9
							101	4	1510	9							
08	34348	X	30120	-0-	-4228	-0-	894	1	27722	3	Y	1281	1283	0			7
							95	4	1409	9							
09	33240	X	28412	-0-	-4828	-0-	737	1	26216	3	Y	1258	1259	0			6
							75	4	1384	9							
10	33542	X	29097	-0-	-4445	-0-	759	1	26789	3	Y	1360	1361	0	1	8	4
							53	4	1496	9							
11	32190	X	27000	-0-	-5190	-0-	741	1	24780	3	Y	1298	1299	0	1	8	2
							51	4	1428	9							
12	31310	X	NO RPT	-0-	-31310	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 354,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,855

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	19437	X	13468	-0-	-5969	-0-	353	1	12582	3	Y	460	460	0			5
							27	4	506	9							
02	17416	X	11604	-0-	-5812	-0-	322	1	10808	3	Y	407	406	0	1	8	5
							26	4	448	9							
03	17546	X	12921	-0-	-4625	-0-	346	1	12036	3	Y	461	460	0	1	8	5
							32	4	507	9							
04	14220	X	11827	-0-	-2393	-0-	314	1	11046	3	Y	405	405	0	1	8	4
							21	4	446	9							
05	14322	X	10931	-0-	-3391	-0-	311	1	10185	3	Y	374	372	0	1	8	5
							24	4	411	9							
06	13020	X	11177	-0-	-1843	-0-	320	1	10248	3	Y	528	526	0			7
							28	4	581	9							
07	12927	X	9893	-0-	-3034	-0-	314	1	9023	3	Y	475	475	0	1	8	6
							33	4	523	9							
08	12927	X	10209	-0-	-2718	-0-	301	1	9307	3	Y	517	516	0			7
							32	4	569	9							
09	11820	X	9541	-0-	-2279	-0-	246	1	8753	3	Y	470	470	0			7
							25	4	517	9							
10	11563	X	10661	-0-	-902	-0-	277	1	9786	3	Y	527	526	0			8
							18	4	580	9							
11	11190	X	8339	-0-	-2851	-0-	228	1	7620	3	Y	433	434	0			7
							15	4	476	9							
12	10199	X	NO RPT	-0-	-10199	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 120,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,057

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	42780	X	38174	-0-	-4606	-0-	990	1	35351	3	Y	1597	1594	0	1	8	16
							76	4	1757	9							
02	38136	X	33212	-0-	-4924	-0-	913	1	30661	3	Y	1420	1416	0	2	8	18
							76	4	1562	9							
03	42222	X	35458	-0-	-6764	-0-	940	1	32783	3	Y	1500	1500	0	2	8	16
							85	4	1650	9							
04	39540	X	33345	-0-	-6195	-0-	872	1	30678	3	Y	1575	1574	0	2	8	15
							62	4	1733	9							
05	39370	X	32860	-0-	-6510	-0-	924	1	30290	3	Y	1435	1431	0	4	8	15
							67	4	1579	9							
06	36930	X	31412	-0-	-5518	-0-	904	1	29032	3	Y	1271	1271	0	1	8	14
							78	4	1398	9							
07	33976	X	30752	-0-	-3224	-0-	987	1	28280	3	Y	1258	1257	0	2	8	13
							101	4	1384	9							
08	33976	X	29675	-0-	-4301	-0-	883	1	27376	3	Y	1202	1202	0			13
							94	4	1322	9							
09	32880	X	27870	-0-	-5010	-0-	726	1	25787	3	Y	1167	1167	0			13
							73	4	1284	9							
10	32860	X	28603	-0-	-4257	-0-	748	1	26428	3	Y	1250	1250	0	1	8	12
							52	4	1375	9							
11	31410	X	27027	-0-	-4383	-0-	743	1	24872	3	Y	1236	1236	0	1	8	11
							52	4	1360	9							
12	30752	X	NO RPT	-0-	-30752	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 348,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,911

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	10726	X	9481	-0-	-1245	-0-	248	1	8853	3	Y	327	325	0			3
							20	4	360	9							
02	10304	X	8709	-0-	-1595	-0-	242	1	8125	3	Y	293	294	0			2
							20	4	322	9							
03	11408	X	9790	-0-	-1618	-0-	264	1	9165	3	Y	306	306	0			2
							24	4	337	9							
04	9690	X	9304	-0-	-386	-0-	247	1	8733	3	Y	280	280	0			2
							16	4	308	9							
05	9610	X	9462	-0-	-148	-0-	269	1	8817	3	Y	324	321	0	1	8	4
							20	4	356	9							
06	9330	X	9001	-0-	-329	-0-	259	1	8341	3	Y	344	343	0			5
							23	4	378	9							
07	9579	X	8633	-0-	-946	-0-	278	1	7979	3	Y	316	315	0			6
							28	4	348	9							
08	9579	X	8223	-0-	-1356	-0-	246	1	7630	3	Y	291	290	0			7
							27	4	320	9							
09	9270	X	7733	-0-	-1537	-0-	203	1	7212	3	Y	271	272	0			6
							20	4	298	9							
10	9455	X	8129	-0-	-1326	-0-	213	1	7532	3	Y	336	335	0			7
							14	4	370	9							
11	9000	X	7581	-0-	-1419	-0-	210	1	7005	3	Y	319	319	0			7
							15	4	351	9							
12	8618	X	NO RPT	-0-	-8618	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 96,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,407

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	17329	X	11352	-0-	-5977	-0-	299	1	10713	3	Y	287	287	0			-0-
							24	4	316	9							
02	15652	X	11195	-0-	-4457	-0-	314	1	10523	3	Y	302	302	0			-0-
							26	4	332	9							
03	16523	X	12626	-0-	-3897	-0-	340	1	11862	3	Y	357	355	0	1	8	1
							31	4	393	9							
04	15480	X	12003	-0-	-3477	-0-	322	1	11324	3	Y	305	306	0			-0-
							21	4	336	9							
05	14508	X	12186	-0-	-2322	-0-	350	1	11500	3	Y	283	281	0	1	8	1
							25	4	311	9							
06	12000	X	11829	-0-	-171	-0-	346	1	11099	3	Y	323	322	0			2
							29	4	355	9							
07	12617	X	11402	-0-	-1215	-0-	373	1	10650	3	Y	310	310	0			2
							38	4	341	9							
08	12617	X	11136	-0-	-1481	-0-	339	1	10451	3	Y	282	282	0			2
							36	4	310	9							
09	12000	X	10056	-0-	-1944	-0-	267	1	9477	3	Y	258	256	0	2	8	2
							28	4	284	9							
10	12214	X	11050	-0-	-1164	-0-	295	1	10406	3	Y	298	298	0			2
							21	4	328	9							
11	11820	X	10113	-0-	-1707	-0-	285	1	9523	3	Y	260	260	0			2
							19	4	286	9							
12	11408	X	NO RPT	-0-	-11408	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 124,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,265

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	14663	X	11171	-0-	-3492	-0-	294	1	10532	3	Y	292	292	0			2
							24	4	321	9							
02	13244	X	10980	-0-	-2264	-0-	307	1	10321	3	Y	296	296	0			2
							26	4	326	9							
03	13888	X	13073	-0-	-815	-0-	353	1	12329	3	Y	326	325	0			3
							32	4	359	9							
04	13110	X	12433	-0-	-677	-0-	334	1	11762	3	Y	286	285	0			4
							22	4	315	9							
05	12493	X	12095	-0-	-398	-0-	348	1	11399	3	Y	294	292	0	1	8	5
							25	4	323	9							
06	11760	X	11625	-0-	-135	-0-	341	1	10937	3	Y	289	289	0			5
							29	4	318	9							
07	13082	X	11249	-0-	-1833	-0-	368	1	10556	3	Y	261	261	0			5
							38	4	287	9							
08	13082	X	10503	-0-	-2579	-0-	317	1	9846	3	Y	279	279	0			5
							33	4	307	9							
09	12420	X	10196	-0-	-2224	-0-	270	1	9614	3	Y	258	258	0			5
							28	4	284	9							
10	12090	X	10856	-0-	-1234	-0-	290	1	10246	3	Y	272	271	0			6
							21	4	299	9							
11	11640	X	9923	-0-	-1717	-0-	279	1	9316	3	Y	281	281	0			6
							19	4	309	9							
12	11253	X	NO RPT	-0-	-11253	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 124,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,134

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	23126	X	20151	-0-	-2975	-0-	523	1	18695	3	Y	810	811	0			5
							42	4	891	9							
02	20888	X	16279	-0-	-4609	-0-	447	1	15009	3	Y	715	713	0	1	8	6
							36	4	787	9							
03	22909	X	20598	-0-	-2311	-0-	546	1	19036	3	Y	878	875	0	1	8	8
							50	4	966	9							
04	21300	X	14906	-0-	-6394	-0-	393	1	13834	3	Y	591	594	0	1	8	4
							29	4	650	9							
05	21855	X	15480	-0-	-6375	-0-	435	1	14253	3	Y	692	689	0	2	8	5
							31	4	761	9							
06	19500	X	15188	-0-	-4312	-0-	433	1	13912	3	Y	731	730	0			6
							39	4	804	9							
07	20584	X	13464	-0-	-7120	-0-	429	1	12279	3	Y	647	647	0	1	8	5
							44	4	712	9							
08	20584	X	14850	-0-	-5734	-0-	433	1	13411	3	Y	873	870	0			8
							46	4	960	9							
09	15180	X	12908	-0-	-2272	-0-	329	1	11737	3	Y	736	738	0			6
							32	4	810	9							
10	15686	X	11895	-0-	-3791	-0-	302	1	10663	3	Y	825	824	0			7
							22	4	908	9							
11	15180	X	11092	-0-	-4088	-0-	298	1	9968	3	Y	734	736	0			5
							19	4	807	9							
12	14849	X	NO RPT	-0-	-14849	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 166,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,232

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	23312	X	15578	-0-	-7734	-0-	389	1	13914	3	Y	1132	1129	0	1	8	6
							30	4	1245	9							
02	21056	X	17707	-0-	-3349	-0-	474	1	15936	3	Y	1143	1138	0	2	8	9
							40	4	1257	9							
03	21762	X	19345	-0-	-2417	-0-	503	1	17533	3	Y	1149	1148	0	2	8	8
							45	4	1264	9							
04	19860	X	17809	-0-	-2051	-0-	461	1	16195	3	Y	1018	1021	0	1	8	4
							33	4	1120	9							
05	16668	X	16668	-0-	-0-	-0-	463	1	15196	3	Y	886	884	0	2	8	4
							34	4	975	9							
06	18960	X	18086	-0-	-874	-0-	515	1	16529	3	Y	907	908	0			3
							44	4	998	9							
07	19592	X	15296	-0-	-4296	-0-	480	1	13769	3	Y	906	903	0	1	8	5
							50	4	997	9							
08	19344	X	17463	-0-	-1881	-0-	499	1	15491	3	Y	1291	1286	0			10
							53	4	1420	9							
09	18090	X	15995	-0-	-2095	-0-	402	1	14245	3	Y	1188	1191	0			7
							41	4	1307	9							
10	18693	X	16543	-0-	-2150	-0-	412	1	14539	3	Y	1420	1420	0	1	8	6
							30	4	1562	9							
11	18090	X	12498	-0-	-5592	-0-	331	1	11088	3	Y	959	962	0	1	8	2
							24	4	1055	9							
12	17453	X	NO RPT	-0-	-17453	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 182,988 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,999

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	45632	X	39341	-0-	-6291	-0-	1028	1	36701	3	Y	1393	1389	0	1	8	14
							80	4	1532	9							
02	41216	X	33983	-0-	-7233	-0-	941	1	31620	3	Y	1222	1220	0	2	8	14
							78	4	1344	9							
03	44144	X	36292	-0-	-7852	-0-	971	1	33796	3	Y	1307	1306	0	2	8	13
							87	4	1438	9							
04	41190	X	33461	-0-	-7729	-0-	887	1	31212	3	Y	1181	1183	0	2	8	9
							63	4	1299	9							
05	40951	X	32768	-0-	-8183	-0-	930	1	30523	3	Y	1133	1129	0	3	8	10
							69	4	1246	9							
06	38070	X	30719	-0-	-7351	-0-	892	1	28618	3	Y	1029	1030	0			9
							77	4	1132	9							
07	34813	X	29738	-0-	-5075	-0-	963	1	27557	3	Y	1019	1017	0	2	8	9
							97	4	1121	9							
08	34813	X	28621	-0-	-6192	-0-	857	1	26557	3	Y	1015	1015	0			9
							90	4	1117	9							
09	33450	X	28243	-0-	-5207	-0-	741	1	26345	3	Y	984	985	0			8
							75	4	1082	9							
10	32767	X	28422	-0-	-4345	-0-	750	1	26491	3	Y	1026	1028	0	1	8	5
							52	4	1129	9							
11	30720	X	26060	-0-	-4660	-0-	721	1	24127	3	Y	1056	1056	0	1	8	4
							50	4	1162	9							
12	29729	X	NO RPT	-0-	-29729	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 347,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,365

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	43028	X	36504	-0-	-6524	-0-	956	1	34146	3	Y	1207	1203	0	1	8	6
							74	4	1328	9							
02	38864	X	31768	-0-	-7096	-0-	884	1	29675	3	Y	1032	1029	0	2	8	7
							74	4	1135	9							
03	41261	X	33872	-0-	-7389	-0-	906	1	31582	3	Y	1184	1182	0	2	8	7
							82	4	1302	9							
04	38460	X	31511	-0-	-6949	-0-	839	1	29529	3	Y	985	989	0	1	8	2
							59	4	1084	9							
05	38006	X	31059	-0-	-6947	-0-	884	1	29007	3	Y	1003	999	0	3	8	3
							65	4	1103	9							
06	35340	X	29412	-0-	-5928	-0-	855	1	27457	3	Y	932	931	0			4
							75	4	1025	9							
07	32984	X	29039	-0-	-3945	-0-	944	1	27004	3	Y	905	903	0	1	8	5
							95	4	996	9							
08	32984	X	27906	-0-	-5078	-0-	841	1	26023	3	Y	866	865	0			6
							89	4	953	9							
09	31500	X	26402	-0-	-5098	-0-	697	1	24736	3	Y	817	818	0			5
							70	4	899	9							
10	31062	X	26736	-0-	-4326	-0-	708	1	25022	3	Y	870	871	0			4
							49	4	957	9							
11	29400	X	25000	-0-	-4400	-0-	695	1	23305	3	Y	865	865	0	1	8	3
							48	4	952	9							
12	29047	X	NO RPT	-0-	-29047	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 329,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,666

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	32302	X	27945	-0-	-4357	-0-	731	1	26090	3	Y	972	970	0	1	8	4
							55	4	1069	9							
02	29176	X	24321	-0-	-4855	-0-	674	1	22675	3	Y	833	832	0	1	8	4
							56	4	916	9							
03	31217	X	25821	-0-	-5396	-0-	691	1	24071	3	Y	907	906	0	1	8	4
							61	4	998	9							
04	29250	X	24127	-0-	-5123	-0-	641	1	22577	3	Y	786	789	0	1	8	-0-
							44	4	865	9							
05	29078	X	23981	-0-	-5097	-0-	680	1	22352	3	Y	818	815	0	2	8	1
							49	4	900	9							
06	27030	X	22881	-0-	-4149	-0-	666	1	21359	3	Y	727	726	0			2
							56	4	800	9							
07	24862	X	22650	-0-	-2212	-0-	734	1	21034	3	Y	734	733	0	1	8	2
							75	4	807	9							
08	24862	X	21709	-0-	-3153	-0-	652	1	20203	3	Y	714	714	0			2
							69	4	785	9							
09	24060	X	20152	-0-	-3908	-0-	530	1	18866	3	Y	640	641	0			1
							52	4	704	9							
10	23994	X	20701	-0-	-3293	-0-	547	1	19338	3	Y	708	708	0			1
							37	4	779	9							
11	22890	X	19410	-0-	-3480	-0-	540	1	18064	3	Y	697	697	0			1
							39	4	767	9							
12	22661	X	NO RPT	-0-	-22661	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 253,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,536

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	54963	X	47794	-0-	-7169	-0-	1243	1	44433	3	Y	1837	1833	0	1	8	19
							97	4	2021	9							
02	49644	X	41604	-0-	-8040	-0-	1149	1	38594	3	Y	1605	1601	0	3	8	20
							95	4	1766	9							
03	53537	X	44376	-0-	-9161	-0-	1182	1	41171	3	Y	1742	1739	0	3	8	20
							107	4	1916	9							
04	50190	X	41626	-0-	-8564	-0-	1100	1	38684	3	Y	1604	1606	0	2	8	16
							78	4	1764	9							
05	49631	X	41177	-0-	-8454	-0-	1164	1	38197	3	Y	1574	1569	0	4	8	17
							85	4	1731	9							
06	46260	X	38789	-0-	-7471	-0-	1121	1	35966	3	Y	1457	1457	0	1	8	16
							99	4	1603	9							
07	42687	X	38593	-0-	-4094	-0-	1244	1	35625	3	Y	1452	1450	0	2	8	16
							127	4	1597	9							
08	42687	X	37259	-0-	-5428	-0-	1114	1	34498	3	Y	1391	1392	0			15
							117	4	1530	9							
09	41310	X	35202	-0-	-6108	-0-	922	1	32768	3	Y	1289	1291	0			13
							94	4	1418	9							
10	41168	X	35689	-0-	-5479	-0-	939	1	33169	3	Y	1378	1380	0	1	8	10
							65	4	1516	9							
11	38790	X	33107	-0-	-5683	-0-	916	1	30661	3	Y	1334	1335	0	1	8	8
							63	4	1467	9							
12	38595	X	NO RPT	-0-	-38595	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 435,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,663

PILONCILLO WELL #: D 18HJ RRCID -> 278287 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8863 - 17563

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45322	X	39417	-0-	-5905	-0-	1030	1	36788	3	Y	1381	1379	0	1	8	10
							80	4	1519	9							
02	40936	X	34146	-0-	-6790	-0-	946	1	31809	3	Y	1194	1192	0	2	8	10
							78	4	1313	9							
03	44020	X	36341	-0-	-7679	-0-	972	1	33855	3	Y	1297	1295	0	2	8	10
							87	4	1427	9							
04	41190	X	33820	-0-	-7370	-0-	899	1	31605	3	Y	1139	1142	0	2	8	5
							63	4	1253	9							
05	41013	X	33308	-0-	-7705	-0-	945	1	31008	3	Y	1169	1164	0	3	8	7
							69	4	1286	9							
06	38160	X	31081	-0-	-7079	-0-	902	1	28951	3	Y	1045	1046	0			6
							78	4	1150	9							
07	35154	X	30765	-0-	-4389	-0-	997	1	28541	3	Y	1024	1022	0	2	8	6
							101	4	1126	9							
08	35154	X	29795	-0-	-5359	-0-	894	1	27714	3	Y	993	993	0			6
							95	4	1092	9							
09	33810	X	28959	-0-	-4851	-0-	762	1	27063	3	Y	962	962	0			6
							76	4	1058	9							
10	33294	X	28448	-0-	-4846	-0-	751	1	26523	3	Y	1020	1020	0	1	8	5
							52	4	1122	9							
11	31080	X	27218	-0-	-3862	-0-	756	1	25294	3	Y	1013	1013	0	1	8	4
							54	4	1114	9							
12	30752	X	NO RPT	-0-	-30752	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 353,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,237

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39370	X	34608	-0-		-4762		-0-	916	1	32742	3	Y	799	797	0			11
									71	4	879	9							
02	35560	X	29335	-0-		-6225		-0-	825	1	27738	3	Y	641	640	0	1	8	11
									67	4	705	9							
03	38254	X	30561	-0-		-7693		-0-	830	1	28929	3	Y	661	661	0	1	8	10
									75	4	727	9							
04	36360	X	27903	-0-		-8457		-0-	755	1	26565	3	Y	483	484	0	1	8	8
									52	4	531	9							
05	36208	X	28746	-0-		-7462		-0-	828	1	27172	3	Y	624	620	0	2	8	10
									60	4	686	9							
06	33480	X	26765	-0-		-6715		-0-	786	1	25207	3	Y	640	641	0			9
									68	4	704	9							
07	30566	X	25355	-0-		-5211		-0-	829	1	23716	3	Y	660	660	0	1	8	8
									84	4	726	9							
08	30566	X	25767	-0-		-4799		-0-	779	1	24162	3	Y	677	677	0			8
									81	4	745	9							
09	27900	X	24371	-0-		-3529		-0-	647	1	23014	3	Y	585	587	0			6
									66	4	644	9							
10	28737	X	24399	-0-		-4338		-0-	654	1	23102	3	Y	544	545	0			5
									45	4	598	9							
11	26760	X	24005	-0-		-2755		-0-	680	1	22739	3	Y	489	489	0			5
									48	4	538	9							
12	25761	X	NO RPT	-0-		-25761		-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 301,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,803

PILONCILLO WELL #: D 26HO RRCID -> 278293 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 8660 - 14735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	8698	-0-		-4570		-0-	228	1	8137	3	Y	287	287	0			3
									17	4	316	9							
02	11984	X	4946	-0-		-7038		-0-	137	1	4612	3	Y	170	170	0			3
									10	4	187	9							
03	11904	X	5145	-0-		-6759		-0-	138	1	4796	3	Y	182	181	0			4
									11	4	200	9							
04	9750	X	5327	-0-		-4423		-0-	142	1	4971	3	Y	186	185	0			5
									9	4	205	9							
05	9331	X	5776	-0-		-3555		-0-	166	1	5450	3	Y	135	135	0			5
									11	4	149	9							
06	8430	X	5493	-0-		-2937		-0-	159	1	5119	3	Y	183	183	0			5
									14	4	201	9							
07	5518	X	5098	-0-		-420		-0-	166	1	4749	3	Y	150	150	0			5
									18	4	165	9							
08	5643	X	5643	-0-		-0-		-0-	171	1	5301	3	Y	138	138	0			5
									19	4	152	9							
09	6151	X	6151	-0-		-0-		-0-	162	1	5764	3	Y	190	190	0			5
									16	4	209	9							
10	6152	X	6152	-0-		-0-		-0-	164	1	5771	3	Y	185	185	0			5
									13	4	204	9							
*11	5672	X	5672	-0-		-0-		-0-	159	1	5331	3	Y	155	155	0			5
									11	4	171	9							
12	6107	X	NO RPT	-0-		-6107		-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 64,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,961

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 9HE RRCID -> 278420 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9296 - 17047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45167	X	40333	-0-	-4834	-0-	1061	1	37885	3	Y	1187	1184	0	1	8	7
							81	4	1306	9							
02	40796	X	35391	-0-	-5405	-0-	986	1	33146	3	Y	1071	1068	0	2	8	8
							81	4	1178	9							
03	43679	X	37642	-0-	-6037	-0-	1012	1	35248	3	Y	1174	1172	0	2	8	8
							91	4	1291	9							
04	41040	X	34521	-0-	-6519	-0-	924	1	32486	3	Y	951	955	0	1	8	3
							65	4	1046	9							
05	41664	X	34955	-0-	-6709	-0-	1001	1	32841	3	Y	947	943	0	3	8	4
							71	4	1042	9							
06	39030	X	33182	-0-	-5848	-0-	971	1	31166	3	Y	872	873	0			3
							86	4	959	9							
07	39184	X	32408	-0-	-6776	-0-	1059	1	30297	3	Y	861	860	0	1	8	3
							105	4	947	9							
08	37634	X	32415	-0-	-5219	-0-	977	1	30261	3	Y	977	975	0			5
							102	4	1075	9							
09	34530	X	30686	-0-	-3844	-0-	813	1	28896	3	Y	813	815	0			3
							83	4	894	9							
10	34968	X	31151	-0-	-3817	-0-	829	1	29316	3	Y	862	863	0			2
							58	4	948	9							
11	33180	X	31218	-0-	-1962	-0-	876	1	29310	3	Y	883	883	0	1	8	1
							61	4	971	9							
12	32426	X	NO RPT	-0-	-32426	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 373,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,598

PILONCILLO WELL #: A 7HG RRCID -> 278424 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8696 - 14707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27652	X	22190	-0-	-5462	-0-	575	1	20545	3	Y	933	933	0			2
							44	4	1026	9							
02	24612	X	19256	-0-	-5356	-0-	530	1	17783	3	Y	816	813	0	1	8	4
							45	4	898	9							
03	25854	X	20460	-0-	-5394	-0-	543	1	18922	3	Y	859	859	0	1	8	3
							50	4	945	9							
04	23790	X	19003	-0-	-4787	-0-	502	1	17663	3	Y	730	732	0	1	8	-0-
							35	4	803	9							
05	23188	X	18297	-0-	-4891	-0-	516	1	16951	3	Y	720	717	0	2	8	1
							38	4	792	9							
06	21480	X	17868	-0-	-3612	-0-	533	1	17105	3	Y	165	166	0			-0-
							48	4	182	9							
07	21297	X	17233	-0-	-4064	-0-	558	1	15991	3	Y	571	565	0	1	8	5
							56	4	628	9							
08	20460	X	16718	-0-	-3742	-0-	499	1	15492	3	Y	613	612	0			6
							53	4	674	9							
09	18990	X	15221	-0-	-3769	-0-	400	1	14221	3	Y	508	512	0			2
							41	4	559	9							
10	18476	X	15768	-0-	-2708	-0-	417	1	14717	3	Y	549	550	0			1
							30	4	604	9							
11	17880	X	14350	-0-	-3530	-0-	398	1	13319	3	Y	550	551	0			-0-
							28	4	605	9							
12	17236	X	NO RPT	-0-	-17236	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 196,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,014

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 7HH RRCID -> 278425 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8548 - 14751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29202	X	24350	-0-	-4852	-0-	634	1	22658	3	Y	917	917	0			7
							49	4	1009	9							
02	26376	X	20884	-0-	-5492	-0-	578	1	19396	3	Y	784	782	0	1	8	8
							48	4	862	9							
03	28241	X	23054	-0-	-5187	-0-	610	1	21279	3	Y	1008	1004	0	2	8	10
							56	4	1109	9							
04	25890	X	21410	-0-	-4480	-0-	563	1	19819	3	Y	898	902	0	1	8	5
							40	4	988	9							
05	25513	X	20340	-0-	-5173	-0-	570	1	18666	3	Y	966	960	0	3	8	8
							41	4	1063	9							
06	23550	X	19373	-0-	-4177	-0-	559	1	17940	3	Y	750	754	0			4
							49	4	825	9							
07	23126	X	18637	-0-	-4489	-0-	603	1	17269	3	Y	641	641	0	1	8	3
							60	4	705	9							
08	23064	X	17857	-0-	-5207	-0-	534	1	16560	3	Y	642	641	0			4
							57	4	706	9							
09	21420	X	16583	-0-	-4837	-0-	435	1	15468	3	Y	579	581	0			2
							43	4	637	9							
10	20336	X	16407	-0-	-3929	-0-	433	1	15296	3	Y	588	588	0			2
							31	4	647	9							
11	19380	X	15673	-0-	-3707	-0-	436	1	14572	3	Y	578	577	0			3
							29	4	636	9							
12	18631	X	NO RPT	-0-	-18631	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 214,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,351

PILONCILLO WELL #: A 7HI RRCID -> 278433 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8624 - 14634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21576	X	17589	-0-	-3987	-0-	457	1	16313	3	Y	713	714	0			7
							35	4	784	9							
02	19488	X	14590	-0-	-4898	-0-	404	1	13549	3	Y	548	547	0	1	8	7
							34	4	603	9							
03	20925	X	16022	-0-	-4903	-0-	425	1	14817	3	Y	675	673	0	1	8	8
							37	4	743	9							
04	19140	X	14626	-0-	-4514	-0-	387	1	13577	3	Y	575	575	0	1	8	7
							29	4	633	9							
05	18600	X	14141	-0-	-4459	-0-	400	1	13106	3	Y	551	548	0	1	8	9
							29	4	606	9							
06	17010	X	13630	-0-	-3380	-0-	394	1	12656	3	Y	496	498	0			7
							34	4	546	9							
07	16151	X	12962	-0-	-3189	-0-	417	1	11905	3	Y	544	543	0	1	8	7
							42	4	598	9							
08	16027	X	12262	-0-	-3765	-0-	366	1	11311	3	Y	496	497	0			6
							39	4	546	9							
09	14640	X	11594	-0-	-3046	-0-	300	1	10692	3	Y	520	521	0			5
							30	4	572	9							
10	14136	X	10586	-0-	-3550	-0-	276	1	9771	3	Y	474	475	0			4
							18	4	521	9							
11	13620	X	10314	-0-	-3306	-0-	284	1	9493	3	Y	471	472	0			3
							19	4	518	9							
12	12958	X	NO RPT	-0-	-12958	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 148,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,063

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 7HY RRCID -> 278450 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8552 - 15640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31062	X	25381	-0-	-5681	-0-	651	1	23269	3	Y	1282	1279	0	1	8	8
							51	4	1410	9							
02	28056	X	22306	-0-	-5750	-0-	609	1	20432	3	Y	1104	1101	0	2	8	9
							51	4	1214	9							
03	28582	X	24027	-0-	-4555	-0-	632	1	21996	3	Y	1221	1219	0	2	8	9
							56	4	1343	9							
04	26130	X	22195	-0-	-3935	-0-	579	1	20364	3	Y	1101	1103	0	2	8	5
							41	4	1211	9							
05	26722	X	21529	-0-	-5193	-0-	601	1	19728	3	Y	1051	1046	0	3	8	7
							44	4	1156	9							
06	24570	X	20691	-0-	-3879	-0-	592	1	19034	3	Y	921	923	0			5
							52	4	1013	9							
07	24707	X	19993	-0-	-4714	-0-	641	1	18323	3	Y	876	876	0	1	8	4
							65	4	964	9							
08	24025	X	19076	-0-	-4949	-0-	561	1	17376	3	Y	981	979	0			6
							60	4	1079	9							
09	22200	X	18199	-0-	-4001	-0-	471	1	16721	3	Y	873	874	0			5
							47	4	960	9							
10	21514	X	18705	-0-	-2809	-0-	488	1	17217	3	Y	877	880	0			2
							35	4	965	9							
11	20700	X	17364	-0-	-3336	-0-	477	1	15948	3	Y	823	824	0			1
							34	4	905	9							
12	19995	X	NO RPT	-0-	-19995	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 229,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,110

PILONCILLO WELL #: A 7HZ RRCID -> 278492 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8726 - 15241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30659	X	13288	-0-	-17371	-0-	320	1	11444	3	Y	1363	1362	0	1	8	16
							25	4	1499	9							
02	27692	X	11448	-0-	-16244	-0-	295	1	9887	3	Y	1130	1127	0	2	8	17
							23	4	1243	9							
03	14260	X	10668	-0-	-3592	-0-	275	1	9580	3	Y	716	721	0	1	8	11
							25	4	788	9							
04	14370	X	10556	-0-	-3814	-0-	270	1	9496	3	Y	701	703	0	1	8	8
							19	4	771	9							
05	14849	X	11386	-0-	-3463	-0-	309	1	10146	3	Y	825	820	0	2	8	11
							23	4	908	9							
06	12870	X	9703	-0-	-3167	-0-	270	1	8652	3	Y	689	691	0			9
							23	4	758	9							
07	12679	X	11545	-0-	-1134	-0-	350	1	10025	3	Y	1032	1026	0	2	8	13
							35	4	1135	9							
08	11937	X	11937	-0-	-0-	-0-	327	1	10126	3	Y	1317	1314	0			16
							35	4	1449	9							
09	11547	X	11547	-0-	-0-	-0-	287	1	10214	3	Y	924	929	0			11
							30	4	1016	9							
10	11377	X	10911	-0-	-466	-0-	277	1	9793	3	Y	748	752	0			7
							18	4	823	9							
11	11550	X	9876	-0-	-1674	-0-	263	1	8798	3	Y	724	724	0			7
							19	4	796	9							
12	11935	X	NO RPT	-0-	-11935	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 122,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,169

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	18259	X	15542	-0-	-2717	-0-	392	1	13968	3	Y	1047	1044	0	1	8	10
							30	4	1152	9							
02	16492	X	12883	-0-	-3609	-0-	343	1	11510	3	Y	909	906	0	2	8	11
							30	4	1000	9							
03	18135	X	12851	-0-	-5284	-0-	328	1	11432	3	Y	965	963	0	2	8	11
							29	4	1062	9							
04	16380	X	13134	-0-	-3246	-0-	334	1	11795	3	Y	894	897	0	1	8	7
							22	4	983	9							
05	15841	X	12759	-0-	-3082	-0-	350	1	11467	3	Y	834	832	0	2	8	7
							25	4	917	9							
06	15030	X	11270	-0-	-3760	-0-	313	1	10043	3	Y	805	805	0			7
							28	4	886	9							
07	12741	X	10712	-0-	-2029	-0-	331	1	9448	3	Y	818	817	0	1	8	7
							33	4	900	9							
08	12741	X	10101	-0-	-2640	-0-	288	1	8923	3	Y	781	781	0			7
							31	4	859	9							
09	12330	X	9529	-0-	-2801	-0-	237	1	8430	3	Y	761	761	0	1	8	6
							25	4	837	9							
10	12741	X	9670	-0-	-3071	-0-	242	1	8532	3	Y	800	802	0			4
							16	4	880	9							
11	11280	X	9383	-0-	-1897	-0-	249	1	8352	3	Y	696	696	0			4
							16	4	766	9							
12	10726	X	NO RPT	-0-	-10726	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 127,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,310

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	18569	X	17252	-0-	-1317	-0-	422	1	15062	3	Y	1578	1575	0	1	8	17
							32	4	1736	9							
02	16772	X	15063	-0-	-1709	-0-	392	1	13108	3	Y	1391	1389	0	2	8	17
							33	4	1530	9							
03	20572	X	20572	-0-	-0-	-0-	513	1	17865	3	Y	1953	1945	0	3	8	22
							46	4	2148	9							
04	16920	X	14059	-0-	-2861	-0-	351	1	12302	3	Y	1257	1266	0	2	8	11
							23	4	1383	9							
05	17484	X	13975	-0-	-3509	-0-	369	1	12130	3	Y	1316	1311	0	3	8	13
							28	4	1448	9							
06	16710	X	13012	-0-	-3698	-0-	352	1	11303	3	Y	1206	1205	0	1	8	13
							30	4	1327	9							
07	20584	X	12959	-0-	-7625	-0-	390	1	11159	3	Y	1245	1244	0	2	8	12
							40	4	1370	9							
08	20584	X	12641	-0-	-7943	-0-	355	1	11006	3	Y	1130	1131	0			11
							37	4	1243	9							
09	14070	X	11741	-0-	-2329	-0-	288	1	10239	3	Y	1076	1076	0	1	8	10
							30	4	1184	9							
10	13981	X	11843	-0-	-2138	-0-	292	1	10342	3	Y	1080	1081	0	1	8	8
							21	4	1188	9							
11	13020	X	11339	-0-	-1681	-0-	292	1	9774	3	Y	1140	1139	0	1	8	8
							19	4	1254	9							
12	12958	X	NO RPT	-0-	-12958	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 154,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,372

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 14HC RRCID -> 278920 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 8228 - 14872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7936	X	5683	-0-	-2253	-0-	147	1	5257	3	Y	244	243	0			3
							11	4	268	9							
02	7168	X	4995	-0-	-2173	-0-	137	1	4609	3	Y	217	216	0			4
							10	4	239	9							
03	7440	X	5127	-0-	-2313	-0-	135	1	4711	3	Y	245	245	0			4
							11	4	270	9							
04	6420	X	4825	-0-	-1595	-0-	126	1	4445	3	Y	223	224	0			3
							9	4	245	9							
05	6014	X	4669	-0-	-1345	-0-	131	1	4311	3	Y	198	197	0	1	8	3
							9	4	218	9							
06	5490	X	4398	-0-	-1092	-0-	126	1	4065	3	Y	179	179	0			3
							10	4	197	9							
07	5518	X	4473	-0-	-1045	-0-	144	1	4120	3	Y	178	177	0			4
							13	4	196	9							
08	5115	X	4296	-0-	-819	-0-	127	1	3949	3	Y	188	187	0			5
							13	4	207	9							
09	4830	X	4058	-0-	-772	-0-	106	1	3760	3	Y	165	166	0			4
							10	4	182	9							
10	4681	X	4049	-0-	-632	-0-	106	1	3749	3	Y	170	170	0			4
							7	4	187	9							
11	4410	X	3769	-0-	-641	-0-	104	1	3458	3	Y	182	182	0			4
							7	4	200	9							
12	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 50,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,189

PILONCILLO WELL #: D 9HG RRCID -> 278939 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 9060 - 16139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35402	X	31770	-0-	-3632	-0-	838	1	29963	3	Y	823	823	0			5
							64	4	905	9							
02	31976	X	27089	-0-	-4887	-0-	760	1	25527	3	Y	672	671	0	1	8	5
							63	4	739	9							
03	34689	X	28550	-0-	-6139	-0-	773	1	26977	3	Y	664	664	0	1	8	4
							70	4	730	9							
04	33240	X	25669	-0-	-7571	-0-	693	1	24362	3	Y	513	513	0	1	8	3
							50	4	564	9							
05	32798	X	25640	-0-	-7158	-0-	736	1	24150	3	Y	638	635	0	2	8	4
							52	4	702	9							
06	30750	X	23239	-0-	-7511	-0-	680	1	21848	3	Y	592	592	0			4
							60	4	651	9							
07	28117	X	22117	-0-	-6000	-0-	723	1	20692	3	Y	573	572	0	1	8	4
							72	4	630	9							
08	28117	X	23118	-0-	-4999	-0-	700	1	21651	3	Y	629	629	0			4
							75	4	692	9							
09	25680	X	21963	-0-	-3717	-0-	583	1	20719	3	Y	547	548	0			3
							59	4	602	9							
10	25637	X	22515	-0-	-3122	-0-	601	1	21226	3	Y	587	587	0			3
							42	4	646	9							
11	23250	X	22504	-0-	-746	-0-	633	1	21157	3	Y	608	607	0			4
							45	4	669	9							
12	23126	X	NO RPT	-0-	-23126	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 274,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,846

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. GAS LIFT	(I)(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	11166	-0-		-2412		-0-	279	1	9963	3	Y	821	820	0			7
									21	4	903	9							
02	12264	X	9521	-0-		-2743		-0-	252	1	8461	3	Y	715	712	0	1	8	9
									21	4	787	9							
03	12958	X	10248	-0-		-2710		-0-	261	1	9101	3	Y	784	784	0	1	8	8
									24	4	862	9							
04	11460	X	9419	-0-		-2041		-0-	240	1	8471	3	Y	630	632	0	1	8	5
									15	4	693	9							
05	11160	X	9341	-0-		-1819		-0-	252	1	8276	3	Y	722	719	0	2	8	6
									19	4	794	9							
06	10800	X	9006	-0-		-1794		-0-	248	1	7963	3	Y	702	702	0			6
									23	4	772	9							
07	9827	X	8712	-0-		-1115		-0-	268	1	7696	3	Y	655	654	0	1	8	6
									27	4	721	9							
08	9827	X	8205	-0-		-1622		-0-	234	1	7242	3	Y	638	638	0			6
									27	4	702	9							
09	9420	X	7664	-0-		-1756		-0-	190	1	6755	3	Y	635	635	0			6
									20	4	699	9							
10	9331	X	7813	-0-		-1518		-0-	195	1	6888	3	Y	652	654	0			4
									13	4	717	9							
11	9000	X	7308	-0-		-1692		-0-	193	1	6446	3	Y	595	594	0			5
									14	4	655	9							
12	8711	X	NO RPT	-0-		-8711		-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 98,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,549

PILONCILLO WELL #: D 9HH RRCID -> 279170 COMPL. DATE 05/08/2015 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 9165 - 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	28489	X	24298	-0-		-4191		-0-	641	1	22915	3	Y	629	627	0			7
									50	4	692	9							
02	25732	X	20697	-0-		-5035		-0-	581	1	19489	3	Y	526	525	0	1	8	7
									48	4	579	9							
03	27652	X	22759	-0-		-4893		-0-	617	1	21505	3	Y	528	528	0	1	8	6
									56	4	581	9							
04	26370	X	21477	-0-		-4893		-0-	579	1	20394	3	Y	421	421	0	1	8	5
									41	4	463	9							
05	25482	X	21307	-0-		-4175		-0-	617	1	20260	3	Y	350	348	0	1	8	6
									45	4	385	9							
06	23520	X	19209	-0-		-4311		-0-	568	1	18233	3	Y	325	326	0			5
									50	4	358	9							
07	22196	X	18287	-0-		-3909		-0-	604	1	17305	3	Y	289	290	0			4
									60	4	318	9							
08	22196	X	17653	-0-		-4543		-0-	544	1	16806	3	Y	224	225	0			3
									57	4	246	9							
09	21480	X	16428	-0-		-5052		-0-	441	1	15688	3	Y	231	231	0			3
									45	4	254	9							
10	21297	X	16605	-0-		-4692		-0-	446	1	15746	3	Y	347	346	0			4
									31	4	382	9							
11	19200	X	15973	-0-		-3227		-0-	451	1	15116	3	Y	341	341	0			4
									31	4	375	9							
12	18290	X	NO RPT	-0-		-18290		-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 214,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,211

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	25296	X	21881	-0-	-3415	-0-	579	1	20708	3	Y	500	501	0			5
							44	4	550	9							
02	22848	X	18943	-0-	-3905	-0-	533	1	17877	3	Y	444	443	0	1	8	5
							45	4	488	9							
03	25017	X	20639	-0-	-4378	-0-	551	1	19205	3	Y	757	754	0	1	8	7
							50	4	833	9							
04	23220	X	19280	-0-	-3940	-0-	510	1	17958	3	Y	706	708	0	1	8	4
							35	4	777	9							
05	23002	X	19313	-0-	-3689	-0-	547	1	17951	3	Y	705	702	0	2	8	5
							39	4	776	9							
06	21180	X	17169	-0-	-4011	-0-	496	1	15946	3	Y	621	621	0			5
							44	4	683	9							
07	19840	X	18436	-0-	-1404	-0-	596	1	17059	3	Y	656	654	0	1	8	6
							59	4	722	9							
08	19840	X	19653	-0-	-187	-0-	589	1	18273	3	Y	664	664	0			6
							61	4	730	9							
09	19200	X	18437	-0-	-763	-0-	484	1	17202	3	Y	639	639	0			6
							48	4	703	9							
10	19313	X	18960	-0-	-353	-0-	499	1	17639	3	Y	715	715	0			6
							35	4	787	9							
11	19020	X	17759	-0-	-1261	-0-	492	1	16477	3	Y	686	686	0			6
							35	4	755	9							
12	19654	X	NO RPT	-0-	-19654	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 210,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,093

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	32271	X	27890	-0-	-4381	-0-	729	1	26037	3	N	972	971	0	1	8	8
							55	4	1069	9							
02	29148	X	24240	-0-	-4908	-0-	670	1	22512	3	N	911	907	0	2	8	10
							56	4	1002	9							
03	31372	X	25478	-0-	-5894	-0-	679	1	23642	3	N	996	995	0	2	8	9
							61	4	1096	9							
04	29190	X	24491	-0-	-4699	-0-	649	1	22799	3	N	907	910	0	1	8	5
							45	4	998	9							
05	29078	X	24103	-0-	-4975	-0-	680	1	22338	3	N	942	937	0	3	8	7
							49	4	1036	9							
06	27000	X	22570	-0-	-4430	-0-	653	1	20938	3	N	839	840	0			6
							56	4	923	9							
07	26846	X	22370	-0-	-4476	-0-	722	1	20664	3	N	829	828	0	1	8	6
							72	4	912	9							
08	25482	X	21465	-0-	-4017	-0-	640	1	19852	3	N	822	822	0			6
							69	4	904	9							
09	24480	X	20479	-0-	-4001	-0-	536	1	19059	3	N	755	756	0			5
							53	4	831	9							
10	24118	X	20737	-0-	-3381	-0-	546	1	19272	3	N	802	802	0			5
							37	4	882	9							
11	22560	X	19959	-0-	-2601	-0-	553	1	18493	3	N	793	794	0			4
							41	4	872	9							
12	22382	X	NO RPT	-0-	-22382	-0-					N	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 253,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,568

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28768	X	23668	-0-	-5100	-0-	618	1	22091	3	Y	828	828	0			6
							48	4	911	9							
02	25984	X	19573	-0-	-6411	-0-	538	1	18085	3	Y	823	820	0	1	8	8
							45	4	905	9							
03	28241	X	21904	-0-	-6337	-0-	581	1	20236	3	Y	939	936	0	2	8	9
							54	4	1033	9							
04	25740	X	20590	-0-	-5150	-0-	542	1	19077	3	Y	849	851	0	1	8	6
							37	4	934	9							
05	24986	X	20353	-0-	-4633	-0-	572	1	18785	3	Y	868	864	0	2	8	8
							41	4	955	9							
06	22890	X	18731	-0-	-4159	-0-	538	1	17270	3	Y	795	796	0			7
							48	4	875	9							
07	20770	X	18442	-0-	-2328	-0-	595	1	16992	3	Y	724	725	0	1	8	5
							59	4	796	9							
08	20770	X	17605	-0-	-3165	-0-	526	1	16283	3	Y	673	674	0			4
							56	4	740	9							
09	20100	X	16647	-0-	-3453	-0-	436	1	15501	3	Y	606	607	0			3
							43	4	667	9							
10	20367	X	16465	-0-	-3902	-0-	433	1	15323	3	Y	616	617	0			2
							31	4	678	9							
11	18720	X	15021	-0-	-3699	-0-	416	1	13923	3	Y	594	594	0			2
							29	4	653	9							
12	18445	X	NO RPT	-0-	-18445	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 208,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,315

PILONCILLO WELL #: D 19HG RRCID -> 279211 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8922 - 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	35495	X	29712	-0-	-5783	-0-	769	1	27507	3	Y	1252	1250	0	1	8	11
							59	4	1377	9							
02	32060	X	26660	-0-	-5400	-0-	733	1	24624	3	Y	1131	1129	0	2	8	11
							59	4	1244	9							
03	35123	X	27122	-0-	-8001	-0-	717	1	24987	3	Y	1231	1230	0	2	8	10
							64	4	1354	9							
04	32550	X	27146	-0-	-5404	-0-	715	1	25146	3	Y	1123	1125	0	2	8	6
							50	4	1235	9							
05	32395	X	26924	-0-	-5471	-0-	755	1	24765	3	Y	1226	1220	0	3	8	9
							55	4	1349	9							
06	28740	X	22900	-0-	-5840	-0-	654	1	21031	3	Y	1054	1055	0			8
							56	4	1159	9							
07	26846	X	22247	-0-	-4599	-0-	713	1	20429	3	Y	939	940	0	1	8	6
							72	4	1033	9							
08	26846	X	20794	-0-	-6052	-0-	622	1	19218	3	Y	808	808	0			6
							65	4	889	9							
09	25980	X	19837	-0-	-6143	-0-	518	1	18448	3	Y	745	747	0			4
							51	4	820	9							
10	26846	X	20067	-0-	-6779	-0-	529	1	18668	3	Y	758	758	0			4
							36	4	834	9							
11	22890	X	18051	-0-	-4839	-0-	500	1	16747	3	Y	699	699	0			4
							35	4	769	9							
12	22258	X	NO RPT	-0-	-22258	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 261,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,966

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	26288	X	25048	-0-	-1240	-0-	634	1	22645	3	Y	1564	1563	0	1	8	16
							49	4	1720	9							
02	23492	X	19794	-0-	-3698	-0-	534	1	17938	3	Y	1161	1161	0	2	8	14
							45	4	1277	9							
03	25420	X	20868	-0-	-4552	-0-	543	1	18936	3	Y	1217	1217	0	2	8	12
							50	4	1339	9							
04	24240	X	19490	-0-	-4750	-0-	507	1	17806	3	Y	1038	1041	0	2	8	7
							35	4	1142	9							
05	25048	X	19886	-0-	-5162	-0-	552	1	18099	3	Y	1086	1079	0	3	8	11
							40	4	1195	9							
06	24240	X	18508	-0-	-5732	-0-	527	1	16886	3	Y	953	955	0			9
							47	4	1048	9							
07	21917	X	18431	-0-	-3486	-0-	587	1	16825	3	Y	873	874	0	1	8	7
							59	4	960	9							
08	20863	X	18248	-0-	-2615	-0-	539	1	16684	3	Y	880	879	0			8
							57	4	968	9							
09	19500	X	17586	-0-	-1914	-0-	456	1	16180	3	Y	822	822	0			8
							46	4	904	9							
10	19871	X	17794	-0-	-2077	-0-	460	1	16229	3	Y	975	975	0	1	8	7
							32	4	1073	9							
11	18510	X	15904	-0-	-2606	-0-	432	1	14450	3	Y	903	904	0	1	8	5
							29	4	993	9							
12	18445	X	NO RPT	-0-	-18445	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 211,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,472

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	13237	X	3863	-0-	-9374	-0-	96	1	3448	3	Y	284	287	0			5
							7	4	312	9							
02	14084	X	14084	-0-	-0-	-0-	372	1	12493	3	Y	1080	1067	0	2	8	16
							31	4	1188	9							
03	16781	X	16781	-0-	-0-	-0-	433	1	15064	3	Y	1133	1131	0	2	8	16
							38	4	1246	9							
04	16951	X	16951	-0-	-0-	-0-	437	1	15372	3	Y	1010	1013	0	1	8	12
							31	4	1111	9							
05	16833	X	16833	-0-	-0-	-0-	467	1	15319	3	Y	920	917	0	2	8	13
							35	4	1012	9							
06	15246	X	15246	-0-	-0-	-0-	428	1	13744	3	Y	941	940	0			14
							39	4	1035	9							
07	16988	X	14272	-0-	-2716	-0-	447	1	12801	3	Y	890	890	0	1	8	13
							45	4	979	9							
08	16988	X	13727	-0-	-3261	-0-	399	1	12404	3	Y	802	802	0			13
							42	4	882	9							
09	16440	X	12411	-0-	-4029	-0-	315	1	11224	3	Y	764	764	0			13
							32	4	840	9							
10	16833	X	11739	-0-	-5094	-0-	298	1	10519	3	Y	819	821	0			11
							21	4	901	9							
11	15240	X	10201	-0-	-5039	-0-	272	1	9108	3	Y	729	731	0			9
							19	4	802	9							
12	14260	X	NO RPT	-0-	-14260	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 146,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,372

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	24521	X	22037	-0-	-2484	-0-	557	1	19905	3	Y	1392	1390	0	1	8	15
							44	4	1531	9							
02	22148	X	19789	-0-	-2359	-0-	533	1	17889	3	Y	1202	1199	0	2	8	16
							45	4	1322	9							
03	23932	X	20934	-0-	-2998	-0-	542	1	18893	3	Y	1317	1315	0	2	8	16
							50	4	1449	9							
04	23070	X	19914	-0-	-3156	-0-	512	1	18036	3	Y	1209	1212	0	2	8	11
							36	4	1330	9							
05	23126	X	18622	-0-	-4504	-0-	514	1	16844	3	Y	1115	1113	0	3	8	10
							37	4	1227	9							
06	21330	X	19880	-0-	-1450	-0-	564	1	18080	3	Y	1079	1079	0			10
							49	4	1187	9							
07	20925	X	19931	-0-	-994	-0-	627	1	17948	3	Y	1175	1172	0	2	8	11
							63	4	1293	9							
08	20925	X	18067	-0-	-2858	-0-	536	1	16583	3	Y	810	814	0			7
							57	4	891	9							
09	19920	X	16600	-0-	-3320	-0-	432	1	15349	3	Y	705	707	0			5
							43	4	776	9							
10	20553	X	17024	-0-	-3529	-0-	440	1	15551	3	Y	911	910	0			6
							31	4	1002	9							
11	19890	X	15752	-0-	-4138	-0-	430	1	14379	3	Y	831	831	0	1	8	5
							29	4	914	9							
12	19933	X	NO RPT	-0-	-19933	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 208,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,746

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	26288	X	22112	-0-	-4176	-0-	562	1	20074	3	Y	1302	1299	0	1	8	13
							44	4	1432	9							
02	23436	X	18639	-0-	-4797	-0-	503	1	16897	3	Y	1088	1086	0	2	8	13
							42	4	1197	9							
03	24366	X	20212	-0-	-4154	-0-	526	1	18333	3	Y	1186	1185	0	2	8	12
							48	4	1305	9							
04	21390	X	18130	-0-	-3260	-0-	465	1	16395	3	Y	1124	1125	0	2	8	9
							34	4	1236	9							
05	22103	X	18398	-0-	-3705	-0-	506	1	16599	3	Y	1142	1136	0	3	8	12
							37	4	1256	9							
06	21390	X	14398	-0-	-6992	-0-	406	1	13030	3	Y	844	848	0			8
							34	4	928	9							
07	22569	X	22569	-0-	-0-	-0-	710	1	20323	3	Y	1331	1324	0	2	8	13
							72	4	1464	9							
08	20951	X	20951	-0-	-0-	-0-	611	1	18922	3	Y	1231	1231	0			13
							64	4	1354	9							
09	18120	X	17719	-0-	-401	-0-	453	1	16086	3	Y	1031	1034	0			10
							46	4	1134	9							
10	18383	X	14212	-0-	-4171	-0-	367	1	12952	3	Y	788	794	0			4
							26	4	867	9							
11	19320	X	16016	-0-	-3304	-0-	435	1	14515	3	Y	943	941	0	1	8	5
							29	4	1037	9							
12	19964	X	NO RPT	-0-	-19964	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 203,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,010

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	12679	X	9995	-0-	-2684	-0-	249	1	8915	3	Y	737	736	0			7
							20	4	811	9							
02	11312	X	8532	-0-	-2780	-0-	226	1	7575	3	Y	646	645	0	1	8	7
							20	4	711	9							
03	11935	X	9105	-0-	-2830	-0-	232	1	8080	3	Y	702	702	0	1	8	6
							21	4	772	9							
04	10650	X	8301	-0-	-2349	-0-	209	1	7396	3	Y	619	619	0	1	8	5
							15	4	681	9							
05	10292	X	8471	-0-	-1821	-0-	230	1	7520	3	Y	639	637	0	2	8	5
							18	4	703	9							
06	9660	X	7996	-0-	-1664	-0-	221	1	7099	3	Y	596	596	0			5
							20	4	656	9							
07	8401	X	7229	-0-	-1172	-0-	222	1	6367	3	Y	562	561	0	1	8	5
							22	4	618	9							
08	8401	X	7170	-0-	-1231	-0-	205	1	6334	3	Y	554	554	0			5
							22	4	609	9							
09	8130	X	6886	-0-	-1244	-0-	172	1	6098	3	Y	543	542	0	1	8	5
							19	4	597	9							
10	8401	X	7021	-0-	-1380	-0-	175	1	6194	3	Y	581	581	0			5
							13	4	639	9							
11	8010	X	6533	-0-	-1477	-0-	173	1	5799	3	Y	499	500	0			4
							12	4	549	9							
12	7223	X	NO RPT	-0-	-7223	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 87,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,678

PILONCILLO WELL #: D 1D RRCID -> 279838 COMPL. DATE 02/18/2016 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	16554	X	14282	-0-	-2272	-0-	343	1	12248	3	Y	1513	1510	0	1	8	24
							27	4	1664	9							
02	14952	X	12876	-0-	-2076	-0-	324	1	10900	3	Y	1478	1474	0	2	8	26
							26	4	1626	9							
03	16554	X	12827	-0-	-3727	-0-	312	1	10860	3	Y	1479	1479	0	2	8	24
							28	4	1627	9							
04	16020	X	11974	-0-	-4046	-0-	291	1	10218	3	Y	1313	1316	0	2	8	19
							21	4	1444	9							
05	14911	X	11823	-0-	-3088	-0-	307	1	10066	3	Y	1298	1293	0	3	8	21
							22	4	1428	9							
06	13830	X	10963	-0-	-2867	-0-	291	1	9334	3	Y	1194	1193	0	1	8	21
							25	4	1313	9							
07	11594	X	10583	-0-	-1011	-0-	313	1	8962	3	Y	1159	1156	0	2	8	22
							33	4	1275	9							
08	11594	X	10095	-0-	-1499	-0-	277	1	8568	3	Y	1110	1111	0			21
							29	4	1221	9							
09	11220	X	10114	-0-	-1106	-0-	240	1	8562	3	Y	1170	1170	0			21
							25	4	1287	9							
10	11594	X	10179	-0-	-1415	-0-	244	1	8647	3	Y	1155	1156	0	1	8	19
							17	4	1271	9							
11	10950	X	8966	-0-	-1984	-0-	224	1	7509	3	Y	1107	1107	0	1	8	18
							15	4	1218	9							
12	10571	X	NO RPT	-0-	-10571	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 124,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,976

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	22723	X	19277	-0-	-3446	-0-	510	1	18238	3	Y	445	443	0			7
							39	4	490	9							
02	19460	X	17096	-0-	-2364	-0-	480	1	16140	3	Y	395	395	0	1	8	6
							41	4	435	9							
03	21142	X	17742	-0-	-3400	-0-	481	1	16738	3	Y	435	435	0	1	8	5
							44	4	479	9							
04	19590	X	16405	-0-	-3185	-0-	440	1	15501	3	Y	394	395	0	1	8	3
							31	4	433	9							
05	19716	X	17808	-0-	-1908	-0-	511	1	16788	3	Y	429	426	0	1	8	5
							37	4	472	9							
06	18660	X	16849	-0-	-1811	-0-	495	1	15897	3	Y	375	376	0			4
							44	4	413	9							
07	18941	X	16890	-0-	-2051	-0-	553	1	15807	3	Y	433	433	0	1	8	3
							54	4	476	9							
08	17732	X	17209	-0-	-523	-0-	524	1	16222	3	Y	370	370	0			3
							56	4	407	9							
09	17220	X	15314	-0-	-1906	-0-	408	1	14515	3	Y	318	318	0			3
							41	4	350	9							
10	17794	X	15662	-0-	-2132	-0-	419	1	14794	3	Y	381	382	0			2
							30	4	419	9							
11	16860	X	13414	-0-	-3446	-0-	379	1	12705	3	Y	276	277	0			1
							26	4	304	9							
12	17205	X	NO RPT	-0-	-17205	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 183,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,251

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	11129	X	7616	-0-	-3513	-0-	197	1	7059	3	Y	313	312	0			1
							16	4	344	9							
02	10024	X	5644	-0-	-4380	-0-	154	1	5206	3	Y	247	245	0			3
							12	4	272	9							
03	9951	X	5628	-0-	-4323	-0-	149	1	5191	3	Y	250	250	0			3
							13	4	275	9							
04	9300	X	4405	-0-	-4895	-0-	116	1	4075	3	Y	187	188	0			2
							8	4	206	9							
05	8866	X	4077	-0-	-4789	-0-	114	1	3764	3	Y	175	174	0			3
							6	4	193	9							
06	7380	X	4804	-0-	-2576	-0-	138	1	4432	3	Y	201	201	0			3
							13	4	221	9							
07	6262	X	3882	-0-	-2380	-0-	121	1	3494	3	Y	232	231	0			4
							12	4	255	9							
08	5642	X	4774	-0-	-868	-0-	137	1	4253	3	Y	336	336	0			4
							14	4	370	9							
09	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	145	1	5147	3	Y	263	263	0			4
							14	4	289	9							
10	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-	175	1	6149	3	Y	216	217	0			3
							13	4	238	9							
*11	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	154	1	5130	3	Y	232	232	0			3
							11	4	255	9							
12	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 58,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,652

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	18817	X	16812	-0-	-2005	-0-	408	1	14538	3	Y	1667	1663	0	1	8	19
							32	4	1834	9							
02	16996	X	14495	-0-	-2501	-0-	372	1	12480	3	Y	1465	1462	0	2	8	20
							31	4	1612	9							
03	18817	X	225	-0-	-18592	-0-	6	1	193	3	Y	24	43	0			1
							26	9									
04	17730	X	5964	-0-	-11766	-0-	164	1	5787	3	Y	-0-	1	0			-0-
							13	4									
05	17546	X	14926	-0-	-2620	-0-	414	1	13561	3	Y	837	826	0	2	8	9
							30	4	921	9							
06	16260	X	15708	-0-	-552	-0-	410	1	13182	3	Y	1893	1880	0	1	8	21
							34	4	2082	9							
07	16058	X	13331	-0-	-2727	-0-	396	1	11311	3	Y	1440	1444	0	2	8	15
							40	4	1584	9							
08	13331	X	13331	-0-	-0-	-0-	371	1	11483	3	Y	1307	1309	0			13
							39	4	1438	9							
09	15720	X	11865	-0-	-3855	-0-	296	1	10526	3	Y	921	926	0			8
							30	4	1013	9							
10	16244	X	11655	-0-	-4589	-0-	296	1	10437	3	Y	819	823	0			4
							21	4	901	9							
11	15720	X	10581	-0-	-5139	-0-	281	1	9438	3	Y	766	766	0			4
							19	4	843	9							
12	13330	X	NO RPT	-0-	-13330	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 128,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,139

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 23HA RRCID -> 280195 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8570 - 14529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16709	X	12947	-0-	-3762	-0-	307	1	10977	3	Y	1490	1488	0	1	8	13
							24	4	1639	9							
02	14056	X	11909	-0-	-2147	-0-	298	1	10034	3	Y	1412	1409	0	2	8	14
							24	4	1553	9							
03	17608	X	-0-	-0-	-17608	-0-					Y	-0-	14	0			-0-
04	17040	X	947	-0-	-16093	-0-	26	1	919	3	Y	1	1	8			-0-
							1	4	1	9							
05	14105	X	863	-0-	-13242	-0-	24	1	823	3	Y	13	13	8			-0-
							2	4	14	9							
06	12750	X	1529	-0-	-11221	-0-	40	1	1269	3	Y	197	189	0	6	8	2
							3	4	217	9							
07	6845	X	6845	-0-	-0-	-0-	203	1	5819	3	Y	729	723	0	1	8	7
							21	4	802	9							
08	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	187	1	5807	3	Y	857	855	0			9
							21	4	943	9							
09	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	111	1	3967	3	Y	1033	1032	0			10
							10	4	1136	9							
10	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	86	1	3040	3	Y	193	203	0			-0-
							5	4	212	9							
*11	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	107	1	3576	3	Y	401	399	0			2
							8	4	441	9							
12	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 54,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,326

PILONCILLO WELL #: A 8HF RRCID -> 280238 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8314 - 14470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27993	X	23030	-0-	-4963	-0-	571	1	20363	3	Y	1865	1861	0	1	8	19
							44	4	2052	9							
02	25284	X	19863	-0-	-5421	-0-	521	1	17494	3	Y	1640	1635	0	3	8	21
							44	4	1804	9							
03	27993	X	21235	-0-	-6758	-0-	533	1	18553	3	Y	1910	1905	0	3	8	23
							48	4	2101	9							
04	25830	X	19090	-0-	-6740	-0-	480	1	16863	3	Y	1556	1562	0	2	8	15
							35	4	1712	9							
05	24583	X	19097	-0-	-5486	-0-	517	1	16973	3	Y	1426	1422	0	4	8	15
							38	4	1569	9							
06	22290	X	17840	-0-	-4450	-0-	500	1	16044	3	Y	1138	1140	0	1	8	12
							44	4	1252	9							
07	21700	X	16960	-0-	-4740	-0-	534	1	15264	3	Y	1008	1007	0	2	8	11
							53	4	1109	9							
08	21235	X	16596	-0-	-4639	-0-	484	1	14990	3	Y	974	974	0			11
							51	4	1071	9							
09	19080	X	15106	-0-	-3974	-0-	384	1	13631	3	Y	957	957	0			11
							38	4	1053	9							
10	19096	X	15520	-0-	-3576	-0-	396	1	13985	3	Y	1010	1011	0	1	8	9
							28	4	1111	9							
11	17850	X	14479	-0-	-3371	-0-	388	1	12996	3	Y	972	973	0	1	8	7
							26	4	1069	9							
12	16957	X	NO RPT	-0-	-16957	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 198,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,456

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 1HZ RRCID -> 280256 COMPL. DATE 10/30/2015 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 8726 - 14510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28396	X	25591	-0-	-2805	-0-	601	1	21482	3	Y	3147	3140	0	2	8	33
							46	4	3462	9							
02	25648	X	20816	-0-	-4832	-0-	518	1	17383	3	Y	2610	2607	0	4	8	32
							44	4	2871	9							
03	28396	X	22085	-0-	-6311	-0-	522	1	18212	3	Y	3003	2998	0	4	8	33
							48	4	3303	9							
04	27480	X	19591	-0-	-7889	-0-	462	1	16304	3	Y	2538	2545	0	3	8	23
							33	4	2792	9							
05	26474	X	19626	-0-	-6848	-0-	496	1	16288	3	Y	2551	2540	0	7	8	27
							36	4	2806	9							
06	24780	X	19603	-0-	-5177	-0-	509	1	16362	3	Y	2444	2444	0	2	8	25
							44	4	2688	9							
07	20863	X	18035	-0-	-2828	-0-	527	1	15060	3	Y	2177	2177	0	3	8	22
							53	4	2395	9							
08	20863	X	17889	-0-	-2974	-0-	482	1	14915	3	Y	2219	2218	0			23
							51	4	2441	9							
09	19590	X	17165	-0-	-2425	-0-	404	1	14377	3	Y	2130	2132	0			21
							41	4	2343	9							
10	20243	X	16568	-0-	-3675	-0-	399	1	14084	3	Y	1870	1878	0	1	8	12
							28	4	2057	9							
11	19590	X	15633	-0-	-3957	-0-	397	1	13282	3	Y	1751	1753	0	1	8	9
							28	4	1926	9							
12	18042	X	NO RPT	-0-	-18042	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 212,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,440

PILONCILLO WELL #: A 8HE RRCID -> 280257 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8300 - 14378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38347	X	33096	-0-	-5251	-0-	829	1	29630	3	Y	2339	2335	0	1	8	22
							64	4	2573	9							
02	34636	X	28483	-0-	-6153	-0-	757	1	25423	3	Y	2036	2032	0	3	8	23
							63	4	2240	9							
03	37727	X	29838	-0-	-7889	-0-	764	1	26592	3	Y	2194	2193	0	3	8	21
							69	4	2413	9							
04	35310	X	27730	-0-	-7580	-0-	705	1	24797	3	Y	1980	1983	0	3	8	15
							50	4	2178	9							
05	34224	X	27347	-0-	-6877	-0-	741	1	24336	3	Y	2015	2006	0	5	8	19
							53	4	2217	9							
06	32040	X	26219	-0-	-5821	-0-	727	1	23363	3	Y	1877	1878	0	1	8	17
							64	4	2065	9							
07	31527	X	25328	-0-	-6199	-0-	785	1	22486	3	Y	1798	1796	0	3	8	16
							79	4	1978	9							
08	29853	X	24146	-0-	-5707	-0-	693	1	21479	3	Y	1728	1729	0			15
							73	4	1901	9							
09	27720	X	23294	-0-	-4426	-0-	582	1	20710	3	Y	1766	1766	0			15
							59	4	1943	9							
10	27342	X	22171	-0-	-5171	-0-	557	1	19650	3	Y	1751	1754	0	1	8	11
							38	4	1926	9							
11	26220	X	20897	-0-	-5323	-0-	547	1	18308	3	Y	1821	1820	0	1	8	11
							39	4	2003	9							
12	25327	X	NO RPT	-0-	-25327	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 288,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,305

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21824	X	17562	-0-		-4262		-0-	424	1	15139	3	Y	1787	1784	0	1	8	13
									33	4	1966	9							
02	19208	X	15722	-0-		-3486		-0-	401	1	13478	3	Y	1645	1639	0	3	8	16
									33	4	1810	9							
03	20770	X	-0-	-0-		-20770		-0-					Y	-0-	16	0			-0-
04	19380	X	916	-0-		-18464		-0-	26	1	889	3	Y	-0-					-0-
									1	4									
05	18321	X	891	-0-		-17430		-0-	25	1	846	3	Y	16	15	0	1	8	-0-
									2	4	18	9							
06	17010	X	845	-0-		-16165		-0-	22	1	687	3	Y	123	121	0			2
									1	4	135	9							
07	3782	X	1662	-0-		-2120		-0-	42	1	1221	3	Y	358	356	0			4
									5	4	394	9							
08	6247	X	6247	-0-		-0-		-0-	180	1	5576	3	Y	427	426	0			5
									21	4	470	9							
09	6268	X	6268	-0-		-0-		-0-	130	1	4652	3	Y	1339	1329	0			15
									13	4	1473	9							
10	5011	X	5011	-0-		-0-		-0-	125	1	4428	3	Y	409	420	0			4
									8	4	450	9							
*11	6268	X	6268	-0-		-0-		-0-	159	1	5305	3	Y	721	718	0			7
									11	4	793	9							
12	3782	X	NO RPT	-0-		-3782		-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 61,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,825

PILONCILLO WELL #: A 16HU RRCID -> 280284 COMPL. DATE 08/15/2015 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8258 - 15320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	12816	-0-		-1320		-0-	312	1	11149	3	Y	1209	1205	0	1	8	8
									25	4	1330	9							
02	13160	X	11169	-0-		-1991		-0-	288	1	9700	3	Y	1053	1050	0	2	8	9
									23	4	1158	9							
03	14570	X	11824	-0-		-2746		-0-	294	1	10235	3	Y	1154	1152	0	2	8	9
									26	4	1269	9							
04	13500	X	10837	-0-		-2663		-0-	266	1	9399	3	Y	1048	1051	0	2	8	4
									19	4	1153	9							
05	13361	X	11044	-0-		-2317		-0-	289	1	9511	3	Y	1111	1107	0	3	8	5
									22	4	1222	9							
06	12390	X	10141	-0-		-2249		-0-	270	1	8671	3	Y	1070	1070	0			5
									23	4	1177	9							
07	10788	X	9763	-0-		-1025		-0-	291	1	8346	3	Y	997	996	0	2	8	4
									29	4	1097	9							
08	10788	X	9685	-0-		-1103		-0-	268	1	8337	3	Y	955	956	0			3
									29	4	1051	9							
09	10440	X	9318	-0-		-1122		-0-	230	1	8151	3	Y	831	832	0			2
									23	4	914	9							
10	10788	X	9725	-0-		-1063		-0-	238	1	8424	3	Y	952	952	0			2
									16	4	1047	9							
11	10140	X	9087	-0-		-1053		-0-	231	1	7743	3	Y	998	997	0	1	8	2
									15	4	1098	9							
12	9765	X	NO RPT	-0-		-9765		-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 115,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,378

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	50158	X	40988	-0-	-9170	-0-	1094	1	39073	3	Y	669	667	0			9
							85	4	736	9							
02	45304	X	34887	-0-	-10417	-0-	987	1	33168	3	Y	592	592	0	1	8	8
							81	4	651	9							
03	48391	X	36531	-0-	-11860	-0-	998	1	34762	3	Y	619	619	0	1	8	7
							90	4	681	9							
04	43770	X	33635	-0-	-10135	-0-	911	1	32063	3	Y	544	545	0	1	8	5
							63	4	598	9							
05	43059	X	32791	-0-	-10268	-0-	949	1	31155	3	Y	562	559	0	2	8	6
							69	4	618	9							
06	39660	X	30852	-0-	-8808	-0-	912	1	29275	3	Y	532	533	0			5
							80	4	585	9							
07	36332	X	29798	-0-	-6534	-0-	984	1	28175	3	Y	489	490	0	1	8	3
							101	4	538	9							
08	36332	X	28810	-0-	-7522	-0-	882	1	27312	3	Y	476	477	0			2
							92	4	524	9							
09	33630	X	27374	-0-	-6256	-0-	733	1	26059	3	Y	461	461	0			2
							75	4	507	9							
10	32798	X	27706	-0-	-5092	-0-	748	1	26416	3	Y	445	445	0			2
							52	4	490	9							
11	30840	X	25524	-0-	-5316	-0-	726	1	24289	3	Y	416	417	0			1
							51	4	458	9							
12	29791	X	NO RPT	-0-	-29791	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 348,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,805

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	37138	X	29348	-0-	-7790	-0-	780	1	27863	3	Y	586	585	0			6
							60	4	645	9							
02	33544	X	25159	-0-	-8385	-0-	708	1	23785	3	Y	552	551	0	1	8	6
							59	4	607	9							
03	35836	X	26764	-0-	-9072	-0-	727	1	25315	3	Y	598	598	0	1	8	5
							64	4	658	9							
04	32130	X	23559	-0-	-8571	-0-	634	1	22301	3	Y	527	527	0	1	8	4
							44	4	580	9							
05	31248	X	21571	-0-	-9677	-0-	621	1	20378	3	Y	479	477	0	1	8	5
							45	4	527	9							
06	28410	X	21250	-0-	-7160	-0-	627	1	20137	3	Y	393	395	0			3
							54	4	432	9							
07	26195	X	20887	-0-	-5308	-0-	690	1	19731	3	Y	360	361	0			2
							70	4	396	9							
08	26195	X	19738	-0-	-6457	-0-	602	1	18638	3	Y	395	395	0			2
							63	4	435	9							
09	23550	X	18497	-0-	-5053	-0-	493	1	17551	3	Y	365	366	0			1
							51	4	402	9							
10	21948	X	20231	-0-	-1717	-0-	543	1	19191	3	Y	418	417	0			2
							37	4	460	9							
11	21240	X	17400	-0-	-3840	-0-	492	1	16478	3	Y	359	360	0			1
							35	4	395	9							
12	20894	X	NO RPT	-0-	-20894	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 244,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,032

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51088	X	50826	-0-	-262	-0-	1341	1	47934	3	Y	1316	1314	0	1	8	7
							103	4	1448	9							
02	44688	X	43990	-0-	-698	-0-	1232	1	41373	3	Y	1166	1162	0	2	8	9
							102	4	1283	9							
03	52607	X	46487	-0-	-6120	-0-	1255	1	43736	3	Y	1257	1256	0	2	8	8
							113	4	1383	9							
04	50910	X	43357	-0-	-7553	-0-	1161	1	40881	3	Y	1123	1126	0	2	8	3
							80	4	1235	9							
05	52390	X	42600	-0-	-9790	-0-	1221	1	40071	3	Y	1108	1104	0	3	8	4
							89	4	1219	9							
06	49200	X	38973	-0-	-10227	-0-	1152	1	36955	3	Y	695	698	0			1
							101	4	765	9							
07	45911	X	38199	-0-	-7712	-0-	1249	1	35770	3	Y	957	955	0	1	8	2
							127	4	1053	9							
08	45911	X	36513	-0-	-9398	-0-	1106	1	34253	3	Y	943	942	0			3
							117	4	1037	9							
09	43350	X	32949	-0-	-10401	-0-	873	1	31055	3	Y	847	848	0			2
							89	4	932	9							
10	42594	X	35568	-0-	-7026	-0-	951	1	33597	3	Y	868	869	0			1
							65	4	955	9							
11	38970	X	31692	-0-	-7278	-0-	893	1	29873	3	Y	785	785	0			1
							62	4	864	9							
12	38192	X	NO RPT	-0-	-38192	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 441,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,065

PILONCILLO WELL #: D 13HE RRCID -> 280291 COMPL. DATE 09/08/2015 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9165 - 15258

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50499	X	45728	-0-	-4771	-0-	1207	1	43121	3	Y	1187	1184	0	1	8	8
							94	4	1306	9							
02	45612	X	38335	-0-	-7277	-0-	1073	1	36052	3	Y	1019	1016	0	2	8	9
							89	4	1121	9							
03	46996	X	41196	-0-	-5800	-0-	1113	1	38758	3	Y	1114	1113	0	2	8	8
							100	4	1225	9							
04	45750	X	38112	-0-	-7638	-0-	1022	1	35933	3	Y	987	991	0	1	8	3
							71	4	1086	9							
05	47275	X	36175	-0-	-11100	-0-	1038	1	34032	3	Y	936	934	0	2	8	3
							75	4	1030	9							
06	44250	X	27971	-0-	-16279	-0-	826	1	26508	3	Y	512	515	0			-0-
							74	4	563	9							
07	40362	X	34776	-0-	-5586	-0-	1138	1	32533	3	Y	901	895	0	1	8	5
							114	4	991	9							
08	40362	X	33599	-0-	-6763	-0-	1018	1	31522	3	Y	865	864	0			6
							107	4	952	9							
09	38100	X	28347	-0-	-9753	-0-	752	1	26764	3	Y	686	689	0			3
							76	4	755	9							
10	36177	X	29861	-0-	-6316	-0-	799	1	28203	3	Y	730	731	0			2
							56	4	803	9							
11	33660	X	28367	-0-	-5293	-0-	807	1	27007	3	Y	452	453	0			1
							56	4	497	9							
12	34782	X	NO RPT	-0-	-34782	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 382,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,389

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	54932	X	47228	-0-	-7704	-0-	1259	1	44984	3	Y	807	806	0			9
							97	4	888	9							
02	49616	X	40315	-0-	-9301	-0-	1140	1	38306	3	Y	704	702	0	1	8	10
							95	4	774	9							
03	54901	X	43213	-0-	-11688	-0-	1178	1	41069	3	Y	781	779	0	1	8	11
							107	4	859	9							
04	50370	X	39810	-0-	-10560	-0-	1078	1	37906	3	Y	683	684	0	1	8	9
							75	4	751	9							
05	50251	X	38820	-0-	-11431	-0-	1124	1	36869	3	Y	676	673	0	2	8	10
							83	4	744	9							
06	45690	X	35855	-0-	-9835	-0-	1060	1	34024	3	Y	616	616	0			10
							93	4	678	9							
07	42532	X	35320	-0-	-7212	-0-	1167	1	33407	3	Y	570	570	0	1	8	9
							119	4	627	9							
08	42532	X	33733	-0-	-8799	-0-	1032	1	31957	3	Y	578	579	0			8
							108	4	636	9							
09	39810	X	32493	-0-	-7317	-0-	870	1	30918	3	Y	560	560	0			8
							89	4	616	9							
10	38812	X	34112	-0-	-4700	-0-	919	1	32466	3	Y	602	602	0			8
							65	4	662	9							
11	35850	X	31385	-0-	-4465	-0-	892	1	29837	3	Y	540	541	0			7
							62	4	594	9							
12	35309	X	NO RPT	-0-	-35309	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 412,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,117

PILONCILLO WELL #: D 16HY RRCID -> 280314 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 9037 PERF. 9206 - 14276

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	54157	X	46400	-0-	-7757	-0-	1239	1	44275	3	Y	717	717	0			3
							97	4	789	9							
02	49476	X	40258	-0-	-9218	-0-	1140	1	38302	3	Y	656	654	0	1	8	4
							94	4	722	9							
03	54777	X	42331	-0-	-12446	-0-	1157	1	40346	3	Y	659	660	0	1	8	2
							103	4	725	9							
04	50790	X	38308	-0-	-12482	-0-	1039	1	36556	3	Y	584	583	0	1	8	2
							71	4	642	9							
05	49290	X	37471	-0-	-11819	-0-	1086	1	35660	3	Y	587	583	0	2	8	4
							79	4	646	9							
06	44910	X	35069	-0-	-9841	-0-	1038	1	33348	3	Y	538	539	0			3
							91	4	592	9							
07	41726	X	34172	-0-	-7554	-0-	1130	1	32365	3	Y	512	512	0	1	8	2
							114	4	563	9							
08	41726	X	33367	-0-	-8359	-0-	1023	1	31688	3	Y	498	498	0			2
							108	4	548	9							
09	38310	X	30714	-0-	-7596	-0-	825	1	29300	3	Y	459	460	0			1
							84	4	505	9							
10	37479	X	32043	-0-	-5436	-0-	865	1	30577	3	Y	492	492	0			1
							60	4	541	9							
11	35070	X	29850	-0-	-5220	-0-	850	1	28424	3	Y	470	470	0			1
							59	4	517	9							
12	34162	X	NO RPT	-0-	-34162	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 399,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,172

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

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	7254	X	6006	-0-	-1248	-0-	144	1	5143	3	Y	644	644	0			-0-
							11	4	708	9							
02	6552	X	4477	-0-	-2075	-0-	113	1	3772	3	Y	531	530	0	1	8	-0-
							8	4	584	9							
03	7130	X	5285	-0-	-1845	-0-	129	1	4442	3	Y	639	638	0	1	8	-0-
							11	4	703	9							
04	6570	X	4724	-0-	-1846	-0-	114	1	4000	3	Y	547	546	0	1	8	-0-
							8	4	602	9							
05	6789	X	4696	-0-	-2093	-0-	121	1	3965	3	Y	547	544	0	1	8	2
							8	4	602	9							
06	5820	X	4385	-0-	-1435	-0-	115	1	3701	3	Y	509	510	0			1
							9	4	560	9							
07	4836	X	4154	-0-	-682	-0-	121	1	3482	3	Y	490	490	0	1	8	-0-
							12	4	539	9							
08	4836	X	3843	-0-	-993	-0-	104	1	3234	3	Y	449	449	0			-0-
							11	4	494	9							
09	4680	X	2775	-0-	-1905	-0-	65	1	2332	3	Y	338	338	0			-0-
							6	4	372	9							
10	4681	X	2827	-0-	-1854	-0-	68	1	2380	3	Y	340	340	0			-0-
							5	4	374	9							
11	4380	X	3076	-0-	-1304	-0-	78	1	2609	3	Y	349	348	0			1
							5	4	384	9							
12	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 46,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,383

PILONCILLO WELL #: A 16HV RRCID -> 280370 COMPL. DATE 08/22/2015 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 8073 - 15070

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	24924	X	21482	-0-	-3442	-0-	491	1	17548	3	Y	3096	3083	0	2	8	30
							37	4	3406	9							
02	22512	X	17983	-0-	-4529	-0-	437	1	14718	3	Y	2538	2535	0	4	8	29
							36	4	2792	9							
03	23095	X	18665	-0-	-4430	-0-	436	1	15173	3	Y	2744	2740	0	4	8	29
							38	4	3018	9							
04	22290	X	15268	-0-	-7022	-0-	356	1	12494	3	Y	2175	2182	0	3	8	19
							25	4	2393	9							
05	21483	X	15033	-0-	-6450	-0-	369	1	12092	3	Y	2313	2303	0	6	8	23
							28	4	2544	9							
06	20790	X	17017	-0-	-3773	-0-	426	1	13636	3	Y	2651	2644	0	2	8	28
							39	4	2916	9							
07	18135	X	16851	-0-	-1284	-0-	469	1	13411	3	Y	2659	2655	0	4	8	28
							46	4	2925	9							
08	18135	X	15639	-0-	-2496	-0-	404	1	12494	3	Y	2454	2457	0			25
							42	4	2699	9							
09	17010	X	12298	-0-	-4712	-0-	277	1	9814	3	Y	1981	1988	0			18
							28	4	2179	9							
10	17577	X	14161	-0-	-3416	-0-	320	1	11270	3	Y	2317	2317	0	2	8	16
							22	4	2549	9							
11	17010	X	12722	-0-	-4288	-0-	305	1	10184	3	Y	2011	2014	0	2	8	11
							21	4	2212	9							
12	16864	X	NO RPT	-0-	-16864	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 177,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,939

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	26195	X	23307	-0-	-2888	-0-	552	1	19730	3	Y	2712	2705	0	3	8	26
							42	4	2983	9							
02	23660	X	19821	-0-	-3839	-0-	498	1	16697	3	Y	2349	2343	0	4	8	28
							42	4	2584	9							
03	26195	X	21705	-0-	-4490	-0-	518	1	18093	3	Y	2770	2764	0	4	8	30
							47	4	3047	9							
04	25050	X	19268	-0-	-5782	-0-	460	1	16161	3	Y	2376	2381	0	5	8	20
							33	4	2614	9							
05	24583	X	19025	-0-	-5558	-0-	482	1	15799	3	Y	2463	2453	0	6	8	24
							35	4	2709	9							
06	22560	X	18441	-0-	-4119	-0-	484	1	15536	3	Y	2162	2164	0	1	8	21
							43	4	2378	9							
07	18693	X	17614	-0-	-1079	-0-	518	1	14830	3	Y	2013	2011	0	3	8	20
							52	4	2214	9							
08	18693	X	17202	-0-	-1491	-0-	467	1	14454	3	Y	2030	2030	0			20
							48	4	2233	9							
09	18090	X	14720	-0-	-3370	-0-	355	1	12636	3	Y	1537	1543	0			14
							38	4	1691	9							
10	18693	X	15962	-0-	-2731	-0-	389	1	13750	3	Y	1632	1633	0	1	8	12
							28	4	1795	9							
11	18090	X	14890	-0-	-3200	-0-	383	1	12801	3	Y	1527	1529	0	1	8	9
							26	4	1680	9							
12	17608	X	NO RPT	-0-	-17608	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 201,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,571

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	18445	X	15307	-0-	-3138	-0-	362	1	12966	3	Y	1774	1766	0	1	8	23
							28	4	1951	9							
02	16660	X	13066	-0-	-3594	-0-	331	1	11096	3	Y	1465	1464	0	2	8	22
							27	4	1612	9							
03	18445	X	14694	-0-	-3751	-0-	356	1	12405	3	Y	1727	1721	0	3	8	25
							33	4	1900	9							
04	15510	X	12204	-0-	-3306	-0-	293	1	10329	3	Y	1419	1423	0	2	8	19
							21	4	1561	9							
05	15314	X	11947	-0-	-3367	-0-	304	1	9950	3	Y	1519	1513	0	4	8	21
							22	4	1671	9							
06	14820	X	11167	-0-	-3653	-0-	295	1	9473	3	Y	1249	1251	0	1	8	18
							25	4	1374	9							
07	13423	X	9756	-0-	-3667	-0-	291	1	8329	3	Y	1006	1008	0	2	8	14
							29	4	1107	9							
08	13423	X	9941	-0-	-3482	-0-	276	1	8543	3	Y	994	995	0			13
							29	4	1093	9							
09	12210	X	9498	-0-	-2712	-0-	233	1	8238	3	Y	913	914	0			12
							23	4	1004	9							
10	11935	X	10090	-0-	-1845	-0-	248	1	8747	3	Y	980	982	0	1	8	9
							17	4	1078	9							
11	11160	X	8431	-0-	-2729	-0-	219	1	7298	3	Y	817	820	0			6
							15	4	899	9							
12	9951	X	NO RPT	-0-	-9951	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 126,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,863

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 2HZ RRCID -> 280425 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8222 - 14173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23095	X	11880	-0-		-11215		-0-	278	1	9955	3	Y	1478	1481	0	1	8	16
									21	4	1626	9							
02	20860	X	14876	-0-		-5984		-0-	367	1	12302	3	Y	1978	1965	0	3	8	26
									31	4	2176	9							
03	22971	X	1921	-0-		-21050		-0-	45	1	1585	3	Y	262	284	0			4
									3	4	288	9							
04	19860	X	-0-	-0-		-19860		-0-					Y	-0-	4	0			-0-
05	18414	X	17931	-0-		-483		-0-	453	1	14894	3	Y	2318	2286	0	6	8	26
									34	4	2550	9							
06	15930	X	12178	-0-		-3752		-0-	315	1	10109	3	Y	1569	1576	0	1	8	18
									28	4	1726	9							
07	16461	X	4378	-0-		-12083		-0-	129	1	3695	3	Y	492	505	0	1	8	4
									13	4	541	9							
08	3661	X	3661	-0-		-0-		-0-	103	1	3184	3	Y	330	332	0			2
									11	4	363	9							
09	17340	X	1440	-0-		-15900		-0-	34	1	1196	3	Y	187	188	0			1
									4	4	206	9							
10	17918	X	15367	-0-		-2551		-0-	392	1	13801	3	Y	1042	1033	0	1	8	9
									28	4	1146	9							
11	12180	X	5542	-0-		-6638		-0-	125	1	4175	3	Y	1120	1118	0	1	8	10
									10	4	1232	9							
12	4371	X	NO RPT	-0-		-4371		-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 89,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,776

PILONCILLO WELL #: A 16HY RRCID -> 280485 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7910 - 15023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	15950	-0-		-6246		-0-	376	1	13444	3	Y	1911	1906	0	1	8	21
									28	4	2102	9							
02	20048	X	13633	-0-		-6415		-0-	342	1	11483	3	Y	1618	1614	0	3	8	22
									28	4	1780	9							
03	19654	X	15053	-0-		-4601		-0-	364	1	12655	3	Y	1819	1816	0	3	8	22
									33	4	2001	9							
04	19020	X	13556	-0-		-5464		-0-	325	1	11476	3	Y	1576	1580	0	2	8	16
									21	4	1734	9							
05	15965	X	12821	-0-		-3144		-0-	332	1	10910	3	Y	1413	1409	0	4	8	16
									25	4	1554	9							
06	15450	X	12078	-0-		-3372		-0-	320	1	10279	3	Y	1319	1320	0	1	8	14
									28	4	1451	9							
07	13764	X	12216	-0-		-1548		-0-	361	1	10349	3	Y	1335	1332	0	2	8	15
									37	4	1469	9							
08	13764	X	12160	-0-		-1604		-0-	327	1	10128	3	Y	1518	1516	0			17
									35	4	1670	9							
09	13320	X	11544	-0-		-1776		-0-	272	1	9668	3	Y	1433	1434	0			16
									28	4	1576	9							
10	12834	X	11760	-0-		-1074		-0-	280	1	9889	3	Y	1430	1432	0	1	8	13
									18	4	1573	9							
11	12090	X	10765	-0-		-1325		-0-	270	1	9035	3	Y	1310	1313	0	1	8	9
									19	4	1441	9							
12	12214	X	NO RPT	-0-		-12214		-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 141,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,682

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	16957	X	11820	-0-	-5137	-0-	288	1	10285	3	Y	1114	1111	0	1	8	10
							22	4	1225	9							
02	14196	X	10176	-0-	-4020	-0-	265	1	8876	3	Y	920	918	0	2	8	10
							23	4	1012	9							
03	14074	X	10085	-0-	-3989	-0-	251	1	8725	3	Y	987	985	0	2	8	10
							23	4	1086	9							
04	12600	X	9467	-0-	-3133	-0-	234	1	8226	3	Y	902	905	0	1	8	6
							15	4	992	9							
05	12276	X	9360	-0-	-2916	-0-	247	1	8107	3	Y	897	894	0	2	8	7
							19	4	987	9							
06	11430	X	9038	-0-	-2392	-0-	244	1	7826	3	Y	860	861	0			6
							22	4	946	9							
07	10106	X	8578	-0-	-1528	-0-	258	1	7390	3	Y	821	820	0	1	8	6
							27	4	903	9							
08	10075	X	8227	-0-	-1848	-0-	230	1	7097	3	Y	796	796	0			6
							24	4	876	9							
09	9480	X	8176	-0-	-1304	-0-	198	1	6990	3	Y	880	879	0			7
							20	4	968	9							
10	9362	X	8182	-0-	-1180	-0-	199	1	6991	3	Y	890	891	0			6
							13	4	979	9							
11	9030	X	7665	-0-	-1365	-0-	195	1	6550	3	Y	824	826	0			4
							14	4	906	9							
12	8587	X	NO RPT	-0-	-8587	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 100,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,891

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	41602	X	35922	-0-	-5680	-0-	914	1	32636	3	Y	2092	2087	0	1	8	22
							71	4	2301	9							
02	36484	X	30920	-0-	-5564	-0-	832	1	27897	3	Y	1929	1924	0	3	8	24
							69	4	2122	9							
03	40393	X	32844	-0-	-7549	-0-	849	1	29610	3	Y	2098	2096	0	3	8	23
							77	4	2308	9							
04	37620	X	29311	-0-	-8309	-0-	763	1	26845	3	Y	1500	1508	0	2	8	13
							53	4	1650	9							
05	37076	X	27924	-0-	-9152	-0-	782	1	25653	3	Y	1302	1300	0	3	8	12
							57	4	1432	9							
06	34770	X	26526	-0-	-8244	-0-	761	1	24432	3	Y	1151	1152	0	1	8	10
							67	4	1266	9							
07	30597	X	23820	-0-	-6777	-0-	766	1	21958	3	Y	925	928	0	1	8	6
							78	4	1018	9							
08	30597	X	22487	-0-	-8110	-0-	671	1	20769	3	Y	887	887	0	1	8	5
							71	4	976	9							
09	29310	X	21438	-0-	-7872	-0-	559	1	19872	3	Y	864	864	0	1	8	4
							57	4	950	9							
10	27931	X	21991	-0-	-5940	-0-	575	1	20317	3	Y	962	964	0			2
							41	4	1058	9							
11	26520	X	20249	-0-	-6271	-0-	557	1	18659	3	Y	902	901	0	1	8	2
							41	4	992	9							
12	23808	X	NO RPT	-0-	-23808	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 293,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,612

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	29946	X	16258	-0-	-13688	-0-	418	1	14928	3	Y	800	798	0			5
							32	4	880	9							
02	21672	X	13474	-0-	-8198	-0-	367	1	12316	3	Y	691	689	0	1	8	6
							31	4	760	9							
03	21700	X	14064	-0-	-7636	-0-	368	1	12846	3	Y	743	742	0	1	8	6
							33	4	817	9							
04	18360	X	13063	-0-	-5297	-0-	341	1	11976	3	Y	658	660	0	1	8	3
							22	4	724	9							
05	17515	X	12740	-0-	-4775	-0-	354	1	11657	3	Y	640	638	0	2	8	3
							25	4	704	9							
06	15720	X	12367	-0-	-3353	-0-	352	1	11305	3	Y	618	617	0			4
							30	4	680	9							
07	14911	X	12085	-0-	-2826	-0-	384	1	10990	3	Y	611	610	0	1	8	4
							39	4	672	9							
08	14074	X	11176	-0-	-2898	-0-	329	1	10194	3	Y	561	562	0			3
							36	4	617	9							
09	13050	X	11261	-0-	-1789	-0-	289	1	10292	3	Y	591	591	0			3
							30	4	650	9							
10	12772	X	12273	-0-	-499	-0-	312	1	11049	3	Y	809	807	0			5
							22	4	890	9							
*11	12748	X	12748	-0-	-0-	-0-	345	1	11511	3	Y	789	791	0			3
							24	4	868	9							
12	12090	X	NO RPT	-0-	-12090	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 141,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,511

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	55459	X	45011	-0-	-10448	-0-	1153	1	41217	3	Y	2320	2319	0	1	8	23
							89	4	2552	9							
02	48384	X	39864	-0-	-8520	-0-	1085	1	36485	3	Y	2003	1999	0	3	8	24
							91	4	2203	9							
03	51274	X	42892	-0-	-8382	-0-	1129	1	39341	3	Y	2110	2109	0	3	8	22
							101	4	2321	9							
04	48750	X	39695	-0-	-9055	-0-	1041	1	36619	3	Y	1785	1791	0	2	8	14
							71	4	1964	9							
05	47151	X	39042	-0-	-8109	-0-	1100	1	36098	3	Y	1604	1600	0	4	8	14
							80	4	1764	9							
06	43560	X	36348	-0-	-7212	-0-	1051	1	33750	3	Y	1322	1325	0	1	8	10
							93	4	1454	9							
07	41385	X	40474	-0-	-911	-0-	1309	1	37509	3	Y	1385	1384	0	2	8	9
							132	4	1524	9							
08	41385	X	38831	-0-	-2554	-0-	1166	1	36086	3	Y	1322	1323	0			8
							125	4	1454	9							
09	39690	X	38666	-0-	-1024	-0-	1012	1	35973	3	Y	1434	1434	0			8
							104	4	1577	9							
10	39029	X	38045	-0-	-984	-0-	1001	1	35362	3	Y	1465	1467	0	1	8	5
							70	4	1612	9							
11	39180	X	38935	-0-	-245	-0-	1081	1	36153	3	Y	1478	1479	0	1	8	3
							75	4	1626	9							
12	40486	X	NO RPT	-0-	-40486	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 437,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,228

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	39897	X	29058	-0-	-10839	-0-	747	1	26674	3	Y	1435	1434	0	1	8	11
							58	4	1579	9							
02	34160	X	26819	-0-	-7341	-0-	730	1	24504	3	Y	1387	1383	0	2	8	13
							59	4	1526	9							
03	37820	X	27637	-0-	-10183	-0-	724	1	25242	3	Y	1461	1461	0	2	8	11
							64	4	1607	9							
04	36060	X	24834	-0-	-11226	-0-	645	1	22724	3	Y	1291	1295	0	2	8	5
							45	4	1420	9							
05	32643	X	24188	-0-	-8455	-0-	670	1	22010	3	Y	1326	1321	0	4	8	6
							49	4	1459	9							
06	28740	X	6621	-0-	-22119	-0-	187	1	6019	3	Y	362	368	0			-0-
							17	4	398	9							
07	27249	X	8483	-0-	-18766	-0-	270	1	7754	3	Y	393	392	0	1	8	-0-
							27	4	432	9							
08	27249	X	12512	-0-	-14737	-0-	368	1	11424	3	Y	619	617	0			2
							39	4	681	9							
09	24840	X	12625	-0-	-12215	-0-	325	1	11558	3	Y	645	645	0			2
							32	4	710	9							
10	24180	X	13074	-0-	-11106	-0-	340	1	11997	3	Y	648	648	0			2
							24	4	713	9							
11	12120	X	9578	-0-	-2542	-0-	262	1	8733	3	Y	513	514	0			1
							19	4	564	9							
12	13051	X	NO RPT	-0-	-13051	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 195,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,080

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	38812	X	33383	-0-	-5429	-0-	853	1	30483	3	Y	1802	1797	0	1	8	17
							65	4	1982	9							
02	33880	X	27883	-0-	-5997	-0-	757	1	25409	3	Y	1504	1502	0	2	8	17
							63	4	1654	9							
03	39060	X	31333	-0-	-7727	-0-	821	1	28630	3	Y	1644	1642	0	3	8	16
							74	4	1808	9							
04	37800	X	28798	-0-	-9002	-0-	749	1	26403	3	Y	1450	1453	0	2	8	11
							51	4	1595	9							
05	37200	X	28192	-0-	-9008	-0-	786	1	25780	3	Y	1426	1421	0	4	8	12
							57	4	1569	9							
06	32310	X	26126	-0-	-6184	-0-	750	1	24068	3	Y	1128	1130	0	1	8	9
							67	4	1241	9							
07	29884	X	25996	-0-	-3888	-0-	854	1	24457	3	Y	545	551	0	1	8	2
							85	4	600	9							
08	29884	X	24843	-0-	-5041	-0-	760	1	23507	3	Y	451	452	0			1
							80	4	496	9							
09	28800	X	21521	-0-	-7279	-0-	576	1	20479	3	Y	372	372	0			1
							57	4	409	9							
10	28179	X	21984	-0-	-6195	-0-	591	1	20862	3	Y	445	445	0			1
							41	4	490	9							
11	26130	X	20681	-0-	-5449	-0-	586	1	19576	3	Y	434	435	0			-0-
							42	4	477	9							
12	26009	X	NO RPT	-0-	-26009	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 290,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,201

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

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	49197	X	35276	-0-	-13921	-0-	894	1	31918	3	Y	2176	2175	0	1	8	25
							70	4	2394	9							
02	40488	X	30445	-0-	-10043	-0-	823	1	27634	3	Y	1746	1743	0	3	8	25
							67	4	1921	9							
03	42377	X	32384	-0-	-9993	-0-	845	1	29428	3	Y	1849	1847	0	3	8	24
							77	4	2034	9							
04	39090	X	29680	-0-	-9410	-0-	772	1	27118	3	Y	1578	1584	0	2	8	16
							54	4	1736	9							
05	36952	X	29441	-0-	-7511	-0-	821	1	26931	3	Y	1481	1477	0	4	8	16
							60	4	1629	9							
06	34140	X	27973	-0-	-6167	-0-	797	1	25564	3	Y	1401	1401	0	1	8	15
							71	4	1541	9							
07	31610	X	31610	-0-	-0-	-0-	1005	1	28763	3	Y	1583	1580	0	2	8	16
							101	4	1741	9							
08	30783	X	29715	-0-	-1068	-0-	877	1	27173	3	Y	1431	1432	0			15
							91	4	1574	9							
09	29670	X	26855	-0-	-2815	-0-	696	1	24717	3	Y	1247	1249	0			13
							70	4	1372	9							
10	29450	X	27243	-0-	-2207	-0-	709	1	25055	3	Y	1300	1302	0	1	8	10
							49	4	1430	9							
11	29790	X	26373	-0-	-3417	-0-	726	1	24269	3	Y	1207	1208	0	1	8	8
							50	4	1328	9							
12	30783	X	NO RPT	-0-	-30783	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 326,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,999

PILONCILLO WELL #: D 3HB RRCID -> 280905 COMPL. DATE 12/22/2015 TOTAL DEPTH 8862 PERF. 9310 - 14870

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	39804	X	35152	-0-	-4652	-0-	911	1	32562	3	Y	1462	1458	0	1	8	15
							71	4	1608	9							
02	33964	X	30044	-0-	-3920	-0-	825	1	27718	3	Y	1304	1301	0	2	8	16
							67	4	1434	9							
03	40703	X	31496	-0-	-9207	-0-	834	1	29055	3	Y	1393	1392	0	2	8	15
							75	4	1532	9							
04	39390	X	27962	-0-	-11428	-0-	735	1	25871	3	Y	1186	1190	0	2	8	9
							51	4	1305	9							
05	38223	X	27725	-0-	-10498	-0-	779	1	25592	3	Y	1179	1175	0	3	8	10
							57	4	1297	9							
06	34020	X	25666	-0-	-8354	-0-	738	1	23676	3	Y	1080	1082	0			8
							64	4	1188	9							
07	30287	X	24714	-0-	-5573	-0-	812	1	23272	3	Y	498	503	0	1	8	2
							82	4	548	9							
08	30287	X	22996	-0-	-7291	-0-	702	1	21755	3	Y	422	423	0			1
							75	4	464	9							
09	27960	X	19794	-0-	-8166	-0-	529	1	18820	3	Y	357	358	0			-0-
							52	4	393	9							
10	27714	X	22201	-0-	-5513	-0-	597	1	21065	3	Y	452	451	0			1
							42	4	497	9							
11	25680	X	20565	-0-	-5115	-0-	583	1	19493	3	Y	406	407	0			-0-
							42	4	447	9							
12	24707	X	NO RPT	-0-	-24707	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 288,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,739

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 7HC RRCID -> 280906 COMPL. DATE 02/19/2016 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 9772 - 15973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	68541	X	51306	-0-	-17235	-0-	1303	1	46579	3	Y	3022	3015	0	2	8	33
							100	4	3324	9							
02	55860	X	43308	-0-	-12552	-0-	1167	1	39199	3	Y	2585	2580	0	4	8	34
							98	4	2844	9							
03	60729	X	45459	-0-	-15270	-0-	1176	1	40983	3	Y	2904	2900	0	4	8	34
							106	4	3194	9							
04	56910	X	42069	-0-	-14841	-0-	1080	1	38003	3	Y	2646	2651	0	4	8	25
							75	4	2911	9							
05	54839	X	40738	-0-	-14101	-0-	1119	1	36715	3	Y	2565	2555	0	7	8	28
							82	4	2822	9							
06	49650	X	11488	-0-	-38162	-0-	324	1	10376	3	Y	690	711	0			7
							29	4	759	9							
07	42563	X	4955	-0-	-37608	-0-	167	1	4770	3	Y	-0-	7	0			-0-
							18	4									
08	42563	X	243	-0-	-42320	-0-	8	1	235	3	Y	-0-					-0-
09	41190	X	13982	-0-	-27208	-0-	363	1	12914	3	Y	606	600	0			6
							38	4	667	9							
10	40734	X	11980	-0-	-28754	-0-	312	1	11035	3	Y	555	556	0			5
							22	4	611	9							
11	11490	X	9365	-0-	-2125	-0-	255	1	8534	3	Y	507	508	0			4
							18	4	558	9							
12	14446	X	NO RPT	-0-	-14446	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 274,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,080

PILONCILLO WELL #: E 21HB RRCID -> 280907 COMPL. DATE 02/28/2016 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 9852 - 16088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	74865	X	41043	-0-	-33822	-0-	1053	1	37635	3	Y	2067	2064	0	1	8	20
							81	4	2274	9							
02	57148	X	33972	-0-	-23176	-0-	924	1	31047	3	Y	1749	1744	0	3	8	22
							77	4	1924	9							
03	55583	X	33089	-0-	-22494	-0-	867	1	30230	3	Y	1740	1740	0	3	8	19
							78	4	1914	9							
04	48900	X	33476	-0-	-15424	-0-	869	1	30599	3	Y	1769	1769	0	2	8	17
							62	4	1946	9							
05	44330	X	36478	-0-	-7852	-0-	1019	1	33439	3	Y	1769	1762	0	5	8	19
							74	4	1946	9							
06	39720	X	33255	-0-	-6465	-0-	955	1	30664	3	Y	1413	1418	0	1	8	13
							82	4	1554	9							
07	35495	X	31748	-0-	-3747	-0-	1020	1	29199	3	Y	1296	1297	0	2	8	10
							103	4	1426	9							
08	34596	X	29644	-0-	-4952	-0-	882	1	27342	3	Y	1205	1205	0			10
							94	4	1326	9							
09	34350	X	26392	-0-	-7958	-0-	688	1	24464	3	Y	1064	1066	0			8
							70	4	1170	9							
10	35495	X	21058	-0-	-14437	-0-	553	1	19489	3	Y	890	894	0			4
							37	4	979	9							
11	33270	X	23873	-0-	-9397	-0-	659	1	22011	3	Y	1052	1049	0	1	8	6
							46	4	1157	9							
12	31744	X	NO RPT	-0-	-31744	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 344,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,014

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	89342	X	53951	-0-	-35391	-0-	1361	1	48638	3	Y	3496	3490	0	2	8	36
							106	4	3846	9							
02	66388	X	45201	-0-	-21187	-0-	1212	1	40697	3	Y	2901	2895	0	5	8	37
							101	4	3191	9							
03	66433	X	48432	-0-	-18001	-0-	1253	1	43664	3	Y	3093	3089	0	5	8	36
							113	4	3402	9							
04	59520	X	45506	-0-	-14014	-0-	1174	1	41335	3	Y	2651	2658	0	4	8	25
							81	4	2916	9							
05	57319	X	46927	-0-	-10392	-0-	1313	1	43099	3	Y	2200	2196	0	6	8	23
							95	4	2420	9							
06	52200	X	43953	-0-	-8247	-0-	1265	1	40588	3	Y	1810	1812	0	1	8	20
							109	4	1991	9							
07	46345	X	41776	-0-	-4569	-0-	1342	1	38404	3	Y	1723	1722	0	2	8	19
							135	4	1895	9							
08	46345	X	39332	-0-	-7013	-0-	1171	1	36278	3	Y	1598	1600	0			17
							125	4	1758	9							
09	44850	X	36643	-0-	-8207	-0-	956	1	33998	3	Y	1448	1450	0			15
							96	4	1593	9							
10	46345	X	36241	-0-	-10104	-0-	951	1	33578	3	Y	1497	1499	0	1	8	12
							65	4	1647	9							
11	43950	X	32109	-0-	-11841	-0-	886	1	29655	3	Y	1369	1370	0	1	8	10
							62	4	1506	9							
12	41788	X	NO RPT	-0-	-41788	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 470,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,786

PILONCILLO WELL #: E 21HC RRCID -> 280909 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 9798 - 15939

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	103757	X	68849	-0-	-34908	-0-	1729	1	61796	3	Y	4718	4708	0	3	8	47
							134	4	5190	9							
02	75432	X	58361	-0-	-17071	-0-	1558	1	52369	3	Y	3914	3908	0	6	8	47
							129	4	4305	9							
03	77996	X	60546	-0-	-17450	-0-	1560	1	54358	3	Y	4080	4077	0	6	8	44
							140	4	4488	9							
04	75480	X	55651	-0-	-19829	-0-	1434	1	50468	3	Y	3317	3328	0	4	8	29
							100	4	3649	9							
05	71641	X	56968	-0-	-14673	-0-	1587	1	52106	3	Y	2873	2865	0	8	8	29
							115	4	3160	9							
06	66630	X	56167	-0-	-10463	-0-	1609	1	51651	3	Y	2515	2517	0	2	8	25
							140	4	2767	9							
07	58125	X	53899	-0-	-4226	-0-	1725	1	49381	3	Y	2382	2381	0	3	8	23
							173	4	2620	9							
08	58125	X	50978	-0-	-7147	-0-	1513	1	46835	3	Y	2245	2246	0			22
							160	4	2470	9							
09	56160	X	47276	-0-	-8884	-0-	1229	1	43706	3	Y	2016	2019	0			19
							123	4	2218	9							
10	58032	X	48979	-0-	-9053	-0-	1282	1	45295	3	Y	2101	2104	0	2	8	14
							91	4	2311	9							
11	56160	X	43890	-0-	-12270	-0-	1209	1	40446	3	Y	1955	1956	0	2	8	11
							84	4	2151	9							
12	53909	X	NO RPT	-0-	-53909	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 601,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,116

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	74276	X	54980	-0-	-19296	-0-	1380	1	49301	3	Y	3811	3801	0	2	8	34
							107	4	4192	9							
02	57120	X	47238	-0-	-9882	-0-	1262	1	42377	3	Y	3176	3171	0	5	8	34
							105	4	3494	9							
03	56699	X	48825	-0-	-7874	-0-	1254	1	43695	3	Y	3421	3418	0	5	8	32
							113	4	3763	9							
04	54600	X	47185	-0-	-7415	-0-	1215	1	42731	3	Y	2867	2876	0	4	8	19
							85	4	3154	9							
05	54994	X	48847	-0-	-6147	-0-	1360	1	44635	3	Y	2504	2497	0	7	8	19
							98	4	2754	9							
06	53220	X	45234	-0-	-7986	-0-	1294	1	41526	3	Y	2091	2095	0	1	8	14
							114	4	2300	9							
07	47244	X	43982	-0-	-3262	-0-	1405	1	40226	3	Y	2009	2006	0	3	8	14
							141	4	2210	9							
08	47244	X	41312	-0-	-5932	-0-	1223	1	37892	3	Y	1880	1881	0			13
							129	4	2068	9							
09	45720	X	36729	-0-	-8991	-0-	949	1	33726	3	Y	1782	1783	0			12
							94	4	1960	9							
10	47244	X	38272	-0-	-8972	-0-	997	1	35205	3	Y	1818	1820	0	1	8	9
							70	4	2000	9							
11	45240	X	35037	-0-	-10203	-0-	961	1	32136	3	Y	1702	1703	0	1	8	7
							68	4	1872	9							
12	43989	X	NO RPT	-0-	-43989	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 487,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,061

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	88350	X	27129	-0-	-61221	-0-	689	1	24605	3	Y	1620	1618	0	1	8	20
							53	4	1782	9							
02	67844	X	22402	-0-	-45442	-0-	615	1	20618	3	Y	1016	1019	0	2	8	15
							51	4	1118	9							
03	56203	X	22061	-0-	-34142	-0-	581	1	20253	3	Y	1066	1065	0	2	8	14
							54	4	1173	9							
04	27870	X	19220	-0-	-8650	-0-	502	1	17648	3	Y	941	944	0	1	8	10
							35	4	1035	9							
05	28799	X	16905	-0-	-11894	-0-	475	1	15592	3	Y	730	729	0	2	8	9
							35	4	803	9							
06	26250	X	16365	-0-	-9885	-0-	471	1	15131	3	Y	655	656	0			8
							42	4	721	9							
07	22010	X	15450	-0-	-6560	-0-	497	1	14196	3	Y	642	641	0	1	8	8
							51	4	706	9							
08	22010	X	14419	-0-	-7591	-0-	429	1	13276	3	Y	607	607	0			8
							46	4	668	9							
09	19230	X	13527	-0-	-5703	-0-	354	1	12544	3	Y	538	539	0			7
							37	4	592	9							
10	16926	X	13079	-0-	-3847	-0-	340	1	12033	3	Y	620	620	0			7
							24	4	682	9							
11	16380	X	11951	-0-	-4429	-0-	328	1	11018	3	Y	529	530	0			6
							23	4	582	9							
12	15438	X	NO RPT	-0-	-15438	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 192,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,964

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	69812	X	42615	-0-	-27197	-0-	1085	1	38783	3	Y	2422	2418	0	2	8	24
							83	4	2664	9							
02	52612	X	35621	-0-	-16991	-0-	963	1	32344	3	Y	2032	2030	0	3	8	23
							79	4	2235	9							
03	52669	X	37575	-0-	-15094	-0-	978	1	34081	3	Y	2206	2203	0	3	8	23
							89	4	2427	9							
04	47280	X	36508	-0-	-10772	-0-	955	1	33648	3	Y	1673	1681	0	2	8	13
							65	4	1840	9							
05	45229	X	36780	-0-	-8449	-0-	1032	1	33851	3	Y	1656	1650	0	4	8	15
							75	4	1822	9							
06	41250	X	33487	-0-	-7763	-0-	966	1	31007	3	Y	1301	1304	0	1	8	11
							83	4	1431	9							
07	36921	X	32619	-0-	-4302	-0-	1051	1	30089	3	Y	1249	1248	0	2	8	10
							105	4	1374	9							
08	36921	X	30804	-0-	-6117	-0-	919	1	28476	3	Y	1193	1193	0			10
							97	4	1312	9							
09	35730	X	28696	-0-	-7034	-0-	750	1	26658	3	Y	1102	1103	0			9
							76	4	1212	9							
10	36766	X	28350	-0-	-8416	-0-	746	1	26339	3	Y	1103	1105	0	1	8	6
							52	4	1213	9							
11	33480	X	25698	-0-	-7782	-0-	712	1	23795	3	Y	1038	1039	0	1	8	4
							49	4	1142	9							
12	32612	X	NO RPT	-0-	-32612	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 368,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,975

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	65472	X	57489	-0-	-7983	-0-	1473	1	52638	3	Y	2968	2961	0	2	8	31
							113	4	3265	9							
02	54348	X	50718	-0-	-3630	-0-	1380	1	46356	3	Y	2608	2602	0	4	8	33
							113	4	2869	9							
03	56451	X	54746	-0-	-1705	-0-	1436	1	50019	3	Y	2874	2870	0	4	8	33
							130	4	3161	9							
04	55620	X	52225	-0-	-3395	-0-	1361	1	47874	3	Y	2632	2637	0	4	8	24
							95	4	2895	9							
05	57474	X	51105	-0-	-6369	-0-	1434	1	47041	3	Y	2296	2289	0	6	8	25
							104	4	2526	9							
06	55620	X	47745	-0-	-7875	-0-	1384	1	44426	3	Y	1649	1655	0	1	8	18
							121	4	1814	9							
07	52049	X	46361	-0-	-5688	-0-	1499	1	42938	3	Y	1611	1611	0	2	8	16
							152	4	1772	9							
08	52049	X	44187	-0-	-7862	-0-	1324	1	41018	3	Y	1551	1551	0			16
							139	4	1706	9							
09	50370	X	41550	-0-	-8820	-0-	1091	1	38780	3	Y	1426	1428	0			14
							110	4	1569	9							
10	51119	X	39489	-0-	-11630	-0-	1044	1	36848	3	Y	1385	1388	0	1	8	10
							73	4	1524	9							
11	47760	X	39443	-0-	-8317	-0-	1099	1	36784	3	Y	1348	1348	0	1	8	9
							77	4	1483	9							
12	46376	X	NO RPT	-0-	-46376	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 525,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,348

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	71827	X	28445	-0-	-43382	-0-	704	1	25154	3	Y	2303	2300	0	1	8	22
							54	4	2533	9							
02	30660	X	24189	-0-	-6471	-0-	634	1	21305	3	Y	1997	1994	0	3	8	22
							53	4	2197	9							
03	33945	X	25057	-0-	-8888	-0-	632	1	22049	3	Y	2109	2107	0	3	8	21
							56	4	2320	9							
04	32130	X	22479	-0-	-9651	-0-	569	1	20009	3	Y	1692	1698	0	2	8	13
							40	4	1861	9							
05	30690	X	22586	-0-	-8104	-0-	613	1	20117	3	Y	1647	1641	0	4	8	15
							44	4	1812	9							
06	27540	X	19685	-0-	-7855	-0-	554	1	17797	3	Y	1168	1171	0	1	8	11
							49	4	1285	9							
07	26350	X	18072	-0-	-8278	-0-	572	1	16342	3	Y	999	1000	0	2	8	8
							59	4	1099	9							
08	25048	X	17010	-0-	-8038	-0-	498	1	15423	3	Y	942	942	0	1	8	7
							53	4	1036	9							
09	22470	X	15300	-0-	-7170	-0-	390	1	13856	3	Y	923	921	0	1	8	8
							39	4	1015	9							
10	22599	X	15919	-0-	-6680	-0-	404	1	14279	3	Y	1098	1096	0	1	8	9
							28	4	1208	9							
11	19680	X	14981	-0-	-4699	-0-	400	1	13364	3	Y	1081	1081	0	1	8	8
							28	4	1189	9							
12	18073	X	NO RPT	-0-	-18073	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 223,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,959

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	97960	X	34858	-0-	-63102	-0-	893	1	31904	3	Y	1810	1809	0	1	8	23
							70	4	1991	9							
02	38416	X	29464	-0-	-8952	-0-	803	1	26929	3	Y	1514	1512	0	3	8	22
							67	4	1665	9							
03	42532	X	30589	-0-	-11943	-0-	805	1	28055	3	Y	1505	1505	0	2	8	20
							73	4	1656	9							
04	40020	X	28269	-0-	-11751	-0-	738	1	25964	3	Y	1378	1380	0	2	8	16
							51	4	1516	9							
05	37882	X	28279	-0-	-9603	-0-	788	1	25859	3	Y	1431	1426	0	4	8	17
							58	4	1574	9							
06	33720	X	27284	-0-	-6436	-0-	774	1	24876	3	Y	1424	1423	0	1	8	17
							68	4	1566	9							
07	29419	X	26170	-0-	-3249	-0-	829	1	23720	3	Y	1397	1395	0	2	8	17
							84	4	1537	9							
08	29419	X	24760	-0-	-4659	-0-	730	1	22624	3	Y	1209	1210	0	1	8	15
							76	4	1330	9							
09	28260	X	22892	-0-	-5368	-0-	594	1	21119	3	Y	1016	1017	0	1	8	13
							61	4	1118	9							
10	28272	X	22740	-0-	-5532	-0-	593	1	20951	3	Y	1049	1050	0	1	8	11
							42	4	1154	9							
11	27270	X	20912	-0-	-6358	-0-	573	1	19153	3	Y	1041	1041	0	1	8	10
							41	4	1145	9							
12	26164	X	NO RPT	-0-	-26164	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 296,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,774

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 12HE RRCID -> 280928 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8659 - 15737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	80228	X	41854	-0-	-38374	-0-	1045	1	37343	3	Y	3077	3071	0	2	8	28
							81	4	3385	9							
02	41104	X	35370	-0-	-5734	-0-	946	1	31732	3	Y	2376	2375	0	4	8	25
							78	4	2614	9							
03	46469	X	36880	-0-	-9589	-0-	959	1	33421	3	Y	2195	2198	0	3	8	19
							85	4	2415	9							
04	44970	X	34126	-0-	-10844	-0-	882	1	31034	3	Y	1953	1956	0	3	8	13
							62	4	2148	9							
05	44299	X	32915	-0-	-11384	-0-	910	1	29862	3	Y	1888	1881	0	5	8	15
							66	4	2077	9							
06	40500	X	29196	-0-	-11304	-0-	828	1	26577	3	Y	1561	1564	0	1	8	11
							74	4	1717	9							
07	34658	X	28057	-0-	-6601	-0-	889	1	25448	3	Y	1482	1482	0	2	8	9
							90	4	1630	9							
08	34658	X	26725	-0-	-7933	-0-	786	1	24326	3	Y	1391	1392	0	1	8	7
							83	4	1530	9							
09	33540	X	24186	-0-	-9354	-0-	629	1	22368	3	Y	1023	1024	0	1	8	5
							64	4	1125	9							
10	32922	X	24454	-0-	-8468	-0-	639	1	22563	3	Y	1099	1099	0	1	8	4
							43	4	1209	9							
11	29190	X	22237	-0-	-6953	-0-	600	1	20052	3	Y	1403	1401	0	1	8	5
							42	4	1543	9							
12	28055	X	NO RPT	-0-	-28055	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 336,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,448

PILONCILLO WELL #: A 12HV RRCID -> 280931 COMPL. DATE 12/13/2015 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8579 - 13276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58559	X	29766	-0-	-28793	-0-	756	1	27005	3	Y	1770	1769	0	1	8	20
							58	4	1947	9							
02	30576	X	25349	-0-	-5227	-0-	687	1	23077	3	Y	1389	1388	0	2	8	19
							57	4	1528	9							
03	33852	X	26450	-0-	-7402	-0-	693	1	24153	3	Y	1403	1403	0	2	8	17
							61	4	1543	9							
04	32760	X	24433	-0-	-8327	-0-	636	1	22404	3	Y	1226	1229	0	2	8	12
							44	4	1349	9							
05	31651	X	23984	-0-	-7667	-0-	669	1	21913	3	Y	1230	1226	0	3	8	13
							49	4	1353	9							
06	28800	X	22770	-0-	-6030	-0-	642	1	20618	3	Y	1322	1322	0	1	8	12
							56	4	1454	9							
07	25358	X	22307	-0-	-3051	-0-	699	1	20000	3	Y	1396	1394	0	2	8	12
							72	4	1536	9							
08	25358	X	21118	-0-	-4240	-0-	615	1	19087	3	Y	1228	1229	0	1	8	10
							65	4	1351	9							
09	24420	X	18199	-0-	-6221	-0-	471	1	16718	3	Y	875	876	0	1	8	8
							47	4	963	9							
10	23994	X	17893	-0-	-6101	-0-	461	1	16287	3	Y	1012	1011	0	1	8	8
							32	4	1113	9							
11	22770	X	16510	-0-	-6260	-0-	447	1	14943	3	Y	991	991	0	1	8	7
							30	4	1090	9							
12	22320	X	NO RPT	-0-	-22320	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 248,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,842

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	53630	X	37657	-0-	-15973	-0-	957	1	34172	3	Y	2231	2229	0	1	8	24
							74	4	2454	9							
02	38332	X	32125	-0-	-6207	-0-	871	1	29258	3	Y	1750	1748	0	3	8	23
							71	4	1925	9							
03	42842	X	33583	-0-	-9259	-0-	880	1	30670	3	Y	1775	1774	0	3	8	21
							80	4	1953	9							
04	41460	X	30881	-0-	-10579	-0-	804	1	28327	3	Y	1540	1545	0	2	8	14
							56	4	1694	9							
05	40114	X	30271	-0-	-9843	-0-	843	1	27665	3	Y	1545	1539	0	4	8	16
							63	4	1700	9							
06	36450	X	27661	-0-	-8789	-0-	788	1	25291	3	Y	1375	1377	0	1	8	13
							69	4	1513	9							
07	32023	X	26906	-0-	-5117	-0-	856	1	24490	3	Y	1340	1339	0	2	8	12
							86	4	1474	9							
08	32023	X	25510	-0-	-6513	-0-	750	1	23229	3	Y	1320	1318	0	1	8	13
							79	4	1452	9							
09	30870	X	23832	-0-	-7038	-0-	613	1	21817	3	Y	1218	1219	0	1	8	11
							62	4	1340	9							
10	30256	X	24184	-0-	-6072	-0-	625	1	22042	3	Y	1340	1341	0	1	8	9
							43	4	1474	9							
11	27660	X	22670	-0-	-4990	-0-	616	1	20577	3	Y	1304	1305	0	1	8	7
							43	4	1434	9							
12	26908	X	NO RPT	-0-	-26908	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 315,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,738

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	61783	X	40035	-0-	-21748	-0-	1014	1	36221	3	Y	2474	2469	0	2	8	22
							79	4	2721	9							
02	47488	X	33518	-0-	-13970	-0-	901	1	30256	3	Y	2078	2076	0	3	8	21
							75	4	2286	9							
03	47461	X	34290	-0-	-13171	-0-	887	1	30911	3	Y	2192	2192	0	3	8	18
							81	4	2411	9							
04	41910	X	32499	-0-	-9411	-0-	841	1	29587	3	Y	1829	1834	0	3	8	10
							59	4	2012	9							
05	40021	X	33674	-0-	-6347	-0-	939	1	30810	3	Y	1687	1682	0	4	8	11
							69	4	1856	9							
06	38730	X	31558	-0-	-7172	-0-	903	1	29015	3	Y	1420	1422	0	1	8	8
							78	4	1562	9							
07	33759	X	30642	-0-	-3117	-0-	982	1	28110	3	Y	1318	1317	0	2	8	7
							100	4	1450	9							
08	33759	X	28910	-0-	-4849	-0-	857	1	26570	3	Y	1265	1266	0			6
							91	4	1392	9							
09	32580	X	25944	-0-	-6636	-0-	675	1	23975	3	Y	1114	1114	0			6
							69	4	1225	9							
10	33666	X	27047	-0-	-6619	-0-	708	1	24973	3	Y	1197	1196	0	1	8	6
							49	4	1317	9							
11	31560	X	25033	-0-	-6527	-0-	690	1	23099	3	Y	1087	1088	0	1	8	4
							48	4	1196	9							
12	30628	X	NO RPT	-0-	-30628	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 343,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,661

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	72757	X	51492	-0-	-21265	-0-	1307	1	46706	3	Y	3072	3065	0	2	8	32
							100	4	3379	9							
02	56952	X	40968	-0-	-15984	-0-	1104	1	37093	3	Y	2436	2434	0	4	8	30
							91	4	2680	9							
03	61287	X	41666	-0-	-19621	-0-	1085	1	37800	3	Y	2440	2438	0	4	8	28
							97	4	2684	9							
04	52740	X	41337	-0-	-11403	-0-	1079	1	37999	3	Y	1985	1992	0	3	8	18
							75	4	2184	9							
05	52328	X	42860	-0-	-9468	-0-	1204	1	39527	3	Y	1855	1849	0	5	8	19
							88	4	2041	9							
06	49830	X	37058	-0-	-12772	-0-	1066	1	34218	3	Y	1528	1531	0	1	8	15
							93	4	1681	9							
07	42253	X	38524	-0-	-3729	-0-	1241	1	35538	3	Y	1471	1469	0	2	8	15
							127	4	1618	9							
08	42253	X	36198	-0-	-6055	-0-	1082	1	33522	3	Y	1345	1347	0			13
							114	4	1480	9							
09	40890	X	33335	-0-	-7555	-0-	871	1	30956	3	Y	1290	1293	0			10
							89	4	1419	9							
10	42253	X	33051	-0-	-9202	-0-	871	1	30756	3	Y	1239	1240	0	1	8	8
							61	4	1363	9							
11	37290	X	30773	-0-	-6517	-0-	850	1	28485	3	Y	1254	1254	0	1	8	7
							59	4	1379	9							
12	38533	X	NO RPT	-0-	-38533	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 427,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,915

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	81995	X	53884	-0-	-28111	-0-	1327	1	47428	3	Y	4570	4559	0	3	8	50
							102	4	5027	9							
02	59024	X	45148	-0-	-13876	-0-	1179	1	39601	3	Y	3882	3875	0	6	8	51
							98	4	4270	9							
03	65348	X	48005	-0-	-17343	-0-	1208	1	42101	3	Y	4169	4164	0	8	8	48
							110	4	4586	9							
04	58110	X	42117	-0-	-15993	-0-	1060	1	37326	3	Y	3326	3338	0	4	8	32
							72	4	3659	9							
05	53940	X	43266	-0-	-10674	-0-	1180	1	38710	3	Y	2991	2981	0	8	8	34
							86	4	3290	9							
06	52140	X	42790	-0-	-9350	-0-	1203	1	38597	3	Y	2623	2625	0	2	8	30
							105	4	2885	9							
07	44640	X	41598	-0-	-3042	-0-	1305	1	37389	3	Y	2520	2518	0	4	8	28
							132	4	2772	9							
08	44640	X	39227	-0-	-5413	-0-	1144	1	35428	3	Y	2303	2305	0			26
							122	4	2533	9							
09	42780	X	35781	-0-	-6999	-0-	914	1	32502	3	Y	2066	2070	0			22
							92	4	2273	9							
10	44206	X	35696	-0-	-8510	-0-	917	1	32350	3	Y	2149	2151	0	2	8	18
							65	4	2364	9							
11	42780	X	32441	-0-	-10339	-0-	875	1	29307	3	Y	1998	1999	0	2	8	15
							61	4	2198	9							
12	41602	X	NO RPT	-0-	-41602	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 459,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,597

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55707	X	39957	-0-	-15750	-0-	1003	1	35848	3	Y	2753	2744	0	2	8	29
							78	4	3028	9							
02	34753	X	34753	-0-	-0-	-0-	929	1	31222	3	Y	2295	2292	0	4	8	28
							77	4	2525	9							
03	35978	X	35978	-0-	-0-	-0-	927	1	32274	3	Y	2450	2447	0	4	8	27
							82	4	2695	9							
04	38670	X	33790	-0-	-4880	-0-	863	1	30380	3	Y	2262	2265	0	3	8	21
							59	4	2488	9							
05	39959	X	33056	-0-	-6903	-0-	903	1	29655	3	Y	2212	2203	0	6	8	24
							65	4	2433	9							
06	38670	X	32672	-0-	-5998	-0-	921	1	29578	3	Y	1902	1905	0	1	8	20
							81	4	2092	9							
07	33821	X	32354	-0-	-1467	-0-	1021	1	29237	3	Y	1812	1811	0	3	8	18
							103	4	1993	9							
08	33821	X	31373	-0-	-2448	-0-	918	1	28414	3	Y	1767	1769	0			16
							97	4	1944	9							
09	32730	X	29794	-0-	-2936	-0-	764	1	27182	3	Y	1610	1611	0			15
							77	4	1771	9							
10	33759	X	28897	-0-	-4862	-0-	747	1	26403	3	Y	1541	1545	0	1	8	10
							52	4	1695	9							
11	32670	X	25924	-0-	-6746	-0-	706	1	23611	3	Y	1416	1417	0	1	8	8
							49	4	1558	9							
12	32364	X	NO RPT	-0-	-32364	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 358,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,020

PILONCILLO WELL #: E 15HC RRCID -> 281003 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 9344 - 14896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46872	X	16892	-0-	-29980	-0-	425	1	15184	3	Y	1136	1132	0	1	8	12
							33	4	1250	9							
02	16402	X	16402	-0-	-0-	-0-	440	1	14798	3	Y	1025	1022	0	2	8	13
							36	4	1128	9							
03	16942	X	16942	-0-	-0-	-0-	438	1	15245	3	Y	1110	1108	0	2	8	13
							38	4	1221	9							
04	17288	X	17288	-0-	-0-	-0-	453	1	15948	3	Y	778	783	0	1	8	7
							31	4	856	9							
05	16895	X	16363	-0-	-532	-0-	457	1	15003	3	Y	790	788	0	2	8	7
							34	4	869	9							
06	17580	X	16791	-0-	-789	-0-	476	1	15240	3	Y	938	936	0			9
							43	4	1032	9							
07	18166	X	16889	-0-	-1277	-0-	531	1	15224	3	Y	983	982	0	1	8	9
							53	4	1081	9							
08	17856	X	16430	-0-	-1426	-0-	480	1	14854	3	Y	950	950	0			9
							51	4	1045	9							
09	17280	X	15610	-0-	-1670	-0-	399	1	14180	3	Y	900	902	0			7
							41	4	990	9							
10	17360	X	13863	-0-	-3497	-0-	356	1	12587	3	Y	813	814	0			6
							26	4	894	9							
11	16800	X	12223	-0-	-4577	-0-	332	1	11134	3	Y	666	668	0			4
							24	4	733	9							
12	16895	X	NO RPT	-0-	-16895	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 175,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,089

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	57939	X	13698	-0-	-44241	-0-	347	1	12400	3	Y	840	850	0			15
							27	4	924	9							
02	42784	X	12078	-0-	-30706	-0-	330	1	11070	3	Y	592	593	0	1	8	13
							27	4	651	9							
03	40641	X	12410	-0-	-28231	-0-	328	1	11394	3	Y	599	599	0	1	8	12
							29	4	659	9							
04	35520	X	12657	-0-	-22863	-0-	332	1	11676	3	Y	571	572	0	1	8	10
							21	4	628	9							
05	32829	X	10452	-0-	-22377	-0-	297	1	9738	3	Y	359	360	0	1	8	8
							22	4	395	9							
06	13260	X	9818	-0-	-3442	-0-	283	1	9071	3	Y	399	399	0			8
							25	4	439	9							
07	13237	X	8128	-0-	-5109	-0-	262	1	7485	3	Y	322	323	0			7
							27	4	354	9							
08	13082	X	8112	-0-	-4970	-0-	242	1	7488	3	Y	323	324	0			6
							27	4	355	9							
09	12660	X	7403	-0-	-5257	-0-	193	1	6893	3	Y	270	271	0			5
							20	4	297	9							
10	10447	X	6081	-0-	-4366	-0-	160	1	5644	3	Y	240	241	0			4
							13	4	264	9							
11	9810	X	6049	-0-	-3761	-0-	167	1	5565	3	Y	277	275	0	1	8	5
							12	4	305	9							
12	8122	X	NO RPT	-0-	-8122	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 106,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,792

PILONCILLO WELL #: D 8HE RRCID -> 281086 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 8750 - 14662

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44206	X	36545	-0-	-7661	-0-	920	1	32904	3	Y	2408	2401	0	2	8	26
							72	4	2649	9							
02	36764	X	30977	-0-	-5787	-0-	832	1	27973	3	Y	1912	1909	0	3	8	26
							69	4	2103	9							
03	38316	X	33311	-0-	-5005	-0-	877	1	30560	3	Y	1631	1636	0	2	8	19
							80	4	1794	9							
04	35370	X	29204	-0-	-6166	-0-	766	1	26966	3	Y	1289	1293	0	2	8	13
							54	4	1418	9							
05	36549	X	27569	-0-	-8980	-0-	772	1	25330	3	Y	1282	1277	0	3	8	15
							57	4	1410	9							
06	35370	X	25800	-0-	-9570	-0-	737	1	23650	3	Y	1226	1226	0	1	8	14
							64	4	1349	9							
07	31155	X	26476	-0-	-4679	-0-	849	1	24291	3	Y	1137	1136	0	2	8	13
							85	4	1251	9							
08	31155	X	25037	-0-	-6118	-0-	746	1	23079	3	Y	1030	1032	0			11
							79	4	1133	9							
09	29190	X	23747	-0-	-5443	-0-	620	1	22007	3	Y	961	962	0			10
							63	4	1057	9							
10	27559	X	23805	-0-	-3754	-0-	625	1	22039	3	Y	998	999	0	1	8	8
							43	4	1098	9							
11	25800	X	21795	-0-	-4005	-0-	601	1	20119	3	Y	938	939	0	1	8	6
							43	4	1032	9							
12	26474	X	NO RPT	-0-	-26474	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 304,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,812

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	46748	X	41723	-0-	-5025	-0-	1049	1	37491	3	Y	2820	2812	0	2	8	33
							81	4	3102	9							
02	38276	X	35982	-0-	-2294	-0-	965	1	32375	3	Y	2330	2327	0	4	8	32
							79	4	2563	9							
03	39339	X	38189	-0-	-1150	-0-	1000	1	34801	3	Y	2088	2090	0	3	8	27
							91	4	2297	9							
04	40380	X	34523	-0-	-5857	-0-	905	1	31838	3	Y	1561	1568	0	2	8	18
							63	4	1717	9							
05	41726	X	33419	-0-	-8307	-0-	939	1	30774	3	Y	1488	1483	0	4	8	19
							69	4	1637	9							
06	40380	X	31964	-0-	-8416	-0-	916	1	29421	3	Y	1406	1407	0	1	8	17
							80	4	1547	9							
07	37200	X	30952	-0-	-6248	-0-	990	1	28337	3	Y	1385	1384	0	2	8	16
							101	4	1524	9							
08	37200	X	29184	-0-	-8016	-0-	865	1	26812	3	Y	1287	1288	0			15
							91	4	1416	9							
09	34530	X	27443	-0-	-7087	-0-	712	1	25327	3	Y	1211	1213	0			13
							72	4	1332	9							
10	33418	X	26476	-0-	-6942	-0-	694	1	24491	3	Y	1130	1133	0	1	8	9
							48	4	1243	9							
11	31950	X	25265	-0-	-6685	-0-	695	1	23273	3	Y	1135	1135	0	1	8	8
							48	4	1249	9							
12	30938	X	NO RPT	-0-	-30938	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 355,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,841

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	49383	X	27436	-0-	-21947	-0-	680	1	24294	3	Y	2190	2184	0	1	8	26
							53	4	2409	9							
02	27272	X	23928	-0-	-3344	-0-	631	1	21173	3	Y	1883	1879	0	3	8	27
							53	4	2071	9							
03	30907	X	25176	-0-	-5731	-0-	638	1	22260	3	Y	2018	2015	0	3	8	27
							58	4	2220	9							
04	29910	X	27681	-0-	-2229	-0-	702	1	24672	3	Y	2052	2053	0	3	8	23
							50	4	2257	9							
05	27967	X	27967	-0-	-0-	-0-	762	1	25001	3	Y	1953	1946	0	5	8	25
							56	4	2148	9							
06	26550	X	3138	-0-	-23412	-0-	88	1	2818	3	Y	204	224	0			5
							8	4	224	9							
07	27559	X	360	-0-	-27199	-0-	8	1	210	3	Y	129	128	0	2	8	4
							142	9									
08	27559	X	5661	-0-	-21898	-0-	168	1	5232	3	Y	221	220	0			5
							18	4	243	9							
09	26670	X	5615	-0-	-21055	-0-	147	1	5227	3	Y	206	206	0			5
							14	4	227	9							
10	27559	X	7598	-0-	-19961	-0-	201	1	7107	3	Y	251	251	0			5
							14	4	276	9							
*11	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	188	1	6303	3	Y	322	321	0			6
							14	4	354	9							
12	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 161,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,429

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	60140	X	35881	-0-	-24259	-0-	898	1	32046	3	Y	2606	2601	0	2	8	27
							70	4	2867	9							
02	36680	X	30003	-0-	-6677	-0-	790	1	26562	3	Y	2350	2343	0	4	8	30
							66	4	2585	9							
03	40610	X	25975	-0-	-14635	-0-	660	1	23002	3	Y	2049	2052	0	3	8	24
							59	4	2254	9							
04	37170	X	20769	-0-	-16401	-0-	526	1	18506	3	Y	1545	1552	0	2	8	15
							37	4	1700	9							
05	35867	X	27893	-0-	-7974	-0-	759	1	24922	3	Y	1961	1948	0	5	8	23
							55	4	2157	9							
06	34710	X	3406	-0-	-31304	-0-	96	1	3050	3	Y	228	245	0			6
							9	4	251	9							
07	29605	X	10856	-0-	-18749	-0-	347	1	9949	3	Y	478	476	0	1	8	7
							34	4	526	9							
08	29747	X	29747	-0-	-0-	-0-	890	1	27554	3	Y	1098	1091	0			14
							95	4	1208	9							
09	29248	X	29248	-0-	-0-	-0-	766	1	27267	3	Y	1034	1035	0			13
							78	4	1137	9							
10	27900	X	22730	-0-	-5170	-0-	591	1	20848	3	Y	1136	1138	0	1	8	10
							41	4	1250	9							
11	28650	X	20672	-0-	-7978	-0-	562	1	18823	3	Y	1133	1133	0	1	8	9
							41	4	1246	9							
12	29605	X	NO RPT	-0-	-29605	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 257,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,618

PILONCILLO WELL #: A 10HE RRCID -> 281227 COMPL. DATE 11/26/2015 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8545 - 13633

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41075	X	30404	-0-	-10671	-0-	780	1	27857	3	Y	1552	1549	0	1	8	15
							60	4	1707	9							
02	32396	X	26281	-0-	-6115	-0-	718	1	24136	3	Y	1244	1243	0	2	8	14
							59	4	1368	9							
03	35867	X	26737	-0-	-9130	-0-	708	1	24649	3	Y	1196	1195	0	3	8	12
							64	4	1316	9							
04	32730	X	24446	-0-	-8284	-0-	643	1	22617	3	Y	1038	1041	0	2	8	7
							44	4	1142	9							
05	31186	X	23760	-0-	-7426	-0-	671	1	22031	3	Y	917	914	0	3	8	7
							49	4	1009	9							
06	29430	X	22129	-0-	-7301	-0-	641	1	20579	3	Y	775	778	0			4
							56	4	853	9							
07	26536	X	20392	-0-	-6144	-0-	660	1	18902	3	Y	693	693	0	1	8	3
							68	4	762	9							
08	26536	X	19397	-0-	-7139	-0-	581	1	17981	3	Y	704	703	0	1	8	3
							61	4	774	9							
09	24450	X	17643	-0-	-6807	-0-	461	1	16380	3	Y	686	686	0	1	8	2
							47	4	755	9							
10	23746	X	17957	-0-	-5789	-0-	471	1	16618	3	Y	758	757	0			3
							34	4	834	9							
11	22140	X	16658	-0-	-5482	-0-	463	1	15486	3	Y	615	616	0			2
							32	4	677	9							
12	20398	X	NO RPT	-0-	-20398	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 245,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,178

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	37107	X	27632	-0-	-9475	-0-	641	1	22885	3	Y	3687	3678	0	2	8	39
							50	4	4056	9							
02	29344	X	20897	-0-	-8447	-0-	516	1	17299	3	Y	2763	2763	0	4	8	35
							43	4	3039	9							
03	29729	X	22626	-0-	-7103	-0-	524	1	18252	3	Y	3456	3442	0	9	8	40
							48	4	3802	9							
04	27510	X	23982	-0-	-3528	-0-	562	1	19760	3	Y	3291	3295	0	4	8	32
							40	4	3620	9							
05	27621	X	22948	-0-	-4673	-0-	571	1	18735	3	Y	3274	3260	0	9	8	37
							41	4	3601	9							
06	26730	X	19079	-0-	-7651	-0-	484	1	15573	3	Y	2708	2712	0	2	8	31
							43	4	2979	9							
07	24769	X	19196	-0-	-5573	-0-	557	1	15947	3	Y	2396	2397	0	3	8	27
							56	4	2636	9							
08	24769	X	22222	-0-	-2547	-0-	589	1	18273	3	Y	2999	2992	0			34
							61	4	3299	9							
09	23970	X	9	-0-	-23961	-0-	9	3			Y	-0-	34	0			-0-
10	22940	X	13675	-0-	-9265	-0-	365	1	12909	3	Y	341	338	0			3
							26	4	375	9							
11	21510	X	10826	-0-	-10684	-0-	277	1	9262	3	Y	1153	1145	0	1	8	10
							19	4	1268	9							
12	22227	X	NO RPT	-0-	-22227	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 203,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,068

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	123814	X	62580	-0-	-61234	-0-	1555	1	55588	3	Y	4833	4828	0	3	8	53
							121	4	5316	9							
02	111832	X	54304	-0-	-57528	-0-	1432	1	48123	3	Y	4210	4201	0	7	8	55
							118	4	4631	9							
03	94054	X	54055	-0-	-39999	-0-	1371	1	47756	3	Y	4369	4366	0	6	8	52
							122	4	4806	9							
04	77850	X	45216	-0-	-32634	-0-	1136	1	39985	3	Y	3651	3661	0	5	8	37
							79	4	4016	9							
05	72230	X	50557	-0-	-21673	-0-	1368	1	44918	3	Y	3793	3775	0	10	8	45
							99	4	4172	9							
06	60570	X	49481	-0-	-11089	-0-	1391	1	44650	3	Y	3017	3023	0	2	8	37
							121	4	3319	9							
07	52080	X	45082	-0-	-6998	-0-	1419	1	40619	3	Y	2637	2638	0	4	8	32
							143	4	2901	9							
08	52080	X	42312	-0-	-9768	-0-	1236	1	38275	3	Y	2428	2430	0			30
							130	4	2671	9							
09	49470	X	39535	-0-	-9935	-0-	1011	1	35965	3	Y	2232	2234	0			28
							104	4	2455	9							
10	51119	X	40230	-0-	-10889	-0-	1036	1	36579	3	Y	2311	2313	0	2	8	24
							73	4	2542	9							
11	49470	X	7387	-0-	-42083	-0-	202	1	6784	3	Y	352	371	0			5
							14	4	387	9							
12	45074	X	NO RPT	-0-	-45074	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 490,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,833

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: F 5HA RRCID -> 281393 COMPL. DATE 04/25/2016 TOTAL DEPTH 9517 PERF.10018 - 15973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40114	X	4714	-0-	-35400	-0-	113	1	4023	3	Y	516	536	0			6
							10	4	568	9							
02	36232	X	-0-	-0-	-36232	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
03	29388	X	6	-0-	-29382	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
04	25200	X	-0-	-0-	-25200	-0-					Y	23	23	8			-0-
05	24986	X	2	-0-	-24984	-0-	1	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	6774	X	6774	-0-	-0-	-0-	181	1	5813	3	Y	694	686	0			8
							17	4	763	9							
07	6993	X	6993	-0-	-0-	-0-	205	1	5872	3	Y	814	811	0	1	8	10
							21	4	895	9							
08	8331	X	8331	-0-	-0-	-0-	243	1	7543	3	Y	471	475	0			6
							27	4	518	9							
09	8963	X	8963	-0-	-0-	-0-	228	1	8093	3	Y	563	562	0			7
							23	4	619	9							
10	9513	X	9513	-0-	-0-	-0-	243	1	8562	3	Y	629	630	0			6
							16	4	692	9							
*11	9461	X	9461	-0-	-0-	-0-	253	1	8486	3	Y	641	641	0			6
							17	4	705	9							
12	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 54,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,352

PILONCILLO WELL #: F 5HB RRCID -> 281396 COMPL. DATE 04/23/2016 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9875 - 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	48329	X	23282	-0-	-25047	-0-	552	1	19731	3	Y	2687	2684	0	2	8	27
							43	4	2956	9							
02	43652	X	-0-	-0-	-43652	-0-					Y	-0-	27	0			-0-
03	31341	X	1667	-0-	-29674	-0-	40	1	1415	3	Y	190	188	0			2
							3	4	209	9							
04	27210	X	4634	-0-	-22576	-0-	114	1	3970	3	Y	494	489	0	1	8	6
							7	4	543	9							
05	25823	X	8665	-0-	-17158	-0-	227	1	7439	3	Y	892	885	0	2	8	11
							18	4	981	9							
06	22530	X	12776	-0-	-9754	-0-	343	1	10995	3	Y	1281	1274	0	1	8	17
							29	4	1409	9							
07	13797	X	13797	-0-	-0-	-0-	411	1	11776	3	Y	1426	1423	0	2	8	18
							41	4	1569	9							
08	14277	X	14277	-0-	-0-	-0-	396	1	12287	3	Y	1412	1411	0			19
							41	4	1553	9							
09	13802	X	13802	-0-	-0-	-0-	339	1	12026	3	Y	1275	1279	0			15
							34	4	1403	9							
10	13798	X	13798	-0-	-0-	-0-	339	1	11971	3	Y	1331	1332	0	1	8	13
							24	4	1464	9							
11	13830	X	13047	-0-	-783	-0-	341	1	11389	3	Y	1175	1176	0	1	8	11
							24	4	1293	9							
12	14291	X	NO RPT	-0-	-14291	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 119,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,163

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: F 5HY RRCID -> 281397 COMPL. DATE 04/21/2016 TOTAL DEPTH 9862 PERF.10099 - 17053

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	73904	X	33128	-0-	-40776	-0-	859	1	30718	3	Y	1351	1348	0	1	8	15
							65	4	1486	9							
02	66752	X	15848	-0-	-50904	-0-	440	1	14765	3	Y	552	559	0	1	8	7
							36	4	607	9							
03	40641	X	15913	-0-	-24728	-0-	424	1	14796	3	Y	596	590	0	7	8	6
							37	4	656	9							
04	35370	X	18940	-0-	-16430	-0-	502	1	17644	3	Y	690	688	0	1	8	7
							35	4	759	9							
05	33139	X	20466	-0-	-12673	-0-	580	1	19018	3	Y	751	748	0	2	8	8
							42	4	826	9							
06	32070	X	18991	-0-	-13079	-0-	550	1	17636	3	Y	687	688	0			7
							49	4	756	9							
07	19561	X	18165	-0-	-1396	-0-	587	1	16817	3	Y	638	638	0	1	8	6
							59	4	702	9							
08	19561	X	17387	-0-	-2174	-0-	521	1	16141	3	Y	608	609	0			5
							56	4	669	9							
09	19800	X	16587	-0-	-3213	-0-	436	1	15489	3	Y	563	563	0			5
							43	4	619	9							
10	20460	X	16417	-0-	-4043	-0-	433	1	15319	3	Y	576	577	0			4
							31	4	634	9							
11	18990	X	15027	-0-	-3963	-0-	418	1	14006	3	Y	522	523	0			3
							29	4	574	9							
12	18166	X	NO RPT	-0-	-18166	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 206,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,534

PILONCILLO WELL #: F 5HZ RRCID -> 281473 COMPL. DATE 04/20/2016 TOTAL DEPTH 9765 PERF.10239 - 17058

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	77872	X	31893	-0-	-45979	-0-	833	1	29767	3	Y	1117	1113	0	1	8	11
							64	4	1229	9							
02	70336	X	27598	-0-	-42738	-0-	772	1	25945	3	Y	743	744	0	1	8	9
							64	4	817	9							
03	77872	X	29407	-0-	-48465	-0-	791	1	27559	3	Y	896	893	0	1	8	11
							71	4	986	9							
04	33810	X	26258	-0-	-7552	-0-	702	1	24685	3	Y	746	750	0	1	8	6
							50	4	821	9							
05	31899	X	24690	-0-	-7209	-0-	706	1	23183	3	Y	682	680	0	2	8	6
							51	4	750	9							
06	30870	X	23194	-0-	-7676	-0-	677	1	21755	3	Y	638	640	0			4
							60	4	702	9							
07	30132	X	21545	-0-	-8587	-0-	705	1	20149	3	Y	563	563	0	1	8	3
							72	4	619	9							
08	29419	X	20731	-0-	-8688	-0-	623	1	19293	3	Y	681	680	0			4
							66	4	749	9							
09	26250	X	19816	-0-	-6434	-0-	521	1	18501	3	Y	675	676	0			3
							51	4	743	9							
10	24676	X	20190	-0-	-4486	-0-	533	1	18851	3	Y	699	700	0			2
							37	4	769	9							
11	23190	X	17635	-0-	-5555	-0-	497	1	16635	3	Y	425	426	0			1
							35	4	468	9							
12	21545	X	NO RPT	-0-	-21545	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 262,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,865

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	144460	X	7220	-0-	-137240	-0-	184	1	6608	3	Y	375	418	0			5
							15	4	413	9							
02	130480	X	15	-0-	-130465	-0-	15	3			Y	-0-	5	0			-0-
03	125023	X	73	-0-	-124950	-0-	7	3	66	9	Y	60	60	8			-0-
04	112500	X	9688	-0-	-102812	-0-	258	1	9078	3	Y	303	300	0			3
							19	4	333	9							
05	99634	X	14521	-0-	-85113	-0-	408	1	13410	3	Y	612	606	0	2	8	7
							30	4	673	9							
06	19084	X	19084	-0-	-0-	-0-	542	1	17432	3	Y	965	961	0			11
							48	4	1062	9							
07	20570	X	20570	-0-	-0-	-0-	652	1	18667	3	Y	1077	1073	0	2	8	13
							66	4	1185	9							
08	20088	X	20088	-0-	-0-	-0-	591	1	18299	3	Y	1034	1035	0			12
							61	4	1137	9							
09	19080	X	18472	-0-	-608	-0-	476	1	16913	3	Y	941	943	0			10
							48	4	1035	9							
10	23144	X	23144	-0-	-0-	-0-	602	1	21259	3	Y	1128	1127	0	1	8	10
							42	4	1241	9							
*11	22288	X	22288	-0-	-0-	-0-	608	1	20304	3	Y	1212	1212	0	1	8	9
							43	4	1333	9							
12	20584	X	NO RPT	-0-	-20584	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 155,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,707

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	141825	X	70508	-0-	-71317	-0-	1767	1	63126	3	Y	4981	4977	0	3	8	56
							136	4	5479	9							
02	109872	X	61432	-0-	-48440	-0-	1631	1	54772	3	Y	4450	4439	0	7	8	60
							134	4	4895	9							
03	113212	X	60264	-0-	-52948	-0-	1541	1	53671	3	Y	4466	4465	0	7	8	54
							139	4	4913	9							
04	93540	X	47746	-0-	-45794	-0-	1211	1	42606	3	Y	3495	3509	0	5	8	35
							84	4	3845	9							
05	86118	X	53855	-0-	-32263	-0-	1459	1	47920	3	Y	3972	3952	0	10	8	45
							107	4	4369	9							
06	68220	X	56660	-0-	-11560	-0-	1597	1	51221	3	Y	3365	3368	0	2	8	40
							140	4	3702	9							
07	59985	X	52937	-0-	-7048	-0-	1677	1	47997	3	Y	2813	2815	0	4	8	34
							169	4	3094	9							
08	59985	X	49146	-0-	-10839	-0-	1444	1	44724	3	Y	2570	2573	0			31
							151	4	2827	9							
09	56670	X	40786	-0-	-15884	-0-	1048	1	37299	3	Y	2121	2127	0			25
							106	4	2333	9							
10	58559	X	35086	-0-	-23473	-0-	908	1	32066	3	Y	1863	1869	0	1	8	18
							63	4	2049	9							
11	56670	X	23961	-0-	-32709	-0-	659	1	22027	3	Y	1117	1126	0	1	8	8
							46	4	1229	9							
12	52948	X	NO RPT	-0-	-52948	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 552,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 35,213

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	142693	X	6650	-0-	-136043	-0-	171	1	6104	3	Y	329	364	0			4
							13	4	362	9							
02	116648	X	6801	-0-	-109847	-0-	178	1	5970	3	Y	580	576	0	1	8	7
							15	4	638	9							
03	120373	X	36902	-0-	-83471	-0-	948	1	33065	3	Y	2549	2523	0	4	8	29
							85	4	2804	9							
04	102270	X	54575	-0-	-47695	-0-	1392	1	48964	3	Y	3746	3734	0	5	8	36
							98	4	4121	9							
05	90365	X	59247	-0-	-31118	-0-	1643	1	53883	3	Y	3275	3264	0	9	8	38
							118	4	3603	9							
06	59332	X	59332	-0-	-0-	-0-	1695	1	54381	3	Y	2825	2826	0	2	8	35
							148	4	3108	9							
07	58162	X	58162	-0-	-0-	-0-	1848	1	52919	3	Y	2917	2912	0	4	8	36
							186	4	3209	9							
08	57129	X	57129	-0-	-0-	-0-	1686	1	52234	3	Y	2756	2758	0			34
							177	4	3032	9							
09	59340	X	52473	-0-	-6867	-0-	1366	1	48549	3	Y	2201	2208	0			27
							137	4	2421	9							
10	61318	X	52171	-0-	-9147	-0-	1368	1	48277	3	Y	2209	2212	0	2	8	22
							96	4	2430	9							
11	59340	X	47640	-0-	-11700	-0-	1318	1	44097	3	Y	1940	1942	0	2	8	18
							91	4	2134	9							
12	58156	X	NO RPT	-0-	-58156	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 491,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,327

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	288289	X	67071	-0-	-221218	-0-	1622	1	57964	3	Y	6691	6682	0	4	8	74
							125	4	7360	9							
02	67872	X	56748	-0-	-11124	-0-	1471	1	49414	3	Y	5220	5216	0	8	8	70
							121	4	5742	9							
03	75144	X	55320	-0-	-19824	-0-	1396	1	48684	3	Y	4650	4656	0	7	8	57
							125	4	5115	9							
04	72720	X	45530	-0-	-27190	-0-	1145	1	40251	3	Y	3686	3698	0	5	8	40
							79	4	4055	9							
05	75144	X	46729	-0-	-28415	-0-	1252	1	41099	3	Y	3897	3878	0	10	8	49
							91	4	4287	9							
06	64920	X	6087	-0-	-58833	-0-	167	1	5349	3	Y	505	545	0			9
							15	4	556	9							
07	62837	X	599	-0-	-62238	-0-	19	1	524	3	Y	51	56	0			4
							56	9									
08	55335	X	-0-	-0-	-55335	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
09	45540	X	1980	-0-	-43560	-0-	50	1	1751	3	Y	157	155	0			2
							6	4	173	9							
10	46717	X	34223	-0-	-12494	-0-	889	1	31425	3	Y	1680	1665	0	1	8	16
							61	4	1848	9							
*11	30251	X	30251	-0-	-0-	-0-	823	1	27520	3	Y	1682	1683	0	1	8	14
							58	4	1850	9							
12	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 344,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,219

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 2HD RRCID -> 281842 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 8801 PERF. 9393 - 15621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	269106	X	60581	-0-	-208525	-0-	1465	1	52311	3	Y	6084	6083	0	3	8	67
							113	4	6692	9							
02	53844	X	50640	-0-	-3204	-0-	1308	1	43961	3	Y	4784	4779	0	8	8	64
							109	4	5262	9							
03	59613	X	49242	-0-	-10371	-0-	1233	1	42988	3	Y	4464	4467	0	7	8	54
							111	4	4910	9							
04	57690	X	46656	-0-	-11034	-0-	1162	1	40903	3	Y	4101	4110	0	5	8	40
							80	4	4511	9							
05	59613	X	48775	-0-	-10838	-0-	1306	1	42865	3	Y	4100	4083	0	11	8	46
							94	4	4510	9							
06	57690	X	11516	-0-	-46174	-0-	316	1	10124	3	Y	953	989	0			10
							28	4	1048	9							
07	56079	X	10948	-0-	-45131	-0-	335	1	9583	3	Y	906	905	0	1	8	10
							33	4	997	9							
08	49228	X	18843	-0-	-30385	-0-	533	1	16507	3	Y	1587	1577	0			20
							57	4	1746	9							
09	47190	X	27259	-0-	-19931	-0-	681	1	24189	3	Y	2108	2102	0			26
							70	4	2319	9							
10	48763	X	30599	-0-	-18164	-0-	786	1	27768	3	Y	1809	1815	0	1	8	19
							55	4	1990	9							
*11	26348	X	26348	-0-	-0-	-0-	716	1	23977	3	Y	1460	1464	0	1	8	14
							49	4	1606	9							
12	28179	X	NO RPT	-0-	-28179	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 381,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,356

PILONCILLO WELL #: E 2HC RRCID -> 281844 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9354 - 15900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	266943	X	61639	-0-	-205304	-0-	1518	1	54219	3	Y	5260	5257	0	3	8	56
							116	4	5786	9							
02	55552	X	50354	-0-	-5198	-0-	1325	1	44532	3	Y	3988	3988	0	6	8	50
							110	4	4387	9							
03	61504	X	50443	-0-	-11061	-0-	1289	1	44940	3	Y	3725	3729	0	6	8	40
							116	4	4098	9							
04	59520	X	42029	-0-	-17491	-0-	1066	1	37517	3	Y	3067	3077	0	4	8	26
							72	4	3374	9							
05	61504	X	43922	-0-	-17582	-0-	1191	1	39089	3	Y	3233	3218	0	8	8	33
							86	4	3556	9							
06	59520	X	29797	-0-	-29723	-0-	832	1	26693	3	Y	1998	2010	0	3	8	18
							74	4	2198	9							
07	55738	X	42221	-0-	-13517	-0-	1328	1	38054	3	Y	2458	2451	0	3	8	22
							135	4	2704	9							
08	50437	X	43639	-0-	-6798	-0-	1274	1	39440	3	Y	2537	2536	0			23
							134	4	2791	9							
09	42510	X	35750	-0-	-6760	-0-	916	1	32535	3	Y	2005	2011	0			17
							93	4	2206	9							
10	43927	X	34817	-0-	-9110	-0-	907	1	31987	3	Y	1691	1698	0	1	8	9
							63	4	1860	9							
11	42240	X	28678	-0-	-13562	-0-	785	1	26245	3	Y	1447	1451	0	1	8	4
							56	4	1592	9							
12	43648	X	NO RPT	-0-	-43648	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 463,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,409

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	321840	X	76982	-0-	-244858	-0-	1864	1	66595	3	Y	7618	7605	0	4	8	86
							143	4	8380	9							
02	71932	X	64267	-0-	-7665	-0-	1655	1	55616	3	Y	6236	6228	0	10	8	84
							136	4	6860	9							
03	79639	X	64371	-0-	-15268	-0-	1599	1	55719	3	Y	6282	6281	0	9	8	76
							143	4	6910	9							
04	77070	X	52799	-0-	-24271	-0-	1314	1	46232	3	Y	4691	4713	0	6	8	48
							93	4	5160	9							
05	79639	X	56697	-0-	-22942	-0-	1510	1	49552	3	Y	5023	4999	0	13	8	59
							110	4	5525	9							
06	74490	X	20176	-0-	-54314	-0-	550	1	17620	3	Y	1779	1813	0	3	8	22
							49	4	1957	9							
07	71145	X	36672	-0-	-34473	-0-	1115	1	31877	3	Y	3242	3219	0	6	8	39
							114	4	3566	9							
08	64356	X	38984	-0-	-25372	-0-	1098	1	34005	3	Y	3422	3420	0			41
							117	4	3764	9							
09	54870	X	48837	-0-	-6033	-0-	1222	1	43412	3	Y	3709	3705	0	1	8	44
							123	4	4080	9							
10	56699	X	45954	-0-	-10745	-0-	1154	1	40734	3	Y	3624	3630	0	2	8	36
							80	4	3986	9							
*11	40568	X	40568	-0-	-0-	-0-	1087	1	36371	3	Y	2759	2768	0	2	8	25
							75	4	3035	9							
12	50468	X	NO RPT	-0-	-50468	-0-					Y	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 546,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 48,385

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	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		20284	-0-	20284	20284	522	1	18127	3	Y	1443	1330	0	97	8	16
							48	4	1587	9							
04	SHUT IN		91408	-0-	91408	111692	2354	1	82836	3	Y	5503	5451	0	11	8	57
							165	4	6053	9							
05	SHUT IN		74554	-0-	74554	186246	2090	1	68538	3	Y	3430	3436	0	9	8	42
							153	4	3773	9							
06	SHUT IN		44100	-0-	44100	230346	1255	1	40285	3	Y	2229	2242	0	1	8	28
							108	4	2452	9							
07	SHUT IN		33217	-0-	33217	263563	1055	1	30207	3	Y	1682	1688	0	2	8	20
							105	4	1850	9							
08	300193	X	36630	-0-	-263563	-0-	1087	1	33677	3	Y	1591	1592	0			19
							116	4	1750	9							
09	78900	X	31036	-0-	-47864	-0-	810	1	28755	3	Y	1263	1269	0			13
							82	4	1389	9							
10	81530	X	24783	-0-	-56747	-0-	659	1	23264	3	Y	739	747	0			5
							47	4	813	9							
11	44100	X	19857	-0-	-24243	-0-	552	1	18485	3	Y	708	709	0			4
							41	4	779	9							
12	36642	X	NO RPT	-0-	-36642	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 375,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,588

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		41901	-0-		41901	306732	1009	1	36029	3	N	4350	4349	0	3	8	47
								78	4	4785	9							
02	0		32261	-0-		32261	338993	829	1	27820	3	N	3221	3222	0	5	8	41
								69	4	3543	9							
03	370748	X	31755	-0-		-338993	-0-	789	1	27519	3	N	3069	3070	0	5	8	35
								71	4	3376	9							
04	67290	X	24216	-0-		-43074	-0-	599	1	21115	3	N	2235	2247	0	3	8	20
								43	4	2459	9							
05	69533	X	25921	-0-		-43612	-0-	693	1	22727	3	N	2227	2218	0	6	8	23
								51	4	2450	9							
06	67290	X	23394	-0-		-43896	-0-	650	1	20874	3	N	1649	1654	0	1	8	17
								56	4	1814	9							
07	69533	X	22164	-0-		-47369	-0-	691	1	19797	3	N	1459	1459	0	2	8	15
								71	4	1605	9							
08	31744	X	19035	-0-		-12709	-0-	551	1	17067	3	N	1236	1238	0			13
								57	4	1360	9							
09	25080	X	17798	-0-		-7282	-0-	452	1	16034	3	N	1151	1152	0			12
								46	4	1266	9							
10	25916	X	17082	-0-		-8834	-0-	434	1	15338	3	N	1163	1164	0	1	8	10
								31	4	1279	9							
11	23400	X	14673	-0-		-8727	-0-	393	1	13184	3	N	971	973	0	1	8	7
								28	4	1068	9							
12	22165	X	NO RPT	-0-		-22165	-0-					N	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 270,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,731

PILONCILLO WELL #: A 31HD RRCID -> 281981 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 8116 PERF. 8665 - 14362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		53715	-0-		53715	307798	1291	1	46157	3	N	5606	5591	0	3	8	62
								100	4	6167	9							
02	0		43974	-0-		43974	351772	1136	1	38184	3	N	4145	4144	0	7	8	56
								94	4	4560	9							
03	395751	X	43979	-0-		-351772	-0-	1101	1	38340	3	N	4036	4038	0	6	8	48
								98	4	4440	9							
04	76830	X	38403	-0-		-38427	-0-	952	1	33497	3	N	3535	3544	0	5	8	34
								65	4	3889	9							
05	79391	X	43225	-0-		-36166	-0-	1175	1	38572	3	N	3084	3076	0	8	8	34
								86	4	3392	9							
06	76830	X	38365	-0-		-38465	-0-	1079	1	34609	3	N	2346	2354	0	2	8	24
								96	4	2581	9							
07	79391	X	34958	-0-		-44433	-0-	1097	1	31384	3	N	2151	2151	0	3	8	21
								111	4	2366	9							
08	43989	X	31731	-0-		-12258	-0-	921	1	28558	3	N	1959	1962	0			18
								97	4	2155	9							
09	41820	X	28782	-0-		-13038	-0-	730	1	25946	3	N	1846	1849	0			15
								75	4	2031	9							
10	43214	X	28729	-0-		-14485	-0-	729	1	25758	3	N	1993	1995	0	1	8	12
								50	4	2192	9							
11	38370	X	26281	-0-		-12089	-0-	707	1	23652	3	N	1703	1706	0	1	8	8
								49	4	1873	9							
12	34968	X	NO RPT	-0-		-34968	-0-					N	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 412,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,404

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	0		48931	-0-	48931	296427	1164	1	41605	3	N	5521	5513	0	3	8	58
							89	4	6073	9							
02	0		40785	-0-	40785	337212	1034	1	34690	3	N	4523	4516	0	7	8	58
							86	4	4975	9							
03	379486	X	42274	-0-	-337212	-0-	1037	1	36147	3	N	4543	4542	0	7	8	52
							93	4	4997	9							
04	64560	X	36705	-0-	-27855	-0-	900	1	31687	3	N	3686	3698	0	5	8	35
							63	4	4055	9							
05	66712	X	39528	-0-	-27184	-0-	1054	1	34606	3	N	3448	3436	0	9	8	38
							75	4	3793	9							
06	64560	X	34524	-0-	-30036	-0-	956	1	30683	3	N	2548	2556	0	2	8	28
							82	4	2803	9							
07	66712	X	32052	-0-	-34660	-0-	988	1	28298	3	N	2423	2423	0	3	8	25
							101	4	2665	9							
08	42284	X	29701	-0-	-12583	-0-	849	1	26261	3	N	2274	2275	0			24
							90	4	2501	9							
09	38250	X	27139	-0-	-11111	-0-	669	1	23792	3	N	2373	2373	0			24
							68	4	2610	9							
10	39525	X	27093	-0-	-12432	-0-	674	1	23783	3	N	2354	2359	0	2	8	17
							47	4	2589	9							
11	34530	X	24689	-0-	-9841	-0-	652	1	21806	3	N	1986	1989	0	2	8	12
							46	4	2185	9							
12	32054	X	NO RPT	-0-	-32054	-0-					N	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 383,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 35,679

PILONCILLO WELL #: E 36HY RRCID -> 281984 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9831 - 14510

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	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		21389	-0-	21389	21389	552	1	19249	3	Y	1398	1264	0	120	8	14
							50	4	1538	9							
04	SHUT IN		104843	-0-	104843	126232	2691	1	94693	3	Y	6612	6551	0	9	8	66
							186	4	7273	9							
05	SHUT IN		80821	-0-	80821	207053	2264	1	74305	3	Y	3716	3729	0	10	8	43
							164	4	4088	9							
06	SHUT IN		53798	-0-	53798	260851	1542	1	49492	3	Y	2391	2406	0	2	8	26
							134	4	2630	9							
07	SHUT IN		45144	-0-	45144	305995	1444	1	41376	3	Y	1980	1982	0	3	8	21
							146	4	2178	9							
08	316021	X	10026	-0-	-305995	-0-	297	1	9229	3	Y	425	443	0			3
							32	4	468	9							
09	83640	X	26653	-0-	-56987	-0-	698	1	24832	3	Y	956	950	0			9
							71	4	1052	9							
10	86428	X	25897	-0-	-60531	-0-	685	1	24193	3	Y	884	887	0			6
							47	4	972	9							
11	53790	X	21310	-0-	-32480	-0-	595	1	19910	3	Y	694	695	0			5
							42	4	763	9							
12	45136	X	NO RPT	-0-	-45136	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 389,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,056

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	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		24397	-0-	24397	24397	632	1	21985	3	Y	1567	1458	0	92	8	17
							56	4	1724	9							
04	SHUT IN		101165	-0-	101165	125562	2593	1	91238	3	Y	6504	6435	0	21	8	65
							180	4	7154	9							
05	SHUT IN		85062	-0-	85062	210624	2365	1	77594	3	Y	4484	4483	0	13	8	53
							171	4	4932	9							
06	SHUT IN		55992	-0-	55992	266616	1597	1	51219	3	Y	2760	2776	0	3	8	34
							140	4	3036	9							
07	SHUT IN		45120	-0-	45120	311736	1438	1	41186	3	Y	2137	2141	0	3	8	27
							145	4	2351	9							
08	355635	X	43899	-0-	-311736	-0-	1297	1	40170	3	Y	2086	2086	0			27
							137	4	2295	9							
09	87270	X	39763	-0-	-47507	-0-	1038	1	36875	3	Y	1587	1594	0			20
							104	4	1746	9							
10	90179	X	34014	-0-	-56165	-0-	896	1	31636	3	Y	1292	1297	0	1	8	14
							61	4	1421	9							
*11	55980	X	29020	-0-	-26960	-0-	810	1	27096	3	Y	962	965	0	1	8	10
							56	4	1058	9							
12	45105	X	NO RPT	-0-	-45105	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 458,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,379

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	0		37539	-0-	37539	235730	892	1	31880	3	N	4270	4262	0	2	8	49
							70	4	4697	9							
02	0		30078	-0-	30078	265808	762	1	25581	3	N	3338	3336	0	5	8	46
							63	4	3672	9							
03	301556	X	35748	-0-	-265808	-0-	869	1	30278	3	N	4111	4101	0	6	8	50
							79	4	4522	9							
04	56790	X	33248	-0-	-23542	-0-	807	1	28386	3	N	3635	3642	0	5	8	38
							56	4	3999	9							
05	58683	X	35484	-0-	-23199	-0-	929	1	30449	3	N	3672	3656	0	10	8	44
							67	4	4039	9							
06	56790	X	30938	-0-	-25852	-0-	853	1	27389	3	N	2383	2397	0	2	8	28
							75	4	2621	9							
07	58683	X	29885	-0-	-28798	-0-	928	1	26556	3	N	2097	2096	0	3	8	26
							94	4	2307	9							
08	35743	X	28102	-0-	-7641	-0-	809	1	25026	3	N	1983	1984	0			25
							86	4	2181	9							
09	34350	X	26068	-0-	-8282	-0-	656	1	23338	3	N	1825	1826	0			24
							66	4	2008	9							
10	35495	X	25984	-0-	-9511	-0-	656	1	23150	3	N	1937	1940	0	1	8	20
							47	4	2131	9							
11	30930	X	23519	-0-	-7411	-0-	624	1	20889	3	N	1784	1786	0	1	8	17
							44	4	1962	9							
12	29884	X	NO RPT	-0-	-29884	-0-					N	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 336,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,035

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		41689	-0-		41689	253952	1005	1	35895	3	N	4283	4272	0	2	8	48
								78	4	4711	9							
02	0		35119	-0-		35119	289071	904	1	30378	3	N	3420	3416	0	5	8	47
								75	4	3762	9							
03	326388	X	37317	-0-		-289071	-0-	928	1	32342	3	N	3604	3603	0	5	8	43
								83	4	3964	9							
04	66930	X	30675	-0-		-36255	-0-	763	1	26872	3	N	2715	2727	0	4	8	27
								53	4	2987	9							
05	69161	X	32322	-0-		-36839	-0-	875	1	28708	3	N	2432	2425	0	6	8	28
								64	4	2675	9							
06	66930	X	28397	-0-		-38533	-0-	797	1	25573	3	N	1778	1784	0	1	8	21
								71	4	1956	9							
07	69161	X	25481	-0-		-43680	-0-	797	1	22823	3	N	1618	1619	0	2	8	18
								81	4	1780	9							
08	37324	X	22982	-0-		-14342	-0-	666	1	20632	3	N	1467	1469	0			16
								70	4	1614	9							
09	31290	X	20509	-0-		-10781	-0-	518	1	18469	3	N	1337	1340	0			13
								51	4	1471	9							
10	32333	X	19709	-0-		-12624	-0-	501	1	17707	3	N	1333	1335	0	1	8	10
								35	4	1466	9							
11	28410	X	18013	-0-		-10397	-0-	482	1	16133	3	N	1240	1241	0	1	8	8
								34	4	1364	9							
12	25482	X	NO RPT	-0-		-25482	-0-					N	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 312,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,227

PILONCILLO WELL #: A 25HX RRCID -> 282089 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8580 - 14200

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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		38223	-0-		38223	307832	911	1	32566	3	N	4250	4250	0	2	8	48
								71	4	4675	9							
02	339933	X	32101	-0-		-307832	-0-	812	1	27250	3	N	3611	3604	0	6	8	49
								67	4	3972	9							
03	63023	X	40948	-0-		-22075	-0-	993	1	34608	3	N	4780	4764	0	7	8	58
								89	4	5258	9							
04	60990	X	36723	-0-		-24267	-0-	890	1	31326	3	N	4040	4053	0	5	8	40
								63	4	4444	9							
05	63023	X	27078	-0-		-35945	-0-	706	1	23172	3	N	2863	2862	0	8	8	33
								51	4	3149	9							
06	60990	X	26056	-0-		-34934	-0-	714	1	22945	3	N	2122	2130	0	1	8	24
								63	4	2334	9							
07	40951	X	25775	-0-		-15176	-0-	780	1	22325	3	N	2355	2349	0	3	8	27
								79	4	2591	9							
08	40951	X	23333	-0-		-17618	-0-	652	1	20235	3	N	2161	2163	0			25
								69	4	2377	9							
09	36720	X	22139	-0-		-14581	-0-	536	1	19064	3	N	2260	2260	0			25
								53	4	2486	9							
10	27063	X	22007	-0-		-5056	-0-	534	1	18875	3	N	2328	2331	0	2	8	20
								37	4	2561	9							
11	26070	X	19370	-0-		-6700	-0-	506	1	16940	3	N	1717	1723	0	1	8	13
								35	4	1889	9							
12	25761	X	NO RPT	-0-		-25761	-0-					N	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 313,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,487

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	0	W	52876	-0-	52876	373422	1254	1	44828	3	N	6088	6083	0	3	8	66
							97	4	6697	9							
02	0	W	43365	-0-	43365	416787	1094	1	36775	3	N	4914	4908	0	8	8	64
							91	4	5405	9							
03	436218	X	19431	-0-	-416787	-0-	472	1	16433	3	N	2258	2293	0	3	8	26
							42	4	2484	9							
04	52200	X	7263	-0-	-44937	-0-	173	1	6067	3	N	918	937	0	1	8	6
							13	4	1010	9							
05	53940	X	36080	-0-	-17860	-0-	974	1	31979	3	N	2779	2749	0	7	8	29
							70	4	3057	9							
06	52200	X	31378	-0-	-20822	-0-	869	1	27868	3	N	2332	2335	0	2	8	24
							76	4	2565	9							
07	48019	X	31134	-0-	-16885	-0-	927	1	26517	3	N	3269	3255	0	4	8	34
							94	4	3596	9							
08	30550	X	30550	-0-	-0-	-0-	845	1	26177	3	N	3125	3125	0			34
							90	4	3438	9							
09	34920	X	26227	-0-	-8693	-0-	636	1	22587	3	N	2672	2677	0			29
							65	4	2939	9							
10	36084	X	25937	-0-	-10147	-0-	624	1	22022	3	N	2953	2954	0	2	8	26
							43	4	3248	9							
11	31380	X	23624	-0-	-7756	-0-	604	1	20174	3	N	2548	2552	0	2	8	20
							43	4	2803	9							
12	31124	X	NO RPT	-0-	-31124	-0-					N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 327,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,856

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	0		62896	-0-	62896	190866	1454	1	51929	3	Y	8545	8534	0	5	8	93
							113	4	9400	9							
02	0		54114	-0-	54114	244980	1338	1	44971	3	Y	6995	6985	0	11	8	92
							110	4	7695	9							
03	0		54167	-0-	54167	299147	1302	1	45348	3	Y	6726	6729	0	10	8	79
							118	4	7399	9							
04	0		45228	-0-	45228	344375	1087	1	38253	3	Y	5284	5305	0	7	8	51
							76	4	5812	9							
05	393065	X	48690	-0-	-344375	-0-	1257	1	41231	3	Y	5555	5529	0	15	8	62
							91	4	6111	9							
06	48120	X	45013	-0-	-3107	-0-	1218	1	39074	3	Y	4196	4210	0	2	8	46
							105	4	4616	9							
07	49724	X	41066	-0-	-8658	-0-	1243	1	35576	3	Y	3745	3746	0	5	8	40
							127	4	4120	9							
08	49724	X	37460	-0-	-12264	-0-	1047	1	32481	3	Y	3474	3476	0			38
							111	4	3821	9							
09	48120	X	33851	-0-	-14269	-0-	829	1	29485	3	Y	3139	3143	0	1	8	33
							84	4	3453	9							
10	48701	X	32360	-0-	-16341	-0-	795	1	28098	3	Y	3101	3106	0	2	8	26
							56	4	3411	9							
*11	45000	X	29189	-0-	-15811	-0-	759	1	25369	3	Y	2734	2738	0	2	8	20
							54	4	3007	9							
12	41075	X	NO RPT	-0-	-41075	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 484,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 53,494

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	0		64303	-0-	64303	131686	1557	1	55639	3	Y	6351	6344	0	4	8	70
							121	4	6986	9							
02	0		51934	-0-	51934	183620	1350	1	45368	3	Y	4640	4640	0	7	8	63
							112	4	5104	9							
03	0		44765	-0-	44765	228385	1129	1	39352	3	Y	3803	3813	0	6	8	47
							101	4	4183	9							
04	0		32646	-0-	32646	261031	821	1	28859	3	Y	2645	2661	0	4	8	27
							56	4	2910	9							
05	296134	X	35103	-0-	-261031	-0-	945	1	31047	3	Y	2765	2753	0	7	8	32
							69	4	3042	9							
06	53670	X	29520	-0-	-24150	-0-	811	1	26024	3	Y	2376	2379	0	2	8	27
							71	4	2614	9							
07	55459	X	33780	-0-	-21679	-0-	1039	1	29754	3	Y	2621	2615	0	4	8	29
							104	4	2883	9							
08	55459	X	27897	-0-	-27562	-0-	801	1	24791	3	Y	2018	2026	0			21
							85	4	2220	9							
09	53670	X	27786	-0-	-25884	-0-	703	1	24997	3	Y	1832	1834	0			19
							71	4	2015	9							
10	35092	X	27156	-0-	-7936	-0-	695	1	24541	3	Y	1701	1706	0	1	8	13
							49	4	1871	9							
*11	32700	X	24368	-0-	-8332	-0-	657	1	21993	3	Y	1520	1522	0	1	8	10
							46	4	1672	9							
12	33790	X	NO RPT	-0-	-33790	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 399,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,272

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	0		58754	-0-	58754	117381	1454	1	51952	3	Y	4759	4746	0	3	8	54
							113	4	5235	9							
02	0		49093	-0-	49093	166474	1302	1	43706	3	Y	3615	3613	0	6	8	50
							108	4	3977	9							
03	0		43914	-0-	43914	210388	1129	1	39308	3	Y	3069	3076	0	5	8	38
							101	4	3376	9							
04	0		32443	-0-	32443	242831	830	1	29198	3	Y	2144	2156	0	3	8	23
							57	4	2358	9							
05	272154	X	29323	-0-	-242831	-0-	794	1	26064	3	Y	2188	2179	0	6	8	26
							58	4	2407	9							
06	45450	X	29271	-0-	-16179	-0-	808	1	25930	3	Y	2238	2235	0	2	8	27
							71	4	2462	9							
07	46965	X	29169	-0-	-17796	-0-	906	1	25929	3	Y	2038	2037	0	3	8	25
							92	4	2242	9							
08	46965	X	27621	-0-	-19344	-0-	799	1	24739	3	Y	1816	1818	0			23
							85	4	1998	9							
09	45450	X	24682	-0-	-20768	-0-	630	1	22390	3	Y	1453	1458	0			18
							64	4	1598	9							
10	30256	X	24928	-0-	-5328	-0-	648	1	22869	3	Y	1242	1247	0	1	8	12
							45	4	1366	9							
11	29280	X	21796	-0-	-7484	-0-	594	1	19871	3	Y	1172	1171	0	1	8	12
							42	4	1289	9							
12	29171	X	NO RPT	-0-	-29171	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 370,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,734

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	0		72519	-0-	72519	155921	1753	1	62615	3	Y	7288	7287	0	4	8	83
							134	4	8017	9							
02	0		51045	-0-	51045	206966	1323	1	44429	3	Y	4712	4723	0	7	8	65
							110	4	5183	9							
03	0		49208	-0-	49208	256174	1253	1	43661	3	Y	3801	3812	0	6	8	48
							113	4	4181	9							
04	0		41529	-0-	41529	297703	1061	1	37358	3	Y	2762	2776	0	4	8	30
							72	4	3038	9							
05	334959	X	37256	-0-	-297703	-0-	1019	1	33453	3	Y	2464	2457	0	6	8	31
							74	4	2710	9							
06	58710	X	27635	-0-	-31075	-0-	768	1	24675	3	Y	1932	1939	0	1	8	23
							67	4	2125	9							
07	60667	X	27723	-0-	-32944	-0-	856	1	24492	3	Y	2081	2075	0	3	8	26
							86	4	2289	9							
08	60667	X	23903	-0-	-36764	-0-	688	1	21301	3	Y	1674	1679	0			21
							73	4	1841	9							
09	58710	X	25866	-0-	-32844	-0-	657	1	23348	3	Y	1632	1633	0			20
							66	4	1795	9							
10	37262	X	25017	-0-	-12245	-0-	639	1	22557	3	Y	1616	1620	0	1	8	15
							43	4	1778	9							
11	27630	X	22083	-0-	-5547	-0-	598	1	19993	3	Y	1318	1321	0	1	8	11
							42	4	1450	9							
12	27714	X	NO RPT	-0-	-27714	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 403,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,280

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	0		62539	-0-	62539	199132	1362	1	48675	3	Y	11269	11256	0	6	8	124
							106	4	12396	9							
02	0		49119	-0-	49119	248251	1145	1	38454	3	Y	8568	8566	0	13	8	113
							95	4	9425	9							
03	0		40116	-0-	40116	288367	914	1	31832	3	Y	6625	6649	0	10	8	79
							82	4	7288	9							
04	0		37437	-0-	37437	325804	857	1	30130	3	Y	5810	5824	0	8	8	57
							59	4	6391	9							
05	367049	X	41245	-0-	-325804	-0-	1042	1	34188	3	Y	5400	5383	0	14	8	60
							75	4	5940	9							
06	51780	X	36374	-0-	-15406	-0-	959	1	30802	3	Y	4119	4132	0	2	8	45
							82	4	4531	9							
07	53506	X	33639	-0-	-19867	-0-	986	1	28247	3	Y	3914	3912	0	5	8	42
							101	4	4305	9							
08	53506	X	30849	-0-	-22657	-0-	839	1	25982	3	Y	3581	3585	0			38
							89	4	3939	9							
09	51780	X	27595	-0-	-24185	-0-	657	1	23368	3	Y	3185	3190	0	1	8	32
							66	4	3504	9							
10	41230	X	27225	-0-	-14005	-0-	652	1	23007	3	Y	3201	3205	0	2	8	26
							45	4	3521	9							
11	36360	X	23452	-0-	-12908	-0-	594	1	19854	3	Y	2693	2697	0	2	8	20
							42	4	2962	9							
12	33635	X	NO RPT	-0-	-33635	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 409,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 58,365

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		53395	-0-		53395	168070	1239	1	44271	3	Y	7080	7071	0	4	8	79
								97	4	7788	9							
02	0		42045	-0-		42045	210115	1043	1	35060	3	Y	5324	5324	0	8	8	71
								86	4	5856	9							
03	0		39348	-0-		39348	249463	940	1	32780	3	Y	5039	5041	0	8	8	61
								85	4	5543	9							
04	0		37536	-0-		37536	286999	901	1	31726	3	Y	4405	4416	0	6	8	44
								63	4	4846	9							
05	323107	X	36108	-0-		-286999	-0-	939	1	30811	3	Y	3899	3887	0	10	8	46
								69	4	4289	9							
06	42660	X	32255	-0-		-10405	-0-	866	1	27789	3	Y	3204	3210	0	2	8	38
								76	4	3524	9							
07	44082	X	28801	-0-		-15281	-0-	865	1	24760	3	Y	2807	2807	0	4	8	34
								88	4	3088	9							
08	44082	X	26965	-0-		-17117	-0-	751	1	23262	3	Y	2612	2613	0			33
								79	4	2873	9							
09	42660	X	24110	-0-		-18550	-0-	586	1	20797	3	Y	2425	2428	0			30
								59	4	2668	9							
10	36115	X	23312	-0-		-12803	-0-	571	1	20173	3	Y	2297	2302	0	2	8	23
								41	4	2527	9							
11	32250	X	20413	-0-		-11837	-0-	526	1	17627	3	Y	2022	2024	0	2	8	19
								36	4	2224	9							
12	28799	X	NO RPT	-0-		-28799	-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 364,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 41,114

PILONCILLO WELL #: B 1HZ RRCID -> 282225 COMPL. DATE 10/24/2016 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 9090 - 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	0		57079	-0-		57079	178625	1357	1	48519	3	Y	6453	6459	0	4	8	72
								105	4	7098	9							
02	0		49502	-0-		49502	228127	1243	1	41719	3	Y	5852	5837	0	9	8	78
								103	4	6437	9							
03	0		54700	-0-		54700	282827	1279	1	44587	3	Y	7926	7898	0	12	8	94
								115	4	8719	9							
04	0		44192	-0-		44192	327019	1061	1	37357	3	Y	5184	5219	0	7	8	52
								72	4	5702	9							
05	375990	X	48971	-0-		-327019	-0-	1264	1	41482	3	Y	5575	5548	0	15	8	64
								92	4	6133	9							
06	50100	X	47046	-0-		-3054	-0-	1245	1	39952	3	Y	5219	5221	0	3	8	59
								108	4	5741	9							
07	51770	X	42892	-0-		-8878	-0-	1267	1	36305	3	Y	4720	4719	0	6	8	54
								128	4	5192	9							
08	51770	X	39645	-0-		-12125	-0-	1087	1	33662	3	Y	4345	4349	0			50
								116	4	4780	9							
09	50100	X	35966	-0-		-14134	-0-	861	1	30650	3	Y	3971	3976	0	1	8	44
								87	4	4368	9							
10	48980	X	35643	-0-		-13337	-0-	859	1	30339	3	Y	3986	3992	0	3	8	35
								60	4	4385	9							
11	47040	X	31211	-0-		-15829	-0-	795	1	26613	3	Y	3406	3412	0	2	8	27
								56	4	3747	9							
12	42904	X	NO RPT	-0-		-42904	-0-					Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 486,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 56,637

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	0		31572	-0-	31572	271089	775	1	27691	3	N	2770	2771	0	2	8	31
							59	4	3047	9							
02	0		25584	-0-	25584	296673	661	1	22204	3	N	2422	2416	0	4	8	33
							55	4	2664	9							
03	324425	X	27752	-0-	-296673	-0-	689	1	24041	3	N	2692	2688	0	4	8	33
							61	4	2961	9							
04	41340	X	7776	-0-	-33564	-0-	189	1	6637	3	N	852	875	0	1	8	9
							13	4	937	9							
05	42718	X	22791	-0-	-19927	-0-	623	1	20419	3	N	1549	1537	0	4	8	17
							45	4	1704	9							
06	41340	X	24562	-0-	-16778	-0-	660	1	21183	3	N	2421	2410	0	2	8	26
							56	4	2663	9							
07	42718	X	24711	-0-	-18007	-0-	706	1	20225	3	N	3371	3354	0	5	8	38
							72	4	3708	9							
08	27745	X	22717	-0-	-5028	-0-	601	1	18604	3	N	3135	3139	0			34
							63	4	3449	9							
09	22050	X	20885	-0-	-1165	-0-	479	1	17030	3	N	3025	3028	0	1	8	30
							48	4	3328	9							
10	22785	X	21244	-0-	-1541	-0-	485	1	17147	3	N	3252	3256	0	2	8	24
							35	4	3577	9							
11	24570	X	18688	-0-	-5882	-0-	457	1	15254	3	N	2678	2683	0	2	8	17
							31	4	2946	9							
12	24707	X	NO RPT	-0-	-24707	-0-					N	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 248,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,167

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	0		80416	-0-	80416	160349	1981	1	70780	3	Y	6820	6807	0	4	8	76
							153	4	7502	9							
02	0		58079	-0-	58079	218428	1541	1	51754	3	Y	4234	4246	0	7	8	57
							127	4	4657	9							
03	0		53262	-0-	53262	271690	1363	1	47503	3	Y	3885	3888	0	6	8	48
							122	4	4274	9							
04	0		48688	-0-	48688	320378	1241	1	43661	3	Y	3363	3369	0	5	8	37
							87	4	3699	9							
05	366162	X	45784	-0-	-320378	-0-	1264	1	41458	3	Y	2700	2696	0	7	8	34
							92	4	2970	9							
06	69120	X	37531	-0-	-31589	-0-	1080	1	34658	3	Y	1543	1556	0	1	8	20
							96	4	1697	9							
07	71424	X	38150	-0-	-33274	-0-	1228	1	35167	3	Y	1484	1484	0	2	8	18
							123	4	1632	9							
08	71424	X	31663	-0-	-39761	-0-	941	1	29151	3	Y	1338	1341	0			15
							99	4	1472	9							
09	69120	X	31210	-0-	-37910	-0-	810	1	28812	3	Y	1369	1370	0			14
							82	4	1506	9							
10	45787	X	31370	-0-	-14417	-0-	817	1	28859	3	Y	1489	1490	0	1	8	12
							56	4	1638	9							
11	37530	X	28458	-0-	-9072	-0-	782	1	26170	3	Y	1318	1319	0	1	8	10
							56	4	1450	9							
12	38161	X	NO RPT	-0-	-38161	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 484,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,543

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	0		73258	-0-	73258	168241	1764	1	63035	3	Y	7566	7572	0	4	8	86
							136	4	8323	9							
02	0		44902	-0-	44902	213143	1169	1	39235	3	Y	4000	4024	0	6	8	56
							98	4	4400	9							
03	0		37037	-0-	37037	250180	927	1	32311	3	Y	3378	3385	0	5	8	44
							83	4	3716	9							
04	0		27861	-0-	27861	278041	690	1	24314	3	Y	2552	2565	0	3	8	28
							50	4	2807	9							
05	304077	X	26036	-0-	-278041	-0-	698	1	22909	3	Y	2162	2158	0	6	8	26
							51	4	2378	9							
06	69180	X	18669	-0-	-50511	-0-	514	1	16453	3	Y	1507	1514	0	1	8	18
							44	4	1658	9							
07	71486	X	18103	-0-	-53383	-0-	557	1	15930	3	Y	1418	1418	0	2	8	16
							56	4	1560	9							
08	71486	X	22789	-0-	-48697	-0-	658	1	20364	3	Y	1544	1542	0			18
							69	4	1698	9							
09	69180	X	18494	-0-	-50686	-0-	469	1	16685	3	Y	1175	1180	0			13
							47	4	1293	9							
10	26040	X	15444	-0-	-10596	-0-	402	1	14154	3	Y	782	789	0			6
							28	4	860	9							
*11	22050	X	13217	-0-	-8833	-0-	357	1	11910	3	Y	840	839	0	1	8	6
							26	4	924	9							
12	22785	X	NO RPT	-0-	-22785	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 315,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,924

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	0		81975	-0-	81975	162558	1966	1	70274	3	Y	8713	8684	0	5	8	95
							151	4	9584	9							
02	0		75616	-0-	75616	238174	1928	1	64769	3	Y	7964	7943	0	12	8	104
							159	4	8760	9							
03	0		79633	-0-	79633	317807	1951	1	67985	3	Y	8656	8645	0	13	8	102
							175	4	9522	9							
04	0		70843	-0-	70843	388650	1735	1	61035	3	Y	7229	7251	0	10	8	70
							121	4	7952	9							
05	463417	X	74767	-0-	-388650	-0-	1976	1	64828	3	Y	7110	7082	0	19	8	79
							142	4	7821	9							
06	73471	X	73471	-0-	-0-	-0-	1987	1	63792	3	Y	6835	6833	0	4	8	77
							173	4	7519	9							
07	72261	X	68572	-0-	-3689	-0-	2083	1	59650	3	Y	6025	6026	0	8	8	68
							211	4	6628	9							
08	72261	X	63133	-0-	-9128	-0-	1795	1	55587	3	Y	5056	5066	0			58
							189	4	5562	9							
09	69930	X	61667	-0-	-8263	-0-	1541	1	54802	3	Y	4699	4704	0	1	8	52
							155	4	5169	9							
10	72261	X	57849	-0-	-14412	-0-	1464	1	51664	3	Y	4201	4214	0	3	8	36
							100	4	4621	9							
*11	69930	X	54604	-0-	-15326	-0-	1454	1	48649	3	Y	3999	4001	0	3	8	31
							102	4	4399	9							
12	68572	X	NO RPT	-0-	-68572	-0-					Y	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 762,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 70,487

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 35HV RRCID -> 282615 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9885 - 15086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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
03	0		39744	-0-		39744	39744		1012	1	35243	3	Y	3089	2855	0	200	8	34
									91	4	3398	9							
04	0		112483	-0-		112483	152227		2891	1	101708	3	Y	6985	6937	0	11	8	71
									200	4	7684	9							
05	0		90987	-0-		90987	243214		2532	1	83093	3	Y	4707	4711	0	12	8	55
									184	4	5178	9							
06	0		69460	-0-		69460	312674		1995	1	64005	3	Y	2987	3004	0	2	8	36
									174	4	3286	9							
07	0		54606	-0-		54606	367280		1748	1	50062	3	Y	2381	2386	0	3	8	28
									177	4	2619	9							
08	415426	X	48146	-0-		-367280	-0-		1435	1	44416	3	Y	1950	1955	0			23
									150	4	2145	9							
09	89220	X	48025	-0-		-41195	-0-		1273	1	45239	3	Y	1260	1269	0	1	8	13
									127	4	1386	9							
10	92194	X	43859	-0-		-48335	-0-		1164	1	41114	3	Y	1363	1365	0	1	8	10
									82	4	1499	9							
11	89220	X	36161	-0-		-53059	-0-		1012	1	33840	3	Y	1125	1127	0	1	8	7
									71	4	1238	9							
12	92194	X	NO RPT	-0-		-92194	-0-						Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 543,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,847

PILONCILLO WELL #: E 35HW RRCID -> 282617 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9750 - 15218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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
*03	0		37380	-0-		37380	37380		950	1	33110	3	Y	2941	2810	0	96	8	35
									85	4	3235	9							
*04	0		95684	-0-		95684	133064		2447	1	86098	3	Y	6335	6297	0	8	8	65
									170	4	6969	9							
*05	0		79575	-0-		79575	212639		2213	1	72635	3	Y	4152	4157	0	11	8	49
									160	4	4567	9							
*06	0		53311	-0-		53311	265950		1524	1	48896	3	Y	2506	2524	0	2	8	29
									134	4	2757	9							
*07	0		41871	-0-		41871	307821		1333	1	38169	3	Y	2031	2033	0	3	8	24
									135	4	2234	9							
*08	338651	X	30830	-0-		-307821	-0-		914	1	28206	3	Y	1466	1472	0			18
									97	4	1613	9							
*09	75330	X	30278	-0-		-45052	-0-		795	1	28270	3	Y	1030	1035	0			13
									80	4	1133	9							
*10	77841	X	26906	-0-		-50935	-0-		712	1	25104	3	Y	946	950	0			9
									49	4	1041	9							
*11	75330	X	20807	-0-		-54523	-0-		577	1	19292	3	Y	815	816	0			8
									41	4	897	9							
12	77841	X	NO RPT	-0-		-77841	-0-						Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 416,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,222

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	0		39174	-0-	39174	39174		998	1	34765	3	Y	3019	2880	0	106	8	33
								90	4	3321	9							
*04	0		116119	-0-	116119	155293		2945	1	103581	3	Y	8535	8472	0	11	8	85
								204	4	9389	9							
*05	0		99928	-0-	99928	255221		2746	1	90086	3	Y	6270	6266	0	16	8	73
								199	4	6897	9							
*06	0		71965	-0-	71965	327186		2044	1	65620	3	Y	3747	3773	0	2	8	45
								179	4	4122	9							
*07	0		57834	-0-	57834	385020		1836	1	52557	3	Y	2959	2964	0	4	8	36
								186	4	3255	9							
*08	438730	X	53710	-0-	-385020	-0-		1591	1	49039	3	Y	2647	2651	0			32
								168	4	2912	9							
*09	93780	X	49625	-0-	-44155	-0-		1304	1	46375	3	Y	1649	1661	0			20
								132	4	1814	9							
*10	96906	X	43771	-0-	-53135	-0-		1158	1	40879	3	Y	1504	1508	0	1	8	15
								80	4	1654	9							
*11	93780	X	36976	-0-	-56804	-0-		1018	1	34071	3	Y	1651	1651	0	1	8	14
								71	4	1816	9							
12	96906	X	NO RPT	-0-	-96906	-0-						Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 569,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,981

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	0		35001	-0-	35001	35001		865	1	30163	3	Y	3541	3415	0	85	8	41
								78	4	3895	9							
*04	0		111374	-0-	111374	146375		2796	1	98388	3	Y	9087	9021	0	17	8	90
								194	4	9996	9							
*05	0		94389	-0-	94389	240764		2595	1	85150	3	Y	5870	5876	0	15	8	69
								187	4	6457	9							
*06	0		65847	-0-	65847	306611		1871	1	60041	3	Y	3430	3457	0	2	8	40
								162	4	3773	9							
*07	0		52117	-0-	52117	358728		1654	1	47375	3	Y	2655	2660	0	4	8	31
								167	4	2921	9							
*08	399961	X	41233	-0-	-358728	-0-		1221	1	37648	3	Y	2032	2039	0			24
								129	4	2235	9							
*09	90150	X	40888	-0-	-49262	-0-		1069	1	37986	3	Y	1568	1574	0			18
								108	4	1725	9							
*10	93155	X	37468	-0-	-55687	-0-		984	1	34730	3	Y	1532	1536	0	1	8	13
								69	4	1685	9							
*11	90150	X	31855	-0-	-58295	-0-		875	1	29291	3	Y	1480	1481	0	1	8	11
								61	4	1628	9							
12	93155	X	NO RPT	-0-	-93155	-0-						Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 510,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,195

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	(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
03	0		28279	-0-		28279	28279	712	1	24816	3	Y	2443	2305	0	110	8	28
								64	4	2687	9							
04	0		102478	-0-		102478	130757	2579	1	90756	3	Y	8149	8078	0	17	8	82
								179	4	8964	9							
05	0		85830	-0-		85830	216587	2358	1	77386	3	Y	5378	5382	0	14	8	64
								170	4	5916	9							
06	0		60434	-0-		60434	277021	1711	1	54916	3	Y	3325	3346	0	2	8	41
								149	4	3658	9							
07	0		47716	-0-		47716	324737	1507	1	43146	3	Y	2646	2651	0	4	8	32
								152	4	2911	9							
08	361080	X	36343	-0-		-324737	-0-	1065	1	32955	3	Y	2010	2018	0			24
								112	4	2211	9							
09	73440	X	37780	-0-		-35660	-0-	974	1	34644	3	Y	1876	1878	0			22
								98	4	2064	9							
10	75888	X	36300	-0-		-39588	-0-	927	1	32752	3	Y	2324	2323	0	2	8	21
								65	4	2556	9							
11	73440	X	30202	-0-		-43238	-0-	812	1	27160	3	Y	1975	1979	0	2	8	15
								57	4	2173	9							
12	75888	X	NO RPT	-0-		-75888	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 465,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,126

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	(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
03	0		44232	-0-		44232	44232	1112	1	38745	3	Y	3886	3655	0	188	8	43
								100	4	4275	9							
04	0		116417	-0-		116417	160649	2938	1	103361	3	Y	9013	8954	0	13	8	89
								204	4	9914	9							
05	0		100316	-0-		100316	260965	2741	1	89912	3	Y	6786	6779	0	18	8	78
								198	4	7465	9							
06	0		75988	-0-		75988	336953	2143	1	68779	3	Y	4435	4458	0	3	8	52
								187	4	4879	9							
07	406469	X	69516	-0-		-336953	-0-	2189	1	62669	3	Y	4034	4035	0	5	8	46
								221	4	4437	9							
08	101928	X	60262	-0-		-41666	-0-	1768	1	54530	3	Y	3435	3442	0			39
								185	4	3779	9							
09	98640	X	53450	-0-		-45190	-0-	1368	1	48631	3	Y	3013	3018	0	1	8	33
								137	4	3314	9							
10	101928	X	50495	-0-		-51433	-0-	1301	1	45960	3	Y	2857	2863	0	2	8	25
								91	4	3143	9							
*11	98640	X	48466	-0-		-50174	-0-	1315	1	43988	3	Y	2793	2794	0	2	8	22
								91	4	3072	9							
12	0	X	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 619,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 40,252

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. GAS LIFT (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		15197	-0-	15197	15197	386	1	13456	3	Y	1200	1073	0	115	8	12
							35	4	1320	9							
04	0		87834	-0-	87834	103031	2251	1	79210	3	Y	5651	5580	0	28	8	55
							157	4	6216	9							
05	0		79402	-0-	79402	182433	2217	1	72763	3	Y	3874	3875	0	10	8	44
							161	4	4261	9							
06	0		51986	-0-	51986	234419	1477	1	47374	3	Y	2733	2744	0	2	8	31
							129	4	3006	9							
07	0		42611	-0-	42611	277030	1350	1	38614	3	Y	2283	2286	0	3	8	25
							136	4	2511	9							
08	327193	X	50163	-0-	-277030	-0-	1476	1	45718	3	Y	2557	2553	0			29
							156	4	2813	9							
09	64830	X	41176	-0-	-23654	-0-	1063	1	37808	3	Y	1997	2004	0			22
							108	4	2197	9							
10	66991	X	34633	-0-	-32358	-0-	919	1	32469	3	Y	1073	1085	0	1	8	9
							65	4	1180	9							
11	64830	X	33661	-0-	-31169	-0-	933	1	31244	3	Y	1291	1288	0	1	8	11
							64	4	1420	9							
12	66991	X	NO RPT	-0-	-66991	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 436,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,659

PILONCILLO WELL #: E 34HW RRCID -> 282859 COMPL. DATE 03/12/2017 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9783 - 15451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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		42561	-0-	42561	42561	1073	1	37385	3	Y	3642	3435	0	167	8	40
							97	4	4006	9							
04	0		121349	-0-	121349	163910	3067	1	107909	3	Y	9235	9173	0	12	8	90
							214	4	10159	9							
05	0		104082	-0-	104082	267992	2859	1	93856	3	Y	6510	6508	0	18	8	74
							206	4	7161	9							
06	0		75791	-0-	75791	343783	2150	1	69002	3	Y	4047	4074	0	2	8	45
							187	4	4452	9							
*07	404783	X	61000	-0-	-343783	-0-	1934	1	55350	3	Y	3202	3209	0	4	8	34
							194	4	3522	9							
08	91326	X	57958	-0-	-33368	-0-	1707	1	52691	3	Y	3073	3075	0			32
							180	4	3380	9							
09	88380	X	51745	-0-	-36635	-0-	1337	1	47533	3	Y	2492	2499	0			25
							134	4	2741	9							
10	91326	X	43014	-0-	-48312	-0-	1117	1	39440	3	Y	2163	2172	0	2	8	14
							78	4	2379	9							
*11	88380	X	39183	-0-	-49197	-0-	1067	1	35716	3	Y	2114	2114	0	2	8	12
							75	4	2325	9							
12	91326	X	NO RPT	-0-	-91326	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 596,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,478

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. 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
03	0		52956	-0-		52956	52956	1340	1	46718	3	Y	4344	4121	0	173	8	50
								120	4	4778	9							
04	0		129292	-0-		129292	182248	3267	1	114932	3	Y	9879	9817	0	14	8	98
								226	4	10867	9							
05	0		103539	-0-		103539	285787	2848	1	93469	3	Y	6379	6386	0	17	8	74
								205	4	7017	9							
06	0		73555	-0-		73555	359342	2089	1	67070	3	Y	3831	3859	0	2	8	44
								182	4	4214	9							
*07	417394	X	58052	-0-		-359342	-0-	1843	1	52761	3	Y	2965	2971	0	4	8	34
								186	4	3262	9							
08	102145	X	57384	-0-		-44761	-0-	1698	1	52369	3	Y	2853	2853	0			34
								179	4	3138	9							
09	98850	X	46930	-0-		-51920	-0-	1212	1	43057	3	Y	2307	2314	0			27
								123	4	2538	9							
10	102145	X	42863	-0-		-59282	-0-	1110	1	39209	3	Y	2242	2246	0	2	8	21
								78	4	2466	9							
*11	98850	X	41217	-0-		-57633	-0-	1126	1	37662	3	Y	2138	2138	0	2	8	19
								77	4	2352	9							
12	102145	X	NO RPT	-0-		-102145	-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 605,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,938

PILONCILLO WELL #: E 34HY RRCID -> 282861 COMPL. DATE 03/12/2017 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 9706 - 15972

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
03	0		45073	-0-		45073	45073	1153	1	40155	3	Y	3330	3157	0	134	8	39
								102	4	3663	9							
04	0		124136	-0-		124136	169209	3177	1	111811	3	Y	8116	8061	0	11	8	83
								220	4	8928	9							
05	0		100643	-0-		100643	269852	2787	1	91491	3	Y	5602	5602	0	15	8	68
								203	4	6162	9							
*06	0		71810	-0-		71810	341662	2044	1	65597	3	Y	3627	3648	0	2	8	45
								179	4	3990	9							
*07	399697	X	58035	-0-		-341662	-0-	1843	1	52747	3	Y	2963	2967	0	4	8	37
								186	4	3259	9							
*08	105958	X	51329	-0-		-54629	-0-	1523	1	46978	3	Y	2425	2431	0			31
								160	4	2668	9							
*09	102540	X	42607	-0-		-59933	-0-	1095	1	38942	3	Y	2235	2238	0			28
								111	4	2459	9							
*10	105958	X	39373	-0-		-66585	-0-	1022	1	36080	3	Y	1999	2007	0	1	8	19
								72	4	2199	9							
*11	102540	X	36551	-0-		-65989	-0-	1001	1	33532	3	Y	1770	1774	0	1	8	14
								71	4	1947	9							
12	105958	X	NO RPT	-0-		-105958	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 569,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,067

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
03	0		42682	-0-	42682	42682	1088	1	37902	3	Y	3268	3126	0	105	8	37
							97	4	3595	9							
04	0		118336	-0-	118336	161018	3024	1	106404	3	Y	7906	7853	0	12	8	78
							211	4	8697	9							
05	0		100346	-0-	100346	261364	2784	1	91374	3	Y	5442	5444	0	14	8	62
							202	4	5986	9							
06	0		72336	-0-	72336	333700	2064	1	66223	3	Y	3517	3538	0	2	8	39
							180	4	3869	9							
07	392122	X	58422	-0-	-333700	-0-	1859	1	53250	3	Y	2842	2846	0	4	8	31
							187	4	3126	9							
08	99386	X	53554	-0-	-45832	-0-	1583	1	49022	3	Y	2529	2534	0			26
							167	4	2782	9							
09	96180	X	44280	-0-	-51900	-0-	1139	1	40486	3	Y	2309	2313	0			22
							115	4	2540	9							
10	99386	X	36970	-0-	-62416	-0-	956	1	33749	3	Y	2000	2008	0	1	8	13
							65	4	2200	9							
11	96180	X	38825	-0-	-57355	-0-	1054	1	35264	3	Y	2212	2208	0	2	8	15
							74	4	2433	9							
12	99386	X	NO RPT	-0-	-99386	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 565,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,025

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
*05	0		24064	-0-	24064	24064	603	1	19779	3	Y	3307	3143	0	126	8	38
							44	4	3638	9							
*06	0		67792	-0-	67792	91856	1723	1	55300	3	Y	9653	9570	0	7	8	114
							151	4	10618	9							
*07	0		49454	-0-	49454	141310	1419	1	40633	3	Y	6598	6624	0	9	8	79
							144	4	7258	9							
*08	182439	X	41129	-0-	-141310	-0-	1116	1	34557	3	Y	4854	4874	0			59
							117	4	5339	9							
*09	40080	X	35705	-0-	-4375	-0-	869	1	30859	3	Y	3535	3552	0	1	8	41
							88	4	3889	9							
*10	41416	X	33040	-0-	-8376	-0-	814	1	28713	3	Y	3143	3153	0	2	8	29
							56	4	3457	9							
*11	40080	X	30833	-0-	-9247	-0-	811	1	27149	3	Y	2560	2565	0	2	8	22
							57	4	2816	9							
12	41416	X	NO RPT	-0-	-41416	-0-					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 282,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,650

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
*05	0		15224	-0-	15224	15224	379	1	12432	3	Y	2168	1984	0	162	8	22
							28	4	2385	9							
*06	0		38585	-0-	38585	53809	1053	1	33792	3	Y	3315	3287	0	12	8	38
							93	4	3647	9							
*07	0		23464	-0-	23464	77273	718	1	20551	3	Y	1930	1943	0	3	8	22
							72	4	2123	9							
*08	95339	X	18066	-0-	-77273	-0-	516	1	15981	3	Y	1376	1383	0			15
							55	4	1514	9							
*09	42030	X	15546	-0-	-26484	-0-	394	1	14006	3	Y	1006	1010	0			11
							39	4	1107	9							
*10	43431	X	18779	-0-	-24652	-0-	488	1	17220	3	Y	942	946	0			7
							35	4	1036	9							
*11	42030	X	16294	-0-	-25736	-0-	447	1	14950	3	Y	788	790	0			5
							30	4	867	9							
12	43431	X	NO RPT	-0-	-43431	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 145,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,525

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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
*05	0		23602	-0-	23602	23602	576	1	18889	3	Y	3724	3555	0	128	8	41
							41	4	4096	9							
*06	0		54471	-0-	54471	78073	1421	1	45612	3	Y	6647	6601	0	10	8	77
							126	4	7312	9							
*07	0		46685	-0-	46685	124758	1403	1	40159	3	Y	4529	4548	0	6	8	52
							141	4	4982	9							
*08	0		39696	-0-	39696	164454	1118	1	34648	3	Y	3465	3478	0			39
							118	4	3812	9							
*09	195331	X	30877	-0-	-164454	-0-	761	1	27050	3	Y	2718	2729	0			28
							76	4	2990	9							
*10	61101	X	29042	-0-	-32059	-0-	722	1	25518	3	Y	2502	2508	0	2	8	20
							50	4	2752	9							
*11	59130	X	21391	-0-	-37739	-0-	561	1	18773	3	Y	1833	1839	0	2	8	12
							41	4	2016	9							
12	61101	X	NO RPT	-0-	-61101	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 245,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,418

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
*05	0		8560	-0-	8560	8560	212	1	6999	3	Y	1213	1048	0	153	8	12
							15	4	1334	9							
*06	0		32638	-0-	32638	41198	903	1	28978	3	Y	2435	2401	0	20	8	26
							78	4	2679	9							
*07	0		26948	-0-	26948	68146	851	1	24350	3	Y	1511	1520	0	2	8	15
							85	4	1662	9							
*08	0		23328	-0-	23328	91474	685	1	21226	3	Y	1223	1225	0			13
							72	4	1345	9							
*09	110891	X	19417	-0-	-91474	-0-	497	1	17689	3	Y	1073	1075	0			11
							51	4	1180	9							
*10	31620	X	20096	-0-	-11524	-0-	515	1	18178	3	Y	1243	1242	0	1	8	11
							36	4	1367	9							
*11	30600	X	15676	-0-	-14924	-0-	432	1	14438	3	Y	706	712	0			5
							29	4	777	9							
12	31620	X	NO RPT	-0-	-31620	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 146,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,404

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
*05	0		12868	-0-	12868	12868	341	1	11205	3	Y	1179	1006	0	161	8	12
							25	4	1297	9							
*06	0		23379	-0-	23379	36247	649	1	20846	3	Y	1662	1632	0	23	8	19
							56	4	1828	9							
*07	0		33107	-0-	33107	69354	1022	1	29252	3	Y	2482	2469	0	3	8	29
							103	4	2730	9							
*08	0		24720	-0-	24720	94074	704	1	21809	3	Y	1938	1944	0			23
							75	4	2132	9							
*09	116562	X	22488	-0-	-94074	-0-	565	1	20065	3	Y	1637	1641	0			19
							57	4	1801	9							
*10	31992	X	22868	-0-	-9124	-0-	571	1	20182	3	Y	1885	1885	0	1	8	18
							41	4	2074	9							
*11	30960	X	17611	-0-	-13349	-0-	461	1	15420	3	Y	1544	1548	0	1	8	13
							32	4	1698	9							
12	31992	X	NO RPT	-0-	-31992	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 157,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,327

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
*05	0		13673	-0-	13673	13673	343	1	11239	3	Y	1878	1697	0	162	8	19
							25	4	2066	9							
*06	0		18039	-0-	18039	31712	464	1	14873	3	Y	2419	2405	0	7	8	26
							41	4	2661	9							
*07	0		33617	-0-	33617	65329	1079	1	30898	3	Y	1392	1402	0	2	8	14
							109	4	1531	9							
*08	79563	X	14234	-0-	-65329	-0-	412	1	12756	3	Y	931	937	0			8
							42	4	1024	9							
*09	29460	X	14944	-0-	-14516	-0-	381	1	13547	3	Y	889	890	0			7
							38	4	978	9							
*10	30442	X	8779	-0-	-21663	-0-	221	1	7794	3	Y	680	682	0			5
							16	4	748	9							
*11	29460	X	12004	-0-	-17456	-0-	331	1	11046	3	Y	548	550	0			3
							24	4	603	9							
12	30442	X	NO RPT	-0-	-30442	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 115,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,737

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
*05	0		13675	-0-	13675	13675	347	1	11365	3	Y	1762	1634	0	109	8	19
							25	4	1938	9							
*06	0		36293	-0-	36293	49968	960	1	30828	3	Y	4021	3975	0	19	8	46
							82	4	4423	9							
*07	0		32755	-0-	32755	82723	990	1	28319	3	Y	3041	3049	0	4	8	34
							101	4	3345	9							
*08	0		26437	-0-	26437	109160	748	1	23149	3	Y	2237	2246	0			25
							79	4	2461	9							
*09	127942	X	18782	-0-	-109160	-0-	465	1	16534	3	Y	1578	1586	0			17
							47	4	1736	9							
*10	21266	X	16347	-0-	-4919	-0-	409	1	14432	3	Y	1343	1348	0	1	8	11
							29	4	1477	9							
*11	20580	X	20435	-0-	-145	-0-	544	1	18238	3	Y	1467	1467	0	1	8	10
							39	4	1614	9							
12	21266	X	NO RPT	-0-	-21266	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 164,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,449

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
*05	0		19591	-0-	19591	19591	494	1	16212	3	Y	2590	2471	0	90	8	29
							36	4	2849	9							
*06	0		63490	-0-	63490	83081	1642	1	52715	3	Y	8173	8077	0	29	8	96
							143	4	8990	9							
*07	0		55004	-0-	55004	138085	1609	1	46078	3	Y	6504	6514	0	9	8	77
							163	4	7154	9							
*08	0		48360	-0-	48360	186445	1322	1	40924	3	Y	5432	5443	0			66
							139	4	5975	9							
*09	229080	X	42635	-0-	-186445	-0-	1014	1	36020	3	Y	4997	5002	0	1	8	60
							104	4	5497	9							
*10	54281	X	44657	-0-	-9624	-0-	1093	1	38618	3	Y	4425	4439	0	3	8	43
							78	4	4868	9							
*11	52530	X	36248	-0-	-16282	-0-	944	1	31614	3	Y	3295	3306	0	2	8	30
							65	4	3625	9							
12	54281	X	NO RPT	-0-	-54281	-0-					Y	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 309,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 35,416

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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
*05	0		15005	-0-	15005	15005	383	1	12578	3	Y	1833	1663	0	150	8	20
							28	4	2016	9							
*06	0		66221	-0-	66221	81226	1746	1	56041	3	Y	7528	7430	0	29	8	89
							153	4	8281	9							
*07	0		45591	-0-	45591	126817	1350	1	38627	3	Y	4980	5003	0	7	8	59
							136	4	5478	9							
*08	0		40769	-0-	40769	167586	1143	1	35415	3	Y	3717	3733	0			43
							122	4	4089	9							
*09	200460	X	32874	-0-	-167586	-0-	810	1	28789	3	Y	2903	2913	0	1	8	32
							82	4	3193	9							
*10	63736	X	28088	-0-	-35648	-0-	687	1	24248	3	Y	2824	2830	0	2	8	24
							47	4	3106	9							
*11	61680	X	24092	-0-	-37588	-0-	616	1	20586	3	Y	2588	2590	0	2	8	20
							43	4	2847	9							
12	63736	X	NO RPT	-0-	-63736	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 252,640 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,373

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
*05	0		13302	-0-	13302	13302	344	1	11286	3	Y	1497	1302	0	180	8	15
							25	4	1647	9							
*06	0		25633	-0-	25633	38935	718	1	23048	3	Y	1640	1614	0	23	8	18
							63	4	1804	9							
*07	0		23790	-0-	23790	62725	766	1	21926	3	Y	927	935	0	1	8	9
							78	4	1020	9							
*08	0		20156	-0-	20156	82881	602	1	18654	3	Y	761	763	0			7
							63	4	837	9							
*09	94858	X	11977	-0-	-82881	-0-	313	1	11136	3	Y	451	455	0			3
							32	4	496	9							
*10	81530	X	11429	-0-	-70101	-0-	298	1	10524	3	Y	533	533	0			3
							21	4	586	9							
*11	78900	X	9266	-0-	-69634	-0-	251	1	8375	3	Y	567	566	0			4
							16	4	624	9							
12	81530	X	NO RPT	-0-	-81530	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 115,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,376

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
*05	0		25922	-0-	25922	25922	680	1	22348	3	Y	2586	2385	0	174	8	27
							49	4	2845	9							
*06	0		56794	-0-	56794	82716	1547	1	49626	3	Y	4988	4926	0	31	8	58
							134	4	5487	9							
*07	0		33747	-0-	33747	116463	1016	1	29087	3	Y	3220	3237	0	4	8	37
							102	4	3542	9							
*08	0		25078	-0-	25078	141541	701	1	21747	3	Y	2323	2334	0			26
							75	4	2555	9							
*09	163629	X	22088	-0-	-141541	-0-	548	1	19507	3	Y	1797	1803	0			20
							56	4	1977	9							
*10	52018	X	24872	-0-	-27146	-0-	626	1	22155	3	Y	1862	1865	0	1	8	16
							43	4	2048	9							
*11	50340	X	17764	-0-	-32576	-0-	471	1	15772	3	Y	1354	1360	0	1	8	9
							32	4	1489	9							
12	52018	X	NO RPT	-0-	-52018	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 206,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,130

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437
LIGHT RANCH WELL #: 345H RRCID -> 267203 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9185 - 14149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	239	1	2568	3	Y	139	139	0			20
							153	9									
02	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	208	1	2447	3	Y	106	118	0			8
							117	9									
03	3565	X	2905	-0-	-660	-0-	325	1	2416	3	Y	149	140	0			17
							164	9									
04	3450	X	2790	-0-	-660	-0-	214	1	2425	3	Y	137	130	0			24
							151	9									
05	3211	X	2814	-0-	-397	-0-	210	1	2448	3	Y	142	149	0			17
							156	9									
06	2970	X	2813	-0-	-157	-0-	202	1	2468	3	Y	130	132	0			15
							143	9									
07	3069	X	2853	-0-	-216	-0-	213	1	2487	3	Y	139	139	0			15
							153	9									
08	2914	X	2136	-0-	-778	-0-	173	1	1831	3	Y	120	123	0			12
							132	9									
09	2820	X	2603	-0-	-217	-0-	152	1	2381	3	Y	64	57	0			19
							70	9									
10	2914	X	2833	-0-	-81	-0-	220	1	2435	3	Y	162	157	0			24
							178	9									
11	2820	X	2724	-0-	-96	-0-	225	1	2375	3	Y	113	119	0			18
							124	9									
*12	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	265	1	2405	3	Y	175	169	0			24
							193	9									

TOTAL GAS PROD: 33,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,576

TIDAL PETROLEUM, INC. 859240
STS WELL #: 1H RRCID -> 262866 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 11122 PERF.11447 - 13631

01	1364	N	1020	-0-	-344	-0-	885	2	135	9	N	123	366	1			119
02	1204	N	955	-0-	-249	-0-	744	2	211	9	N	192	189	1			122
03	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	1818	2	345	9	N	314	190	1			246
04	990	N	21	-0-	-969	-0-	21	2			N	-0-					246
05	3100	N	3165	-0-	65	65	2681	2	484	9	N	440	552	1			134
06	2100	N	1991	-0-	-109	-0-	1808	2	183	9	N	166	186	1			114
07	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	820	2	320	9	N	291	180	1			225
08	2945	X	1214	-0-	-1731	-0-	892	2	322	9	N	293	182	1			336
09	2850	X	995	-0-	-1855	-0-	838	2	157	9	N	143	218	1			261
10	2945	X	1761	-0-	-1184	-0-	1207	2	554	9	N	504	378	1			387
11	1980	X	740	-0-	-1240	-0-	590	2	150	9	N	136	187	1			336
*12	1209	X	752	-0-	-457	-0-	535	2	217	9	N	197					533

TOTAL GAS PROD: 15,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,799

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC 884566
VIVION WELL #: 1 RRCID -> 266427 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8292 - 12390

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1180	-0-	-2416	-0-	220	1	688	3	Y	157	193	0			21
							99	4	173	9							
02	3248	X	821	-0-	-2427	-0-	63	1	255	3	Y	441	409	0			53
							18	4	485	9							
03	3596	X	756	-0-	-2840	-0-	57	1	190	3	Y	430	420	0			63
							36	4	473	9							
04	2940	X	326	-0-	-2614	-0-	54	1	261	3	Y	5	67	0			1
							5	4	6	9							
05	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-					1
06	1140	X	184	-0-	-956	-0-	171	1	3	3	Y	1	2	0			-0-
							9	4	1	9							
07	341	N	82	-0-	-259	-0-	23	1	39	3	Y	2	1	0			1
							18	4	2	9							
08	635	N	635	-0-	-0-	-0-	53	1	476	3	Y	2					3
							104	4	2	9							
09	552	N	552	-0-	-0-	-0-	15	1	474	3	Y	2	2	0			3
							61	4	2	9							
10	598	N	598	-0-	-0-	-0-	31	1	554	3	Y	2	2	0			3
							11	4	2	9							
11	623	N	623	-0-	-0-	-0-	26	1	583	3	Y	2	2	0			3
							12	4	2	9							
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 5,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,044

LIGHT RANCH WELL #: 3 RRCID -> 269332 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8512 - 13597

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	748	1	5988	3	Y	150	152	0			8
							99	4	165	9							
02	10014	X	10014	-0-	-0-	-0-	1075	1	8411	3	Y	419	393	0			34
							67	4	461	9							
03	7359	X	7359	-0-	-0-	-0-	563	1	6589	3	Y	162	191	0			5
							29	4	178	9							
04	5340	X	4519	-0-	-821	-0-	359	1	3829	3	Y	215	205	0			15
							94	4	237	9							
05	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	237	1	4475	3	Y	529	520	0			24
							27	4	582	9							
06	5430	X	5105	-0-	-325	-0-	91	1	4670	3	Y	296	310	0			10
							18	4	326	9							
07	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	60	1	3901	3	Y	333	336	0	2	1	5
							11	4	366	9							
08	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					Y	390	381	0	4	1	10
09	5160	X	1463	-0-	-3697	-0-	43	1	1078	3	Y	276	272	0	7	1	7
							38	4	304	9							
10	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	293	1	5085	3	Y	473	469	0			11
							154	4	520	9							
11	5100	X	1364	-0-	-3736	-0-	56	1	1122	3	Y	159	150	0	15	1	5
							11	4	175	9							
12	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					Y	98	101	0			2

TOTAL GAS PROD: 52,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,500

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
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	9402	X	9402	-0-	-0-	-0-	982	1	7864	3	Y	371	385	0			19
							148	4	408	9							
02	5040	X	3955	-0-	-1085	-0-	383	1	2992	3	Y	459	440	0			38
							75	4	505	9							
03	5580	X	3391	-0-	-2189	-0-	250	1	2920	3	Y	186	204	0	16	1	4
							16	4	205	9							
04	5040	X	3632	-0-	-1408	-0-	280	1	2988	3	Y	262	236	0			30
							76	4	288	9							
05	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	237	1	4475	3	Y	362	364	0			28
							27	4	398	9							
06	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	91	1	4670	3	Y	291	298	0			21
							18	4	320	9							
07	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	85	1	5582	3	Y	385	385	0	3	1	18
							16	4	424	9							
08	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					Y	274	282	0	3	1	7
09	5070	X	726	-0-	-4344	-0-	19	1	474	3	Y	196	193	0	5	1	5
							17	4	216	9							
10	5239	X	3405	-0-	-1834	-0-	167	1	2902	3	Y	225	225	0			5
							88	4	248	9							
11	5070	X	-0-	-0-	-5070	-0-					Y	301	269	0	27	1	10
12	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					Y	334	336	0			8

TOTAL GAS PROD: 40,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,646

LIGHT RANCH WELL #: 8 RRCID -> 274263 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 8759 - 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	10850	X	7856	-0-	-2994	-0-	723	1	5791	3	Y	1054	1012	0			50
							183	4	1159	9							
02	9917	X	9917	-0-	-0-	-0-	1098	1	8588	3	Y	177	209	0			18
							36	4	195	9							
03	11630	X	11630	-0-	-0-	-0-	885	1	10359	3	Y	309	319	0			8
							46	4	340	9							
04	10500	X	2000	-0-	-8500	-0-	158	1	1686	3	Y	104	105	0			7
							42	4	114	9							
05	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	313	1	5904	3	Y	19	25	0			1
							20	4	21	9							
06	10500	X	8207	-0-	-2293	-0-	155	1	7899	3	Y	112	109	0			4
							30	4	123	9							
07	7184	X	7184	-0-	-0-	-0-	105	1	6887	3	Y	156	156	0	1	1	3
							20	4	172	9							
08	6059	X	6059	-0-	-0-	-0-	67	1	5950	3	Y	28	30	0			1
							11	4	31	9							
09	4800	X	2460	-0-	-2340	-0-	90	1	2280	3	Y	8	9	0			-0-
							81	4	9	9							
10	7695	X	7695	-0-	-0-	-0-	406	1	7041	3	Y	32	31	0			1
							213	4	35	9							
11	4800	X	15	-0-	-4785	-0-	1	1	14	3	Y	-0-	1	0			-0-
*12	8080	X	8080	-0-	-0-	-0-	357	1	7329	3	Y	79	77	0			2
							307	4	87	9							

TOTAL GAS PROD: 77,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,078

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
LIGHT RANCH WELL #: 7 RRCID -> 274432 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 8382 - 13738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14260	X	7103	-0-		-7157		-0-		648	1	5189	3	Y	996	963	0			47
										170	4	1096	9							
02	12880	X	2226	-0-		-10654		-0-		204	1	1598	3	Y	332	349	0			30
										59	4	365	9							
03	14260	X	4575	-0-		-9685		-0-		301	1	3523	3	Y	651	616	0	48	1	17
										35	4	716	9							
04	13380	X	4644	-0-		-8736		-0-		373	1	3976	3	Y	182	186	0			13
										95	4	200	9							
05	9777	X	9777	-0-		-0-		-0-		489	1	9245	3	Y	11	23	0			1
										31	4	12	9							
06	9138	X	9138	-0-		-0-		-0-		171	1	8823	3	Y	101	98	0			4
										33	4	111	9							
07	9792	X	9792	-0-		-0-		-0-		144	1	9426	3	Y	177	176	0	1	1	4
										27	4	195	9							
08	9765	X	6432	-0-		-3333		-0-		70	1	6232	3	Y	108	108	0	1	1	3
										11	4	119	9							
09	9450	X	4669	-0-		-4781		-0-		171	1	4313	3	Y	29	30	0	1	1	1
										153	4	32	9							
10	9796	X	3138	-0-		-6658		-0-		164	1	2849	3	Y	35	35	0			1
										86	4	39	9							
11	9480	X	284	-0-		-9196		-0-		13	1	268	3	Y	-0-	1	1			-0-
										3	4									
12	9796	X	5323	-0-		-4473		-0-		237	1	4861	3	Y	20	20	0			-0-
										203	4	22	9							

TOTAL GAS PROD: 67,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,642

LIGHT RANCH WELL #: 11 RRCID -> 277027 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8280 - 14460

01	14B2 EXT		3584	-0-		3584		3584		302	4	3282	9	N	2984	2837	0			147
02	14B2 EXT		1739	-0-		1739		5323		197	1	1542	3	N	-0-	147	0			-0-
03	14B2 EXT		43542	-0-		43542		48865		1882	1	22013	3	N	17227	17212	0	15	8	-0-
										697	4	18950	9							
04	14B2 EXT		24027	-0-		24027		72892		1247	1	13304	3	N	8051	7922	0			129
										620	4	8856	9							
05	0	W	3206	-0-		3206		76098		37	1	707	3	N	2198	2249	0			78
										44	4	2418	9							
06	0	W	36593	-0-		36593		112691		486	1	25051	3	N	9965	9696	0			347
										94	4	10962	9							
07	150277	X	37586	-0-		-112691		-0-		431	1	28169	3	N	8096	8246	0	55	1	142
										80	4	8906	9							
08	26709	X	26709	-0-		-0-		-0-		235	1	20781	3	N	5142	5093	0	56	1	135
										37	4	5656	9							
09	27056	X	27056	-0-		-0-		-0-		788	1	19927	3	N	5121	5004	0	127	1	125
										708	4	5633	9							
10	21228	X	21228	-0-		-0-		-0-		907	1	15746	3	N	3726	3764	0			87
										476	4	4099	9							
11	18900	X	12226	-0-		-6674		-0-		429	1	8578	3	N	2847	2583	0	258	1	93
										87	4	3132	9							
12	19530	X	11198	-0-		-8332		-0-		375	1	7694	3	N	2552	2586	0			59
										322	4	2807	9							

TOTAL GAS PROD: 248,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 67,909

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		9324	-0-	9324	9324	634	1	4958	3	N	3393	3100	0			293
							3732	9									
03	14B2 EXT		61176	-0-	61176	70500	2869	1	33554	3	N	21687	19852	0	1548	1	580
							897	4	23856	9							
04	14B2 EXT		41326	-0-	41326	111826	2148	1	22922	3	N	13809	13405	0			984
							1066	4	15190	9							
05	14B2 EXT		42646	-0-	42646	154472	1381	1	26095	3	N	13420	14048	0			356
							408	4	14762	9							
06	216062	X	61590	-0-	-154472	-0-	864	1	44533	3	N	14569	14625	0			300
							167	4	16026	9							
07	55391	X	55391	-0-	-0-	-0-	624	1	40783	3	N	12607	12807	0	85	1	15
							116	4	13868	9							
08	43325	X	43325	-0-	-0-	-0-	389	1	34429	3	N	7677	7415	0	81	1	196
							62	4	8445	9							
09	32350	X	32350	-0-	-0-	-0-	952	1	24050	3	N	5903	5808	0	147	1	144
							855	4	6493	9							
10	52948	X	42786	-0-	-10162	-0-	1902	1	32997	3	N	6264	6262	0			146
							997	4	6890	9							
11	51240	X	34109	-0-	-17131	-0-	1340	1	26821	3	N	5160	4673	0	466	1	167
							272	4	5676	9							
12	52948	X	14713	-0-	-38235	-0-	515	1	10573	3	N	2893	2993	1			67
							443	4	3182	9							

TOTAL GAS PROD: 438,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 107,382

VIVION UNIT A WELL #: 8 RRCID -> 277884 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 7590 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	0	%	8393	-0-	8393	8393	158	1	2968	3	Y	4746	4582	0			164
							46	4	5221	9							
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	8393					Y	-0-	164	0			-0-
08	0	%	23775	-0-	23775	32168	1046	1	9448	3	Y	10134	9629	0			505
							2134	4	11147	9							
09	0	%	41691	-0-	41691	73859	588	1	18666	3	Y	18212	18267	0	138	1	312
							2404	4	20033	9							
10	0	%	41183	-0-	41183	115042	1191	1	20957	3	Y	16852	16783	0			381
							498	4	18537	9							
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	115042					Y	NO RPT					381
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	115042					Y	NO RPT					381

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18565 06/28/2017

TOTAL GAS PROD: 115,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 49,944

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	197	1	268	3	Y	-0-					-0-
02	644	N	450	-0-	-194	-0-	212	1	238	3	Y	-0-					-0-
03	651	N	419	-0-	-232	-0-	145	1	274	3	Y	-0-					-0-
04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	288	1	286	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	161	1	397	3	Y	-0-					-0-
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	168	1	266	3	Y	-0-					-0-
07	589	N	295	-0-	-294	-0-	75	1	220	3	Y	-0-					-0-
08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	164	1	394	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	65	1	415	3	Y	-0-					-0-
10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	174	1	245	3	Y	-0-					-0-
11	540	N	450	-0-	-90	-0-	191	1	259	3	Y	-0-					-0-
12	496	N	450	-0-	-46	-0-	198	1	252	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,552 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE WELL #: 4 RRCID -> 213470 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4858 - 4884

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	105	1	143	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	77	-0-	-287	-0-	36	1	41	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	202	-0-	-108	-0-	70	1	132	3	Y	-0-					-0-
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	195	1	193	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	98	1	243	3	Y	-0-					-0-
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	120	1	190	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	217	-0-	-186	-0-	55	1	162	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	310	-0-	-31	-0-	91	1	219	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	217	-0-	-83	-0-	29	1	188	3	Y	-0-					-0-
10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	122	1	172	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	294	-0-	-6	-0-	125	1	169	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	202	-0-	-15	-0-	89	1	113	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE WELL #: 11 RRCID -> 216436 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4483 - 4904

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	837	-0-	-0-	-0-	354	1	483	3	Y	-0-					-0-
02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	307	1	344	3	Y	-0-					-0-
03	775	N	295	-0-	-480	-0-	102	1	193	3	Y	-0-					-0-
04	810	N	388	-0-	-422	-0-	195	1	193	3	Y	-0-					-0-
05	713	N	248	-0-	-465	-0-	71	1	177	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	217	-0-	-83	-0-	84	1	133	3	Y	-0-					-0-
07	450	N	450	-0-	-0-	-0-	115	1	335	3	Y	-0-					-0-
08	419	N	419	-0-	-0-	-0-	123	1	296	3	Y	-0-					-0-
09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	34	1	214	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	279	-0-	-186	-0-	116	1	163	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	325	-0-	-95	-0-	138	1	187	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	233	-0-	-15	-0-	103	1	130	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,590 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	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	541	1	739	3	N	-0-					14
02	697	N	697	-0-	-0-	-0-	328	1	369	3	N	-0-					14
03	969	N	969	-0-	-0-	-0-	335	1	634	3	N	-0-					14
04	720	N	329	-0-	-391	-0-	165	1	164	3	N	-0-					14
05	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	347	1	858	3	N	-0-					14
06	859	N	859	-0-	-0-	-0-	332	1	527	3	N	-0-					14
07	495	N	495	-0-	-0-	-0-	126	1	369	3	N	-0-					14
08	744	N	495	-0-	-249	-0-	145	1	350	3	N	-0-					14
09	869	N	869	-0-	-0-	-0-	118	1	751	3	N	-0-					14
10	496	N	293	-0-	-203	-0-	122	1	171	3	N	-0-					14
11	480	N	344	-0-	-136	-0-	146	1	198	3	N	-0-					14
12	744	N	184	-0-	-560	-0-	81	1	103	3	N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 8,019 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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
05	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	1178	N	1136	-0-	-42	-0-	480	1	656	3	N	-0-					458
02	952	N	750	-0-	-202	-0-	353	1	397	3	N	-0-					458
03	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	415	1	785	3	N	-0-					458
04	1110	N	684	-0-	-426	-0-	344	1	340	3	N	-0-					458
05	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	324	1	800	3	N	-0-					458
06	1170	N	877	-0-	-293	-0-	339	1	538	3	N	-0-					458
07	884	N	884	-0-	-0-	-0-	225	1	659	3	N	-0-					458
08	1116	N	884	-0-	-232	-0-	259	1	625	3	N	-0-					458
09	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	140	1	895	3	N	-0-					458
10	899	N	475	-0-	-424	-0-	197	1	278	3	N	-0-					458
11	870	N	511	-0-	-359	-0-	217	1	294	3	N	-0-					458
12	1085	N	338	-0-	-747	-0-	148	1	190	3	N	-0-					458

TOTAL GAS PROD: 9,898 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	465	N	465	-0-	-0-	-0-	197	1	268	3	N	-0-					42
02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	255	1	287	3	N	-0-					42
03	558	N	217	-0-	-341	-0-	75	1	142	3	N	-0-					42
04	450	N	403	-0-	-47	-0-	202	1	201	3	N	-0-					42
05	589	N	372	-0-	-217	-0-	107	1	265	3	N	-0-					42
06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	162	1	257	3	N	-0-					42
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	110	1	324	3	N	-0-					42
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	109	1	263	3	N	-0-					42
09	420	N	295	-0-	-125	-0-	40	1	255	3	N	-0-					42
10	434	N	325	-0-	-109	-0-	135	1	190	3	N	-0-					42
11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	184	1	250	3	N	-0-					42
*12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	152	1	194	3	N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 4,624 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	545	N	545	-0-	-0-	-0-	230	1	315	3	N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			-0-
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-			-0-
05	523	N	523	-0-	-0-	-0-	151	1	372	3	N	-0-			-0-
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	187	1	296	3	N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			-0-
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	175	1	237	3	N	-0-			-0-
*12	457	N	457	-0-	-0-	-0-	201	1	256	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,420 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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	884	-0-	884	884	388	1	496	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 884 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		47	-0-	47	140	20	1	27	3	Y	-0-			-0-
02	155	X	15	-0-	-140	-0-	7	1	8	3	Y	-0-			-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 62 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE, CHIP "A" WELL #: 46 RRCID -> 229814 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3541 - 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	501	-0-	-26	-0-	212	1	289	3	N	-0-					99
02	420	N	32	-0-	-388	-0-	15	1	17	3	N	-0-					99
03	403	N	149	-0-	-254	-0-	51	1	98	3	N	-0-					99
04	480	N	164	-0-	-316	-0-	82	1	82	3	N	-0-					99
05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	141	1	350	3	N	-0-					99
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	121	1	193	3	N	-0-					99
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	81	1	236	3	N	-0-					99
08	496	N	317	-0-	-179	-0-	93	1	224	3	N	-0-					99
09	329	N	329	-0-	-0-	-0-	45	1	284	3	N	-0-					99
10	310	N	259	-0-	-51	-0-	108	1	151	3	N	-0-					99
11	300	N	282	-0-	-18	-0-	120	1	162	3	N	-0-					99
12	341	N	320	-0-	-21	-0-	141	1	179	3	N	-0-					99

TOTAL GAS PROD: 3,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 56 RRCID -> 229956 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4651 - 4858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	1395	N	589	-0-	-806	-0-	249	1	340	3	N	-0-					154
02	961	N	961	-0-	-0-	-0-	452	1	509	3	N	-0-					154
03	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	362	1	687	3	N	-0-					154
04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	324	1	320	3	N	-0-					154
05	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	314	1	776	3	N	-0-					154
06	1020	N	885	-0-	-135	-0-	342	1	543	3	N	-0-					154
07	969	N	969	-0-	-0-	-0-	246	1	723	3	N	-0-					154
08	1085	N	969	-0-	-116	-0-	284	1	685	3	N	-0-					154
09	939	N	939	-0-	-0-	-0-	127	1	812	3	N	-0-					154
10	961	N	732	-0-	-229	-0-	304	1	428	3	N	-0-					154
11	961	N	961	-0-	-0-	-0-	408	1	553	3	N	-0-					154
12	961	N	794	-0-	-167	-0-	349	1	445	3	N	-0-					154

TOTAL GAS PROD: 10,582 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	X	1341	-0-	-829	-0-	567	1	774	3	N	-0-					-0-
02	1960	X	830	-0-	-1130	-0-	391	1	439	3	N	-0-					-0-
03	1457	X	1366	-0-	-91	-0-	472	1	894	3	N	-0-					-0-
04	1559	X	1559	-0-	-0-	-0-	783	1	776	3	N	-0-					-0-
05	1333	X	1283	-0-	-50	-0-	370	1	913	3	N	-0-					-0-
06	1320	N	1093	-0-	-227	-0-	422	1	671	3	N	-0-					-0-
07	1612	N	981	-0-	-631	-0-	249	1	732	3	N	-0-					-0-
08	1271	N	981	-0-	-290	-0-	288	1	693	3	N	-0-					-0-
09	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	164	1	1049	3	N	-0-					-0-
10	992	N	656	-0-	-336	-0-	272	1	384	3	N	-0-					-0-
11	960	N	771	-0-	-189	-0-	327	1	444	3	N	-0-					-0-
12	1240	N	945	-0-	-295	-0-	415	1	530	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,019 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 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-	304	1	414	3	N	-0-					-0-
02	532	N	464	-0-	-68	-0-	218	1	246	3	N	-0-					-0-
03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	248	1	471	3	N	-0-					-0-
04	690	N	402	-0-	-288	-0-	202	1	200	3	N	-0-					-0-
05	718	N	718	-0-	-0-	-0-	207	1	511	3	N	-0-					-0-
06	690	N	494	-0-	-196	-0-	191	1	303	3	N	-0-					-0-
07	468	N	468	-0-	-0-	-0-	119	1	349	3	N	-0-					-0-
08	713	N	468	-0-	-245	-0-	137	1	331	3	N	-0-					-0-
09	480	N	430	-0-	-50	-0-	58	1	372	3	N	-0-					-0-
10	465	N	317	-0-	-148	-0-	132	1	185	3	N	-0-					-0-
11	450	N	384	-0-	-66	-0-	163	1	221	3	N	-0-					-0-
12	434	N	302	-0-	-132	-0-	133	1	169	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,884 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	53	1	101	3	N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	17	1	16	3	N	-0-					-0-
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	55	1	137	3	N	-0-					-0-
06	150	N	65	-0-	-85	-0-	25	1	40	3	N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	26	1	166	3	N	-0-					-0-
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	16	1	23	3	N	-0-					-0-
11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	38	1	51	3	N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 764 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	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	961	1	1312	3	N	-0-					-0-
02	1736	N	1474	-0-	-262	-0-	694	1	780	3	N	-0-					-0-
03	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	747	1	1416	3	N	-0-					-0-
04	2040	N	1345	-0-	-695	-0-	676	1	669	3	N	-0-					-0-
05	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	619	1	1530	3	N	-0-					-0-
06	2040	N	1681	-0-	-359	-0-	649	1	1032	3	N	-0-					-0-
07	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	442	1	1298	3	N	-0-					-0-
08	2108	N	1740	-0-	-368	-0-	510	1	1230	3	N	-0-					-0-
09	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	279	1	1780	3	N	-0-					-0-
10	1736	N	1170	-0-	-566	-0-	486	1	684	3	N	-0-					-0-
11	1680	N	1515	-0-	-165	-0-	643	1	872	3	N	-0-					-0-
12	2108	N	1625	-0-	-483	-0-	714	1	911	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,934 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	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					855
02	448	N	374	-0-	-74	-0-	176	1	198	3	N	-0-					855
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					855
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	259	1	256	3	N	-0-					855
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					855
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					855
07	527	N	498	-0-	-29	-0-	127	1	371	3	N	-0-					855
08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	146	1	352	3	N	-0-					855
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					855
10	496	N	345	-0-	-151	-0-	143	1	202	3	N	-0-					855
11	480	N	412	-0-	-68	-0-	175	1	237	3	N	-0-					855
*12	433	N	433	-0-	-0-	-0-	190	1	243	3	N	-0-					855

TOTAL GAS PROD: 3,075 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	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					82
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					82
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	47	1	89	3	N	-0-					82
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	758	1	1205	3	N	-0-					82
07	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	495	1	1451	3	N	-0-					82
08	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	570	1	1376	3	N	-0-					82
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					82
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					82
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					82
*12	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	632	1	806	3	N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 7,429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8042 RRCID -> 241878 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4538 - 4582

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

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

BRISCOE WELL #: 44 RRCID -> 241882 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4935 - 4950

01	806	N	665	-0-	-141	-0-	269	1	367	3	N	26	50	1			121
							29	9									
02	700	N	643	-0-	-57	-0-	292	1	328	3	N	21	46	1			96
							23	9									
03	744	N	675	-0-	-69	-0-	220	1	416	3	N	35	24	1			107
							39	9									
04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	319	1	316	3	N	11	24	1			94
							12	9									
05	713	N	670	-0-	-43	-0-	183	1	452	3	N	32	47	1			79
							35	9									
06	660	N	645	-0-	-15	-0-	234	1	371	3	N	36					115
							40	9									
07	682	N	662	-0-	-20	-0-	162	1	474	3	N	24					139
							26	9									
08	682	N	632	-0-	-50	-0-	182	1	438	3	N	11	72	1			78
							12	9									
09	660	N	641	-0-	-19	-0-	84	1	536	3	N	19					97
							21	9									
10	651	N	588	-0-	-63	-0-	238	1	335	3	N	14	24	1			87
							15	9									
11	600	N	584	-0-	-16	-0-	237	1	321	3	N	24	24	1			87
							26	9									
*12	666	N	666	-0-	-0-	-0-	279	1	356	3	N	28					115
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 7,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 281

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

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

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

BRISCOE (5140) WELL #: 8047 RRCID -> 241904 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4420 - 4827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	146	-0-	-9	-0-	62	1	84	3	N	-0-					-0-
02	140	N	98	-0-	-42	-0-	46	1	52	3	N	-0-					-0-
03	155	N	117	-0-	-38	-0-	40	1	77	3	N	-0-					-0-
04	150	N	92	-0-	-58	-0-	46	1	46	3	N	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	36	1	89	3	N	-0-					-0-
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	46	1	73	3	N	-0-					-0-
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	49	1	145	3	N	-0-					-0-
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	57	1	137	3	N	-0-					-0-
09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	30	1	194	3	N	-0-					-0-
10	186	N	87	-0-	-99	-0-	36	1	51	3	N	-0-					-0-
11	180	N	164	-0-	-16	-0-	70	1	94	3	N	-0-					-0-
12	217	N	174	-0-	-43	-0-	76	1	98	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,734 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	393	1	537	3	Y	112					235
							123	9									
02	1036	N	1016	-0-	-20	-0-	460	1	517	3	Y	35	174	1			96
							39	9									
03	1209	N	977	-0-	-232	-0-	289	1	548	3	Y	127	172	1			51
							140	9									
04	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	592	1	586	3	Y	77					128
							85	9									
05	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	335	1	828	3	Y	110					238
							121	9									
06	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	395	1	628	3	Y	17	164	1			91
							19	9									
07	1302	N	1030	-0-	-272	-0-	232	1	682	3	Y	105					196
							116	9									
08	1271	N	1209	-0-	-62	-0-	314	1	756	3	Y	126					322
							139	9									
09	1050	N	1036	-0-	-14	-0-	126	1	804	3	Y	96	351	1			67
							106	9									
10	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	418	1	589	3	Y	83					150
							91	9									
11	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	480	1	651	3	Y	96					246
							106	9									
12	1085	N	892	-0-	-193	-0-	361	1	461	3	Y	64	172	1			138
							70	9									

TOTAL GAS PROD: 13,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,048

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	155	N	109	-0-	-46	-0-	46	1	63	3	N	-0-					114
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	73	1	82	3	N	-0-					114
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					114
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					114
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					114
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	23	1	67	3	N	-0-					114
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	26	1	64	3	N	-0-					114
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					114
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					114
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114

TOTAL GAS PROD: 444 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	775	N	620	-0-	-155	-0-	262	1	358	3	N	-0-					-0-
02	868	N	407	-0-	-461	-0-	192	1	215	3	N	-0-					-0-
03	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	365	1	692	3	N	-0-					-0-
04	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	846	1	837	3	N	-0-					-0-
05	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	590	1	1460	3	N	-0-					-0-
06	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	993	1	1578	3	N	-0-					-0-
07	961	N	620	-0-	-341	-0-	158	1	462	3	N	-0-					-0-
08	961	N	620	-0-	-341	-0-	182	1	438	3	N	-0-					-0-
09	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	167	1	1065	3	N	-0-					-0-
10	620	N	511	-0-	-109	-0-	212	1	299	3	N	-0-					-0-
11	600	N	541	-0-	-59	-0-	230	1	311	3	N	-0-					-0-
12	961	N	490	-0-	-471	-0-	215	1	275	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,402 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

CAGE (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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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(GOVT. WELLS 2600) 15146 259 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
G. & M. ENERGY COMPANY 292290
HARRIS, L. WELL #: 1 RRCID -> 000099 COMPL. DATE 10/12/1957 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-

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	14B	DENY	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	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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	0	W	15663	-0-	15663	75669	15062	2	601	9	N	546	534	1			164
02	19348		13077	-0-	-6271	69398	12629	2	448	9	N	407	356	1			215
03	69398		16166	-0-	-53232	16166	15660	2	506	9	N	460	525	1			150
04	15420		12308	-0-	-3112	13054	11963	2	345	9	N	314	354	1			110
05	15934		8964	-0-	-6970	6084	8795	2	169	9	N	154	177	1			87
06	15420		7901	-0-	-7519	-0-	7694	2	207	9	N	188	179	1			96
07	15934		5184	-0-	-10750	-0-	5088	2	96	9	N	87					183
08	15934		4606	-0-	-11328	-0-	4468	2	138	9	N	125	171	1			137
09	12300	#	4696	-0-	-7604	-0-	4587	2	109	9	N	99	176	1			60
10	8959	#	3861	-0-	-5098	-0-	3760	2	101	9	N	92					152
11	8250	R	8250	-0-	-0-	-0-	8105	2	145	9	N	132	178	1			106
12	5177	#	3806	-0-	-1371	-0-	3744	2	62	9	N	56					162

TOTAL GAS PROD: 104,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,660

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	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	#	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	2	#	-0-	-0-	-2	-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	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

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

CAMPANA, SOUTH (WILCOX 7,900) 15146 555 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SCOTT FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 193524 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7950 - 7970

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/01/2017 - W/O TO 01-260477

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15273	X	15273	-0-	-0-	-0-	15039	2	234	9	N	213	174	1			120
02	15204	X	13020	-0-	-2184	-0-	12810	2	210	9	N	191	180	1			131
03	16554	X	13917	-0-	-2637	-0-	13709	2	208	9	N	189	178	1			142
04	16020	X	13413	-0-	-2607	-0-	13213	2	200	9	N	182	178	1			146
05	16554	X	16195	-0-	-359	-0-	15928	2	267	9	N	243	178	1			211
06	19428	X	19428	-0-	-0-	-0-	19134	2	294	9	N	267	357	1			121
07	17939	X	17939	-0-	-0-	-0-	17678	2	261	9	N	237	177	1			181
08	18367	X	18367	-0-	-0-	-0-	18133	2	234	9	N	213	178	1			216
09	19410	X	19410	-0-	-0-	-0-	19135	2	275	9	N	250	352	1			114
10	19307	X	19307	-0-	-0-	-0-	19058	2	249	9	N	226	176	1			164
11	18270	X	17618	-0-	-652	-0-	17351	2	267	9	N	243	177	1			230
12	18879	X	17261	-0-	-1618	-0-	17078	2	183	9	N	166	175	1			221

TOTAL GAS PROD: 201,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,620

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	125	1	90	2	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	664	N	664	-0-	-0-	-0-	353	1	311	2	N	-0-					-0-
04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	274	1	393	2	N	-0-					-0-
05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	360	1	233	2	N	-0-					-0-
06	630	N	520	-0-	-110	-0-	384	1	136	2	N	-0-					-0-
07	682	N	22	-0-	-660	-0-	10	1	12	2	N	-0-					-0-
08	495	N	495	-0-	-0-	-0-	418	1	77	2	N	-0-					-0-
09	510	N	156	-0-	-354	-0-	156	2			N	-0-					-0-
10	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
12	527	N	382	-0-	-145	-0-	382	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPANA, SOUTH (WILCOX 11,200) 15146 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
EDRINGTON, H. C. EST. "I" WELL #: 32 RRCID -> 088329 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11167 - 11212

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	821	-0-	-1938	-0-	478	1	343	2	N	-0-					74
02	2492	#	-0-	-0-	-2492	-0-					N	-0-					74
03	2666	#	142	-0-	-2524	-0-	76	1	66	2	N	-0-					74
04	1740	#	784	-0-	-956	-0-	323	1	461	2	N	-0-					74
05	1767	#	1587	-0-	-180	-0-	964	1	623	2	N	-0-					74
06	2763	R	2763	-0-	-0-	-0-	2038	1	725	2	N	-0-					74
07	806	#	76	-0-	-730	-0-	36	1	40	2	N	-0-					74
08	2154	R	2154	-0-	-0-	-0-	1821	1	333	2	N	-0-					74
09	2760	#	681	-0-	-2079	-0-	681	2			N	-0-					74
10	2852	#	1791	-0-	-1061	-0-	1791	2			N	-0-					74
11	2760	#	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-					74
12	2232	#	656	-0-	-1576	-0-	656	2			N	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 11,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	911	-0-	-81	-0-	817	3	94	9	N	85					189
02	1000	R	1000	-0-	-0-	-0-	898	3	102	9	N	93					282
03	1054	#	942	-0-	-112	-0-	866	3	76	9	N	69	169	1			182
04	1044	R	1044	-0-	-0-	-0-	945	3	99	9	N	90					272
05	1116	#	905	-0-	-211	-0-	4	1	827	3	N	67	168	1			171
							74	9									
06	1080	#	857	-0-	-223	-0-	752	3	105	9	N	95	1	8			265
07	1116	#	855	-0-	-261	-0-	765	3	90	9	N	82	165	1			182
08	1085	#	545	-0-	-540	-0-	477	3	68	9	N	62					244
09	1060	R	1060	-0-	-0-	-0-	979	3	81	9	N	74	159	1			159
*10	899	#	751	-0-	-148	-0-	709	3	42	9	N	38	146	1			51
*11	1098	R	1098	-0-	-0-	-0-	982	3	116	9	N	105					156
*12	874	R	874	-0-	-0-	-0-	782	3	92	9	N	84					240

TOTAL GAS PROD: 10,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 944

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

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-

JAMEX, INC. 429659
SCOTT FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 260477 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 1324 - 1510

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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		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	2883	X	2484	-0-	-399	-0-	128	1	2356	2	N	-0-					-0-
02	2744	X	2107	-0-	-637	-0-	55	1	2052	2	N	-0-					-0-
03	3038	X	2243	-0-	-795	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	2229	-0-	-711	-0-	153	1	2076	2	N	-0-					-0-
05	3007	X	2453	-0-	-554	-0-	128	1	2325	2	N	-0-					-0-
06	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	289	1	2474	2	N	-0-					-0-
07	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	179	1	2974	2	N	-0-					-0-
08	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	213	1	2240	2	N	-0-					-0-
09	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	216	1	2974	2	N	-0-					-0-
10	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	216	1	4939	2	N	-0-					-0-
*11	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	216	1	4478	2	N	-0-					-0-
*12	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	216	1	4277	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPANA, SOUTH (1500) 15146 785 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
ATLAS OPERATING LLC 036587
KYNETTE, P. WELL #: 29 RRCID -> 121180 COMPL. DATE 04/30/1986 TOTAL DEPTH 6378 PERF. 1487 - 1497

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

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	433	N	433	-0-	-0-	-0-	432	3	1	9	N	1					1
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					1
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	297	3	1	9	N	1	1	1			1
04	420	N	136	-0-	-284	-0-	136	3			N	-0-					1
05	279	N	56	-0-	-223	-0-	56	3			N	-0-	1	1			-0-
06	300	N	111	-0-	-189	-0-	110	3	1	9	N	1					1
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					1
08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					1
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-	1	1			-0-
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

CAMPANA, SOUTH (1500) //CONT.// 15146 785 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
OILTON RESOURCES, INC. 621012
SCHOELLER, KATE WELL #: 3 RRCID -> 187257 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 3106 PERF. 1530 - 1534

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

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

CAMPANA, SOUTH (1600) 15146 814 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
GOUGER GAS UNIT NO. 4 WELL #: 8 RRCID -> 130823 COMPL. DATE 04/25/1989 TOTAL DEPTH 3022 PERF. 1606 - 1622

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

OILTON RESOURCES, INC. 621012
SCHOELLER, KATE "A" WELL #: 2 RRCID -> 135805 COMPL. DATE 07/31/1990 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 1630 - 1635

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 (1600) //CONT.// 15146 814 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
TRIUM, LTD. 871159
DRIGGS, R. P. WELL #: 10 RRCID -> 135800 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 2009 PERF. 1594 - 1626

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

CAMPANA, SOUTH (1700) 15146 925 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
ATLAS OPERATING LLC 036587
KYNETTE, P. WELL #: 9 RRCID -> 157630 COMPL. DATE 11/06/1995 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 1712 - 1718

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/03/2017 - PLUGGED 01/03/17

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

CAMPANERO (CANYON) 15153 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
PENWELL ENERGY, INC. 652943
MOODY WELL #: 1003 RRCID -> 164371 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3810 PERF. 2465 - 3280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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_____ 07/31/2017 - P/A 07/31/17

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

RIO-TEX, INC. 712930
MOODY WELL #: 1 RRCID -> 076843 COMPL. DATE 03/13/1978 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2288 - 3333

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-					-0-
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	2	N	-0-					-0-
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-					-0-
05	31 N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	2	N	-0-					-0-
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
07	31 N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
08	31 N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	2	N	-0-					-0-
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	2	N	-0-					-0-
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 297 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	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
02	10	N	7	-0-	-3	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
03	13	N	11	-0-	-2	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
06	11	N	6	-0-	-5	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
07	13	N	6	-0-	-7	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
08	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY WELL #: 6 RRCID -> 076845 COMPL. DATE 04/16/1978 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2235 - 3193

01	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY WELL #: 3 RRCID -> 077109 COMPL. DATE 04/06/1978 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2263 - 3875

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	11	N	4	-0-	-7	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	12	N	6	-0-	-6	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	11	N	3	-0-	-8	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61 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	13	N	11	-0-	-2	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
02	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	12	N	8	-0-	-4	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	12	N	4	-0-	-8	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72 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	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
08	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
09	13	N	11	-0-	-2	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	N	-0-					-0-
*11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
*12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 198 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	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	71	1	1116	2	N	-0-					-0-
02	1120	N	1033	-0-	-87	-0-	62	1	971	2	N	-0-					-0-
03	1209	N	1143	-0-	-66	-0-	69	1	1074	2	N	-0-					-0-
04	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	89	1	1397	2	N	-0-					-0-
05	1147	N	1098	-0-	-49	-0-	66	1	1032	2	N	-0-					-0-
06	1110	N	1013	-0-	-97	-0-	61	1	952	2	N	-0-					-0-
07	1550	N	1003	-0-	-547	-0-	60	1	943	2	N	-0-					-0-
08	1085	N	1003	-0-	-82	-0-	61	1	942	2	N	-0-					-0-
09	1020	N	956	-0-	-64	-0-	57	1	899	2	N	-0-					-0-
10	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	105	1	1642	2	N	-0-					-0-
*11	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	102	1	1591	2	N	-0-					-0-
*12	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	111	1	1730	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,203 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-

CAMPANERO, N. (CANYON) 15156 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EDWARDS
PENWELL ENERGY, INC. 652943
MOODY WELL #: 1C RRCID -> 146202 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3513 - 3533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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_____ 08/03/2017 - P/A 08/03/17

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
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

CATARINA, SW. (OLMOS) 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC 252020
BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 110 RRCID -> 241733 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 4824 - 4838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020
BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 105 RRCID -> 241887 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4922 - 4942

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

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

GATES RANCH "A" WELL #: 1208 RRCID -> 059990 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 4853 - 5040

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/22/2017 - P/A 03/22/17

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

GATES RANCH WELL #: 10 RRCID -> 061190 COMPL. DATE 01/07/1975 TOTAL DEPTH 5424 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES RANCH WELL #: 3 RRCID -> 061257 COMPL. DATE 01/16/1975 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/30/2017 - PLUGGED 03/30/17

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

GATES RANCH "A" WELL #: 1217 RRCID -> 061989 COMPL. DATE 01/16/1975 TOTAL DEPTH 5402 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/14/2017 - P/A 03/14/17

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

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

GATES RANCH WELL #: 1190 RRCID -> 064782 COMPL. DATE 11/21/1975 TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A

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

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

GATES RANCH "A" WELL #: 2208 RRCID -> 065101 COMPL. DATE 09/04/1975 TOTAL DEPTH 5362 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/27/2017 - PLUGGED 03/27/17

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 #: 2202 RRCID -> 065516 COMPL. DATE 01/19/1976 TOTAL DEPTH 5276 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/07/2017 - PLUGGED 04/07/17

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

GATES RANCH "A" WELL #: 2203 RRCID -> 065829 COMPL. DATE 11/10/1975 TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A

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

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

GATES RANCH WELL #: 2217 RRCID -> 071943 COMPL. DATE 03/10/1977 TOTAL DEPTH 5750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/07/2017 - P/A 03/07/17

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

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

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES RANCH WELL #: 2218 RRCID -> 075300 COMPL. DATE 01/05/1978 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4986 - 5059

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	104			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	104			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	104			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	104			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	104			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	104			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	104			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	104			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	104			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	104			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	104			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	104			Y	NO RPT			-0-

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

GATES RANCH "A" WELL #: 1207 RRCID -> 076693 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4938 - 5054

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/01/2017 - PLUGGED 04/01/17

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

GATES RANCH WELL #: 3202 RRCID -> 084933 COMPL. DATE 10/25/1979 TOTAL DEPTH 5590 PERF. 4992 - 4998

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	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/05/2017 - P/A 04/05/17

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

COTULLA WELL #: 5797 RRCID -> 090526 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5333 - 5470

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

GATES RANCH "A" WELL #: 3217 RRCID -> 099402 COMPL. DATE 04/12/1982 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4880 - 4914

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/01/2017 - P/A 03/01/17

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

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

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3

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

GATES RANCH "A" WELL #: 5208 RRCID -> 204706 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4852 - 4886

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/17/2017 - P/A 03/17/17

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

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

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

COTULLA RANCH WELL #: 9 RRCID -> 251845 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5143 - 6370

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	121	1	1195	3	N	19					43
							21	9									
02	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	111	1	1148	3	N	-0-					43
03	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	138	1	1536	3	N	-0-					43
04	1290	N	433	-0-	-857	-0-	40	1	393	3	N	-0-					43
05	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	113	1	1238	3	N	-0-					43
06	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	123	1	1346	3	N	-0-					43
07	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	90	1	998	3	N	-0-					43
08	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	102	1	1074	3	N	-0-	40	1			3
09	1440	N	1330	-0-	-110	-0-	117	1	1213	3	N	-0-					3
10	764	N	764	-0-	-0-	-0-	74	1	690	3	N	-0-					3
11	1140	N	167	-0-	-973	-0-	23	1	144	3	N	-0-					3
12	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 12,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

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

GATES O TR2 WELL #: 3 RRCID -> 257900 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5090 - 5120

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	1			2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		31611	-0-	31611	31611	1080	1	29346	3	N	1077	1054	1	5	8	18
							1185	9									
03	0		127342	-0-	127342	158953	3697	1	120753	3	N	2629	2572	1			75
							2892	9									
04	255297	X	96344	-0-	-158953	-0-	1680	1	93153	3	N	1374	1400	1	1	8	48
							1511	9									
05	191983	X	86347	-0-	-105636	-0-	2127	1	83429	3	N	719	687	1			80
							791	9									
06	185790	X	58763	-0-	-127027	-0-	1052	1	57203	3	N	462	490	1			52
							508	9									
07	191983	X	42848	-0-	-149135	-0-	838	1	41706	3	N	276	277	1			51
							304	9									
08	191983	X	21653	-0-	-170330	-0-	419	1	21028	3	N	187	184	1			54
							206	9									
09	96330	X	15473	-0-	-80857	-0-	341	1	14959	3	N	157	186	1			25
							173	9									
10	86335	X	11192	-0-	-75143	-0-	182	1	10890	3	N	109	104	1			30
							120	9									
11	58770	X	9654	-0-	-49116	-0-	187	1	9356	3	Y	101	96	1			35
							111	9									
12	42842	X	NO RPT	-0-	-42842	-0-					Y	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 501,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,091

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
BRISCOE RANCH WELL #: 8 RRCID -> 060455 COMPL. DATE 12/26/1974 TOTAL DEPTH 5270 PERF. N/A

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

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	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 #: 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-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GATES RANCH WELL #: 2993 RRCID -> 184190 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5046 - 5167

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/06/2017 - P/A 01/06/2017

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

CATARINA, SW. (OLMOS N-3 STRAY) 16340 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
PETTY, O. S. WELL #: 534 RRCID -> 130356 COMPL. DATE 09/09/1987 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5129 - 5283

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/04/2017 - P/A 06/04/17

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
*09	6390	#	297	-0-	-6093	-0-	55	1	242	3	N	-0-					-0-
*10	DELQ PR		280	-0-	280	280	32	1	130	3	N	107	107	1			-0-
							118	9									
*11	6390	#	209	-0-	-6181	-0-	55	1	154	3	N	-0-					-0-
*12	6603	#	NO RPT	-0-	-6603	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 786 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
PETTY, O. S. A-2 WELL #: 1006 RRCID -> 138087 COMPL. DATE 10/20/1986 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5504 - 5680

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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/10/2017 - P/A 06/10/17

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

PETTY, O.S. WELL #: 76 RRCID -> 138735 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5446 - 5658

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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/12/2017 - P/A 06/12/17

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

PETTY, O.S. WELL #: 806 RRCID -> 271301 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 5761 PERF. 5575 - 5618

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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/09/2017 - P/A 06/09/17

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

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	372	N	298	-0-	-74	-0-	126	1	172	3	N	-0-					77
02	280	N	236	-0-	-44	-0-	94	1	106	3	N	33					110
							36	9									
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	104	1	196	3	N	27	55	1			82
							30	9									
04	300	N	168	-0-	-132	-0-	77	1	77	3	N	13					95
							14	9									
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	84	1	208	3	N	14					109
							15	9									
06	360	N	188	-0-	-172	-0-	68	1	108	3	N	11	54	1			66
							12	9									
07	186	N	133	-0-	-53	-0-	23	1	69	3	N	37					103
							41	9									
08	310	N	113	-0-	-197	-0-	27	1	65	3	N	19	52	1			70
							21	9									
09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	57	1	363	3	N	49					119
							54	9									
10	368	N	368	-0-	-0-	-0-	150	1	210	3	N	7	54	1			72
							8	9									
11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	143	1	195	3	N	27					99
							30	9									
12	434	N	407	-0-	-27	-0-	168	1	215	3	N	22	54	1			67
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 3,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 259

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES RANCH WELL #: 1031 RRCID -> 077562 COMPL. DATE 06/11/1978 TOTAL DEPTH 5509 PERF. 5290 - 5400

01	T. A.		1415	-0-	1415	1415	124	1	1291	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		1142	-0-	1142	2557	111	1	1031	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.		1443	-0-	1443	4000	70	1	1373	3	Y	-0-					-0-
04	4322	X	322	-0-	-4000	-0-	87	1	235	3	Y	-0-					-0-
05	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	166	1	1611	3	Y	-0-					-0-
06	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	127	1	1362	3	Y	-0-					-0-
07	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	117	1	1271	3	Y	-0-					-0-
08	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	83	1	1336	3	Y	-0-					-0-
09	1500	N	1379	-0-	-121	-0-	96	1	1283	3	Y	-0-					-0-
10	969	N	969	-0-	-0-	-0-	52	1	917	3	Y	-0-					-0-
11	1380	N	1106	-0-	-274	-0-	24	1	1082	3	Y	-0-					-0-
12	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES RANCH WELL #: 2031 RRCID -> 078970 COMPL. DATE 09/14/1978 TOTAL DEPTH 5654 PERF. 5353 - 5448

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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 RANCH WELL #: 3031 RRCID -> 079444 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5653 PERF. 5247 - 5532

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/10/2017 - PLUGGED 04/10/17

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

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

GATES RANCH WELL #: 4031 RRCID -> 083204 COMPL. DATE 05/19/1979 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5162 - 5320

01	T. A.	429	-0-	429	429	37	1	392	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.	491	-0-	491	920	47	1	444	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.	653	-0-	653	1573	32	1	621	3	Y	-0-					-0-
04	1708 X	135	-0-	-1573	-0-	37	1	98	3	Y	-0-					-0-
05	922 N	922	-0-	-0-	-0-	86	1	836	3	Y	-0-					-0-
06	825 N	825	-0-	-0-	-0-	71	1	754	3	Y	-0-					-0-
07	760 N	760	-0-	-0-	-0-	64	1	696	3	Y	-0-					-0-
08	835 N	835	-0-	-0-	-0-	49	1	786	3	Y	-0-					-0-
09	739 N	739	-0-	-0-	-0-	51	1	688	3	Y	-0-					-0-
10	496 N	496	-0-	-0-	-0-	27	1	469	3	Y	-0-					-0-
11	691 N	691	-0-	-0-	-0-	15	1	676	3	Y	-0-					-0-
12	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,976 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES RANCH "A" WELL #: 3031 RRCID -> 194612 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5353 - 5419

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

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

GATES N TR5 WELL #: 180 RRCID -> 275469 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 5872 - 5880

01	82026	X	75524	-0-	-6502	-0-	587	1	73833	3	N	1004	932	1				295
							1104	9										
02	83245	X	83245	-0-	-0-	-0-	2926	1	79441	3	N	798	938	1				155
							878	9										
03	88511	X	88511	-0-	-0-	-0-	2603	1	85025	3	N	803	746	1				212
							883	9										
04	81120	X	81120	-0-	-0-	-0-	1420	1	78742	3	N	871	753	1				330
							958	9										
05	80027	X	80027	-0-	-0-	-0-	1964	1	77019	3	N	949	1104	1	1	8		174
							1044	9										
06	79380	X	74505	-0-	-4875	-0-	1330	1	72320	3	N	777	736	1				215
							855	9										
07	82026	X	74081	-0-	-7945	-0-	1441	1	71732	3	N	825	933	1				107
							908	9										
08	82026	X	70919	-0-	-11107	-0-	1364	1	68600	3	N	868	738	1				237
							955	9										
09	79380	X	66012	-0-	-13368	-0-	1455	1	63779	3	N	707	747	1				197
							778	9										
10	85461	X	85461	-0-	-0-	-0-	1393	1	83082	3	N	896	736	1				357
							986	9										
11	86102	X	86102	-0-	-0-	-0-	1664	1	83501	3	N	852	871	1	1	8		337
							937	9										
12	74090	X	NO RPT	-0-	-74090	-0-					N	NO RPT						337

TOTAL GAS PROD: 865,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,350

GATES 'N' TR4 WELL #: 6 RRCID -> 275928 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5644 - 5654

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36	58	1				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 36

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY 788997
BRISCOE -A- WELL #: 630 RRCID -> 078768 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 5213 PERF. 1001 - 1201

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

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
PETTY, O. S. WELL #: 207 RRCID -> 078527 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5400 - 5446

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	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/18/2017 - P/A 06/18/2017

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

PETTY, O. S. WELL #: 407 RRCID -> 085935 COMPL. DATE 10/14/1979 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5374 - 5540

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	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/05/2017 - P/A 06/15/2017

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

PETTY, O. S. WELL #: 607 RRCID -> 086071 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5262 - 5330

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	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/11/2017 - P/A 07/11/17

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

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PETTY, O. S. WELL #: 208 RRCID -> 095343 COMPL. DATE 09/04/1981 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5402 - 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	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	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/13/2017 - P/A 07/13/2017

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

PETTY, O. S. "A" WELL #: 2035 RRCID -> 098628 COMPL. DATE 01/24/1982 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5635 - 5694

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/31/2017 - P/A 07/31/17

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

PETTY, O. S. WELL #: 109 RRCID -> 111166 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5421 - 5466

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/2017 - P/A 06/28/17

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

PETTY, O. S. WELL #: 308 RRCID -> 111185 COMPL. DATE 05/02/1984 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5600 - 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	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	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/15/2017 - P/A 07/15/2017

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

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
PETTY, O. S. WELL #: 204 RRCID -> 114012 COMPL. DATE 11/02/1984 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5478 - 5536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/09/2017 - P/A 08/09/17

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

PETTY, O. S. WELL #: 305A RRCID -> 114262 COMPL. DATE 12/08/1984 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5518 - 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	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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/07/2017 - P/A 08/07/17

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

PETTY RANCH WELL #: 9027 RRCID -> 163106 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5520 PERF. 5208 - 5254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/25/2017 - P/A 07/25/17

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

PETTY RANCH WELL #: 708 RRCID -> 165363 COMPL. DATE 10/19/1997 TOTAL DEPTH 5727 PERF. 5461 - 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	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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/27/2017 - P/A 07/27/17

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

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
PETTY RANCH WELL #: 309 RRCID -> 173844 COMPL. DATE 04/07/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5458 - 5512

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/26/2017 - P/A 06/26/17

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

PETTY RANCH WELL #: 705 RRCID -> 174327 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5490 - 5610

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/20/2017 - P/A 06/20/17

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

PETTY RANCH WELL #: 805 RRCID -> 174953 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 5784 PERF. 5520 - 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	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	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/22/2017 - P/A 06/22/17

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

GATES RANCH "W" WELL #: 6032 RRCID -> 176245 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5478 - 5612

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/03/2017 - P/A 01/03/17

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

PETTY RANCH WELL #: 9034 RRCID -> 176730 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5670 - 5764

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/02/2017 - P/A 06/02/17

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

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
PETTY RANCH WELL #: 908 RRCID -> 178559 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5310 - 5406

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/19/2017 - P/A 07/19/17

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

PETTY RANCH WELL #: 1008 RRCID -> 180621 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5345 - 5431

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/21/2017 - P/A 07/21/17

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

PETTY RANCH WELL #: 1206 RRCID -> 184778 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5563 - 5581

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/06/2017 - P/A 06/06/17

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

PETTY RANCH WELL #: 404 RRCID -> 185060 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5578 - 5676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/05/2017 - P/A 08/05/17

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

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PETTY RANCH WELL #: 8025 RRCID -> 186008 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5320 - 5460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/17/2017 - P/A 07/17/17

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

PETTY RANCH WELL #: 1035 RRCID -> 201492 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5588 - 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	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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/02/2017 - P/A 08/02/17

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

PETTY RANCH WELL #: 1208 RRCID -> 206686 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5416 - 5428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/24/2017 - P/A 06/24/17

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

PETTY RANCH WELL #: 504 RRCID -> 208501 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5564 - 5628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/12/2017 - P/A 08/12/17

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

GATES RANCH "B" WELL #: 9035 RRCID -> 213097 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5594 - 5657

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/08/2017 - P/A 01/08/17

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	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	1			N	-0-					-0-
02	140	N	100	-0-	-40	-0-	100	1			N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	1			N	-0-					-0-
05	124	N	49	-0-	-75	-0-	49	1			N	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	1			N	-0-					-0-
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	1			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	1			N	-0-					-0-
10	155	N	46	-0-	-109	-0-	46	1			N	-0-					-0-
11	60	N	12	-0-	-48	-0-	12	1			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CEBOLLA (BRACERO, SEG. A) 16495 160 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
JENNINGS EXPLORATION COMPANY 431265
VESTRING ET AL WELL #: 2 T RRCID -> 083701 COMPL. DATE 07/31/1979 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3400 - 3443

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

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

CEBOLLA (DEL MONTE, SEG. A) 16495 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
JENNINGS EXPLORATION COMPANY 431265
VESTRING ET AL WELL #: 2 C RRCID -> 083700 COMPL. DATE 07/31/1979 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3301 - 3304

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

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

CHAPPAROSA (OLMOS) 17093 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
05	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
08	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
09	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
10	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					-0-
11	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,648 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	784	N	784	-0-	-0-	-0-	55	1	729	2	N	-0-					-0-
02	685	N	685	-0-	-0-	-0-	48	1	637	2	N	-0-					-0-
03	703	N	703	-0-	-0-	-0-	49	1	654	2	N	-0-					-0-
04	750	N	438	-0-	-312	-0-	28	1	410	2	N	-0-					-0-
05	744	N	283	-0-	-461	-0-	20	1	263	2	N	-0-					-0-
06	690	N	188	-0-	-502	-0-	13	1	175	2	N	-0-					-0-
07	465	N	197	-0-	-268	-0-	14	1	183	2	N	-0-					-0-
08	279	N	219	-0-	-60	-0-	15	1	204	2	N	-0-					-0-
09	758	N	758	-0-	-0-	-0-	53	1	705	2	N	-0-					-0-
10	409	N	409	-0-	-0-	-0-	29	1	380	2	N	-0-					-0-
11	210	N	175	-0-	-35	-0-	12	1	163	2	N	-0-					-0-
12	775	N	247	-0-	-528	-0-	17	1	230	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,086 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-
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-

CHICON LAKE 17668 001 ASSOCIATED 49B CNTY: MEDINA
COLE, L. R. & SONS 167090
COLE, L. R. & SONS WELL #: 1 RRCID -> 087519 COMPL. DATE 04/03/1980 TOTAL DEPTH 1442 PERF. 1377 - 1398

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
10	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
*11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,640 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHITTIM (GEORGETOWN) //CONT.// 17876 249 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.//CONT.// 174017
CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 14JC RRCID -> 056203 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC 254263
CHITTIM WELL #: 1187 RRCID -> 177494 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 3335 - 3345

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	91			318
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	98			416
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	74			490
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	67			557
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	86			643
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	86			729
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	86			815
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	62			877
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	64			941
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	64			1005
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	60			1065
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1065

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 838

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	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
02	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
09	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
10	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-
*11	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,240 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	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					65
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					65
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					65
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					65
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					65
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					65
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					65
08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					65
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					65
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					65
*11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					65
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

TOTAL GAS PROD: 2,288 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	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
03	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
04	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
05	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
06	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
07	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
08	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
09	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
10	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
*11	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,041 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	971	N	971	-0-	-0-	-0-	93	1	878	2	N	-0-					-0-
02	814	N	814	-0-	-0-	-0-	130	1	684	3	N	-0-					-0-
03	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	1			N	-0-					-0-
04	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	1			N	-0-					-0-
05	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	1			N	-0-					-0-
06	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	1			N	-0-					-0-
07	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	1			N	-0-					-0-
08	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	1			N	-0-					-0-
09	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	1			N	-0-					-0-
*10	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	1			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,228 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	106	N	106	-0-	-0-	-0-	18	1	88	3	N	-0-					-0-
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	12	1	64	3	N	-0-					-0-
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	19	1	68	3	N	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	24	1	68	3	N	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	1			N	-0-					-0-
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	1			N	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	1			N	-0-					-0-
08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	1			N	-0-					-0-
09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	1			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,230 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	188	N	188	-0-	-0-	-0-	32	1	156	3	N	-0-					-0-
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	25	1	134	3	N	-0-					-0-
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	27	1	111	3	N	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	38	1	89	3	N	-0-					-0-
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	1			N	-0-					-0-
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	1			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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: 906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHITTIM (5400) 17876 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC 254263
CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 1141 RRCID -> 094675 COMPL. DATE 05/30/1981 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5408 - 5423

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-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	14B DENY	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	77 S	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DELQ PR	69	-0-	69	69	69	2		N	-0-			-0-
12	0 S	NO RPT	-0-	-0-	69				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 146 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
*11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,973 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	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					40
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					40
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					40
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					40
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					40
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					40
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					40
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					40
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					40
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					40
*11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					40
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 564 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	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
*11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,534 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	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
*11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 927 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	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
02	308	N	284	-0-	-24	-0-	284	2			N	-0-					-0-
03	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
04	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
05	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
07	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
08	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
09	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
10	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
*11	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,484 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	1411	X	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					52
02	1344	X	1094	-0-	-250	-0-	1094	2			N	-0-					52
03	1488	X	1460	-0-	-28	-0-	1460	2			N	-0-					52
04	1860	X	1602	-0-	-258	-0-	1602	2			N	-0-					52
05	1922	X	837	-0-	-1085	-0-	837	2			N	-0-					52
06	1380	X	693	-0-	-687	-0-	693	2			N	-0-					52
07	1847	X	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-					52
08	1711	X	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-					52
09	1590	X	1447	-0-	-143	-0-	1447	2			N	-0-					52
10	1487	X	1487	-0-	-0-	-0-	1476	2	11	9	N	10					62
11	1800	X	1402	-0-	-398	-0-	1391	2	11	9	N	10					72
12	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					72

TOTAL GAS PROD: 14,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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

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

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

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

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	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-
02	854	N	854	-0-	-0-	-0-	137	1	717	3	N	-0-					-0-
03	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	1			N	-0-					-0-
04	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	1			N	-0-					-0-
05	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	1			N	-0-					-0-
06	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	1			N	-0-					-0-
07	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	1			N	-0-					-0-
08	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	1			N	-0-					-0-
09	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	1			N	-0-					-0-
*10	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	1			N	-0-					-0-
*11	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	1			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,006 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	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	11	1	60	3	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-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: 170 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 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	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	1			N	-0-					-0-
04	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	1			N	-0-					-0-
05	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	1			N	-0-					-0-
06	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	1			N	-0-					-0-
07	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	1			N	-0-					-0-
08	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	1			N	-0-					-0-
09	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	1			N	-0-					-0-
*10	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	1			N	-0-					-0-
*11	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	1			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,577 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	465	X	273	-0-	-192	-0-	46	1	227	3	N	-0-					-0-
02	532	X	293	-0-	-239	-0-	47	1	246	3	N	-0-					-0-
03	589	X	348	-0-	-241	-0-	2	1	346	3	N	-0-					-0-
04	390	X	301	-0-	-89	-0-	45	1	256	3	N	-0-					-0-
05	403	X	178	-0-	-225	-0-	178	1			N	-0-					-0-
06	300	X	108	-0-	-192	-0-	108	1			N	-0-					-0-
07	310	X	60	-0-	-250	-0-	60	1			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	300	X	114	-0-	-186	-0-	114	1			N	-0-					-0-
*10	197	X	197	-0-	-0-	-0-	197	1			N	-0-					-0-
*11	303	X	303	-0-	-0-	-0-	303	1			N	-0-					-0-
12	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1 RRCID -> 162930 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5278 - 5288

01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	21	1	103	3	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	19	1	122	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	99	-0-	-21	-0-	24	1	75	3	Y	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	1			Y	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	1			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		109	-0-	109	109	109	1			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		160	-0-	160	269	160	1			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		102	-0-	102	371	102	1			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		34	-0-	34	405	34	1			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		101	-0-	101	506	101	1			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	506					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,055 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	265	N	265	-0-	-0-	-0-	45	1	220	3	Y	-0-					-0-
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	44	1	234	3	Y	-0-					-0-
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	22	1	209	3	Y	-0-					-0-
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	21	1	253	3	Y	-0-					-0-
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	1			Y	-0-					-0-
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	1			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		293	-0-	293	293	293	1			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		405	-0-	405	698	405	1			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		356	-0-	356	1054	356	1			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		249	-0-	249	1303	249	1			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		241	-0-	241	1544	241	1			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1544					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,222 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	745	N	745	-0-	-0-	-0-	126	1	619	3	Y	-0-					-0-
02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	99	1	517	3	Y	-0-					-0-
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	150	1	270	3	Y	-0-					-0-
04	660	N	658	-0-	-2	-0-	88	1	570	3	Y	-0-					-0-
05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	1			Y	-0-					-0-
06	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	1			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		575	-0-	575	575	575	1			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		760	-0-	760	1335	760	1			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		681	-0-	681	2016	681	1			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		433	-0-	433	2449	433	1			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		294	-0-	294	2743	294	1			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2743					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,588 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	57	N	57	-0-	-0-	-0-	10	1	47	3	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	127	1	143	3	Y	-0-					-0-
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	1			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		54	-0-	54	54	54	1			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	54					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	54					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	54					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		123	-0-	123	177	123	1			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	177					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 613 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	473	N	473	-0-	-0-	-0-	80	1	393	3	Y	-0-					-0-
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	47	1	245	3	Y	-0-					-0-
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	6	1	369	3	Y	-0-					-0-
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	10	1	361	3	Y	-0-					-0-
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	1			Y	-0-					-0-
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	1			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		251	-0-	251	251	251	1			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		337	-0-	337	588	337	1			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		244	-0-	244	832	244	1			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		142	-0-	142	974	142	1			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		98	-0-	98	1072	98	1			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1072					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,355 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	499	N	499	-0-	-0-	-0-	84	1	415	3	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	51	1	417	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	39	1	441	3	Y	-0-					-0-
05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	1			Y	-0-					-0-
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	1			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		397	-0-	397	397	397	1			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		436	-0-	436	833	436	1			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		391	-0-	391	1224	391	1			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		245	-0-	245	1469	245	1			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		2	-0-	2	1471	2	1			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1471					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,904 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	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	273	1	1344	3	N	-0-					-0-
02	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	177	1	930	3	N	-0-					-0-
03	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	311	1	1102	3	N	-0-					-0-
04	1560	N	341	-0-	-1219	-0-	138	1	203	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	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	1			N	-0-					-0-
*11	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	1			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,113 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	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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

CHITTIM WELL #: 2143 RRCID -> 191373 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5567 - 8613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	717	X	717	-0-	-0-	-0-	121	1	596	3	N	-0-			-0-
02	666	X	666	-0-	-0-	-0-	107	1	559	3	N	-0-			-0-
03	713	X	544	-0-	-169	-0-	124	1	420	3	N	-0-			-0-
04	780	X	61	-0-	-719	-0-	6	1	55	3	N	-0-			-0-
05	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-			-0-
06	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-			-0-
07	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
*10	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	2404	1			N	-0-			-0-
*11	204	X	204	-0-	-0-	-0-	204	1			N	-0-			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,596 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHITTIM WELL #: 2128 RRCID -> 191498 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5581 - 8713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1798	X	1206	-0-	-592	-0-	204	1	1002	3	N	-0-			-0-
02	1624	X	737	-0-	-887	-0-	118	1	619	3	N	-0-			-0-
03	1798	X	1330	-0-	-468	-0-	41	1	1289	3	N	-0-			-0-
04	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	1136	1	1289	3	N	-0-			-0-
05	1957	X	1957	-0-	-0-	-0-	1957	1			N	-0-			-0-
06	1776	X	1776	-0-	-0-	-0-	1776	1			N	-0-			-0-
07	1449	X	1449	-0-	-0-	-0-	1449	1			N	-0-			-0-
08	1508	X	1508	-0-	-0-	-0-	1508	1			N	-0-			-0-
09	2430	X	2057	-0-	-373	-0-	2057	1			N	-0-			-0-
10	1953	X	1531	-0-	-422	-0-	1531	1			N	-0-			-0-
11	1770	X	1073	-0-	-697	-0-	1073	1			N	-0-			-0-
12	1519	X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,049 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	782	X	782	-0-	-0-	-0-	132	1	650	3	N	-0-			-0-
02	756	X	431	-0-	-325	-0-	69	1	362	3	N	-0-			-0-
03	837	X	617	-0-	-220	-0-	66	1	551	3	N	-0-			-0-
04	780	X	640	-0-	-140	-0-	43	1	597	3	N	-0-			-0-
05	806	X	617	-0-	-189	-0-	617	1			N	-0-			-0-
06	750	X	627	-0-	-123	-0-	627	1			N	-0-			-0-
07	892	X	892	-0-	-0-	-0-	892	1			N	-0-			-0-
08	677	X	677	-0-	-0-	-0-	677	1			N	-0-			-0-
09	630	X	592	-0-	-38	-0-	592	1			N	-0-			-0-
10	651	X	534	-0-	-117	-0-	534	1			N	-0-			-0-
11	870	X	417	-0-	-453	-0-	417	1			N	-0-			-0-
12	899	X	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,826 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	1519	X	1430	-0-	-89	-0-	242	1	1188	3	N	-0-			-0-
02	1428	X	1211	-0-	-217	-0-	194	1	1017	3	N	-0-			-0-
03	1581	X	1204	-0-	-377	-0-	34	1	1170	3	N	-0-			-0-
04	1410	X	1132	-0-	-278	-0-	38	1	1094	3	N	-0-			-0-
05	1426	X	1316	-0-	-110	-0-	1316	1			N	-0-			-0-
06	1380	X	1043	-0-	-337	-0-	1043	1			N	-0-			-0-
07	1333	X	1120	-0-	-213	-0-	1120	1			N	-0-			-0-
08	1354	X	1354	-0-	-0-	-0-	1354	1			N	-0-			-0-
09	1294	X	1294	-0-	-0-	-0-	1294	1			N	-0-			-0-
10	1302	X	998	-0-	-304	-0-	998	1			N	-0-			-0-
11	1080	X	652	-0-	-428	-0-	652	1			N	-0-			-0-
12	1364	X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,754 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	899	X	736	-0-	-163	-0-	118	1	618	3	N	-0-			-0-
02	756	X	482	-0-	-274	-0-	77	1	405	3	N	-0-			-0-
03	775	X	429	-0-	-346	-0-	216	1	213	3	N	-0-			-0-
04	750	X	420	-0-	-330	-0-	226	1	194	3	N	-0-			-0-
05	1153	X	1153	-0-	-0-	-0-	1153	1			N	-0-			-0-
06	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	3742	1			N	-0-			-0-
07	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	1			N	-0-			-0-
08	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	1			N	-0-			-0-
09	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	1			N	-0-			-0-
10	3875	X	3011	-0-	-864	-0-	3011	1			N	-0-			-0-
11	3750	X	2509	-0-	-1241	-0-	2509	1			N	-0-			-0-
12	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,378 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	1829	X	1636	-0-	-193	-0-	262	1	1374	3	N	-0-			-0-
02	1652	X	961	-0-	-691	-0-	154	1	807	3	N	-0-			-0-
03	1767	X	1045	-0-	-722	-0-	274	1	771	3	N	-0-			-0-
04	1680	X	1208	-0-	-472	-0-	111	1	1097	3	N	-0-			-0-
05	1643	X	1221	-0-	-422	-0-	1221	1			N	-0-			-0-
06	1590	X	1176	-0-	-414	-0-	1176	1			N	-0-			-0-
07	2027	X	2027	-0-	-0-	-0-	2027	1			N	-0-			-0-
08	1492	X	1492	-0-	-0-	-0-	1492	1			N	-0-			-0-
09	1200	X	1184	-0-	-16	-0-	1184	1			N	-0-			-0-
10	1209	X	1188	-0-	-21	-0-	1188	1			N	-0-			-0-
11	1950	X	1057	-0-	-893	-0-	1057	1			N	-0-			-0-
12	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,195 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	868	X	552	-0-	-316	-0-	93	1	459	3	N	-0-			-0-
02	728	X	427	-0-	-301	-0-	68	1	359	3	N	-0-			-0-
03	775	X	448	-0-	-327	-0-	5	1	443	3	N	-0-			-0-
04	914	X	914	-0-	-0-	-0-	461	1	453	3	N	-0-			-0-
05	1239	X	1239	-0-	-0-	-0-	1239	1			N	-0-			-0-
06	964	X	964	-0-	-0-	-0-	964	1			N	-0-			-0-
07	829	X	829	-0-	-0-	-0-	829	1			N	-0-			-0-
08	954	X	954	-0-	-0-	-0-	954	1			N	-0-			-0-
09	900	X	864	-0-	-36	-0-	864	1			N	-0-			-0-
10	1240	X	817	-0-	-423	-0-	817	1			N	-0-			-0-
11	960	X	374	-0-	-586	-0-	374	1			N	-0-			-0-
12	961	X	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,382 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	1891	X	1807	-0-	-84	-0-	305	1	1502	3	N	-0-			-0-
02	1708	X	1061	-0-	-647	-0-	170	1	891	3	N	-0-			-0-
03	1891	X	1163	-0-	-728	-0-	293	1	870	3	N	-0-			-0-
04	1770	X	1522	-0-	-248	-0-	66	1	1456	3	N	-0-			-0-
05	1798	X	1602	-0-	-196	-0-	1602	1			N	-0-			-0-
06	1740	X	1487	-0-	-253	-0-	1487	1			N	-0-			-0-
07	1311	X	1311	-0-	-0-	-0-	1311	1			N	-0-			-0-
08	1663	X	1663	-0-	-0-	-0-	1663	1			N	-0-			-0-
09	1530	X	1414	-0-	-116	-0-	1414	1			N	-0-			-0-
10	1612	X	1002	-0-	-610	-0-	1002	1			N	-0-			-0-
11	1500	X	630	-0-	-870	-0-	630	1			N	-0-			-0-
12	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,662 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	781	X	781	-0-	-0-	-0-	132	1	649	3	N	-0-					-0-
02	1008	X	628	-0-	-380	-0-	100	1	528	3	N	-0-					-0-
03	1116	X	658	-0-	-458	-0-	62	1	596	3	N	-0-					-0-
04	1576	X	1576	-0-	-0-	-0-	856	1	720	3	N	-0-					-0-
05	1232	X	1232	-0-	-0-	-0-	1232	1			N	-0-					-0-
06	1039	X	1039	-0-	-0-	-0-	1039	1			N	-0-					-0-
07	939	X	939	-0-	-0-	-0-	939	1			N	-0-					-0-
08	1137	X	1137	-0-	-0-	-0-	1137	1			N	-0-					-0-
09	1590	X	986	-0-	-604	-0-	986	1			N	-0-					-0-
10	1240	X	864	-0-	-376	-0-	864	1			N	-0-					-0-
11	1050	X	409	-0-	-641	-0-	409	1			N	-0-					-0-
12	1147	X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,249 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	527	X	397	-0-	-130	-0-	67	1	330	3	N	-0-					-0-
02	420	X	263	-0-	-157	-0-	42	1	221	3	N	-0-					-0-
03	465	X	312	-0-	-153	-0-	148	1	164	3	N	-0-					-0-
04	390	X	298	-0-	-92	-0-	134	1	164	3	N	-0-					-0-
05	403	X	382	-0-	-21	-0-	382	1			N	-0-					-0-
06	1515	X	1515	-0-	-0-	-0-	1515	1			N	-0-					-0-
07	1140	X	1140	-0-	-0-	-0-	1140	1			N	-0-					-0-
08	1097	X	1097	-0-	-0-	-0-	1097	1			N	-0-					-0-
09	526	X	526	-0-	-0-	-0-	526	1			N	-0-					-0-
10	1581	X	951	-0-	-630	-0-	951	1			N	-0-					-0-
11	1530	X	1246	-0-	-284	-0-	1246	1			N	-0-					-0-
12	1147	X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,127 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	1395	X	1079	-0-	-316	-0-	182	1	897	3	N	-0-					-0-
02	1288	X	1025	-0-	-263	-0-	164	1	861	3	N	-0-					-0-
03	1426	X	1244	-0-	-182	-0-	357	1	887	3	N	-0-					-0-
04	1350	X	1189	-0-	-161	-0-	302	1	887	3	N	-0-					-0-
05	1202	X	1202	-0-	-0-	-0-	1202	1			N	-0-					-0-
06	1110	X	1107	-0-	-3	-0-	1107	1			N	-0-					-0-
07	1147	X	891	-0-	-256	-0-	891	1			N	-0-					-0-
08	1225	X	1225	-0-	-0-	-0-	1225	1			N	-0-					-0-
09	1200	X	1181	-0-	-19	-0-	1181	1			N	-0-					-0-
10	1209	X	871	-0-	-338	-0-	871	1			N	-0-					-0-
11	1110	X	539	-0-	-571	-0-	539	1			N	-0-					-0-
12	1240	X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,553 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	679	-0-	-65	-0-	115	1	564	3	N	-0-					-0-
02	672	X	516	-0-	-156	-0-	83	1	433	3	N	-0-					-0-
03	744	X	730	-0-	-14	-0-	162	1	568	3	N	-0-					-0-
04	720	X	702	-0-	-18	-0-	134	1	568	3	N	-0-					-0-
05	682	X	587	-0-	-95	-0-	587	1			N	-0-					-0-
06	660	X	101	-0-	-559	-0-	101	1			N	-0-					-0-
07	558	X	65	-0-	-493	-0-	65	1			N	-0-					-0-
08	371	X	371	-0-	-0-	-0-	371	1			N	-0-					-0-
09	690	X	512	-0-	-178	-0-	512	1			N	-0-					-0-
*10	664	X	664	-0-	-0-	-0-	664	1			N	-0-					-0-
*11	459	X	459	-0-	-0-	-0-	459	1			N	-0-					-0-
12	372	X	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHITTIM WELL #: 3143H RRCID -> 198578 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5505 - 8955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	X	548	-0-	-41	-0-	93	1	455	3	N	-0-					-0-
02	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	391	1	2053	3	N	-0-					-0-
03	1900	X	1900	-0-	-0-	-0-	326	1	1574	3	N	-0-					-0-
04	1350	X	1350	-0-	-0-	-0-	326	1	1024	3	N	-0-					-0-
05	1294	X	1294	-0-	-0-	-0-	1294	1			N	-0-					-0-
06	2610	X	1319	-0-	-1291	-0-	1319	1			N	-0-					-0-
07	2697	X	986	-0-	-1711	-0-	986	1			N	-0-					-0-
08	919	X	919	-0-	-0-	-0-	919	1			N	-0-					-0-
09	1350	X	533	-0-	-817	-0-	533	1			N	-0-					-0-
10	1364	X	749	-0-	-615	-0-	749	1			N	-0-					-0-
*11	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	2835	1			N	-0-					-0-
12	992	X	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHITTIM WELL #: 2144H RRCID -> 198579 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5668 - 8807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	970	-0-	-1510	-0-	164	1	806	3	N	-0-					-0-
02	1904	X	584	-0-	-1320	-0-	93	1	491	3	N	-0-					-0-
03	1271	X	528	-0-	-743	-0-	92	1	436	3	N	-0-					-0-
04	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	1845	1	1448	3	N	-0-					-0-
05	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	2370	1			N	-0-					-0-
06	1669	X	1669	-0-	-0-	-0-	1669	1			N	-0-					-0-
07	1945	X	1945	-0-	-0-	-0-	1945	1			N	-0-					-0-
08	2093	X	2093	-0-	-0-	-0-	2093	1			N	-0-					-0-
09	3300	X	1156	-0-	-2144	-0-	1156	1			N	-0-					-0-
10	2356	X	986	-0-	-1370	-0-	986	1			N	-0-					-0-
11	1890	X	1526	-0-	-364	-0-	1526	1			N	-0-					-0-
12	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,120 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	916	X	916	-0-	-0-	-0-	155	1	761	3	N	-0-					-0-
02	840	X	760	-0-	-80	-0-	122	1	638	3	N	-0-					-0-
03	930	X	834	-0-	-96	-0-	116	1	718	3	N	-0-					-0-
04	900	X	466	-0-	-434	-0-	252	1	214	3	N	-0-					-0-
05	930	X	695	-0-	-235	-0-	695	1			N	-0-					-0-
06	900	X	601	-0-	-299	-0-	601	1			N	-0-					-0-
07	837	X	644	-0-	-193	-0-	644	1			N	-0-					-0-
08	716	X	716	-0-	-0-	-0-	716	1			N	-0-					-0-
09	635	X	635	-0-	-0-	-0-	635	1			N	-0-					-0-
10	682	X	624	-0-	-58	-0-	624	1			N	-0-					-0-
11	630	X	417	-0-	-213	-0-	417	1			N	-0-					-0-
12	713	X	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,308 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	580	X	580	-0-	-0-	-0-	98	1	482	3	N	-0-					-0-
02	700	X	627	-0-	-73	-0-	100	1	527	3	N	-0-					-0-
03	1085	X	544	-0-	-541	-0-	117	1	427	3	N	-0-					-0-
04	1050	X	549	-0-	-501	-0-	112	1	437	3	N	-0-					-0-
05	775	X	512	-0-	-263	-0-	512	1			N	-0-					-0-
06	660	X	451	-0-	-209	-0-	451	1			N	-0-					-0-
07	1181	X	1181	-0-	-0-	-0-	1181	1			N	-0-					-0-
08	1386	X	1386	-0-	-0-	-0-	1386	1			N	-0-					-0-
09	1063	X	1063	-0-	-0-	-0-	1063	1			N	-0-					-0-
*10	626	X	626	-0-	-0-	-0-	626	1			N	-0-					-0-
11	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
12	1395	X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,519 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	1891	X	1839	-0-	-52	-0-	311	1	1528	3	N	-0-					-0-
02	1708	X	1420	-0-	-288	-0-	227	1	1193	3	N	-0-					-0-
03	1891	X	1622	-0-	-269	-0-	108	1	1514	3	N	-0-					-0-
04	1800	X	1136	-0-	-664	-0-	379	1	757	3	N	-0-					-0-
05	1829	X	1036	-0-	-793	-0-	1036	1			N	-0-					-0-
06	1770	X	1552	-0-	-218	-0-	1552	1			N	-0-					-0-
07	1581	X	1227	-0-	-354	-0-	1227	1			N	-0-					-0-
08	1232	X	1232	-0-	-0-	-0-	1232	1			N	-0-					-0-
09	1140	X	1064	-0-	-76	-0-	1064	1			N	-0-					-0-
10	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
11	1560	X	634	-0-	-926	-0-	634	1			N	-0-					-0-
12	1240	X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,762 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	332	X	332	-0-	-0-	-0-	56	1	276	3	N	-0-					-0-
02	336	X	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					-0-
03	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
04	360	X	246	-0-	-114	-0-	39	1	207	3	N	-0-					-0-
05	341	X	315	-0-	-26	-0-	315	1			N	-0-					-0-
06	351	X	351	-0-	-0-	-0-	351	1			N	-0-					-0-
07	276	X	276	-0-	-0-	-0-	276	1			N	-0-					-0-
08	362	X	362	-0-	-0-	-0-	362	1			N	-0-					-0-
09	240	X	13	-0-	-227	-0-	13	1			N	-0-					-0-
10	372	X	200	-0-	-172	-0-	200	1			N	-0-					-0-
11	360	X	351	-0-	-9	-0-	351	1			N	-0-					-0-
12	372	X	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,446 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	523	X	523	-0-	-0-	-0-	88	1	435	3	N	-0-					-0-
02	476	X	411	-0-	-65	-0-	66	1	345	3	N	-0-					-0-
03	496	X	447	-0-	-49	-0-	45	1	402	3	N	-0-					-0-
04	510	X	424	-0-	-86	-0-	21	1	403	3	N	-0-					-0-
05	527	X	250	-0-	-277	-0-	250	1			N	-0-					-0-
06	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
07	465	X	218	-0-	-247	-0-	218	1			N	-0-					-0-
08	381	X	381	-0-	-0-	-0-	381	1			N	-0-					-0-
09	420	X	382	-0-	-38	-0-	382	1			N	-0-					-0-
*10	377	X	377	-0-	-0-	-0-	377	1			N	-0-					-0-
*11	351	X	351	-0-	-0-	-0-	351	1			N	-0-					-0-
12	372	X	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,764 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	1736	X	1671	-0-	-65	-0-	282	1	1389	3	N	-0-					-0-
02	1540	X	1373	-0-	-167	-0-	220	1	1153	3	N	-0-					-0-
03	1643	X	1344	-0-	-299	-0-	29	1	1315	3	N	-0-					-0-
04	1620	X	1425	-0-	-195	-0-	52	1	1373	3	N	-0-					-0-
05	1674	X	1356	-0-	-318	-0-	1356	1			N	-0-					-0-
06	1620	X	1262	-0-	-358	-0-	1262	1			N	-0-					-0-
07	1519	X	1411	-0-	-108	-0-	1411	1			N	-0-					-0-
08	1437	X	1437	-0-	-0-	-0-	1437	1			N	-0-					-0-
09	1440	X	1213	-0-	-227	-0-	1213	1			N	-0-					-0-
10	1364	X	964	-0-	-400	-0-	964	1			N	-0-					-0-
11	1380	X	459	-0-	-921	-0-	459	1			N	-0-					-0-
12	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,915 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	1034	X	1034	-0-	-0-	-0-	175	1	859	3	N	-0-					-0-
02	924	X	797	-0-	-127	-0-	128	1	669	3	N	-0-					-0-
03	1023	X	863	-0-	-160	-0-	1	1	862	3	N	-0-					-0-
04	990	X	788	-0-	-202	-0-	77	1	711	3	N	-0-					-0-
05	1023	X	453	-0-	-570	-0-	453	1			N	-0-					-0-
06	990	X	415	-0-	-575	-0-	415	1			N	-0-					-0-
07	868	X	360	-0-	-508	-0-	360	1			N	-0-					-0-
08	855	X	855	-0-	-0-	-0-	855	1			N	-0-					-0-
09	780	X	429	-0-	-351	-0-	429	1			N	-0-					-0-
10	465	X	317	-0-	-148	-0-	317	1			N	-0-					-0-
*11	569	X	569	-0-	-0-	-0-	569	1			N	-0-					-0-
12	868	X	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,880 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	1833	X	1833	-0-	-0-	-0-	310	1	1523	3	N	-0-					-0-
02	1680	X	1437	-0-	-243	-0-	230	1	1207	3	N	-0-					-0-
03	1860	X	1685	-0-	-175	-0-	168	1	1517	3	N	-0-					-0-
04	1770	X	1616	-0-	-154	-0-	99	1	1517	3	N	-0-					-0-
05	1829	X	1572	-0-	-257	-0-	1572	1			N	-0-					-0-
06	1770	X	1511	-0-	-259	-0-	1511	1			N	-0-					-0-
07	1581	X	1432	-0-	-149	-0-	1432	1			N	-0-					-0-
08	1683	X	1683	-0-	-0-	-0-	1683	1			N	-0-					-0-
09	1620	X	1385	-0-	-235	-0-	1385	1			N	-0-					-0-
10	1581	X	1089	-0-	-492	-0-	1089	1			N	-0-					-0-
11	1500	X	784	-0-	-716	-0-	784	1			N	-0-					-0-
12	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,027 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	519	N	519	-0-	-0-	-0-	83	1	436	3	N	-0-					-0-
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	52	1	274	3	N	-0-					-0-
03	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	393	1	613	3	N	-0-					-0-
04	776	N	776	-0-	-0-	-0-	382	1	394	3	N	-0-					-0-
05	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	1			N	-0-					-0-
06	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	1			N	-0-					-0-
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	1			N	-0-					-0-
08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	1			N	-0-					-0-
09	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	1			N	-0-					-0-
*10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	1			N	-0-					-0-
*11	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	1			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,425 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	1240	X	978	-0-	-262	-0-	165	1	813	3	N	-0-			-0-
02	1120	X	761	-0-	-359	-0-	122	1	639	3	N	-0-			-0-
03	1240	X	965	-0-	-275	-0-	151	1	814	3	N	-0-			-0-
04	1594	X	1594	-0-	-0-	-0-	779	1	815	3	N	-0-			-0-
05	1435	X	1435	-0-	-0-	-0-	1435	1			N	-0-			-0-
06	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-			-0-
07	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-			-0-
10	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-			-0-
*11	1739	X	1739	-0-	-0-	-0-	1739	1			N	-0-			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,472 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHITTIM WELL #: 1176H RRCID -> 230589 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 5488 PERF. 5674 - 9006

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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	11585	-0-	11585	11585	11585	1			N	-0-			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	11585					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHITTIM WELL #: 2127H RRCID -> 233338 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 5793 - 9705

01	1767	X	1346	-0-	-421	-0-	227	1	1119	3	N	-0-			-0-
02	1652	X	1507	-0-	-145	-0-	241	1	1266	3	N	-0-			-0-
03	1827	X	1827	-0-	-0-	-0-	711	1	1116	3	N	-0-			-0-
04	1750	X	1750	-0-	-0-	-0-	634	1	1116	3	N	-0-			-0-
05	1722	X	1722	-0-	-0-	-0-	1722	1			N	-0-			-0-
06	1790	X	1790	-0-	-0-	-0-	1790	1			N	-0-			-0-
07	1674	X	1616	-0-	-58	-0-	1616	1			N	-0-			-0-
08	1935	X	1935	-0-	-0-	-0-	1935	1			N	-0-			-0-
09	1740	X	1557	-0-	-183	-0-	1557	1			N	-0-			-0-
10	1860	X	1183	-0-	-677	-0-	1183	1			N	-0-			-0-
11	1800	X	1141	-0-	-659	-0-	1141	1			N	-0-			-0-
12	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,374 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	2170	X	2061	-0-	-109	-0-	348	1	1713	3	N	-0-					-0-
02	1988	X	1704	-0-	-284	-0-	273	1	1431	3	N	-0-					-0-
03	2139	X	1999	-0-	-140	-0-	280	1	1719	3	N	-0-					-0-
04	2010	X	1865	-0-	-145	-0-	146	1	1719	3	N	-0-					-0-
05	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2891	1			N	-0-					-0-
06	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3654	1			N	-0-					-0-
07	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	1			N	-0-					-0-
08	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	3717	1			N	-0-					-0-
09	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	1			N	-0-					-0-
10	3782	X	2357	-0-	-1425	-0-	2357	1			N	-0-					-0-
11	3660	X	2105	-0-	-1555	-0-	2105	1			N	-0-					-0-
12	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,406 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM 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	14B	DENY	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
CSL EXPLORATION, LP 191804
MORRILL SLIGO WELL #: 1 RRCID -> 220585 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 13949 PERF. 13544 - 13708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8060		7988	-0-	-72	-0-	7988	2			N	-0-					-0-
02	7988		7988	-0-	-0-	-0-	7988	2			N	-0-					-0-
03	8060		7865	-0-	-195	-0-	7865	2			N	-0-					-0-
04	7988		7988	-0-	-0-	-0-	7988	2			N	-0-					-0-
05	8060		7603	-0-	-457	-0-	7603	2			N	-0-					-0-
06	7800		-0-	-0-	-7800	-0-					N	-0-					-0-
07	8680		6980	-0-	-1700	-0-	6980	2			N	-0-					-0-
08	8060		7466	-0-	-594	-0-	7466	2			N	-0-					-0-
09	7800		7686	-0-	-114	-0-	7686	2			N	-0-					-0-
10	8060		7588	-0-	-472	-0-	7588	2			N	-0-					-0-
11	7800		7722	-0-	-78	-0-	7722	2			N	-0-					-0-
*12	7936	#	7517	-0-	-419	-0-	7517	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,391 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	465	X	156	-0-	-309	-0-	156	2			N	-0-					-0-
02	1681	X	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
03	589	X	525	-0-	-64	-0-	525	2			N	-0-					-0-
04	498	X	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
05	667	X	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
06	2126	X	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
07	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			N	-0-					-0-
08	2200	X	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			N	-0-					-0-
09	1825	X	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
10	1858	X	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			N	-0-					-0-
11	2130	X	2034	-0-	-96	-0-	2034	2			N	-0-					-0-
12	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,738 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	124	#	13	-0-	-111	-0-	13	2			N	-0-	10	1			33
02	28	R	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					33
03	130	R	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					33
04	44	R	44	-0-	-0-	-0-	33	2	11	9	N	10					43
05	31	#	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					43
06	98	R	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-	6	1			37
07	124	#	39	-0-	-85	-0-	39	2			N	-0-	12	1			25
08	124	#	58	-0-	-66	-0-	38	2	20	9	N	18					43
09	128	R	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					43
*10	52	R	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					43
*11	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					43
12	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 708 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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	93	#	18	-0-	-75	-0-	10	2	8	9	N	7	7	1			131
02	28	#	20	-0-	-8	-0-	20	2			N	-0-					131
03	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					131
04	30	#	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					131
05	31	#	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					131
06	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-	5	1			126
07	93	#	28	-0-	-65	-0-	28	2			N	-0-	9	1			117
08	93	#	27	-0-	-66	-0-	27	2			N	-0-					117
09	95	R	95	-0-	-0-	-0-	92	2	3	9	N	3					120
*10	40	R	40	-0-	-0-	-0-	37	2	3	9	N	3					123
*11	73	R	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					123
12	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					123

TOTAL GAS PROD: 499 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	1240	N	709	-0-	-531	-0-	709	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	662	-0-	-374	-0-	662	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	601	-0-	-422	-0-	601	2			N	-0-					-0-
04	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
05	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
07	744	N	568	-0-	-176	-0-	568	2			N	-0-					-0-
08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	5	1	458	2	N	-0-					-0-
09	660	N	181	-0-	-479	-0-	34	1	147	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,895 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	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	4663	2			N	-0-					-0-
02	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	3919	2			N	-0-					-0-
03	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	4147	2			N	-0-					-0-
04	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	4167	2			N	-0-					-0-
05	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	5240	2			N	-0-					-0-
06	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	4291	2			N	-0-					-0-
07	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	4388	2			N	-0-					-0-
08	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	32	1	3300	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	2700	X	2689	-0-	-11	-0-	500	1	2189	2	N	-0-					-0-
10	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
11	2700	X	7	-0-	-2693	-0-	7	2			N	-0-					-0-
12	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	248	N	89	-0-	-159	-0-	89	2			N	-0-					-0-
02	196	N	29	-0-	-167	-0-	29	2			N	-0-					-0-
03	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	2			N	-0-					-0-
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
06	120	N	89	-0-	-31	-0-	89	2			N	-0-					-0-
07	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					-0-
08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	2	1	139	2	N	-0-					-0-
09	90	N	40	-0-	-50	-0-	7	1	33	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	150	N	45	-0-	-105	-0-	45	2			N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 934 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	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
02	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	1134	-0-	-137	-0-	1133	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,149 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	388	-0-	-232	-0-	388	2			N	-0-					30
02	560	N	429	-0-	-131	-0-	429	2			N	-0-	28	1			2
03	589	N	473	-0-	-116	-0-	473	2			N	-0-					2
04	390	N	342	-0-	-48	-0-	342	2			N	-0-					2
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	344	2	1	9	N	1	1	8			2
06	450	N	318	-0-	-132	-0-	317	2	1	9	N	1	1	8			2
07	341	N	261	-0-	-80	-0-	261	2			N	-0-					2
08	309	N	309	-0-	-0-	-0-	3	1	306	2	N	-0-					2
09	440	N	440	-0-	-0-	-0-	82	1	358	2	N	-0-					2
10	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					2
*11	300	N	210	-0-	-90	-0-	210	2			N	-0-					2
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 3,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

COOKE "B" WELL #: 1 RRCID -> 148735 COMPL. DATE 02/23/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10286 - 10416

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	1	1	8			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1	1	8			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-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: 2

CARTWRIGHT "A" WELL #: 1 RRCID -> 151609 COMPL. DATE 09/17/1994 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10288 - 10416

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

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

COOKE (EDWARDS LIME) //CONT.// 20336 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-			-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	2	N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	2	N	-0-			-0-
12	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 47 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-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	1798	X	1644	-0-	-154	-0-	307	1	1337	2	N	-0-			-0-
02	2380	X	1651	-0-	-729	-0-	278	1	1373	2	N	-0-			-0-
03	2635	X	1593	-0-	-1042	-0-	1593	2			N	-0-			-0-
04	2550	X	1591	-0-	-959	-0-	1591	2			N	-0-			-0-
05	2139	X	1746	-0-	-393	-0-	20	1	1726	2	N	-0-			-0-
06	1770	X	1331	-0-	-439	-0-	174	1	1157	2	N	-0-			-0-
07	1829	X	1356	-0-	-473	-0-	7	1	1349	2	N	-0-			-0-
08	1643	X	1404	-0-	-239	-0-	103	1	1301	2	N	-0-			-0-
09	1886	X	1886	-0-	-0-	-0-	69	1	1817	2	N	-0-			-0-
10	1736	X	84	-0-	-1652	-0-	36	1	48	2	N	-0-			-0-
11	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-	1059	1	877	2	N	-0-			-0-
12	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,222 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	556	N	556	-0-	-0-	-0-	104	1	452	2	N	-0-					-0-
02	560	N	252	-0-	-308	-0-	42	1	210	2	N	-0-					-0-
03	961	N	144	-0-	-817	-0-	144	2			N	-0-					-0-
04	540	N	47	-0-	-493	-0-	47	2			N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
06	150	N	1	-0-	-149	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	2	N	-0-					-0-
10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	11	1	15	2	N	-0-					-0-
11	530	N	530	-0-	-0-	-0-	290	1	240	2	N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIXON WELL #: 1 RRCID -> 176535 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10210 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	79	1	344	2	N	-0-					7
02	476	N	199	-0-	-277	-0-	34	1	165	2	N	-0-					7
03	186	N	47	-0-	-139	-0-	47	2			N	-0-					7
04	420	N	335	-0-	-85	-0-	322	2	13	9	N	12	19	1			-0-
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	6	1	490	2	N	-0-					-0-
06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	69	1	459	2	N	-0-					-0-
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	2	1	420	2	N	-0-					-0-
08	393	N	393	-0-	-0-	-0-	29	1	364	2	N	-0-					-0-
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

THORNTON "H" WELL #: 1 RRCID -> 193944 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10378 - 12731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4005	X	3253	-0-	-752	-0-	3253	2			Y	-0-					-0-
02	790	X	790	-0-	-0-	-0-	790	2			Y	-0-					-0-
03	1673	X	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			Y	-0-					-0-
04	1602	X	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			Y	-0-					-0-
05	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			Y	-0-					-0-
06	2006	X	2006	-0-	-0-	-0-	2005	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	1255	X	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			Y	-0-					-0-
08	1246	X	1246	-0-	-0-	-0-	12	1	1234	2	Y	-0-					-0-
09	840	X	774	-0-	-66	-0-	144	1	630	2	Y	-0-					-0-
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
11	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			Y	-0-					-0-
12	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,258 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	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOKE B-1 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201965 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 10386 PERF.10265 - 10375

01	7606	X	7606	-0-	-0-	-0-	7606	2			Y	-0-					-0-
02	8439	X	8439	-0-	-0-	-0-	8439	2			Y	-0-					-0-
03	7623	X	7623	-0-	-0-	-0-	7622	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	7350	X	6771	-0-	-579	-0-	6771	2			Y	-0-					-0-
05	9285	X	9285	-0-	-0-	-0-	9285	2			Y	-0-					-0-
06	9030	X	8830	-0-	-200	-0-	8830	2			Y	-0-					-0-
07	9331	X	9046	-0-	-285	-0-	9046	2			Y	-0-					-0-
08	7626	X	6955	-0-	-671	-0-	67	1	6888	2	Y	-0-					-0-
09	9000	X	5614	-0-	-3386	-0-	1044	1	4570	2	Y	-0-					-0-
10	9300	X	330	-0-	-8970	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
11	8820	X	4386	-0-	-4434	-0-	4386	2			Y	-0-					-0-
12	9052	X	NO RPT	-0-	-9052	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,885 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-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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	51	R	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					10
02	144	R	144	-0-	-0-	-0-	44	2	100	9	N	91	94	1			7
03	62	#	14	-0-	-48	-0-	14	2			N	-0-					7
04	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					7
05	133	R	133	-0-	-0-	-0-	112	2	21	9	N	19					26
06	150	#	99	-0-	-51	-0-	45	2	54	9	N	49	60	1			15
07	155	#	49	-0-	-106	-0-	34	2	15	9	N	14					29
08	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					29
09	120	#	53	-0-	-67	-0-	10	1	43	2	N	-0-					29
10	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					29
11	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					29
12	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 578 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-					-0-

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

COOKE (WILCOX 5000) 20336 886 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
BAY ROCK CORP. 057850
COOKE, ETHYL P. GAS UNIT #3 WELL #: RRCID -> 057515 COMPL. DATE 01/23/1974 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4920 - 4925

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

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

COOKE RANCH (OLMOS) 20355 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
C. N. COOKE "B" UNIT WELL #: 28B RRCID -> 203301 COMPL. DATE 10/08/1985 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7712 - 7914

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

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

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	1457	N	1344	-0-	-113	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
02	1288	N	1215	-0-	-73	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
03	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	1288	-0-	-2	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
05	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
06	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	1400	-0-	-26	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
09	1380	N	1355	-0-	-25	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	1376	-0-	-19	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	1187	-0-	-163	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	1168	-0-	-227	-0-	1168	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,912 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	558	N	541	-0-	-17	-0-	541	2			N	-0-					-0-
02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
04	510	N	499	-0-	-11	-0-	499	2			N	-0-					-0-
05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
08	558	N	526	-0-	-32	-0-	526	2			N	-0-					-0-
09	510	N	505	-0-	-5	-0-	505	2			N	-0-					-0-
10	527	N	518	-0-	-9	-0-	518	2			N	-0-					-0-
11	510	N	487	-0-	-23	-0-	487	2			N	-0-					-0-
12	527	N	493	-0-	-34	-0-	493	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWERMASTER "46" WELL #: 2 RRCID -> 201474 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 2175 PERF. 1995 - 2010

01	589	N	557	-0-	-32	-0-	557	2			N	-0-					-0-
02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
03	589	N	556	-0-	-33	-0-	556	2			N	-0-					-0-
04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
05	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-
07	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
08	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
09	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-
10	806	N	762	-0-	-44	-0-	762	2			N	-0-					-0-
11	810	N	609	-0-	-201	-0-	609	2			N	-0-					-0-
12	775	N	591	-0-	-184	-0-	591	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,783 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	899	N	877	-0-	-22	-0-	877	2			N	-0-					-0-
02	812	N	799	-0-	-13	-0-	799	2			N	-0-					-0-
03	899	N	863	-0-	-36	-0-	863	2			N	-0-					-0-
04	840	N	833	-0-	-7	-0-	833	2			N	-0-					-0-
05	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					-0-
06	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					-0-
07	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-
08	899	N	869	-0-	-30	-0-	869	2			N	-0-					-0-
09	870	N	835	-0-	-35	-0-	835	2			N	-0-					-0-
10	868	N	857	-0-	-11	-0-	857	2			N	-0-					-0-
11	840	N	815	-0-	-25	-0-	815	2			N	-0-					-0-
12	868	N	828	-0-	-40	-0-	828	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,219 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	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
02	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-
03	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
04	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
05	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-
06	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
07	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
08	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
09	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
10	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
11	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-
*12	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,537 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	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	2			N	-0-					-0-
02	308	N	274	-0-	-34	-0-	274	2			N	-0-					-0-
03	341	N	298	-0-	-43	-0-	298	2			N	-0-					-0-
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
07	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	2			N	-0-					-0-
08	341	N	313	-0-	-28	-0-	313	2			N	-0-					-0-
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
11	300	N	295	-0-	-5	-0-	295	2			N	-0-					-0-
12	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,714 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	2914	N	2785	-0-	-129	-0-	2785	2			N	-0-					-0-
02	2688	N	2387	-0-	-301	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
03	3038	N	2710	-0-	-328	-0-	2710	2			N	-0-					-0-
04	2700	N	2597	-0-	-103	-0-	2597	2			N	-0-					-0-
05	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2			N	-0-					-0-
06	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2			N	-0-					-0-
07	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	2736	2			N	-0-					-0-
08	2883	N	2771	-0-	-112	-0-	2771	2			N	-0-					-0-
09	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2			N	-0-					-0-
10	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	2858	2			N	-0-					-0-
11	2670	N	2650	-0-	-20	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
12	2821	N	2605	-0-	-216	-0-	2605	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,388 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	3255	X	54	-0-	-3201	-0-	54	2			N	-0-					-0-
02	2856	X	247	-0-	-2609	-0-	247	2			N	-0-					-0-
03	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3180	2			N	-0-					-0-
04	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	2			N	-0-					-0-
05	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	3620	2			N	-0-					-0-
06	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	3165	-0-	-90	-0-	3165	2			N	-0-					-0-
08	3255	X	3010	-0-	-245	-0-	3010	2			N	-0-					-0-
09	3150	X	2830	-0-	-320	-0-	2830	2			N	-0-					-0-
10	3255	X	2003	-0-	-1252	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
11	3150	X	1602	-0-	-1548	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
12	3162	X	2770	-0-	-392	-0-	2770	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,221 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	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	5124	2			N	-0-					-0-
02	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	5947	2			N	-0-					-0-
03	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	5934	2			N	-0-					-0-
04	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	5535	2			N	-0-					-0-
05	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	6018	2			N	-0-					-0-
06	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	5553	2			N	-0-					-0-
07	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	5520	2			N	-0-					-0-
08	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	5369	2			N	-0-					-0-
09	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3587	2			N	-0-					-0-
10	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	2			N	-0-					-0-
11	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	5274	2			N	-0-					-0-
*12	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	5320	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,226 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	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
02	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-
03	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					-0-
04	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-
05	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-
06	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-
07	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					-0-
08	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
09	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
10	930	N	811	-0-	-119	-0-	811	2			N	-0-					-0-
11	900	N	721	-0-	-179	-0-	721	2			N	-0-					-0-
12	930	N	856	-0-	-74	-0-	856	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,046 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	233	-0-	-15	-0-	233	2			N	-0-					-0-
02	224	N	208	-0-	-16	-0-	208	2			N	-0-					-0-
03	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	2			N	-0-					-0-
04	240	N	211	-0-	-29	-0-	211	2			N	-0-					-0-
05	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	2			N	-0-					-0-
06	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	2			N	-0-					-0-
07	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					-0-
08	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-					-0-
09	210	N	193	-0-	-17	-0-	193	2			N	-0-					-0-
10	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	2			N	-0-					-0-
11	210	N	186	-0-	-24	-0-	186	2			N	-0-					-0-
*12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENKINS WELL #: 6302A RRCID -> 251294 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 2372 PERF. 2294 - 2326

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	456	-0-	-71	-0-	456	2			N	-0-					-0-
02	476	N	372	-0-	-104	-0-	372	2			N	-0-					-0-
03	496	N	416	-0-	-80	-0-	416	2			N	-0-					-0-
04	450	N	393	-0-	-57	-0-	393	2			N	-0-					-0-
05	403	N	332	-0-	-71	-0-	332	2			N	-0-					-0-
06	390	N	294	-0-	-96	-0-	294	2			N	-0-					-0-
07	403	N	263	-0-	-140	-0-	263	2			N	-0-					-0-
08	341	N	164	-0-	-177	-0-	164	2			N	-0-					-0-
09	300	N	147	-0-	-153	-0-	147	2			N	-0-					-0-
10	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	2			N	-0-					-0-
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
*12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWERMASTER WELL #: 4752 RRCID -> 252791 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 2196 PERF. 2570 - 5080

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	5437	2			N	-0-					-0-
02	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	4965	2			N	-0-					-0-
03	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	5283	2			N	-0-					-0-
04	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	4930	2			N	-0-					-0-
05	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	5623	2			N	-0-					-0-
06	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	5299	2			N	-0-					-0-
07	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	5318	2			N	-0-					-0-
08	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	5369	2			N	-0-					-0-
09	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	4689	2			N	-0-					-0-
10	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	4957	2			N	-0-					-0-
11	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	3662	2			N	-0-					-0-
*12	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	4391	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,923 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	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
03	496	N	466	-0-	-30	-0-	466	2			N	-0-					-0-
04	480	N	412	-0-	-68	-0-	412	2			N	-0-					-0-
05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
09	480	N	479	-0-	-1	-0-	479	2			N	-0-					-0-
10	496	N	480	-0-	-16	-0-	480	2			N	-0-					-0-
11	480	N	450	-0-	-30	-0-	450	2			N	-0-					-0-
12	496	N	429	-0-	-67	-0-	429	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,750 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENKINS WELL #: 586 RRCID -> 255052 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 2673 PERF. 2296 - 2330

01	496	N	484	-0-	-12	-0-	484	2			N	-0-					-0-
02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
07	620	N	588	-0-	-32	-0-	588	2			N	-0-					-0-
08	651	N	585	-0-	-66	-0-	585	2			N	-0-					-0-
09	600	N	584	-0-	-16	-0-	584	2			N	-0-					-0-
10	589	N	582	-0-	-7	-0-	582	2			N	-0-					-0-
11	570	N	530	-0-	-40	-0-	530	2			N	-0-					-0-
12	589	N	462	-0-	-127	-0-	462	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,818 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	1023	N	915	-0-	-108	-0-	915	2			N	-0-					-0-
02	896	N	867	-0-	-29	-0-	867	2			N	-0-					-0-
03	961	N	849	-0-	-112	-0-	849	2			N	-0-					-0-
04	900	N	477	-0-	-423	-0-	477	2			N	-0-					-0-
05	961	N	518	-0-	-443	-0-	518	2			N	-0-					-0-
06	810	N	483	-0-	-327	-0-	483	2			N	-0-					-0-
07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
08	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
09	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
10	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-
11	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-
12	992	N	851	-0-	-141	-0-	851	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,044 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	775	N	707	-0-	-68	-0-	707	2			N	-0-					-0-
02	672	N	573	-0-	-99	-0-	573	2			N	-0-					-0-
03	744	N	623	-0-	-121	-0-	623	2			N	-0-					-0-
04	690	N	614	-0-	-76	-0-	614	2			N	-0-					-0-
05	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
08	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
09	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
10	744	N	675	-0-	-69	-0-	675	2			N	-0-					-0-
11	690	N	615	-0-	-75	-0-	615	2			N	-0-					-0-
12	713	N	597	-0-	-116	-0-	597	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,966 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	682	N	655	-0-	-27	-0-	655	2			N	-0-					-0-
02	616	N	570	-0-	-46	-0-	570	2			N	-0-					-0-
03	682	N	622	-0-	-60	-0-	622	2			N	-0-					-0-
04	630	N	575	-0-	-55	-0-	575	2			N	-0-					-0-
05	620	N	461	-0-	-159	-0-	461	2			N	-0-					-0-
06	600	N	460	-0-	-140	-0-	460	2			N	-0-					-0-
07	589	N	485	-0-	-104	-0-	485	2			N	-0-					-0-
08	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
09	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
10	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
11	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
12	651	N	621	-0-	-30	-0-	621	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,894 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	899	N	795	-0-	-104	-0-	795	2		N	-0-			-0-
02	784	N	706	-0-	-78	-0-	706	2		N	-0-			-0-
03	837	N	749	-0-	-88	-0-	749	2		N	-0-			-0-
04	780	N	669	-0-	-111	-0-	669	2		N	-0-			-0-
05	775	N	768	-0-	-7	-0-	768	2		N	-0-			-0-
06	720	N	706	-0-	-14	-0-	706	2		N	-0-			-0-
07	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2		N	-0-			-0-
08	775	N	702	-0-	-73	-0-	702	2		N	-0-			-0-
09	720	N	663	-0-	-57	-0-	663	2		N	-0-			-0-
10	713	N	672	-0-	-41	-0-	672	2		N	-0-			-0-
11	690	N	621	-0-	-69	-0-	621	2		N	-0-			-0-
12	682	N	600	-0-	-82	-0-	600	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENKINS WELL #: 6207 RRCID -> 270137 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 2581 PERF. 2364 - 2398

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2		N	-0-			-0-
02	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2		N	-0-			-0-
03	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2		N	-0-			-0-
04	1110	N	904	-0-	-206	-0-	904	2		N	-0-			-0-
05	1147	N	943	-0-	-204	-0-	943	2		N	-0-			-0-
06	960	N	866	-0-	-94	-0-	866	2		N	-0-			-0-
07	930	N	879	-0-	-51	-0-	879	2		N	-0-			-0-
08	930	N	370	-0-	-560	-0-	370	2		N	-0-			-0-
09	870	N	312	-0-	-558	-0-	312	2		N	-0-			-0-
10	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2		N	-0-			-0-
11	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2		N	-0-			-0-
*12	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENKINS WELL #: 6306H RRCID -> 270275 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 2240 PERF. 2960 - 3662

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2		N	-0-			-0-
02	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2		N	-0-			-0-
03	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2		N	-0-			-0-
04	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2		N	-0-			-0-
05	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2		N	-0-			-0-
06	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2		N	-0-			-0-
07	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2		N	-0-			-0-
08	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2		N	-0-			-0-
09	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2		N	-0-			-0-
10	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2		N	-0-			-0-
11	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2		N	-0-			-0-
*12	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,756 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	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-
02	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					-0-
03	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
04	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
05	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
06	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
07	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
08	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
09	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
10	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
11	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
*12	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,765 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	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	2			N	-0-					-0-
02	252	N	235	-0-	-17	-0-	235	2			N	-0-					-0-
03	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	2			N	-0-					-0-
04	270	N	243	-0-	-27	-0-	243	2			N	-0-					-0-
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
06	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	2			N	-0-					-0-
07	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	2			N	-0-					-0-
08	248	N	212	-0-	-36	-0-	212	2			N	-0-					-0-
09	240	N	203	-0-	-37	-0-	203	2			N	-0-					-0-
10	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-					-0-
11	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	2			N	-0-					-0-
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,759 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	2024	-0-	-53	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
02	1848	N	1830	-0-	-18	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
03	2015	N	1944	-0-	-71	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	1320	-0-	-630	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
05	2015	N	876	-0-	-1139	-0-	876	2			N	-0-					-0-
06	1890	N	831	-0-	-1059	-0-	831	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	848	-0-	-516	-0-	848	2			N	-0-					-0-
08	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2			N	-0-					-0-
09	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-					-0-
10	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			N	-0-					-0-
11	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
12	2201	N	2032	-0-	-169	-0-	2032	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,830 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	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
02	336	N	264	-0-	-72	-0-	264	2			N	-0-					-0-
03	341	N	281	-0-	-60	-0-	281	2			N	-0-					-0-
04	300	N	242	-0-	-58	-0-	242	2			N	-0-					-0-
05	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	2			N	-0-					-0-
06	270	N	207	-0-	-63	-0-	207	2			N	-0-					-0-
07	248	N	193	-0-	-55	-0-	193	2			N	-0-					-0-
08	279	N	170	-0-	-109	-0-	170	2			N	-0-					-0-
09	210	N	155	-0-	-55	-0-	155	2			N	-0-					-0-
10	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	2			N	-0-					-0-
11	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	2			N	-0-					-0-
12	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,509 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	-0-	-0-	-0-	153						N	-0-					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	434	#	173	-0-	-261	-0-	160	2	13	9	N	12					171
02	532	#	136	-0-	-396	-0-	130	2	6	9	N	5					176
03	589	#	231	-0-	-358	-0-	220	2	11	9	N	10					186
04	570	#	260	-0-	-310	-0-	260	2			N	-0-					186
05	302	R	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					186
06	326	R	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-	172	1			14
07	311	R	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					14
08	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					14
09	330	#	220	-0-	-110	-0-	220	2			N	-0-					14
10	460	R	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					14
11	330	#	200	-0-	-130	-0-	200	2			N	-0-					14
12	310	#	235	-0-	-75	-0-	235	2			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 2,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			163
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			163
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			163
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			163
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			163
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			163
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			163
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			163
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			163
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			163
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			163
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			163

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

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			73
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			73
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			73
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			73
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			73
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			73
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			73
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			73
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			73
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			73
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			73
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			73

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	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			N	-0-			189
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27			N	-0-			189
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27			N	-0-			189
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27			N	-0-			189
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27			N	-0-			189
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27			Y	-0-			189
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27			Y	-0-			189
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27			Y	-0-			189
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27			Y	-0-			189
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27			Y	-0-			189
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27			Y	-0-			189
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	27			Y	NO RPT			189

TOTAL GAS PROD: -0- 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	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-

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

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-

DEBBY (GOV'T WELLS) //CONT.// 23787 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
SCHROEDER PRODUCTION LLC //CONT.// 756299
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-

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-

DEBBY (GOV'T WELLS) //CONT.// 23787 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	358	S	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
02	196	S	95	-0-	-101	-0-	95	2			N	-0-					-0-
03	217	S	45	-0-	-172	-0-	45	2			N	-0-					-0-
04	360	S	270	-0-	-90	-0-	270	2			N	-0-					-0-
05	223	S	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
06	182	S	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
07	279	S	167	-0-	-112	-0-	167	2			N	-0-					-0-
08	217	S	132	-0-	-85	-0-	132	2			N	-0-					-0-
09	180	S	94	-0-	-86	-0-	94	2			N	-0-					-0-
10	160	S	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
11	384	S	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
12	93	S	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DENT INGRAM (OLMOS 1) //CONT.// 24317 440 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
L & J EXPLORATION, LLC //CONT.// 479852
HITCHCOCK WELL #: 1 RRCID -> 211031 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 3952 PERF. 3683 - 3689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	861	X	861	-0-	-0-	-0-	851	2	10	9	N	9					157
02	1017	X	1017	-0-	-0-	-0-	1000	2	17	9	N	15					172
03	1390	X	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					172
04	1378	X	1378	-0-	-0-	-0-	1349	2	29	9	N	26	143	1			55
05	1208	X	1208	-0-	-0-	-0-	1180	2	28	9	N	25					80
06	1350	X	985	-0-	-365	-0-	985	2			N	-0-					80
07	1426	X	812	-0-	-614	-0-	811	2	1	9	N	1					81
08	1426	X	624	-0-	-802	-0-	624	2			N	-0-					81
09	1380	X	747	-0-	-633	-0-	747	2			N	-0-					81
10	1209	X	718	-0-	-491	-0-	718	2			N	-0-	61	1			20
11	990	X	632	-0-	-358	-0-	632	2			N	-0-					20
12	806	X	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 10,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

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	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
05	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
06	1920	N	1403	-0-	-517	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	1112	-0-	-469	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
08	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
09	1410	N	996	-0-	-414	-0-	996	2			N	-0-					-0-
10	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
11	1560	N	1553	-0-	-7	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 2 RRCID -> 067604 COMPL. DATE 07/08/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 0 - 10641

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

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

DEVILS RIVER (STRAWN) //CONT.// 24462 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
BLEDSOE WELL #: 1 RRCID -> 068566 COMPL. DATE 08/16/1976 TOTAL DEPTH 11009 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
03	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
07	310	N	261	-0-	-49	-0-	261	2			N	-0-					-0-
08	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
09	300	N	283	-0-	-17	-0-	283	2			N	-0-					-0-
10	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
*11	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 3 RRCID -> 068623 COMPL. DATE 09/29/1976 TOTAL DEPTH 10723 PERF. N/A

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

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

BLEDSOE WELL #: B 1 RRCID -> 068870 COMPL. DATE 10/31/1976 TOTAL DEPTH 10820 PERF. N/A

01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
02	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
03	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			N	-0-					-0-
04	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
06	2190	N	1105	-0-	-1085	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
07	2263	N	1716	-0-	-547	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
08	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2			N	-0-					-0-
09	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
10	1705	N	1116	-0-	-589	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
11	2130	N	1707	-0-	-423	-0-	1707	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,846 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEVILS RIVER (STRAWN) //CONT.// 24462 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 4A RRCID -> 070687 COMPL. DATE 01/04/1977 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
02	1372	N	1070	-0-	-302	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
03	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
04	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	2785	2			N	-0-					-0-
05	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
06	2250	X	1679	-0-	-571	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
07	2883	X	2418	-0-	-465	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
08	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	2918	2			N	-0-					-0-
09	2790	X	1762	-0-	-1028	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
10	2418	X	1835	-0-	-583	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
11	2820	X	2319	-0-	-501	-0-	2319	2			N	-0-					-0-
12	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-
02	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					-0-
03	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
04	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
05	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
06	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
07	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
08	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	1253	-0-	-67	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
10	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
*11	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLEDSOE WELL #: B 2 RRCID -> 077668 COMPL. DATE 06/18/1978 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10292 - 10864

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

DEVILS RIVER (STRAWN) //CONT.// 24462 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 3 RRCID -> 077669 COMPL. DATE 05/23/1978 TOTAL DEPTH 10882 PERF.10241 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	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
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9364	X		9364	-0-	-0-	-0-	9340	2	24	9	N	22					39
02	8587	X		8587	-0-	-0-	-0-	8574	2	13	9	N	12					51
03	9495	X		9495	-0-	-0-	-0-	9495	2			N	-0-	51	1			-0-
04	9060	X		8962	-0-	-98	-0-	8952	2	10	9	N	9					9
05	9517	X		9352	-0-	-165	-0-	9338	2	14	9	N	13					22
06	9210	X		8870	-0-	-340	-0-	8860	2	10	9	N	9	19	1			12
07	9517	X		9236	-0-	-281	-0-	9223	2	13	9	N	12					24
08	9486	X		8529	-0-	-957	-0-	8522	2	7	9	N	6					30
09	9060	X		8907	-0-	-153	-0-	8907	2			N	-0-					30
10	9362	X		289	-0-	-9073	-0-	289	2			N	-0-					30
11	12784	X		12784	-0-	-0-	-0-	12783	2	1	9	N	1					31
*12	11627	X		11627	-0-	-0-	-0-	11626	2	1	9	N	1					32

TOTAL GAS PROD: 106,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

DILWORTH (EDWARDS LIME) //CONT.// 24806 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					2
02	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					2
03	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-	2	1			-0-
04	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
05	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
06	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
07	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	1109	-0-	-100	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
09	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	34	-0-	-1175	-0-	34	2			N	-0-					-0-
11	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	1142	-0-	-67	-0-	1142	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	59	N	-0-	-0-	-59	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	2			N	-0-					-0-
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	46555	X	46555	-0-	-0-	-0-	46505	2	50	9	N	45					105
02	41175	X	41175	-0-	-0-	-0-	41136	2	39	9	N	35					140
03	44702	X	44679	-0-	-23	-0-	44642	2	37	9	N	34	63	1			111
04	43500	X	42022	-0-	-1478	-0-	41988	2	34	9	N	31					142
05	44952	X	44952	-0-	-0-	-0-	44929	2	23	9	N	21					163
06	43500	X	42446	-0-	-1054	-0-	42425	2	21	9	N	19	110	1			72
07	44950	X	43513	-0-	-1437	-0-	43485	2	28	9	N	25					97
08	44950	X	38154	-0-	-6796	-0-	38134	2	20	9	N	18					115
09	43500	X	38396	-0-	-5104	-0-	38381	2	15	9	N	14					129
10	44950	X	1680	-0-	-43270	-0-	1680	2			N	-0-					129
11	48231	X	48231	-0-	-0-	-0-	48231	2			N	-0-					129
*12	49759	X	49759	-0-	-0-	-0-	49759	2			N	-0-	128	1			1

TOTAL GAS PROD: 481,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 242

DILWORTH (EDWARDS LIME) //CONT.// 24806 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 10 RRCID -> 053792 COMPL. DATE 09/26/1972 TOTAL DEPTH 11065 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	4753	-0-	-362	-0-	4753	2			N	-0-					7
02	4620	X	4339	-0-	-281	-0-	4328	2	11	9	N	10					17
03	5115	X	4789	-0-	-326	-0-	4753	2	36	9	N	33	18	1			32
04	4740	X	4424	-0-	-316	-0-	4401	2	23	9	N	21					53
05	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	5114	2	10	9	N	9					62
06	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	4813	2	4	9	N	4	40	1			26
07	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	4978	2			N	-0-					26
08	5115	X	4541	-0-	-574	-0-	4541	2			N	-0-					26
09	4950	X	4629	-0-	-321	-0-	4629	2			N	-0-					26
10	5115	X	162	-0-	-4953	-0-	162	2			N	-0-					26
11	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	5132	2			N	-0-					26
12	4991	X	1966	-0-	-3025	-0-	1966	2			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 49,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 11 RRCID -> 065874 COMPL. DATE 01/01/1976 TOTAL DEPTH 11000 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-

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 12 RRCID -> 070264 COMPL. DATE 12/05/1976 TOTAL DEPTH 9990 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-

DILWORTH (EDWARDS LIME) //CONT.// 24806 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DILWORTH GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 070354 COMPL. DATE 12/05/1976 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13331	X	13331	-0-	-0-	-0-	13306	2	25	9	N	23					41
02	11217	X	11217	-0-	-0-	-0-	11204	2	13	9	N	12					53
03	12456	X	12456	-0-	-0-	-0-	12456	2			N	-0-	53	1			-0-
04	12900	X	11490	-0-	-1410	-0-	11479	2	11	9	N	10					10
05	13330	X	11730	-0-	-1600	-0-	11717	2	13	9	N	12					22
06	12900	X	10865	-0-	-2035	-0-	10854	2	11	9	N	10	19	1			13
07	12462	X	10973	-0-	-1489	-0-	10959	2	14	9	N	13					26
08	12462	X	9758	-0-	-2704	-0-	9746	2	12	9	N	11					37
09	11490	X	10313	-0-	-1177	-0-	10299	2	14	9	N	13					50
10	11718	X	329	-0-	-11389	-0-	328	2	1	9	N	1					51
11	14720	X	14720	-0-	-0-	-0-	14720	2			N	-0-					51
*12	13211	X	13211	-0-	-0-	-0-	13211	2			N	-0-	51	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 130,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

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	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			N	-0-					2
02	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			N	-0-					2
03	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-	2	1			-0-
04	1890	N	1868	-0-	-22	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
05	1953	N	1893	-0-	-60	-0-	1893	2			N	-0-					-0-
06	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
07	1922	N	1904	-0-	-18	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
08	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
09	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2001	2	11	9	N	10					10
10	1891	N	78	-0-	-1813	-0-	77	2	1	9	N	1					11
11	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2387	2	1	9	N	1					12
*12	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2			N	-0-	12	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	961	X	736	-0-	-225	-0-	736	2			N	-0-					-0-
02	868	X	702	-0-	-166	-0-	702	2			N	-0-					-0-
03	806	X	775	-0-	-31	-0-	775	2			N	-0-					-0-
04	750	X	704	-0-	-46	-0-	704	2			N	-0-					-0-
05	855	X	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					-0-
06	1424	X	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
07	1309	X	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
08	995	X	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-
09	1410	X	1048	-0-	-362	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
10	1457	X	41	-0-	-1416	-0-	41	2			N	-0-					-0-
11	1808	X	1808	-0-	-0-	-0-	1751	2	57	9	N	52					52
12	1302	X	1209	-0-	-93	-0-	1174	2	35	9	N	32					84

TOTAL GAS PROD: 11,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

DILWORTH (EDWARDS LIME) //CONT.// 24806 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DILWORTH, J.C. JR. WELL #: 2 RRCID -> 198622 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 11473 PERF. 5370 - 5435

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8201	X	8201	-0-	-0-	-0-	8201	2			N	-0-					67
02	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	5357	2			N	-0-					67
03	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	2			N	-0-					67
04	528	X	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					67
05	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	4379	2			N	-0-					67
06	7950	X	3156	-0-	-4794	-0-	3156	2			N	-0-					67
07	5921	X	4308	-0-	-1613	-0-	4308	2			N	-0-					67
08	4371	X	3899	-0-	-472	-0-	3899	2			N	-0-					67
09	4230	X	3707	-0-	-523	-0-	3707	2			N	-0-					67
10	4371	X	224	-0-	-4147	-0-	224	2			N	-0-					67
*11	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	4267	2			N	-0-					67
*12	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	4345	2			N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 45,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILESTONE ENVIRO SERVICES, LLC 567101
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	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-

DILWORTH (EDWARDS LIME) //CONT.// 24806 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
MILESTONE ENVIRO SERVICES, LLC //CONT.// 567101
KHC SWD 1 WELL #: 1 RRCID -> 279192 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

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

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

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
SEALY, GOERGE EST. WELL #: 1 RRCID -> 000159 COMPL. DATE 07/03/1961 TOTAL DEPTH 11404 PERF.10776 - 10876

01	8949	X	8949	-0-	-0-	-0-	8923	3	26	9	N	24					127
02	10444	X	9852	-0-	-592	-0-	9852	3			N	-0-					127
03	11284	X	10165	-0-	-1119	-0-	10165	3			N	-0-					127
04	10920	X	4007	-0-	-6913	-0-	4004	3	3	9	N	3					130
05	11478	X	11478	-0-	-0-	-0-	11467	3	11	9	N	10					140
06	10560	X	9464	-0-	-1096	-0-	9424	3	40	9	N	36	155	1			21
07	11047	X	11047	-0-	-0-	-0-	11047	3			N	-0-					21
08	11470	X	10073	-0-	-1397	-0-	10073	3			N	-0-					21
09	11100	X	9884	-0-	-1216	-0-	9881	3	3	9	N	3					24
10	11470	X	697	-0-	-10773	-0-	693	3	4	9	N	4					28
11	10680	X	7535	-0-	-3145	-0-	398	1	7134	3	N	3					31
							3	9									
12	11036	X	2533	-0-	-8503	-0-	337	1	2188	3	N	7					38
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 95,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2		N	-0-			-0-
03	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2		N	-0-			-0-
04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-			-0-
05	372	N	16	-0-	-356	-0-	16	2		N	-0-			-0-
06	540	N	109	-0-	-431	-0-	109	2		N	-0-			-0-
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2		N	-0-			-0-
10	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2		N	-0-			-0-
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2		N	-0-			-0-
*12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHEELER WELL #: RRCID -> 107331 COMPL. DATE 08/20/1983 TOTAL DEPTH 11400 PERF. N/A

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

01	1240	N	803	-0-	-437	-0-	803	2		Y	-0-			42
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2		Y	-0-			42
03	744	N	549	-0-	-195	-0-	549	2		Y	-0-			42
04	780	N	208	-0-	-572	-0-	208	2		Y	-0-			42
05	682	N	109	-0-	-573	-0-	109	2		Y	-0-			42
06	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2		Y	-0-			42
07	DLQ G-10		898	-0-	898	898	898	2		Y	-0-			42
08	DLQ G-10		756	-0-	756	1654	756	2		Y	-0-			42
09	2417	N	763	-0-	-1654	-0-	763	2		Y	-0-			42
10	899	N	43	-0-	-856	-0-	43	2		Y	-0-			42
11	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2		Y	-0-			42
12	775	N	374	-0-	-401	-0-	374	2		Y	-0-			42

TOTAL GAS PROD: 6,736 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	7719	X	7176	-0-	-543	-0-	7176	2			N	-0-					-0-
02	7196	X	5645	-0-	-1551	-0-	5645	2			N	-0-					-0-
03	8060	X	7549	-0-	-511	-0-	7549	2			N	-0-					-0-
04	7800	X	7123	-0-	-677	-0-	7123	2			N	-0-					-0-
05	8060	X	6416	-0-	-1644	-0-	6416	2			N	-0-					-0-
06	7400	X	7400	-0-	-0-	-0-	7400	2			N	-0-					-0-
07	7564	X	6691	-0-	-873	-0-	6691	2			N	-0-					-0-
08	7564	X	6827	-0-	-737	-0-	6827	2			N	-0-					-0-
09	7410	X	6181	-0-	-1229	-0-	6181	2			N	-0-					-0-
10	7657	X	366	-0-	-7291	-0-	366	2			N	-0-					-0-
11	8939	X	8939	-0-	-0-	-0-	8939	2			N	-0-					-0-
12	6820	X	6107	-0-	-713	-0-	6107	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DILWORTH, SE (WILCOX 5700) 24811 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. 246973
HUFF WELL #: 4 RRCID -> 167868 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 7933 - 7941

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
03		2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
07		1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
08		115	N	115	-0-	-0-	-0-	5	1	110	3	Y	-0-					-0-
09		168	N	168	-0-	-0-	-0-	7	1	161	3	Y	-0-					-0-
10		422	N	422	-0-	-0-	-0-	50	1	372	2	Y	-0-					-0-
11		274	N	274	-0-	-0-	-0-	41	1	233	2	Y	-0-					-0-
*12		424	N	424	-0-	-0-	-0-	66	1	358	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
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	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

HARLAN, R. K. WELL #: 1FD RRCID -> 069792 COMPL. DATE 11/05/1976 TOTAL DEPTH 6291 PERF. N/A

01	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	174	1	1347	2	Y	3	13	1			9
							3	9									
02	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	155	1	1223	2	Y	7					16
							8	9									
03	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	149	1	1143	2	Y	2	10	1			8
							2	9									
04	1230	N	853	-0-	-377	-0-	104	1	747	2	Y	2					10
							2	9									
05	1271	N	967	-0-	-304	-0-	119	1	848	2	Y	-0-					10
06	1230	N	1009	-0-	-221	-0-	121	1	886	2	Y	2	7	1			5
							2	9									
07	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	128	1	923	2	Y	1					6
							1	9									
08	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	176	1	1307	2	Y	9	5	1			10
							10	9									
09	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	248	1	1683	2	Y	6	11	1			5
							7	9									
10	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	160	1	1232	2	Y	6	5	1			6
							7	9									
11	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	145	1	1156	2	Y	3	5	1			4
							3	9									
*12	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	140	1	1167	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 15,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
HARLAN, R. K. WELL #: 3FD RRCID -> 071146 COMPL. DATE 01/23/1977 TOTAL DEPTH 6292 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	787	N	787	-0-	-0-	-0-	90	1	695	2	Y	2	9	1			6
							2	9									
02	709	N	709	-0-	-0-	-0-	79	1	626	2	Y	4					10
							4	9									
03	833	N	833	-0-	-0-	-0-	96	1	735	2	Y	2	7	1			5
							2	9									
04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	106	1	762	2	Y	2					7
							2	9									
05	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	123	1	878	2	Y	-0-					7
06	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	125	1	917	2	Y	1	5	1			3
							1	9									
07	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	130	1	937	2	Y	1					4
							1	9									
08	991	N	991	-0-	-0-	-0-	117	1	867	2	Y	6	3	1			7
							7	9									
09	810	N	481	-0-	-329	-0-	61	1	416	2	Y	4	7	1			4
							4	9									
10	837	N	531	-0-	-306	-0-	61	1	467	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
11	810	N	583	-0-	-227	-0-	65	1	516	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
*12	697	N	697	-0-	-0-	-0-	75	1	622	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 9,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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	899	N	822	-0-	-77	-0-	94	1	728	2	N	-0-	9	1			19
02	980	N	777	-0-	-203	-0-	87	1	690	2	N	-0-					19
03	992	N	801	-0-	-191	-0-	93	1	708	2	N	-0-					19
04	810	N	664	-0-	-146	-0-	81	1	583	2	N	-0-					19
05	868	N	818	-0-	-50	-0-	100	1	718	2	N	-0-					19
06	780	N	764	-0-	-16	-0-	92	1	672	2	N	-0-	5	1			14
07	682	N	531	-0-	-151	-0-	65	1	466	2	N	-0-					14
08	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	120	1	892	2	N	-0-	3	1			11
09	750	N	669	-0-	-81	-0-	86	1	583	2	N	-0-	7	1			4
10	707	N	707	-0-	-0-	-0-	81	1	623	2	N	3	3	1			4
							3	9									
11	990	N	688	-0-	-302	-0-	76	1	609	2	N	3	4	1			3
							3	9									
12	682	N	621	-0-	-61	-0-	67	1	554	2	N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 8,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	3317	X	2690	-0-	-627	-0-	308	1	2382	2	N	-0-					35
02	2828	X	2753	-0-	-75	-0-	309	1	2444	2	N	-0-					35
03	3100	X	2900	-0-	-200	-0-	335	1	2565	2	N	-0-					35
04	2880	X	2853	-0-	-27	-0-	348	1	2505	2	N	-0-					35
05	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	386	1	2762	2	N	-0-					35
06	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	355	1	2606	2	N	-0-					35
07	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	370	1	2671	2	N	-0-					35
08	3162	X	2837	-0-	-325	-0-	337	1	2500	2	N	-0-					35
09	3060	X	2816	-0-	-244	-0-	361	1	2455	2	N	-0-					35
10	3162	X	2785	-0-	-377	-0-	320	1	2465	2	N	-0-					35
11	2970	X	2741	-0-	-229	-0-	306	1	2435	2	N	-0-					35
12	3038	X	2870	-0-	-168	-0-	308	1	2562	2	N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 34,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
HARLAN, R. K. WELL #: 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	2542	X	2128	-0-	-414	-0-	244	1	1884	2	N	-0-					-0-
02	2296	X	1777	-0-	-519	-0-	200	1	1577	2	N	-0-					-0-
03	2542	X	1820	-0-	-722	-0-	210	1	1610	2	N	-0-					-0-
04	2160	X	1676	-0-	-484	-0-	205	1	1471	2	N	-0-					-0-
05	2139	X	2083	-0-	-56	-0-	256	1	1827	2	N	-0-					-0-
06	2070	X	1842	-0-	-228	-0-	221	1	1621	2	N	-0-					-0-
07	1953	X	1557	-0-	-396	-0-	190	1	1367	2	N	-0-					-0-
08	2077	X	1802	-0-	-275	-0-	214	1	1588	2	N	-0-					-0-
09	2292	X	2292	-0-	-0-	-0-	294	1	1998	2	N	-0-					-0-
10	2077	X	1929	-0-	-148	-0-	222	1	1707	2	N	-0-					-0-
11	1830	X	1567	-0-	-263	-0-	175	1	1392	2	N	-0-					-0-
12	2356	X	1383	-0-	-973	-0-	149	1	1234	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,856 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	53	-0-	-40	-0-	6	1	47	2	N	-0-	2	1			1
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	10	1	80	2	N	1					2
							1	9									
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	15	1	114	2	N	58	34	1			26
							64	9									
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	33	2	N	49					75
							54	9									
05	93	N	82	-0-	-11	-0-	10	1	70	2	N	2					77
							2	9									
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	38	2	N	58	80	1			55
							64	9									
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	10	1	70	2	N	32					87
							35	9									
08	359	N	359	-0-	-0-	-0-	22	1	163	2	N	158	87	1			158
							174	9									
09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	33	1	223	2	N	50					208
							55	9									
10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	15	1	118	2	N	44					252
							48	9									
11	90	N	77	-0-	-13	-0-	4	1	34	2	N	35					287
							39	9									
12	93	N	84	-0-	-9	-0-	9	1	74	2	N	1					288
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 488

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	821	N	821	-0-	-0-	-0-	125	1	696	2	N	-0-					-0-
02	1092	N	1028	-0-	-64	-0-	116	1	912	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	1141	-0-	-6	-0-	132	1	1009	2	N	-0-					-0-
04	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	133	1	958	2	N	-0-					-0-
05	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	162	1	1161	2	N	-0-					-0-
06	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	140	1	1024	2	N	-0-					-0-
07	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	144	1	1036	2	N	-0-					-0-
08	1333	N	1223	-0-	-110	-0-	145	1	1078	2	N	-0-					-0-
09	1170	N	1109	-0-	-61	-0-	142	1	967	2	N	-0-					-0-
10	1178	N	1105	-0-	-73	-0-	127	1	978	2	N	-0-					-0-
11	1170	N	959	-0-	-211	-0-	107	1	852	2	N	-0-					-0-
12	1147	N	1018	-0-	-129	-0-	109	1	909	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,162 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	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	151	1	1164	2	N	-0-					7
02	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	133	1	1053	2	N	-0-					7
03	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	148	1	1136	2	N	-0-					7
04	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	182	1	1307	2	N	-0-					7
05	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	185	1	1322	2	N	-0-					7
06	1230	N	1074	-0-	-156	-0-	129	1	945	2	N	-0-					7
07	1426	N	1106	-0-	-320	-0-	135	1	971	2	N	-0-					7
08	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	170	1	1265	2	N	-0-					7
09	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	148	1	1007	2	N	-0-					7
10	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	135	1	1043	2	N	-0-					7
11	1380	N	1185	-0-	-195	-0-	132	1	1053	2	N	-0-					7
12	1209	N	1203	-0-	-6	-0-	129	1	1074	2	N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 15,117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	217	N	184	-0-	-33	-0-	21	1	163	2	N	-0-					-0-
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	21	1	166	2	N	-0-					-0-
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	26	1	203	2	N	-0-					-0-
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	45	1	324	2	N	-0-					-0-
05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	80	1	572	2	N	-0-					-0-
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	67	1	492	2	N	-0-					-0-
07	526	N	526	-0-	-0-	-0-	64	1	462	2	N	-0-					-0-
08	665	N	665	-0-	-0-	-0-	79	1	586	2	N	-0-					-0-
09	734	N	734	-0-	-0-	-0-	94	1	640	2	N	-0-					-0-
10	576	N	576	-0-	-0-	-0-	66	1	510	2	N	-0-					-0-
11	600	N	411	-0-	-189	-0-	46	1	365	2	N	-0-					-0-
12	620	N	455	-0-	-165	-0-	49	1	406	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,547 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	6293	X	1375	-0-	-4918	-0-	158	1	1217	2	N	-0-					24
02	5516	X	3918	-0-	-1598	-0-	440	1	3478	2	N	-0-					24
03	8014	X	8014	-0-	-0-	-0-	926	1	7088	2	N	-0-					24
04	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	662	1	4758	2	N	-0-					24
05	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	757	1	5413	2	N	-0-					24
06	7140	X	4530	-0-	-2610	-0-	544	1	3986	2	N	-0-					24
07	7378	X	2020	-0-	-5358	-0-	246	1	1774	2	N	-0-					24
08	7378	X	4574	-0-	-2804	-0-	543	1	4031	2	N	-0-					24
09	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	831	1	5646	2	N	-0-					24
10	6169	X	3934	-0-	-2235	-0-	452	1	3482	2	N	-0-					24
11	4530	X	2259	-0-	-2271	-0-	252	1	2007	2	N	-0-					24
12	6696	X	5955	-0-	-741	-0-	640	1	5315	2	N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 54,646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	320	N	320	-0-	-0-	-0-	37	1	283	2	N	-0-					3
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	29	1	229	2	N	-0-					3
03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	39	1	300	2	N	-0-					3
04	300	N	208	-0-	-92	-0-	25	1	183	2	N	-0-					3
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	46	1	332	2	N	-0-					3
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	43	1	316	2	N	-0-					3
07	370	N	370	-0-	-0-	-0-	45	1	325	2	N	-0-					3
08	372	N	248	-0-	-124	-0-	29	1	219	2	N	-0-					3
09	360	N	260	-0-	-100	-0-	33	1	227	2	N	-0-					3
10	372	N	258	-0-	-114	-0-	30	1	228	2	N	-0-					3
11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	38	1	299	2	N	-0-					3
*12	474	N	474	-0-	-0-	-0-	51	1	423	2	N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 3,809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARLAN, R. K. WELL #: 11 RRCID -> 230132 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6171 - 6265

01	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	148	1	1147	2	N	6	17	1			12
							7	9									
02	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	129	1	1021	2	N	8					20
							9	9									
03	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	141	1	1080	2	N	3	13	1			10
							3	9									
04	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	186	1	1339	2	N	2					12
							2	9									
05	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	201	1	1435	2	N	-0-					12
06	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	230	1	1689	2	N	3	9	1			6
							3	9									
07	1581	N	1312	-0-	-269	-0-	160	1	1151	2	N	1					7
							1	9									
08	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	252	1	1868	2	N	12	6	1			13
							13	9									
09	1920	N	1677	-0-	-243	-0-	214	1	1454	2	N	8	14	1			7
							9	9									
10	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	168	1	1295	2	N	6	6	1			7
							7	9									
11	2070	N	1205	-0-	-865	-0-	134	1	1065	2	N	5	6	1			6
							6	9									
12	1736	N	1234	-0-	-502	-0-	133	1	1101	2	N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 17,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

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	682	N	492	-0-	-190	-0-	56	1	433	2	N	3	9	1			7
							3	9									
02	609	N	609	-0-	-0-	-0-	68	1	537	2	N	4					11
							4	9									
03	747	N	747	-0-	-0-	-0-	86	1	660	2	N	1	7	1			5
							1	9									
04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	88	1	630	2	N	2					7
							2	9									
05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	92	1	654	2	N	-0-					7
06	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	134	1	985	2	N	1	5	1			3
							1	9									
07	833	N	833	-0-	-0-	-0-	101	1	731	2	N	1					4
							1	9									
08	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	224	1	1667	2	N	7	4	1			7
							8	9									
09	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	144	1	979	2	N	5	8	1			4
							6	9									
10	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	168	1	1296	2	N	9	6	1			7
							10	9									
11	1830	N	1016	-0-	-814	-0-	112	1	895	2	N	8	8	1			7
							9	9									
12	1178	N	940	-0-	-238	-0-	101	1	839	2	N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 11,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

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	868	N	496	-0-	-372	-0-	56	1	433	2	N	6	19	1			13
							7	9									
02	784	N	314	-0-	-470	-0-	34	1	268	2	N	11					24
							12	9									
03	930	N	930	-0-	-0-	-0-	107	1	821	2	N	2	15	1			11
							2	9									
04	480	N	436	-0-	-44	-0-	53	1	380	2	N	3					14
							3	9									
05	540	N	540	-0-	-0-	-0-	66	1	474	2	N	-0-					14
06	900	N	785	-0-	-115	-0-	94	1	688	2	N	3	10	1			7
							3	9									
07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	61	1	442	2	N	1					8
							1	9									
08	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	143	1	1062	2	N	19	9	1			18
							21	9									
09	858	N	858	-0-	-0-	-0-	109	1	737	2	N	11	19	1			10
							12	9									
10	965	N	965	-0-	-0-	-0-	110	1	848	2	N	6	7	1			9
							7	9									
11	1200	N	705	-0-	-495	-0-	78	1	623	2	N	4	7	1			6
							4	9									
*12	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	117	1	975	2	N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 8,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

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	4650	X	3684	-0-	-966	-0-	420	1	3250	2	N	13	39	1			28
							14	9									
02	4200	X	3528	-0-	-672	-0-	394	1	3110	2	N	22					50
							24	9									
03	4433	X	3770	-0-	-663	-0-	435	1	3329	2	N	5	31	1			24
							6	9									
04	4020	X	3296	-0-	-724	-0-	402	1	2888	2	N	5					29
							6	9									
05	3968	X	3898	-0-	-70	-0-	478	1	3420	2	N	-0-					29
06	3780	X	3674	-0-	-106	-0-	440	1	3228	2	N	5	20	1			14
							6	9									
07	3906	X	3771	-0-	-135	-0-	459	1	3309	2	N	3					17
							3	9									
08	3906	X	3500	-0-	-406	-0-	411	1	3050	2	N	35	17	1			35
							39	9									
09	3780	X	3192	-0-	-588	-0-	407	1	2762	2	N	21	37	1			19
							23	9									
10	3906	X	3834	-0-	-72	-0-	439	1	3380	2	N	14	15	1			18
							15	9									
11	3660	X	3559	-0-	-101	-0-	396	1	3152	2	N	10	15	1			13
							11	9									
*12	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	432	1	3594	2	N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 43,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

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	837	N	778	-0-	-59	-0-	89	1	689	2	N	-0-					-0-
02	916	N	916	-0-	-0-	-0-	103	1	813	2	N	-0-					-0-
03	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	128	1	976	2	N	-0-					-0-
04	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	137	1	985	2	N	-0-					-0-
05	1023	N	898	-0-	-125	-0-	110	1	788	2	N	-0-					-0-
06	1080	N	799	-0-	-281	-0-	96	1	703	2	N	-0-					-0-
07	1147	N	915	-0-	-232	-0-	111	1	804	2	N	-0-					-0-
08	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	342	1	2540	2	N	-0-					-0-
09	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	193	1	1309	2	N	-0-					-0-
10	930	N	356	-0-	-574	-0-	13	1	104	2	N	217	99	1			118
							239	9									
11	2790	N	442	-0-	-2348	-0-	39	1	313	2	N	82	107	1			93
							90	9									
12	1550	N	952	-0-	-598	-0-	102	1	850	2	N	-0-					93

TOTAL GAS PROD: 12,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 299

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	1488	N	1324	-0-	-164	-0-	152	1	1172	2	N	-0-					30
02	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	141	1	1116	2	N	-0-					30
03	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	154	1	1179	2	N	-0-					30
04	1290	N	1122	-0-	-168	-0-	137	1	985	2	N	-0-					30
05	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	194	1	1391	2	N	-0-					30
06	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	230	1	1683	2	N	-0-					30
07	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	194	1	1401	2	N	-0-					30
08	1581	N	1566	-0-	-15	-0-	186	1	1380	2	N	-0-					30
09	1740	N	1042	-0-	-698	-0-	134	1	908	2	N	-0-					30
10	1581	N	1124	-0-	-457	-0-	129	1	995	2	N	-0-					30
11	1530	N	993	-0-	-537	-0-	111	1	882	2	N	-0-					30
*12	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	118	1	979	2	N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 15,951 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
HARLAN, R. K. WELL #: 16 RRCID -> 247424 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6178 - 6247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	961	-0-	-31	-0-	110	1 4 9	847	2	N	4	12	1			9
02	952	N	772	-0-	-180	-0-	86	1 6 9	680	2	N	5					14
03	1085	N	594	-0-	-491	-0-	68	1 2 9	524	2	N	2	9	1			7
04	930	N	476	-0-	-454	-0-	58	1 2 9	416	2	N	2					9
05	868	N	540	-0-	-328	-0-	66	1	474	2	N	-0-					9
06	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	126	1 1 9	927	2	N	1	6	1			4
07	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	128	1 1 9	925	2	N	1					5
08	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	337	1 10 9	2505	2	N	9	5	1			9
09	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	263	1 7 9	1784	2	N	6	10	1			5
10	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	215	1 9 9	1655	2	N	8	6	1			7
11	1470	N	1433	-0-	-37	-0-	159	1 7 9	1267	2	N	6	7	1			6
12	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 13,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

HARLAN, R. K. WELL #: 17 RRCID -> 249809 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6385 - 6411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	557	-0-	-218	-0-	63	1 8 9	486	2	N	7	20	1			14
02	644	N	551	-0-	-93	-0-	60	1 14 9	477	2	N	13					27
03	651	N	529	-0-	-122	-0-	61	1 3 9	465	2	N	3	17	1			13
04	540	N	484	-0-	-56	-0-	59	1 2 9	423	2	N	2					15
05	620	N	543	-0-	-77	-0-	67	1	476	2	N	-0-					15
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	72	1 2 9	528	2	N	2	10	1			7
07	541	N	541	-0-	-0-	-0-	66	1 1 9	474	2	N	1					8
08	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	151	1 25 9	1124	2	N	23	10	1			21
09	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	146	1 13 9	991	2	N	12	22	1			11
10	789	N	789	-0-	-0-	-0-	90	1 8 9	691	2	N	7	8	1			10
11	1260	N	669	-0-	-591	-0-	74	1 6 9	589	2	N	5	8	1			7
12	1178	N	699	-0-	-479	-0-	75	1	624	2	N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 8,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
PECHAL-SIRNY WELL #: 1 RRCID -> 249817 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6340 - 6366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	861	N	861	-0-	-0-	-0-	99	1	762	2	N	-0-					-0-
02	720	N	720	-0-	-0-	-0-	81	1	639	2	N	-0-					-0-
03	785	N	785	-0-	-0-	-0-	91	1	694	2	N	-0-					-0-
04	840	N	740	-0-	-100	-0-	90	1	650	2	N	-0-					-0-
05	973	N	973	-0-	-0-	-0-	119	1	854	2	N	-0-					-0-
06	851	N	851	-0-	-0-	-0-	102	1	749	2	N	-0-					-0-
07	775	N	706	-0-	-69	-0-	86	1	620	2	N	-0-					-0-
08	961	N	739	-0-	-222	-0-	88	1	651	2	N	-0-					-0-
09	840	N	777	-0-	-63	-0-	100	1	677	2	N	-0-					-0-
10	713	N	694	-0-	-19	-0-	80	1	614	2	N	-0-					-0-
11	720	N	664	-0-	-56	-0-	74	1	590	2	N	-0-					-0-
12	806	N	716	-0-	-90	-0-	77	1	639	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARLAN, R. K. WELL #: 9 RRCID -> 251165 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6343 - 6368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	2974	-0-	-343	-0-	341	1	2633	2	N	-0-					-0-
02	2996	X	2693	-0-	-303	-0-	303	1	2390	2	N	-0-					-0-
03	3317	X	2887	-0-	-430	-0-	334	1	2553	2	N	-0-					-0-
04	3060	X	2794	-0-	-266	-0-	341	1	2453	2	N	-0-					-0-
05	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	378	1	2703	2	N	-0-					-0-
06	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	348	1	2552	2	N	-0-					-0-
07	2976	X	2725	-0-	-251	-0-	332	1	2393	2	N	-0-					-0-
08	3069	X	2905	-0-	-164	-0-	345	1	2560	2	N	-0-					-0-
09	2970	X	2522	-0-	-448	-0-	324	1	2198	2	N	-0-					-0-
10	3069	X	2922	-0-	-147	-0-	336	1	2586	2	N	-0-					-0-
11	2910	X	2484	-0-	-426	-0-	277	1	2207	2	N	-0-					-0-
12	2914	X	2535	-0-	-379	-0-	272	1	2263	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251760 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 6252 - 6343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	364	-0-	-39	-0-	39 25	1 9	300	2	Y	23	14	1			14
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	41 17	1 9	320	2	Y	15					29
03	547	N	547	-0-	-0-	-0-	62 7	1 9	478	2	Y	6	17	1			18
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	52 3	1 9	373	2	Y	3	9	1			12
05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	64 1	1 9	461	2	Y	1	9	1			4
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	61 1	1 9	449	2	Y	1					5
07	434	N	350	-0-	-84	-0-	43	1	307	2	Y	-0-					5
08	527	N	279	-0-	-248	-0-	31 21	1 9	227	2	Y	19					24
09	510	N	300	-0-	-210	-0-	38 1	1 9	261	2	Y	1	18	1			7
10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	38 22	1 9	293	2	Y	20	15	8			12
11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	38	1	305	2	Y	-0-					12
*12	364	N	364	-0-	-0-	-0-	39	1	325	2	Y	-0-	12	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
HARLAN, R. K. WELL #: 13 RRCID -> 254230 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 6348 - 6403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	251	1	1937	2	N	6	23	1			16
							7	9									
02	2800	N	3021	-0-	221	221	337	1	2663	2	N	19					35
							21	9									
03	3100	N	3060	-0-	-40	181	353	1	2703	2	N	4	22	1			17
							4	9									
04	2330	N	2149	-0-	-181	-0-	262	1	1885	2	N	2					19
							2	9									
05	2914	X	1229	-0-	-1685	-0-	151	1	1078	2	N	-0-					19
06	2820	X	968	-0-	-1852	-0-	116	1	849	2	N	3	13	1			9
							3	9									
07	2914	X	841	-0-	-2073	-0-	102	1	738	2	N	1					10
							1	9									
08	2914	X	2268	-0-	-646	-0-	264	1	1959	2	N	41	17	1			34
							45	9									
09	2160	X	1969	-0-	-191	-0-	250	1	1700	2	N	17	34	1			17
							19	9									
10	1463	X	1463	-0-	-0-	-0-	167	1	1288	2	N	7	11	1			13
							8	9									
11	2190	N	815	-0-	-1375	-0-	90	1	718	2	N	6	10	1			9
							7	9									
12	2046	N	1147	-0-	-899	-0-	123	1	1024	2	N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 21,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259992 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6271 - 6542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2795	-0-	-150	-0-	265	1	2505	2	Y	23	28	1			29
							25	9									
02	2660	X	918	-0-	-1742	-0-	101	1	800	2	Y	15					44
							17	9									
03	2945	X	2660	-0-	-285	-0-	305	1	2332	2	Y	21	31	1			34
							23	9									
04	2700	X	2600	-0-	-100	-0-	313	1	2252	2	Y	32	27	1			39
							35	9									
05	2790	X	2709	-0-	-81	-0-	331	1	2366	2	Y	11	37	1			13
							12	9									
06	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	335	1	2456	2	Y	13					26
							14	9									
07	2697	X	2643	-0-	-54	-0-	322	1	2321	2	Y	-0-					26
08	2697	X	2666	-0-	-31	-0-	314	1	2331	2	Y	19					45
							21	9									
09	2820	X	2383	-0-	-437	-0-	300	1	2039	2	Y	40	60	1	1	8	24
							44	9									
10	2914	X	2252	-0-	-662	-0-	258	1	1986	2	Y	7	3	8			28
							8	9									
11	2820	X	2268	-0-	-552	-0-	251	1	1998	2	Y	17					45
							19	9									
12	2666	X	2126	-0-	-540	-0-	226	1	1879	2	Y	19	32	1			32
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 28,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 217

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 260006 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6239 - 6505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	3402	-0-	-101	-0-	387	1	2990	2	Y	23	40	1			41
							25	9									
02	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	356	1	2810	2	Y	14					55
							15	9									
03	3503	X	3392	-0-	-111	-0-	390	1	2984	2	Y	16	34	1			37
							18	9									
04	3390	X	2972	-0-	-418	-0-	358	1	2575	2	Y	35	30	1			42
							39	9									
05	3503	X	3450	-0-	-53	-0-	423	1	3026	2	Y	1	29	1			14
							1	9									
06	3390	X	3069	-0-	-321	-0-	367	1	2688	2	Y	13					27
							14	9									
07	3534	X	3250	-0-	-284	-0-	396	1	2854	2	Y	-0-					27
08	3441	X	3175	-0-	-266	-0-	374	1	2779	2	Y	20					47
							22	9									
09	3330	X	3242	-0-	-88	-0-	411	1	2792	2	Y	35	59	1			23
							39	9									
10	3441	X	2984	-0-	-457	-0-	342	1	2636	2	Y	5					28
							6	9									
11	3150	X	2868	-0-	-282	-0-	317	1	2529	2	Y	20					48
							22	9									
12	3348	X	3082	-0-	-266	-0-	328	1	2724	2	Y	27	38	1			37
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 38,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 209

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 LIFT (I)(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	2351	-0-	-4283	-0-	265	1	2050	2	Y	33	39	1			50
							36	9									
02	5992	X	2249	-0-	-3743	-0-	252	1	1990	2	Y	6					56
							7	9									
03	6634	X	3577	-0-	-3057	-0-	411	1	3147	2	Y	17	35	1			38
							19	9									
04	7710	X	7710	-0-	-0-	-0-	934	1	6717	2	Y	54	38	1			54
							59	9									
05	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	698	1	4991	2	Y	-0-	37	1			17
06	3450	X	3382	-0-	-68	-0-	406	1	2975	2	Y	1					18
							1	9									
07	6324	X	2867	-0-	-3457	-0-	349	1	2518	2	Y	-0-					18
08	6324	X	4748	-0-	-1576	-0-	561	1	4165	2	Y	20					38
							22	9									
09	6995	X	6995	-0-	-0-	-0-	890	1	6049	2	Y	51	64	1			25
							56	9									
10	5704	X	3523	-0-	-2181	-0-	404	1	3113	2	Y	5					30
							6	9									
11	4590	X	2912	-0-	-1678	-0-	325	1	2586	2	Y	1					31
							1	9									
12	6324	X	2570	-0-	-3754	-0-	276	1	2293	2	Y	1	16	1			16
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 48,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 189

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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 LIFT (I)(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	5908	-0-	-1253	-0-	674	1	5209	2	Y	23	24	1			24
							25	9									
02	6328	X	5486	-0-	-842	-0-	615	1	4856	2	Y	14					38
							15	9									
03	6696	X	5804	-0-	-892	-0-	666	1	5099	2	Y	35	35	1			38
							39	9									
04	5730	X	5556	-0-	-174	-0-	669	1	4813	2	Y	67	43	1			62
							74	9									
05	6360	X	6360	-0-	-0-	-0-	780	1	5579	2	Y	1	43	1			20
							1	9									
06	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	710	1	5204	2	Y	19					39
							21	9									
07	6076	X	6050	-0-	-26	-0-	737	1	5313	2	Y	-0-					39
08	6355	X	5762	-0-	-593	-0-	681	1	5059	2	Y	20					59
							22	9									
09	6150	X	4781	-0-	-1369	-0-	608	1	4133	2	Y	36	68	1			27
							40	9									
10	6355	X	4517	-0-	-1838	-0-	519	1	3994	2	Y	4					31
							4	9									
11	5940	X	4498	-0-	-1442	-0-	499	1	3975	2	Y	22	2	8			51
							24	9									
12	6045	X	4941	-0-	-1104	-0-	527	1	4382	2	Y	29	40	1			40
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 65,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 270

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. GAS LIFT (I)(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-	446	1	3448	2	N	-0-					-0-
02	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	445	1	3511	2	N	-0-					-0-
03	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	551	1	4215	2	N	15	7	1			8
							17	9									
04	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	513	1	3686	2	N	33	17	1			24
							36	9									
05	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	570	1	4079	2	N	1	17	1			8
							1	9									
06	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	422	1	3092	2	N	13					21
							14	9									
07	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	503	1	3631	2	N	-0-					21
08	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	312	1	2319	2	N	20					41
							22	9									
09	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	477	1	3241	2	N	38	57	1			22
							42	9									
10	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	427	1	3290	2	N	5					27
							6	9									
11	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	437	1	3481	2	N	20					47
							22	9									
*12	1956	X	1956	-0-	-0-	-0-	209	1	1735	2	N	11	29	1			29
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 45,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

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

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

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

BAKER "4" WELL #: 2 RRCID -> 180828 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 2546 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	151	1			-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

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

YATES ENERGY CORPORATION 946195
ELENORA WELL #: 1 U RRCID -> 000173 COMPL. DATE 09/08/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF.11982 - 12098

01	338	X	338	-0-	-0-	-0-	336	3	2	9	Y	2	1	1			1
02	189	X	189	-0-	-0-	-0-	185	3	4	9	Y	4	3	1			2
03	144	X	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-	2	1			-0-
04	154	X	154	-0-	-0-	-0-	151	3	3	9	Y	3	2	1			1
05	148	X	148	-0-	-0-	-0-	146	3	2	9	Y	2	2	1			1
06	145	X	145	-0-	-0-	-0-	143	3	2	9	Y	2	2	1			1
07	119	X	119	-0-	-0-	-0-	117	3	2	9	Y	2	3	1			-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/24/2017 - P/A 07/24/17

TOTAL GAS PROD: 1,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

DUBOSE (EDWARDS -A-) //CONT.// 26261 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GONZALES
YATES ENERGY CORPORATION //CONT.// 946195
DUBOSE, GEORGIA WELL #: 1 RRCID -> 000174 COMPL. DATE 10/12/1960 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12069 - 12138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	8358	X	8358	-0-		-0-		-0-		8295	3	63	9	Y	57	27	1			36
02	4032	X	3705	-0-		-327		-0-		3642	3	63	9	Y	57	60	1			33
03	4545	X	4545	-0-		-0-		-0-		4545	3			Y	-0-	33	1			-0-
04	5010	X	4650	-0-		-360		-0-		4537	3	113	9	Y	103	68	1			35
05	5177	X	4636	-0-		-541		-0-		4561	3	75	9	Y	68	69	1			34
06	5010	X	4484	-0-		-526		-0-		4418	3	66	9	Y	60	68	1			26
07	4805	X	4633	-0-		-172		-0-		4564	3	69	9	Y	63	65	1			24
08	4805	X	4015	-0-		-790		-0-		3967	3	48	9	Y	44	34	1			34
09	4650	X	4278	-0-		-372		-0-		4219	3	59	9	Y	54	31	1			57
10	4650	X	3394	-0-		-1256		-0-		3347	3	47	9	Y	43	64	1			36
11	4470	X	4016	-0-		-454		-0-		3961	3	55	9	Y	50	65	1			21
12	4619	X	1003	-0-		-3616		-0-		990	3	13	9	Y	12					33

TOTAL GAS PROD: 51,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 611

DUBOSE -A- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000175 COMPL. DATE 10/07/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF.11924 - 12210

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	6844	X	6844	-0-		-0-		-0-		6792	3	52	9	Y	47	49	1			66
02	2780	X	2780	-0-		-0-		-0-		2734	3	46	9	Y	42	70	1			38
03	3450	X	3450	-0-		-0-		-0-		3450	3			Y	-0-	38	1			-0-
04	3526	X	3526	-0-		-0-		-0-		3439	3	87	9	Y	79	52	1			27
05	3464	X	3464	-0-		-0-		-0-		3408	3	56	9	Y	51	52	1			26
06	3399	X	3399	-0-		-0-		-0-		3348	3	51	9	Y	46	52	1			20
07	3305	X	3305	-0-		-0-		-0-		3255	3	50	9	Y	45	48	1			17
08	2511	X	372	-0-		-2139		-0-		366	3	6	9	Y	5	11	1			11
09	2430	X	97	-0-		-2333		-0-		96	3	1	9	Y	1	4	1			8
10	2511	X	150	-0-		-2361		-0-		149	3	1	9	Y	1	6	1			3
11	2430	X	47	-0-		-2383		-0-		46	3	1	9	Y	1	3	1			1
12	2511	X	-0-	-0-		-2511		-0-						Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 27,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 318

DUBOSE -B- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035233 COMPL. DATE 11/18/1964 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11933 - 12258

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	2794	X	2794	-0-		-0-		-0-		2773	3	21	9	Y	19	9	1			12
02	1508	X	1508	-0-		-0-		-0-		1482	3	26	9	Y	24	23	1			13
03	1538	X	1538	-0-		-0-		-0-		1538	3			Y	-0-	13	1			-0-
04	2700	X	1562	-0-		-1138		-0-		1523	3	39	9	Y	35	23	1			12
05	2790	X	1544	-0-		-1246		-0-		1520	3	24	9	Y	22	23	1			11
06	2700	X	1515	-0-		-1185		-0-		1492	3	23	9	Y	21	23	1			9
07	1674	X	1497	-0-		-177		-0-		1475	3	22	9	Y	20	21	1			8
08	1612	X	1319	-0-		-293		-0-		1304	3	15	9	Y	14	11	1			11
09	1560	X	1440	-0-		-120		-0-		1420	3	20	9	Y	18	10	1			19
10	1581	X	1372	-0-		-209		-0-		1353	3	19	9	Y	17	23	1			13
11	1530	X	1404	-0-		-126		-0-		1385	3	19	9	Y	17	23	1			7
12	1488	X	413	-0-		-1075		-0-		407	3	6	9	Y	5					12

TOTAL GAS PROD: 17,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 212

DUBOSE (EDWARDS -A-) //CONT.// 26261 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GONZALES
YATES ENERGY CORPORATION //CONT.// 946195
BORCHERS HILDRICH-GARDIEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037592 COMPL. DATE 11/11/1965 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11933 - 12129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1546	3	12	9	Y	11	5	1			7
02	784	N	606	-0-	-178	-0-	596	3	10	9	Y	9	10	1			6
03	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			Y	-0-	6	1			-0-
04	1500	N	886	-0-	-614	-0-	864	3	22	9	Y	20	13	1			7
05	827	N	827	-0-	-0-	-0-	814	3	13	9	Y	12	13	1			6
06	840	N	840	-0-	-0-	-0-	827	3	13	9	Y	12	13	1			5
07	930	N	849	-0-	-81	-0-	837	3	12	9	Y	11	12	1			4
08	837	N	803	-0-	-34	-0-	793	3	10	9	Y	9	7	1			6
09	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1136	3	18	9	Y	16	8	1			14
10	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1106	3	15	9	Y	14	18	1			10
11	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1148	3	17	9	Y	15	19	1			6
12	1178	N	341	-0-	-837	-0-	337	3	4	9	Y	4					10

TOTAL GAS PROD: 11,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

BORCHERS, H. F. WELL #: 1 RRCID -> 064760 COMPL. DATE 12/11/1968 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2100 - 2500

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	2199	-0-	-0-	-0-	2182	3	17	9	Y	15	7	1			10
02	1120	N	806	-0-	-314	-0-	793	3	13	9	Y	12	14	1			8
03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			Y	-0-	8	1			-0-
04	1290	N	686	-0-	-604	-0-	669	3	17	9	Y	15	10	1			5
05	899	N	661	-0-	-238	-0-	650	3	11	9	Y	10	10	1			5
06	720	N	547	-0-	-173	-0-	539	3	8	9	Y	7	9	1			3
07	713	N	513	-0-	-200	-0-	504	3	9	9	Y	8	8	1			3
08	651	N	642	-0-	-9	-0-	634	3	8	9	Y	7	5	1			5
09	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1125	3	17	9	Y	15	7	1			13
10	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1066	3	14	9	Y	13	17	1			9
11	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1120	3	17	9	Y	15	18	1			6
12	1178	N	350	-0-	-828	-0-	346	3	4	9	Y	4					10

TOTAL GAS PROD: 10,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

DUBOSE (EDWARDS -A-) //CONT.// 26261 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GONZALES
YATES ENERGY CORPORATION //CONT.// 946195
DUBOSE "A" WELL #: 2 RRCID -> 144639 COMPL. DATE 12/24/1992 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12024 - 12126

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15751	X	15751	-0-	-0-	-0-	15633	3	118	9	Y	107	51	1			69
02	7336	X	7159	-0-	-177	-0-	7038	3	121	9	Y	110	116	1			63
03	8329	X	8329	-0-	-0-	-0-	8329	3			Y	-0-	63	1			-0-
04	9360	X	7813	-0-	-1547	-0-	7622	3	191	9	Y	174	115	1			59
05	9672	X	7099	-0-	-2573	-0-	6983	3	116	9	Y	105	110	1			54
06	9360	X	7217	-0-	-2143	-0-	7110	3	107	9	Y	97	109	1			42
07	8339	X	7897	-0-	-442	-0-	7779	3	118	9	Y	107	110	1			39
08	8638	X	8638	-0-	-0-	-0-	8536	3	102	9	Y	93	66	1			66
09	8133	X	8133	-0-	-0-	-0-	8019	3	114	9	Y	104	60	1			110
10	7905	X	7392	-0-	-513	-0-	7291	3	101	9	Y	92	129	1			73
11	8370	X	8043	-0-	-327	-0-	7932	3	111	9	Y	101	132	1			42
12	8649	X	2218	-0-	-6431	-0-	2188	3	30	9	Y	27					69

TOTAL GAS PROD: 95,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,117

BORCHERS-HILBRICH-GARDIEN WELL #: 2 RRCID -> 145106 COMPL. DATE 04/09/1993 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12094 - 12176

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	569	3	4	9	Y	4	2	1			2
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	92	3	1	9	Y	1	2	1			1
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-	1	1			-0-
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
06	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/02/2017 - P/A 08/02/17

TOTAL GAS PROD: 677 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	11770	X	11770	-0-	-0-	-0-	11682	3	88	9	Y	80	38	1			51
02	6608	X	5046	-0-	-1562	-0-	4961	3	85	9	Y	77	83	1			45
03	7316	X	6328	-0-	-988	-0-	6328	3			Y	-0-	45	1			-0-
04	7620	X	6478	-0-	-1142	-0-	6320	3	158	9	Y	144	95	1			49
05	7874	X	6990	-0-	-884	-0-	6877	3	113	9	Y	103	102	1			50
06	7620	X	6998	-0-	-622	-0-	6895	3	103	9	Y	94	104	1			40
07	7608	X	7608	-0-	-0-	-0-	7494	3	114	9	Y	104	106	1			38
08	6975	X	6387	-0-	-588	-0-	6311	3	76	9	Y	69	54	1			53
09	7152	X	7152	-0-	-0-	-0-	7051	3	101	9	Y	92	51	1			94
10	7595	X	6931	-0-	-664	-0-	6836	3	95	9	Y	86	115	1			65
11	7350	X	7130	-0-	-220	-0-	7031	3	99	9	Y	90	117	1			38
12	7595	X	1795	-0-	-5800	-0-	1772	3	23	9	Y	21					59

TOTAL GAS PROD: 80,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 960

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2477	-0-	-1553	-0-	1732	3	745	9	N	677	10	0	697	1	305
02	1518	X	1518	-0-	-0-	-0-	1214	3	304	9	N	276	3	0	2	8	576
03	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	2057	3	820	9	N	745	1	0	891	1	426
													3	8			
04	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	1722	3	618	9	N	562	6	0	735	1	245
													2	8			
05	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2316	3	625	9	N	568	5	0	535	1	272
													1	8			
06	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2120	3	758	9	N	689	5	0	361	1	591
													4	8			
07	2883	X	2532	-0-	-351	-0-	310	1	1693	3	N	481	12	0	708	1	352
							529	9									
08	2945	X	2078	-0-	-867	-0-	270	1	1359	3	N	408	2	0	367	1	383
							449	9					8	8			
09	2880	X	2576	-0-	-304	-0-	290	1	1603	3	N	621	1	0	541	1	460
							683	9					2	8			
10	2976	X	2404	-0-	-572	-0-	310	1	1588	3	N	460	3	0	538	1	379
							506	9									
11	2880	X	1648	-0-	-1232	-0-	270	1	1140	3	N	156	4	0	179	1	352
							66	4	172	9							
12	2666	X	700	-0-	-1966	-0-	220	1	290	3	N	142	3	0	179	1	312
							34	4	156	9							

TOTAL GAS PROD: 26,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,785

DILWORTH WELL #: 2H RRCID -> 260539 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 11521 PERF.11836 - 17291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	251	360	1			151
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	66	4	163	9	N	148	2	8			297
03	671	N	671	-0-	-0-	-0-	188	4	483	9	N	439	178	1	2	8	556
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	35	4	363	9	N	330	739	1	2	8	145
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	433	334	1	1	8	243
06	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	369	373	1	2	8	237
07	682	X	673	-0-	-9	-0-	310	1	363	9	N	330	369	1			198
08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	250	1	317	9	N	288	369	1	2	8	115
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	333					448
10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	74	3	301	9	N	274	1	0	533	1	188
11	730	N	730	-0-	-0-	-0-	517	3	213	9	N	194	185	1			197
*12	860	N	860	-0-	-0-	-0-	538	3	2	4	N	291	1	0			487
							320	9									

TOTAL GAS PROD: 4,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,680

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	541	525	1			320
02	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1151	3	583	9	N	530	5	0	356	1	488
													1	8			
03	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1404	3	408	9	N	371	553	1			306
04	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	957	3	585	9	N	532	73	0	365	1	400
05	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	920	3	558	9	N	507	70	0	641	1	196
06	1860	X	1398	-0-	-462	-0-	775	3	623	9	N	566	87	0	351	1	324
07	1922	X	1546	-0-	-376	-0-	290	1	678	3	N	525	150	0	354	1	345
							578	9									
08	1798	X	1496	-0-	-302	-0-	280	1	773	3	N	403	15	0	366	1	365
							443	9					2	8			
09	1537	X	1537	-0-	-0-	-0-	290	1	745	3	N	456	9	0	582	1	230
							502	9									
10	1590	X	1590	-0-	-0-	-0-	290	1	747	3	N	503	5	0	369	1	359
							553	9									
11	1666	X	1666	-0-	-0-	-0-	300	1	987	3	N	308	19	0	181	1	467
							40	4	339	9							
*12	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	309	1	1033	3	N	584	10	0	539	1	502
							130	4	642	9							

TOTAL GAS PROD: 17,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,826

DILWORTH WELL #: 4H RRCID -> 266395 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 11064 PERF.11349 - 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	3875	X	3427	-0-	-448	-0-	160	1	2691	3	N	502	11	0	358	1	240
							24	4	552	9							
02	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	280	1	2435	3	N	550	9	0	513	1	267
							605	9					1	8			
03	2216	X	2216	-0-	-0-	-0-	310	1	1493	3	N	368	357	1	1	8	277
							8	4	405	9							
04	1981	X	1981	-0-	-0-	-0-	300	1	1206	3	N	432	5	0	539	1	165
							475	9									
05	2054	X	2054	-0-	-0-	-0-	310	1	1290	3	N	413	3	0	356	1	219
							454	9									
06	3570	X	2191	-0-	-1379	-0-	290	1	1415	3	N	442	3	0	349	1	307
							486	9					2	8			
07	2028	X	1870	-0-	-158	-0-	300	1	1206	3	N	330	3	0	368	1	265
							1	4	363	9			1	8			
08	2189	X	2189	-0-	-0-	-0-	260	1	1552	3	N	340	367	1			238
							3	4	374	9							
09	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	300	1	2034	3	N	393	360	1	2	8	269
							432	9									
10	1722	X	1722	-0-	-0-	-0-	310	1	1028	3	N	349	1	0	359	1	258
							384	9									
11	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	280	1	682	3	N	322	364	1	2	8	214
							4	4	354	9							
*12	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	300	1	1100	3	N	355	2	0	188	1	377
							391	9					2	8			

TOTAL GAS PROD: 26,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,796

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3076	-0-	-644	-0-	310	1	2182	3	N	531	4	0	541	1	332
							584	9									
02	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	120	1	1938	3	N	420	3	0	358	1	390
							462	9					1	8			
03	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	1628	3	725	9	N	659	361	1	2	8	686
04	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	12	1	2008	3	N	453	3	0	921	1	215
							498	9									
05	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	2622	3	557	9	N	506	2	0	532	1	187
06	2970	X	710	-0-	-2260	-0-	190	1	520	9	N	473	364	1	1	8	295
07	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	290	1	2002	3	N	460	1	0	356	1	396
							506	9					2	8			
08	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	250	1	3449	3	N	458	679	1			175
							504	9									
09	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	280	1	3766	3	N	457	385	1			247
							503	9									
10	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	280	1	2534	3	N	445	359	1			333
							490	9									
11	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	280	1	4130	3	N	538	6	0	535	1	330
							6	4	592	9							
*12	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	265	1	3906	3	N	391	9	0	182	1	530
							19	4	430	9							

TOTAL GAS PROD: 38,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,791

GLASS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267256 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 13247 PERF.13233 - 17773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27993	X	22244	-0-	-5749	-0-	21883	3	9	4	N	320	30	0	374	1	311
							352	9					4	8			
02	19444	X	19444	-0-	-0-	-0-	19159	3	285	9	N	259	14	0	370	1	185
													1	8			
03	20698	X	20698	-0-	-0-	-0-	20417	3	3	4	N	253	1	0	179	1	257
							278	9					1	8			
04	18967	X	18967	-0-	-0-	-0-	18706	3	261	9	N	237	16	0	177	1	300
													1	8			
05	18827	X	18827	-0-	-0-	-0-	18584	3	243	9	N	221	10	0	356	1	155
06	21540	X	15323	-0-	-6217	-0-	15124	3	1	4	N	180	6	0	4	8	325
							198	9									
07	21483	X	19720	-0-	-1763	-0-	19472	3	5	4	N	221	23	0	353	1	168
							243	9					2	8			
08	20708	X	17719	-0-	-2989	-0-	17508	3	1	4	N	191	2	0	175	1	178
							210	9					4	8			
09	18960	X	17413	-0-	-1547	-0-	17217	3	3	4	N	175	1	0	182	1	168
							193	9					2	8			
10	18817	X	16591	-0-	-2226	-0-	16384	3	1	4	N	187	4	0	178	1	173
							206	9									
11	19080	X	15458	-0-	-3622	-0-	15218	3	2	4	N	216	8	0	197	1	182
							238	9					2	8			
12	19716	X	15758	-0-	-3958	-0-	15499	3	5	4	N	231	16	0	195	1	200
							254	9					2	8			

TOTAL GAS PROD: 218,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,691

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	1240	X	440	-0-	-800	-0-	200	1	240	9	N	218	358	1			358
02	1008	X	620	-0-	-388	-0-	59	1	334	3	N	206	1	0	179	1	384
							227	9									
03	929	X	929	-0-	-0-	-0-	28	1	518	3	N	348	1	0	358	1	373
							383	9									
04	642	X	642	-0-	-0-	-0-	164	1	164	3	N	285	15	0	369	1	274
							314	9									
05	831	X	831	-0-	-0-	-0-	290	1	267	3	N	249	1	0	177	1	345
							274	9									
06	1883	X	1883	-0-	-0-	-0-	250	1	1519	3	N	104	6	0	194	1	249
							114	9									
07	930	X	319	-0-	-611	-0-	20	1	298	3	N	1	1	0			249
							1	9									
08	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	146	182	1			213
09	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					N	109					322
10	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					322
11	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					N	35					357
*12	317	X	317	-0-	-0-	-0-	160	1	157	9	N	143					500

TOTAL GAS PROD: 5,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,844

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	651	X	334	-0-	-317	-0-	111	3	223	9	N	203	11	0	452	1	82
02	685	N	685	-0-	-0-	-0-	453	3	31	4	N	183	3	0			262
							201	9									
03	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	797	3	60	4	N	190	1	0	177	1	274
							209	9									
04	980	N	980	-0-	-0-	-0-	497	3	35	4	N	407	6	0	555	1	120
							448	9									
05	960	N	960	-0-	-0-	-0-	695	3	55	4	N	191	6	0	177	1	128
							210	9									
06	1020	X	585	-0-	-435	-0-	389	3	38	4	N	144	4	0			268
							158	9									
07	1054	X	357	-0-	-697	-0-	271	3	23	4	N	57	7	0	184	1	134
							63	9									
08	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					134
09	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					134
10	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					134
11	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					134
12	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					134

TOTAL GAS PROD: 4,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,375

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14018	X	14018	-0-	-0-	-0-	13873	3	145	9	N	132	47	0	2	8	159
02	12501	X	12501	-0-	-0-	-0-	12383	3	118	9	N	107	24	0	185	1	57
03	13370	X	13370	-0-	-0-	-0-	13282	3	88	9	N	80	3	0	1	8	133
04	12561	X	12561	-0-	-0-	-0-	12449	3	112	9	N	102	32	0	1	8	202
05	11729	X	11729	-0-	-0-	-0-	11605	3	36	4	N	80	20	0	177	1	85
							88	9									
06	12965	X	12965	-0-	-0-	-0-	12689	3	180	4	N	87	19	0	1	8	152
							96	9									
07	12560	X	12560	-0-	-0-	-0-	12275	3	186	4	N	90	28	0			214
							99	9									
08	13361	X	10198	-0-	-3163	-0-	9971	3	174	4	N	48	3	0	184	1	75
							53	9									
09	12960	X	6988	-0-	-5972	-0-	6757	3	180	4	N	46	1	0	2	8	118
							51	9									
10	13392	X	6789	-0-	-6603	-0-	6552	3	186	4	N	46	3	0			161
							51	9									
11	12960	X	6311	-0-	-6649	-0-	6183	3	59	4	N	63	5	0	2	8	217
							69	9									
12	12555	X	6531	-0-	-6024	-0-	6445	3	9	4	N	70	10	0	182	1	93
							77	9					2	8			

TOTAL GAS PROD: 126,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 951

WK GU 8 WELL #: 1H RRCID -> 268997 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 10158 PERF.10803 - 15404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1792	-0-	-564	-0-	30	1	1332	3	N	391	10	0	542	1	104
							430	9									
02	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	58	1	1265	3	N	278	5	0			377
							306	9									
03	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	310	1	876	3	N	240	360	1			257
							264	9									
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	40	1	159	3	N	14	1	0			270
							15	9									
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					270
06	1740	X	639	-0-	-1101	-0-	528	3	42	4	N	63	186	1			147
							69	9									
07	1798	X	537	-0-	-1261	-0-	494	3	10	4	N	30					177
							33	9									
08	1457	X	666	-0-	-791	-0-	556	3	110	9	N	100					277
09	630	X	164	-0-	-466	-0-	151	3	13	9	N	12	177	1			112
10	651	X	216	-0-	-435	-0-	183	3	33	9	N	30					142
11	630	X	423	-0-	-207	-0-	351	3	6	4	N	60					202
							66	9									
12	651	X	190	-0-	-461	-0-	188	3	2	4	N	-0-					202

TOTAL GAS PROD: 8,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,218

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10713	-0-	-1439	-0-	10453	3	260	9	N	236	2	0	370	1	184
													7	8			
02	9497	X	9497	-0-	-0-	-0-	9274	3	223	9	N	203	1	0	196	1	190
03	10531	X	10531	-0-	-0-	-0-	10290	3	241	9	N	219	177	1			232
04	9826	X	9826	-0-	-0-	-0-	9595	3	231	9	N	210	6	0	175	1	261
05	10074	X	10074	-0-	-0-	-0-	9854	3	220	9	N	200	3	0	194	1	264
06	10380	X	9646	-0-	-734	-0-	9434	3	212	9	N	193	2	0	179	1	275
													1	8			
07	10540	X	9975	-0-	-565	-0-	9760	3	215	9	N	195	1	0	194	1	275
08	10540	X	9305	-0-	-1235	-0-	9119	3	186	9	N	169	175	1			269
09	9840	X	9365	-0-	-475	-0-	9180	3	185	9	N	168	186	1	1	8	250
10	10075	X	9424	-0-	-651	-0-	9203	3	221	9	N	201	2	0	197	1	252
11	9660	X	8720	-0-	-940	-0-	8461	3	36	4	N	203	5	0	193	1	257
							223	9									
12	9982	X	9071	-0-	-911	-0-	8811	3	52	4	N	189	10	0			436
							208	9									

TOTAL GAS PROD: 116,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,386

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 4H RRCID -> 269630 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 11701 PERF.12000 - 15962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	X	876	-0-	-147	-0-	280	1	596	9	N	542	356	1			268
02	756	X	298	-0-	-458	-0-	5	1	293	9	N	266	172	1	1	8	361
03	527	X	366	-0-	-161	-0-	26	1	340	9	N	309	188	1	2	8	480
04	840	X	821	-0-	-19	-0-	155	1	666	9	N	605	745	1			340
05	868	X	776	-0-	-92	-0-	310	1	466	9	N	424	347	1			417
06	840	X	708	-0-	-132	-0-	300	1	408	9	N	371	190	1	3	8	595
07	837	X	698	-0-	-139	-0-	310	1	388	9	N	353	554	1	2	8	392
08	837	X	467	-0-	-370	-0-	250	1	217	9	N	197	373	1	4	8	212
09	810	X	111	-0-	-699	-0-	100	1	11	9	N	10					222
10	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					222
11	720	X	29	-0-	-691	-0-	9	4	20	9	N	18					240
*12	1082	X	1082	-0-	-0-	-0-	220	1	89	4	N	703	360	1			583
							773	9									

TOTAL GAS PROD: 6,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,798

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	7285	X	4701	-0-	-2584	-0-	3898	3	234	4	N	517	29	0	340	1	588
							569	9									
02	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	3489	3	210	4	N	459	17	0	538	1	492
							505	9									
03	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	3882	3	236	4	N	542	2	0	177	1	855
							596	9									
04	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	3511	3	240	4	N	442	23	0	705	1	569
							486	9									
05	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	3748	3	218	4	N	475	17	0	535	1	492
							523	9									
06	4560	X	4120	-0-	-440	-0-	3502	3	160	4	N	416	353	1			555
							458	9									
07	4712	X	3778	-0-	-934	-0-	3198	3	145	4	N	395	533	1			417
							435	9									
08	4712	X	2784	-0-	-1928	-0-	2364	3	119	4	N	274	173	1			518
							301	9									
09	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	4692	3	217	4	N	639	705	1			452
							703	9									
10	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	3986	3	153	4	N	491	358	1			585
							540	9									
11	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	3631	3	135	4	N	445	553	1			477
							490	9									
12	5549	X	4198	-0-	-1351	-0-	3563	3	137	4	N	453	179	1			751
							498	9									

TOTAL GAS PROD: 51,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,548

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	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	754	1045	1			419
02	2912	X	479	-0-	-2433	-0-	19	1	460	9	N	418	339	1	1	8	497
03	2945	X	453	-0-	-2492	-0-	31	1	422	9	N	384	1	8			880
04	870	X	697	-0-	-173	-0-	165	1	532	9	N	484	893	1			471
05	899	X	777	-0-	-122	-0-	300	1	477	9	N	434	712	1			193
06	592	X	592	-0-	-0-	-0-	280	1	312	9	N	284	186	1	1	8	290
07	1070	X	1070	-0-	-0-	-0-	310	1	760	9	N	691	719	1			262
08	861	X	861	-0-	-0-	-0-	250	1	297	3	N	285	194	1			353
							314	9									
09	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	200	1	681	3	N	379	504	1			228
							417	9									
10	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	270	1	927	3	N	390	355	1			263
							429	9									
11	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	100	1	752	3	N	226	186	1			303
							10	4	249	9							
*12	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	210	1	1323	3	N	223					526
							56	4	245	9							

TOTAL GAS PROD: 10,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,952

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10210	X	10210	-0-	-0-	-0-	10032	3	178	9	N	162	8	0	181	1	227
02	8701	X	8701	-0-	-0-	-0-	8567	3	134	9	N	122	4	0	172	1	172
													1	8			
03	9922	X	9922	-0-	-0-	-0-	9783	3	139	9	N	126	1	0	1	8	296
04	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3341	3	42	9	N	38	2	0	195	1	135
													2	8			
05	9973	X	9973	-0-	-0-	-0-	9841	3	132	9	N	120	3	0	177	1	75
06	9870	X	8406	-0-	-1464	-0-	8283	3	123	9	N	112	2	0	2	8	183
07	9098	X	8623	-0-	-475	-0-	8522	3	101	9	N	92	1	0	184	1	88
													2	8			
08	8246	X	8018	-0-	-228	-0-	7896	3	122	9	N	111					199
09	8932	X	8932	-0-	-0-	-0-	8824	3	108	9	N	98	184	1			113
10	9614	X	9614	-0-	-0-	-0-	9525	3	89	9	N	81	1	0			193
11	8562	X	8562	-0-	-0-	-0-	8426	3	19	4	N	106	2	0	179	1	118
							117	9									
12	8246	X	8093	-0-	-153	-0-	7930	3	23	4	N	127	3	0			242
							140	9									

TOTAL GAS PROD: 102,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,295

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	5630	3	240	9	N	218	15	0	359	1	386
02	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	4772	3	229	9	N	208	8	0	178	1	407
													1	8			
03	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	5353	3	223	9	N	203	1	0	180	1	429
04	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	4984	3	193	9	N	175	11	0	191	1	402
05	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	5193	3	213	9	N	194	8	0	355	1	233
06	5670	X	5157	-0-	-513	-0-	4985	3	172	9	N	156	8	0	1	8	380
07	5580	X	5238	-0-	-342	-0-	5040	3	198	9	N	180	21	0	366	1	173
08	5580	X	4947	-0-	-633	-0-	4762	3	185	9	N	168	2	0	186	1	153
09	5220	X	4948	-0-	-272	-0-	4810	3	138	9	N	125	1	0	173	1	97
													7	8			
10	5394	X	4857	-0-	-537	-0-	4613	3	244	9	N	222	3	0	196	1	120
11	5160	X	4805	-0-	-355	-0-	4576	3	25	4	N	185	5	0	178	1	122
							204	9									
12	5239	X	4881	-0-	-358	-0-	4631	3	34	4	N	196	8	0			310
							216	9									

TOTAL GAS PROD: 61,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,230

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2470	-0-	-1064	-0-	1711	3	759	9	N	690	7	0	545	1	595
02	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	2179	3	1200	9	N	1091	8	0	1050	1	628
03	3534	X	2223	-0-	-1311	-0-	1582	3	641	9	N	583	1	0	533	1	677
04	2940	X	2064	-0-	-876	-0-	1111	3	953	9	N	866	18	0	912	1	613
05	3751	X	3075	-0-	-676	-0-	2174	3	901	9	N	819	6	0	1203	1	223
06	3630	X	1601	-0-	-2029	-0-	300	1	706	3	N	541	14	0	371	1	379
							595	9									
07	3553	X	1772	-0-	-1781	-0-	310	1	688	3	N	704	41	0	542	1	500
							774	9									
08	3069	X	842	-0-	-2227	-0-	250	1	592	9	N	538	706	1			332
09	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	693	720	1			305
10	3069	X	1631	-0-	-1438	-0-	130	1	961	3	N	491	2	0	552	1	242
							540	9									
11	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	290	1	1510	3	N	712	4	0	737	1	213
							82	4	783	9							
12	1767	X	792	-0-	-975	-0-	270	1	10	4	N	465	375	1			303
							512	9									

TOTAL GAS PROD: 22,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,193

EDWARDS B WELL #: 5H RRCID -> 270298 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 11966 PERF.12360 - 18560

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	4484	3	869	9	N	790	5	0	885	1	452
02	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	4091	3	262	9	N	238	3	0	175	1	512
03	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	5144	3	5	4	N	676	712	1			476
							744	9									
04	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	4340	3	84	4	N	580	4	0	767	1	285
							638	9									
05	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	4948	3	600	9	N	545	2	0	531	1	297
06	5700	X	4765	-0-	-935	-0-	4218	3	547	9	N	497	1	0	713	1	80
07	5890	X	5367	-0-	-523	-0-	4785	3	582	9	N	529	2	0	350	1	257
08	4495	X	4002	-0-	-493	-0-	3681	3	321	9	N	292	183	1			366
09	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	4378	3	673	9	N	612	723	1			255
10	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	4024	3	528	9	N	480	1	0	546	1	188
11	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	3934	3	100	4	N	590	1	0	384	1	393
							649	9									
12	4495	X	4329	-0-	-166	-0-	3854	3	117	4	N	325	2	0	195	1	521
							358	9									

TOTAL GAS PROD: 58,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,154

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

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	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-						N	46	518	1	2	8	151
02	304	X	304	-0-	-0-	-0-		107	3	197	9	N	179	5	0	166	1	159
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					159
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					159
05	7611	X	7611	-0-	-0-	-0-		6797	3	814	9	N	740	724	1			175
06	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-		5092	3	1599	9	N	1454	1094	1	2	8	533
07	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-		4390	3	735	9	N	668	920	1	3	8	278
08	7626	X	4364	-0-	-3262	-0-		3777	3	587	9	N	534	557	1	4	8	251
09	7380	X	4676	-0-	-2704	-0-		4059	3	617	9	N	561	334	1	3	8	475
10	7626	X	4248	-0-	-3378	-0-		3606	3	642	9	N	584	722	1			337
11	6690	X	2744	-0-	-3946	-0-		2453	3	5	4	N	260	324	1			273
								286	9									
12	5115	X	1303	-0-	-3812	-0-		944	3	12	4	N	315	376	1			212
								347	9									

TOTAL GAS PROD: 37,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,341

LOWRY UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 271140 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 11106 PERF.11411 - 16457

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	9083	X	667	-0-	-8416	-0-		667	3			N	-0-					-0-
02	13	X	13	-0-	-0-	-0-		13	3			N	-0-					-0-
03	33	X	33	-0-	-0-	-0-		33	3			N	-0-					-0-
04	26	X	26	-0-	-0-	-0-		26	3			N	-0-					-0-
05	11	X	11	-0-	-0-	-0-		11	3			N	-0-					-0-
06	660	X	10	-0-	-650	-0-		10	3			N	-0-					-0-
07	31	X	12	-0-	-19	-0-		12	3			N	-0-					-0-
08	31	X	13	-0-	-18	-0-		13	3			N	-0-					-0-
09	36	X	36	-0-	-0-	-0-		36	3			N	-0-					-0-
10	29	X	29	-0-	-0-	-0-		29	3			N	-0-					-0-
11	16	X	16	-0-	-0-	-0-		16	3			N	-0-					-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DILWORTH WELL #: 16H RRCID -> 271149 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 11141 PERF.11723 - 18474

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	3782	X	2786	-0-	-996	-0-		2203	3	583	9	N	530	6	0	1174	1	121
02	3416	X	2275	-0-	-1141	-0-		1794	3	481	9	N	437	330	1	2	8	226
03	3410	X	1731	-0-	-1679	-0-		1232	3	499	9	N	454	365	1			315
04	3000	X	2419	-0-	-581	-0-		1800	3	619	9	N	563	1	0	735	1	142
05	2914	X	2761	-0-	-153	-0-		2341	3	420	9	N	382	166	1			358
06	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-		2191	3	816	9	N	742	684	1	1	8	415
07	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-		2014	3	558	9	N	507	708	1	2	8	212
08	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-		2631	3	506	9	N	460	469	1			203
09	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-		3066	3	712	9	N	647	520	1			330
10	3100	X	2287	-0-	-813	-0-		1834	3	453	9	N	412	366	1			376
11	3030	X	1807	-0-	-1223	-0-		1414	3	4	4	N	354	359	1			371
								389	9									
12	3131	X	1491	-0-	-1640	-0-		1331	3	32	4	N	116	300	1			187
								128	9									

TOTAL GAS PROD: 30,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,604

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
DILWORTH WELL #: 6H RRCID -> 271562 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 10740 PERF.11374 - 15825

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	3503	X	1200	-0-	-2303		-0-	891	3	309	9	N	281	25	0	480	1	192
								220	9					1	8			
02	1626	X	1626	-0-	-0-		-0-	1140	3	486	9	N	442	180	1	2	8	452
03	1040	X	1040	-0-	-0-		-0-	710	3	330	9	N	300	347	1	1	8	404
04	884	X	884	-0-	-0-		-0-	559	3	325	9	N	295	337	1	1	8	361
05	958	N	958	-0-	-0-		-0-	707	3	251	9	N	228	362	1			227
06	1740	X	1377	-0-	-363		-0-	1044	3	333	9	N	303	1	8			529
07	1798	X	1004	-0-	-794		-0-	730	3	274	9	N	249	362	1	1	8	415
08	1054	X	676	-0-	-378		-0-	491	3	185	9	N	168	6	0	371	1	206
09	1380	X	1197	-0-	-183		-0-	927	3	270	9	N	245	2	0	3	8	446
10	1426	X	263	-0-	-1163		-0-	36	3	227	9	N	206	6	0	317	1	329
11	1380	X	227	-0-	-1153		-0-	21	4	206	9	N	187	185	1	2	8	329
12	1240	X	1006	-0-	-234		-0-	783	3	3	4	N	200	11	0	2	8	516
								220	9									

TOTAL GAS PROD: 11,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,104

BROWN-DYKE UNIT 3 WELL #: 2H RRCID -> 271743 COMPL. DATE 12/07/2013 TOTAL DEPTH 11179 PERF.11605 - 17500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28737	X	19252	-0-	-9485		-0-	18934	3	318	9	Y	289	12	0	443	1	180
02	DLQ G-10		18144	-0-	18144		18144	17759	3	140	4	Y	223	8	0			395
								245	9									
03	DLQ G-10		23449	-0-	23449		41593	22935	3	117	4	Y	361	1	0	613	1	142
								397	9									
04	DLQ G-10		22455	-0-	22455		64048	21917	3	90	4	Y	407	11	0	254	1	284
								448	9									
05	85903	X	21855	-0-	-64048		-0-	21277	3	87	4	Y	446	4	0	514	1	212
								491	9									
06	23431	X	23431	-0-	-0-		-0-	22651	3	90	4	Y	627	4	0	596	1	239
								690	9									
07	22068	X	22068	-0-	-0-		-0-	21515	3	93	4	Y	418	5	0	350	1	301
								460	9					1	8			
08	21762	X	20716	-0-	-1046		-0-	20265	3	75	4	Y	342	13	0	350	1	280
								376	9									
09	22663	X	22663	-0-	-0-		-0-	21885	3	52	4	Y	660	8	0	615	1	317
								726	9									
10	21762	X	20512	-0-	-1250		-0-	20053	3	62	4	Y	361	27	0	375	1	275
								397	9					1	8			
11	21060	X	19694	-0-	-1366		-0-	19104	3	74	4	Y	469	36	0	292	1	415
								516	9					1	8			
12	21762	X	19903	-0-	-1859		-0-	18924	3	77	4	Y	820	43	0	370	1	822
								902	9									

TOTAL GAS PROD: 254,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,423

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
BROWN-DYKE UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 271745 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 11176 PERF.11575 - 17526

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29202	X	20243	-0-	-8959	-0-	19924	3	319	9	Y	290	13	0	443	1	180
02	DLQ G-10		26757	-0-	26757	26757	26302	3	190	4	Y	241	11	0			410
							265	9									
03	DLQ G-10		27155	-0-	27155	53912	26564	3	155	4	Y	396	1	0	649	1	156
							436	9									
04	DLQ G-10		24788	-0-	24788	78700	24189	3	150	4	Y	408	11	0	269	1	284
							449	9									
05	104690	X	25990	-0-	-78700	-0-	25265	3	155	4	Y	518	8	0	549	1	245
							570	9									
06	24851	X	24851	-0-	-0-	-0-	24008	3	150	4	Y	630	6	0	630	1	239
							693	9									
07	29636	X	24308	-0-	-5328	-0-	23691	3	155	4	Y	420	8	0	350	1	301
							462	9									
08	27156	X	21569	-0-	-5587	-0-	21024	3	125	4	Y	382	21	0	355	1	307
							420	9									
09	25140	X	24066	-0-	-1074	-0-	23262	3	78	4	Y	660	6	0	643	1	318
							726	9									
10	25978	X	22279	-0-	-3699	-0-	21828	3	87	4	Y	331	24	0	370	1	254
							364	9					1	8			
11	24840	X	21595	-0-	-3245	-0-	21009	3	74	4	Y	465	34	0	270	1	415
							512	9									
12	24862	X	21497	-0-	-3365	-0-	21241	3	71	4	Y	168	54	0	370	1	158
							185	9					1	8			

TOTAL GAS PROD: 285,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,909

DILWORTH WELL #: 15H RRCID -> 271794 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 11128 PERF.11557 - 18665

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6479	-0-	-1953	-0-	5683	3	796	9	N	724	4	0	1642	1	110
													5	8			
02	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	4997	3	755	9	N	686	371	1	1	8	424
03	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	4175	3	542	9	N	493	539	1	2	8	376
04	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	5360	3	824	9	N	749	3	0	748	1	373
													1	8			
05	7381	X	7381	-0-	-0-	-0-	6534	3	847	9	N	770	878	1			265
06	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	5733	3	1002	9	N	911	610	1	3	8	563
07	6386	X	5872	-0-	-514	-0-	5189	3	683	9	N	621	967	1	3	8	214
08	7378	X	4587	-0-	-2791	-0-	3997	3	590	9	N	536	508	1	2	8	240
09	7140	X	4100	-0-	-3040	-0-	3504	3	596	9	N	542	368	1			414
10	7378	X	3733	-0-	-3645	-0-	3008	3	725	9	N	659	736	1			337
11	6750	X	3143	-0-	-3607	-0-	2688	3	1	4	N	413	365	1			385
							454	9									
12	5859	X	4624	-0-	-1235	-0-	4206	3	418	9	N	380	450	1			315

TOTAL GAS PROD: 63,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,484

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
KAREN WHEELER UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 272014 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 12031 PERF.12461 - 20233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9267	X	9267	-0-	-0-	-0-	664	1	7693	3	Y	827	14	0	875	1	226
							910	9									
02	6916	X	6212	-0-	-704	-0-	560	1	4944	3	Y	644	5	0	484	1	381
							708	9									
03	7661	X	7661	-0-	-0-	-0-	725	1	6378	3	Y	507	1	0	685	1	202
							558	9									
04	8932	X	8932	-0-	-0-	-0-	635	1	7301	3	Y	905	10	0	906	1	191
							996	9									
05	8764	X	8764	-0-	-0-	-0-	607	1	7430	3	Y	661	21	0	596	1	235
							727	9									
06	8047	X	8047	-0-	-0-	-0-	575	1	6770	3	Y	638	22	0	526	1	323
							702	9					2	8			
07	T. A.		7393	-0-	7393	7393	567	1	6130	3	Y	633	59	0	450	1	443
							696	9					4	8			
08	T. A.		5498	-0-	5498	12891	480	1	4576	3	Y	402	5	0	634	1	206
							442	9									
09	T. A.		6924	-0-	6924	19815	474	1	5861	3	Y	535	2	0	467	1	272
							589	9									
10	T. A.		7187	-0-	7187	27002	508	1	6328	3	Y	319	10	0	277	1	304
							351	9									
11	33316	X	6314	-0-	-27002	-0-	476	1	5359	3	Y	435	4	0	506	1	229
							479	9									
*12	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	415	1	4861	3	Y	238	7	0			460
							262	9									

TOTAL GAS PROD: 87,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,744

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. (I) GAS LIFT(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	1578	-0-	-1212	-0-	575	3	368	4	Y	577	1	0	520	1	598
							635	9									
02	DLQ G-10		2551	-0-	2551	2551	1669	3	102	4	Y	709	1	0	380	1	926
							780	9									
03	DLQ G-10		3581	-0-	3581	6132	2509	3	6	4	Y	969	1151	1			744
							1066	9									
04	DLQ G-10		1851	-0-	1851	7983	1385	3	466	9	Y	424	2	0	915	1	251
05	2500	N	2499	-0-	-1	7982	1797	3	702	9	Y	638	1	0	685	1	203
06	9540	X	1558	-0-	-7982	-0-	98	1	1402	3	Y	43	223	1			23
							11	4	47	9							
07	1856	X	1856	-0-	-0-	-0-	155	1	1590	3	Y	85	78	1			30
							17	4	94	9							
08	1826	X	1826	-0-	-0-	-0-	122	1	1312	3	Y	356	295	1	1	8	90
							392	9									
09	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	141	1	1643	3	Y	750	629	1	1	8	210
							825	9									
10	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	190	1	1825	3	Y	703	680	1			233
							773	9									
11	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	191	1	1934	3	Y	760	755	1	1	8	237
							836	9									
12	1612	N	1229	-0-	-383	-0-	123	1	714	3	Y	356	339	1	1	8	253
							392	9									

TOTAL GAS PROD: 26,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,370

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
DILWORTH WELL #: 28H RRCID -> 272631 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 11339 PERF.11613 - 16853

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2491	-0-	-578	-0-	300	1	1684	3	N	461	5	0	656	1	239
							507	9									
02	2828	X	2703	-0-	-125	-0-	270	1	1746	3	N	617	1	0	377	1	477
							8	4	679	9			1	8			
03	3131	X	2530	-0-	-601	-0-	310	1	1689	3	N	483	553	1			407
							531	9									
04	3030	X	2445	-0-	-585	-0-	300	1	1665	3	N	436	4	0	540	1	299
							480	9									
05	3007	X	2460	-0-	-547	-0-	310	1	1737	3	N	375	2	0	371	1	301
							413	9									
06	2910	X	2147	-0-	-763	-0-	91	1	1620	3	N	396	2	0	362	1	332
							436	9					1	8			
07	3007	X	2535	-0-	-472	-0-	149	1	1910	3	N	433	6	0	484	1	273
							476	9					2	8			
08	2542	X	2104	-0-	-438	-0-	131	1	1597	3	N	342	1	0	369	1	245
							376	9									
09	2460	X	1997	-0-	-463	-0-	148	1	1508	3	N	310	185	1	2	8	368
							341	9									
10	2449	X	2005	-0-	-444	-0-	153	1	1477	3	N	341	1	0	372	1	336
							375	9									
11	2460	X	1382	-0-	-1078	-0-	164	1	788	3	N	391	531	1	1	8	195
							430	9									
12	2542	X	717	-0-	-1825	-0-	123	1	373	3	N	201	4	0	171	1	220
							221	9					1	8			

TOTAL GAS PROD: 25,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,786

WILLIE GL UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 272740 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 10828 PERF.11816 - 16768

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7280	-0-	-5678	-0-	7280	3			N	-0-					-0-
02	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	4546	3			N	-0-					-0-
03	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	4147	3			N	-0-					-0-
04	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	3			N	-0-					-0-
05	1942	X	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3			N	-0-					-0-
06	7050	X	79	-0-	-6971	-0-	79	3			N	-0-					-0-
07	5022	X	103	-0-	-4919	-0-	103	3			N	-0-					-0-
08	4154	X	106	-0-	-4048	-0-	106	3			N	-0-					-0-
09	3240	X	116	-0-	-3124	-0-	116	3			N	-0-					-0-
10	1953	X	114	-0-	-1839	-0-	114	3			N	-0-					-0-
11	92	X	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
*12	407	X	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
DONNELL MINERALS 1 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272769 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 12087 PERF.11989 - 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	4898	X	3964	-0-	-934	-0-	3543	3	421	9	Y	383	16	0	419	1	89
													2	8			
02	DLQ G-10		3352	-0-	3352	3352	3040	3	312	9	Y	284	9	0	100	1	264
03	DLQ G-10		3649	-0-	3649	7001	3290	3	359	9	Y	326	1	0	428	1	161
04	DLQ G-10		3439	-0-	3439	10440	3165	3	274	9	Y	249	12	0	284	1	112
													2	8			
05	DLQ G-10		3418	-0-	3418	13858	3098	3	320	9	Y	291	8	0	267	1	128
06	17367	X	3509	-0-	-13858	-0-	3203	3	306	9	Y	278	9	0	270	1	127
07	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3386	3	381	9	Y	346	28	0	328	1	116
													1	8			
08	3658	X	3291	-0-	-367	-0-	3078	3	213	9	Y	194	3	0	218	1	88
													1	8			
09	3510	X	2798	-0-	-712	-0-	2515	3	283	9	Y	257	2	0	108	1	235
10	3627	X	2373	-0-	-1254	-0-	1997	3	144	4	Y	211	3	0	386	1	57
							232	9									
11	3660	X	3101	-0-	-559	-0-	2727	3	115	4	Y	235	6	0	180	1	106
							259	9									
12	3782	X	2683	-0-	-1099	-0-	2392	3	57	4	Y	213	8	0	237	1	74
							234	9									

TOTAL GAS PROD: 39,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,267

GLADYS WHEELER A WELL #: 5H RRCID -> 272793 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 12101 PERF.12041 - 18116

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2380	-0-	-2487	-0-	1728	3	652	9	N	593	7	0	570	1	112
													3	8			
02	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2179	3	682	9	N	620	6	0	490	1	236
03	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	1787	3	745	9	N	677	613	1	1	8	299
04	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	2405	3	700	9	N	636	8	0	714	1	212
													1	8			
05	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2448	3	519	9	N	472	6	0	608	1	70
06	3060	X	2822	-0-	-238	-0-	2205	3	617	9	N	561	4	0	510	1	115
													2	8			
07	3224	X	2679	-0-	-545	-0-	2056	3	623	9	N	566	14	0	564	1	99
													4	8			
08	3224	X	2396	-0-	-828	-0-	1738	3	658	9	N	598	499	1	1	8	197
09	3120	X	2101	-0-	-1019	-0-	1640	3	461	9	N	419	430	1	2	8	184
10	2976	X	2118	-0-	-858	-0-	1531	3	587	9	N	534	616	1			102
11	2820	X	1860	-0-	-960	-0-	1306	3	554	9	N	504	444	1			162
12	2666	X	1529	-0-	-1137	-0-	1092	3	11	4	N	387	378	1			171
							426	9									

TOTAL GAS PROD: 29,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,567

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	3643	3	880	9	Y	800	899	1			346
02	DLQ G-10		2969	-0-	2969	2969	2517	3	452	9	Y	411	510	1			247
03	DLQ G-10		4102	-0-	4102	7071	3207	3	895	9	Y	814	675	1			386
04	DLQ G-10		3155	-0-	3155	10226	2605	3	550	9	Y	500	780	1			106
05	14456	X	4230	-0-	-10226	-0-	3386	3	844	9	Y	767	769	1			104
06	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	3223	3	778	9	Y	707	745	1	1	8	65
07	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	3418	3	800	9	Y	727	1	0	609	1	180
													2	8			
08	4216	X	3488	-0-	-728	-0-	2836	3	652	9	Y	593	669	1	1	8	103
09	4080	X	3552	-0-	-528	-0-	2930	3	622	9	Y	565	514	1	1	8	153
10	4216	X	3120	-0-	-1096	-0-	2628	3	492	9	Y	447	447	1			153
11	4080	X	2603	-0-	-1477	-0-	2113	3	112	4	Y	344	372	1			125
							378	9									
12	4216	X	1332	-0-	-2884	-0-	1019	3	149	4	Y	149	142	1			132
							164	9									

TOTAL GAS PROD: 41,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,824

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	3472	X	1290	-0-	-2182	-0-	939	3	351	9	N	319	7	0	466	1	365
02	2772	X	2106	-0-	-666	-0-	1534	3	572	9	N	520	5	0	242	1	638
03	3069	X	1552	-0-	-1517	-0-	991	3	561	9	N	510	769	1			379
04	2700	X	1257	-0-	-1443	-0-	848	3	409	9	N	372	369	1			382
05	2325	X	1946	-0-	-379	-0-	1471	3	475	9	N	432	368	1			446
06	2250	X	1501	-0-	-749	-0-	988	3	513	9	N	466	367	1			545
07	2325	X	657	-0-	-1668	-0-	440	3	217	9	N	197	558	1			184
08	1953	X	1139	-0-	-814	-0-	818	3	321	9	N	292					476
09	1958	X	1958	-0-	-0-	-0-	1395	3	563	9	N	512	662	1			326
10	1953	X	1447	-0-	-506	-0-	1018	3	429	9	N	390	1	0	355	1	360
11	1500	X	689	-0-	-811	-0-	329	3	43	4	N	288	1	0	361	1	286
							317	9									
12	2015	X	1530	-0-	-485	-0-	970	3	178	4	N	347	2	0	310	1	321
							382	9									

TOTAL GAS PROD: 17,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,645

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
DILWORTH WELL #: 12H RRCID -> 273563 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 10944 PERF.11371 - 15554

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	W	3534	-0-	3534	17414	300	1	2370	3	N	760	7	0	705	1	50
							28	4	836	9			1	8			
02	20156	X	2742	-0-	-17414	-0-	280	1	1784	3	N	614	2	0	515	1	147
							3	4	675	9							
03	3162	X	2756	-0-	-406	-0-	310	1	1862	3	N	531	567	1	1	8	110
							584	9									
04	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	300	1	3217	3	N	448	382	1			176
							493	9									
05	3534	X	1715	-0-	-1819	-0-	310	1	1390	3	N	14	183	1			7
							15	9									
06	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	300	1	4120	3	N	802	521	1	2	8	286
							414	4	882	9							
07	4154	X	4109	-0-	-45	-0-	310	1	3139	3	N	600	659	1	1	8	226
							660	9									
08	4154	X	1364	-0-	-2790	-0-	250	1	1010	3	N	93	263	1			56
							2	4	102	9							
09	5730	X	1934	-0-	-3796	-0-	300	1	951	3	N	597	384	1	6	8	263
							26	4	657	9							
10	5921	X	2737	-0-	-3184	-0-	300	1	1560	3	N	530	3	0	621	1	169
							294	4	583	9							
11	5730	X	1487	-0-	-4243	-0-	280	1	869	3	N	159	3	0	275	1	49
							163	4	175	9			1	8			
12	4123	X	393	-0-	-3730	-0-	300	1	30	3	N	56	2	0	60	1	43
							1	4	62	9							

TOTAL GAS PROD: 32,497 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,204

DILWORTH WELL #: 22H RRCID -> 273572 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11287 - 15815

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	5208	X	3282	-0-	-1926	-0-	280	1	2484	3	N	471	25	0	899	1	29
							518	9					1	8			
02	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	180	1	1968	3	N	461	14	0	369	1	107
							507	9									
03	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	70	1	2561	3	N	734	688	1	1	8	152
							807	9									
04	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	290	1	1411	3	N	635	1	0	537	1	248
							699	9					1	8			
05	1185	X	1185	-0-	-0-	-0-	290	1	333	3	N	511	1	0	525	1	233
							562	9									
06	3330	X	1751	-0-	-1579	-0-	300	1	925	3	N	478	1	0	539	1	170
							526	9					1	8			
07	3441	X	1857	-0-	-1584	-0-	310	1	1132	3	N	377	404	1	1	8	142
							415	9									
08	3441	X	1626	-0-	-1815	-0-	210	1	985	3	N	392	300	1			234
							431	9									
09	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	1840	3	592	9	N	538	1	0	530	1	236
													5	8			
10	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2115	3	626	9	N	569	2	0	621	1	182
11	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	1874	3	50	4	N	658	2	0	627	1	207
							724	9					4	8			
12	2511	X	1292	-0-	-1219	-0-	722	3	16	4	N	504	306	1	4	8	401
							554	9									

TOTAL GAS PROD: 27,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,328

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
GLADYS WHEELER A WELL #: 8H RRCID -> 273581 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 12038 PERF.12066 - 17049

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	3440	-0-	3440	75343	2826	3	614	9	N	558	14	0	536	1	104
													3	8			
02	79978	X	4635	-0-	-75343	-0-	3645	3	990	9	N	900	12	0	651	1	341
03	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	3165	3	659	9	N	599	1	0	674	1	264
													1	8			
04	4980	X	4594	-0-	-386	-0-	3899	3	695	9	N	632	15	0	672	1	208
													1	8			
05	5146	X	4532	-0-	-614	-0-	3538	3	994	9	N	904	10	0	967	1	135
06	4980	X	4169	-0-	-811	-0-	3481	3	688	9	N	625	11	0	620	1	127
													2	8			
07	5146	X	4233	-0-	-913	-0-	3659	3	574	9	N	522	30	0	527	1	89
													3	8			
08	4743	X	3525	-0-	-1218	-0-	2868	3	657	9	N	597	3	0	486	1	196
													1	8			
09	4590	X	3589	-0-	-1001	-0-	3080	3	509	9	N	463	1	0	453	1	203
													2	8			
10	4526	X	3815	-0-	-711	-0-	3223	3	592	9	N	538	6	0	634	1	101
11	4170	X	3350	-0-	-820	-0-	2789	3	8	4	N	503	7	0	438	1	159
							553	9									
12	4247	X	2409	-0-	-1838	-0-	1936	3	33	4	N	400	8	0	378	1	173
							440	9									

TOTAL GAS PROD: 46,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,241

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8618	X	6183	-0-	-2435	-0-	4912	3	300	4	Y	883	13	0	897	1	54
							971	9					1	8			
02	DLQ G-10		6203	-0-	6203	6203	5018	3	20	4	Y	1059	7	0	964	1	142
							1165	9									
03	DLQ G-10		5400	-0-	5400	11603	4451	3	949	9	Y	863	1	0	930	1	74
04	DLQ G-10		5287	-0-	5287	16890	4306	3	981	9	Y	892	5	0	868	1	92
													1	8			
05	22063	X	5173	-0-	-16890	-0-	4674	3	499	9	Y	454	4	0	525	1	17
06	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	4348	3	118	9	Y	107	3	0	110	1	11
07	5022	X	4524	-0-	-498	-0-	4182	3	342	9	Y	311	6	0	284	1	31
													1	8			
08	5022	X	4257	-0-	-765	-0-	3998	3	259	9	Y	235	253	1	1	8	12
09	4860	X	4616	-0-	-244	-0-	4069	3	547	9	Y	497	1	0	397	1	110
													1	8			
10	5022	X	4156	-0-	-866	-0-	3371	3	785	9	Y	714	2	0	696	1	126
11	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	3809	3	2	4	Y	727	6	0	645	1	75
							800	9					1	8			
12	4774	X	2704	-0-	-2070	-0-	2146	3	48	4	Y	464	6	0	422	1	110
							510	9					1	8			

TOTAL GAS PROD: 57,580 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,206

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30194	X	25159	-0-	-5035	-0-	24856	3	303	9	N	275	73	0	186	1	118
02	27757	X	27757	-0-	-0-	-0-	27214	3	83	4	N	418	52	0	177	1	307
							460	9									
03	25451	X	25451	-0-	-0-	-0-	25266	3	64	4	N	110	5	0	178	1	234
							121	9									
04	23879	X	23879	-0-	-0-	-0-	23728	3	31	4	N	109	62	0			281
							120	9									
05	23723	X	23723	-0-	-0-	-0-	23561	3	32	4	N	118	45	0	179	1	175
							130	9									
06	29730	X	22947	-0-	-6783	-0-	22835	3	23	4	N	81	50	0			206
							89	9									
07	30721	X	23670	-0-	-7051	-0-	23434	3	20	4	N	196	156	0	1	8	245
							216	9									
08	25451	X	22636	-0-	-2815	-0-	22592	3	16	4	N	25	17	0			253
							28	9									
09	27258	X	27258	-0-	-0-	-0-	27142	3	35	4	N	74	7	0			320
							81	9									
10	24697	X	24697	-0-	-0-	-0-	24547	3	54	4	N	87	27	0	2	8	378
							96	9									
11	22950	X	22638	-0-	-312	-0-	22526	3	21	4	N	83	24	0	189	1	248
							91	9									
12	28179	X	22772	-0-	-5407	-0-	22092	3	610	4	N	64	34	0			278
							70	9									

TOTAL GAS PROD: 292,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,640

WHEELER UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 273736 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 12298 PERF.12731 - 17968

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	9266	X	9266	-0-	-0-	-0-	8700	3	98	4	N	425	21	0	572	1	101
							468	9									
02	7827	X	7827	-0-	-0-	-0-	7376	3	82	4	N	335	10	0			426
							369	9									
03	7100	X	7100	-0-	-0-	-0-	6722	3	67	4	N	283	1	0	541	1	167
							311	9									
04	7548	X	7548	-0-	-0-	-0-	7153	3	86	4	N	281	11	0	180	1	257
							309	9									
05	7858	X	7858	-0-	-0-	-0-	7429	3	49	4	N	345	7	0	381	1	214
							380	9									
06	8970	X	7339	-0-	-1631	-0-	6983	3	356	9	N	324	5	0	189	1	342
													2	8			
07	8680	X	7475	-0-	-1205	-0-	7078	3	397	9	N	361	52	0	181	1	470
08	7843	X	6622	-0-	-1221	-0-	6322	3	300	9	N	273	5	0	376	1	362
09	7590	X	6642	-0-	-948	-0-	6433	3	209	9	N	190	2	0	341	1	209
10	7843	X	3965	-0-	-3878	-0-	3748	3	217	9	N	197	5	0	184	1	217
11	7609	X	7609	-0-	-0-	-0-	7262	3	347	9	N	315	16	0			516
12	7471	X	6498	-0-	-973	-0-	6178	3	320	9	N	291	22	0	559	1	226

TOTAL GAS PROD: 85,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,620

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
DILWORTH WELL #: 8H RRCID -> 273737 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 11337 PERF.11680 - 16930

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1780	-0-	-1599	-0-	875	3	461	4	N	404	2	0	984	1	41
							444	9					3	8			
02	2884	X	2364	-0-	-520	-0-	1706	3	122	4	N	487	4	0	302	1	222
							536	9									
03	2976	X	2181	-0-	-795	-0-	1163	3	413	4	N	550	563	1			209
							605	9									
04	2880	X	1403	-0-	-1477	-0-	968	3	79	4	N	324	349	1			184
							356	9									
05	2604	X	2378	-0-	-226	-0-	1776	3	602	9	N	547	358	1			373
06	2520	X	2226	-0-	-294	-0-	1593	3	633	9	N	575	374	1	1	8	573
07	2604	X	1665	-0-	-939	-0-	1183	3	482	9	N	438	738	1			273
08	2387	X	2071	-0-	-316	-0-	1597	3	11	4	N	421	371	1	2	8	321
							463	9									
09	2310	X	2267	-0-	-43	-0-	1731	3	16	4	N	473	521	1			273
							520	9									
10	2387	X	2057	-0-	-330	-0-	1543	3	18	4	N	451	1	0	358	1	365
							496	9									
11	2220	X	1305	-0-	-915	-0-	941	3	3	4	N	328	548	1			145
							361	9									
12	2356	X	1879	-0-	-477	-0-	1351	3	93	4	N	395	2	0	256	1	282
							435	9									

TOTAL GAS PROD: 23,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,393

DONNELL MINERALS 1 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274302 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 12060 PERF.12166 - 16577

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4056	-0-	-904	-0-	3714	3	342	9	Y	311	8	0	324	1	73
													2	8			
02	DLQ G-10		3313	-0-	3313	3313	3163	3	150	9	Y	136	4	0	79	1	126
03	DLQ G-10		3884	-0-	3884	7197	3530	3	354	9	Y	322	1	0	288	1	159
04	DLQ G-10		3746	-0-	3746	10943	3474	3	272	9	Y	247	6	0	284	1	114
													2	8			
05	DLQ G-10		3963	-0-	3963	14906	3655	3	308	9	Y	280	4	0	265	1	125
06	18773	X	3867	-0-	-14906	-0-	3583	3	284	9	Y	258	3	0	259	1	121
07	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	4118	3	212	9	Y	193	8	0	238	1	68
08	3968	X	3313	-0-	-655	-0-	3150	3	163	9	Y	148	147	1	1	8	68
09	3870	X	2759	-0-	-1111	-0-	2491	3	268	9	Y	244	1	0	87	1	224
10	3999	X	2672	-0-	-1327	-0-	2460	3	212	9	Y	193	4	0	361	1	52
11	4200	X	3027	-0-	-1173	-0-	2729	3	32	4	Y	242	7	0	178	1	109
							266	9									
12	4340	X	3048	-0-	-1292	-0-	2765	3	46	4	Y	215	11	0	239	1	74
							237	9									

TOTAL GAS PROD: 41,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,789

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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	10974	X	7699	-0-	-3275	-0-	467	1	6229	3	Y	912	59	0	1143	1	237
							1003	9									
02	DLQ G-10		6258	-0-	6258	6258	485	1	5214	3	Y	508	30	0	430	1	285
							559	9									
03	DLQ G-10		6902	-0-	6902	13160	224	1	6110	3	Y	516	4	0	593	1	204
							568	9									
04	DLQ G-10		8410	-0-	8410	21570	652	1	6859	3	Y	817	55	0	803	1	163
							899	9									
05	DLQ G-10		8231	-0-	8231	29801	700	1	6754	3	Y	706	25	0	594	1	250
							777	9									
06	37446	X	7645	-0-	-29801	-0-	678	1	6254	3	Y	648	26	0	544	1	326
							713	9					2	8			
07	8680	X	7637	-0-	-1043	-0-	683	1	6238	3	Y	651	80	0	452	1	442
							716	9					3	8			
08	8680	X	6155	-0-	-2525	-0-	545	1	5158	3	Y	411	7	0	636	1	210
							452	9									
09	8400	X	8012	-0-	-388	-0-	616	1	6821	3	Y	523	3	0	464	1	266
							575	9									
10	8246	X	5771	-0-	-2475	-0-	552	1	4788	3	Y	392	10	0	272	1	376
							431	9									
11	8063	X	8063	-0-	-0-	-0-	568	1	6966	3	Y	481	9	0	598	1	250
							529	9									
12	8277	X	5502	-0-	-2775	-0-	581	1	4657	3	Y	240	10	0			480
							264	9									

TOTAL GAS PROD: 86,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,805

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	5766	X	2949	-0-	-2817	-0-	2347	3	602	9	N	547	4	0	536	1	103
													3	8			
02	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	3278	3	727	9	N	661	4	0	508	1	252
03	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	2613	3	553	9	N	503	532	1	1	8	222
04	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3160	3	669	9	N	608	4	0	621	1	204
													1	8			
05	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3248	3	498	9	N	453	2	0	587	1	68
06	4290	X	3688	-0-	-602	-0-	3074	3	614	9	N	558	2	0	508	1	115
													1	8			
07	4433	X	3940	-0-	-493	-0-	3376	3	564	9	N	513	7	0	527	1	91
													3	8			
08	3968	X	3437	-0-	-531	-0-	2778	3	659	9	N	599	1	0	491	1	197
													1	8			
09	3840	X	3575	-0-	-265	-0-	3107	3	468	9	N	425	433	1	2	8	187
10	3813	X	3467	-0-	-346	-0-	2869	3	598	9	N	544	2	0	626	1	103
11	3810	X	2808	-0-	-1002	-0-	2264	3	35	4	N	463	2	0	416	1	148
							509	9									
12	3937	X	2321	-0-	-1616	-0-	1774	3	117	4	N	391	3	0	365	1	171
							430	9									

TOTAL GAS PROD: 40,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,265

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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	0	W	3727	-0-	3727	34192	2727	3	1000	9	Y	909	5	0	935	1	390
02	35871	X	1679	-0-	-34192	-0-	1365	3	314	9	Y	285	3	0	502	1	170
03	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	2272	3	864	9	Y	785	582	1			373
04	3600	X	2456	-0-	-1144	-0-	1916	3	540	9	Y	491	2	0	758	1	104
05	3720	X	2963	-0-	-757	-0-	2237	3	726	9	Y	660	2	0	673	1	89
06	3600	X	3085	-0-	-515	-0-	2295	3	790	9	Y	718	740	1	1	8	66
07	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	2687	3	789	9	Y	717	1	0	602	1	178
													2	8			
08	3131	X	2755	-0-	-376	-0-	2114	3	641	9	Y	583	658	1	2	8	101
09	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	2520	3	625	9	Y	568	514	1	1	8	154
10	3193	X	1755	-0-	-1438	-0-	1373	3	382	9	Y	347	382	1			119
11	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					Y	121	196	1			44
12	3472	X	535	-0-	-2937	-0-	25	4	510	9	Y	464	96	1			412

TOTAL GAS PROD: 28,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,648

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. (I) GAS LIFT(L)	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	4335	-0-	4335	58968	3265	3	1070	9	Y	973	19	0	1097	1	412
02	0	W	2361	-0-	2361	61329	1717	3	644	9	Y	585	8	0	642	1	347
03	0	W	4801	-0-	4801	66130	3565	3	1236	9	Y	1124	1	0	937	1	533
04	0	W	3128	-0-	3128	69258	2453	3	675	9	Y	614	8	0	1011	1	128
05	72894	X	3636	-0-	-69258	-0-	2844	3	792	9	Y	720	5	0	746	1	97
06	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	4651	3	988	9	Y	898	2	0	910	1	82
													1	8			
07	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	5159	3	1252	9	Y	1138	3	0	932	1	282
													3	8			
08	3348	X	3317	-0-	-31	-0-	2757	3	560	9	Y	509	701	1	1	8	89
09	3240	X	2584	-0-	-656	-0-	2056	3	528	9	Y	480	438	1	1	8	130
10	3348	X	2736	-0-	-612	-0-	2228	3	508	9	Y	462	434	1			158
11	3240	X	1980	-0-	-1260	-0-	1651	3	23	4	Y	278	1	0	334	1	101
							306	9									
12	3348	X	410	-0-	-2938	-0-	24	4	386	9	Y	351	140	1			312

TOTAL GAS PROD: 41,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,132

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. (I) GAS LIFT(L)	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	6368	-0-	6368	75069	5299	3	13	4	Y	960	4	0	1018	1	340
							1056	9									
02	DLQ G-10		5243	-0-	5243	80312	4348	3	895	9	Y	814	2	0	776	1	376
03	85965	X	5653	-0-	-80312	-0-	4709	3	944	9	Y	858	959	1			275
04	6390	X	4722	-0-	-1668	-0-	3943	3	779	9	Y	708	1	0	622	1	360
05	6355	X	5246	-0-	-1109	-0-	4523	3	723	9	Y	657	931	1			86
06	6150	X	5041	-0-	-1109	-0-	4424	3	617	9	Y	561	3	0	574	1	70
07	5797	X	4997	-0-	-800	-0-	4603	3	394	9	Y	358	7	0	336	1	85
08	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	3834	3	299	9	Y	272	1	0	302	1	54
09	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	4067	3	473	9	Y	430	411	1			73
10	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	3666	3	880	9	Y	800	1	0	694	1	178
11	3690	X	3224	-0-	-466	-0-	2751	3	76	4	Y	361	2	0	450	1	87
							397	9									
*12	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	3906	3	232	4	Y	270	1	0	298	1	58
							297	9									

TOTAL GAS PROD: 58,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,049

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. (I) GAS LIFT(L)	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	6253	-0-	6253	77445	5180	3	1073	9	Y	975	4	0	983	1	345
02	DLQ G-10		4575	-0-	4575	82020	3711	3	864	9	Y	785	1	0	766	1	363
03	87839	X	5819	-0-	-82020	-0-	4592	3	1227	9	Y	1115	1121	1			357
04	6720	X	4353	-0-	-2367	-0-	3568	3	785	9	Y	714	1	0	707	1	363
05	6262	X	5315	-0-	-947	-0-	4158	3	1157	9	Y	1052	1277	1			138
06	6060	X	5725	-0-	-335	-0-	4317	3	1408	9	Y	1280	5	0	1253	1	160
07	5828	X	5657	-0-	-171	-0-	4151	3	1506	9	Y	1369	12	0	1187	1	330
08	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	3657	3	1147	9	Y	1043	1	0	1163	1	209
09	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	3648	3	939	9	Y	854	918	1			145
10	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	3624	3	982	9	Y	893	2	0	837	1	199
11	4410	X	3197	-0-	-1213	-0-	2617	3	177	4	Y	366	3	0	474	1	88
							403	9									
*12	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	4004	3	555	4	Y	134	1	0	192	1	29
							147	9									

TOTAL GAS PROD: 59,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,580

DILWORTH WELL #: 35H RRCID -> 275878 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 11448 PERF.12168 - 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	0	W	6475	-0-	6475	84292	5467	3	1008	9	Y	916	15	0	1030	1	172
													4	8			
02	93772	X	9480	-0-	-84292	-0-	8157	3	1323	9	Y	1203	990	1	1	8	384
03	7533	X	6038	-0-	-1495	-0-	5134	3	904	9	Y	822	1064	1	1	8	141
04	6870	X	4957	-0-	-1913	-0-	4130	3	827	9	Y	752	767	1	1	8	125
05	10509	X	5199	-0-	-5310	-0-	4353	3	846	9	Y	769	679	1			215
06	8350	X	4726	-0-	-3624	-0-	3996	3	730	9	Y	664	631	1			248
07	5487	X	5141	-0-	-346	-0-	4131	3	1010	9	Y	918	891	1	3	8	272
08	5487	X	5409	-0-	-78	-0-	4081	3	1328	9	Y	1207	1371	1	6	8	102
09	6646	X	6646	-0-	-0-	-0-	5447	3	1199	9	Y	1090	889	1	4	8	299
10	5208	X	4535	-0-	-673	-0-	3765	3	770	9	Y	700	856	1			143
11	5220	X	4212	-0-	-1008	-0-	3284	3	928	9	Y	844	836	1			151
12	5487	X	5015	-0-	-472	-0-	4156	3	859	9	Y	781	633	1	1	8	298

TOTAL GAS PROD: 67,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,666

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 5H RRCID -> 275895 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 11566 PERF.12129 - 16975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	X	770	-0-	-315	-0-	466	3	42	4	Y	238	1	0	194	1	245
							262	9									
02	1036	X	964	-0-	-72	-0-	141	1	638	3	Y	113	2	0	156	1	200
							61	4	124	9							
03	1590	X	1590	-0-	-0-	-0-	1098	3	1	4	Y	446	304	1			342
							491	9									
04	1275	X	1275	-0-	-0-	-0-	795	3	480	9	Y	436	2	0	528	1	248
05	1085	X	1034	-0-	-51	-0-	667	3	367	9	Y	334	2	0	474	1	106
06	1530	X	1471	-0-	-59	-0-	102	1	477	3	Y	811	480	1	1	8	436
							892	9									
07	1808	X	1808	-0-	-0-	-0-	155	1	699	3	Y	867	994	1	2	8	307
							954	9									
08	1023	N	978	-0-	-45	-0-	127	1	443	3	Y	371	583	1	1	8	94
							408	9									
09	1290	N	562	-0-	-728	-0-	83	1	442	3	Y	34	118	1			10
							37	9									
10	598	N	598	-0-	-0-	-0-	120	1	400	3	Y	71	57	1			24
							78	9									
11	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	137	1	724	3	Y	197	159	1	1	8	61
							217	9									
*12	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	177	1	547	3	Y	491	202	1	1	8	349
							540	9									

TOTAL GAS PROD: 13,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,409

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
DILWORTH WELL #: 33H RRCID -> 276345 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 11586 PERF.11976 - 18984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	9081	-0-	9081	122151	7677	3	1404	9	Y	1276	47	0	1024	1	268
													6	8			
02	130515	X	8364	-0-	-122151	-0-	7029	3	1335	9	Y	1214	1079	1	2	8	401
03	8804	X	8556	-0-	-248	-0-	7067	3	1489	9	Y	1354	1541	1	1	8	213
04	8790	X	7820	-0-	-970	-0-	6477	3	1343	9	Y	1221	1188	1	2	8	244
05	9269	X	7786	-0-	-1483	-0-	6353	3	1433	9	Y	1303	1283	1			264
06	8970	X	7436	-0-	-1534	-0-	6114	3	1322	9	Y	1202	1176	1	3	8	287
07	9269	X	7627	-0-	-1642	-0-	6292	3	1335	9	Y	1214	1134	1	3	8	364
08	8060	X	7188	-0-	-872	-0-	5978	3	1210	9	Y	1100	1167	1	2	8	295
09	7800	X	6998	-0-	-802	-0-	5760	3	1238	9	Y	1125	1011	1	3	8	406
10	7781	X	5869	-0-	-1912	-0-	5219	3	650	9	Y	591	944	1			53
11	7440	X	7316	-0-	-124	-0-	6751	3	71	4	Y	449	3	0	310	1	189
							494	9									
12	7626	X	6061	-0-	-1565	-0-	4830	3	129	4	Y	1002	3	0	558	1	630
							1102	9									

TOTAL GAS PROD: 90,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,051

DILWORTH WELL #: 31H RRCID -> 276678 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 11522 PERF.11665 - 18830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	1023	-0-	1023	63610	318	3	280	4	Y	386	2	0	795	1	83
							425	9					2	8			
02	64075	X	465	-0-	-63610	-0-	234	3	40	4	Y	174	2	0	198	1	57
							191	9									
03	1798	X	528	-0-	-1270	-0-	183	3	345	9	Y	314	321	1	1	8	49
04	1260	X	379	-0-	-881	-0-	54	3	325	9	Y	295	2	0	283	1	59
05	1302	X	460	-0-	-842	-0-	106	3	354	9	Y	322	1	0	315	1	65
06	990	X	485	-0-	-505	-0-	171	3	314	9	Y	285	281	1	1	8	68
07	527	X	420	-0-	-107	-0-	286	3	134	9	Y	122	153	1			37
08	465	N	397	-0-	-68	-0-	292	3	105	9	Y	95	106	1			26
09	480	N	237	-0-	-243	-0-	226	3	11	9	Y	10	32	1			4
10	2950	N	2950	-0-	-0-	-0-	2821	3	129	9	Y	117	110	1			11
11	3000	N	11162	-0-	8162	8162	10541	3	207	4	Y	376	227	1			160
							414	9									
*12	3100	N	-0-	-0-	-3100	5062					Y	-0-	160	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,496

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
DILWORTH WELL #: 34H RRCID -> 276925 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11726 - 16863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	7996	-0-	7996	134261	6430	3	300	4	Y	1151	18	0	1433	1	216
							1266	9					5	8			
02	136777	X	2516	-0-	-134261	-0-	793	3	20	4	Y	1548	1268	1	2	8	494
							1703	9									
03	9889	X	5865	-0-	-4024	-0-	4742	3	1123	9	Y	1021	1338	1	2	8	175
04	9000	X	6484	-0-	-2516	-0-	5399	3	1085	9	Y	986	996	1	1	8	164
05	9083	X	6633	-0-	-2450	-0-	5461	3	1172	9	Y	1065	932	1			297
06	7740	X	5063	-0-	-2677	-0-	4183	3	880	9	Y	800	798	1			299
07	5828	X	5703	-0-	-125	-0-	4696	3	1007	9	Y	915	940	1	3	8	271
08	6601	X	6601	-0-	-0-	-0-	5561	3	1040	9	Y	945	1132	1	5	8	79
09	7589	X	7589	-0-	-0-	-0-	6563	3	1026	9	Y	933	753	1	4	8	255
10	6068	X	6068	-0-	-0-	-0-	5303	3	765	9	Y	695	808	1			142
11	5640	X	5530	-0-	-110	-0-	4494	3	1036	9	Y	942	915	1	1	8	168
12	5828	X	5453	-0-	-375	-0-	4719	3	734	9	Y	667	580	1	1	8	254

TOTAL GAS PROD: 71,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,668

DILWORTH WELL #: 36H RRCID -> 276928 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 11411 PERF.11658 - 16843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	8712	-0-	8712	153054	7165	3	1547	9	Y	1406	18	0	1825	1	265
													6	8			
02	164783	X	11729	-0-	-153054	-0-	10661	3	1068	9	Y	971	925	1	1	8	310
03	12276	X	10031	-0-	-2245	-0-	8500	3	1531	9	Y	1392	1461	1	3	8	238
04	11040	X	7890	-0-	-3150	-0-	6478	3	1412	9	Y	1284	1307	1	2	8	213
05	12989	X	8360	-0-	-4629	-0-	6755	3	1605	9	Y	1459	1265	1			407
06	12570	X	6474	-0-	-6096	-0-	5267	3	1207	9	Y	1097	1094	1			410
07	6954	X	6954	-0-	-0-	-0-	5941	3	1013	9	Y	921	1055	1	3	8	273
08	7532	X	7532	-0-	-0-	-0-	6776	3	756	9	Y	687	899	1	3	8	58
09	9767	X	9767	-0-	-0-	-0-	8265	3	1502	9	Y	1365	1044	1	5	8	374
10	7292	X	7292	-0-	-0-	-0-	6348	3	944	9	Y	858	1057	1			175
11	6723	X	6723	-0-	-0-	-0-	5889	3	834	9	Y	758	797	1	1	8	135
12	6913	X	5091	-0-	-1822	-0-	4175	3	916	9	Y	833	649	1	1	8	318

TOTAL GAS PROD: 96,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,031

GLADYS WHEELER A WELL #: 9H RRCID -> 276989 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 12075 PERF.12070 - 17981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37448	X	20982	-0-	-16466	-0-	18388	3	445	4	N	1954	724	0	1633	1	195
							2149	9					17	8			
02	33824	X	11555	-0-	-22269	-0-	17	1	9557	3	N	1485	16	0	1420	1	239
							347	4	1634	9			5	8			
03	32519	X	10711	-0-	-21808	-0-	235	1	9226	3	N	1029	3	0	894	1	359
							118	4	1132	9			12	8			
04	28920	X	2166	-0-	-26754	-0-	280	1	1730	3	N	137	17	0	178	1	293
							5	4	151	9			8	8			
05	25451	X	1370	-0-	-24081	-0-	300	1	1037	3	N	30	14	0			309
							33	9									
06	20310	X	1117	-0-	-19193	-0-	272	1	798	3	N	43	14	0	9	8	329
							47	9									
07	12803	X	1212	-0-	-11591	-0-	117	1	1034	3	N	19	5	0	14	8	329
							40	4	21	9							
08	32360	X	32360	-0-	-0-	-0-	843	1	27165	3	N	3022	2	0	3235	1	81
							1028	4	3324	9			33	8			
09	26675	X	26675	-0-	-0-	-0-	1183	1	20541	3	N	1959	10	0	1848	1	162
							2796	4	2155	9			20	8			
10	18756	X	18756	-0-	-0-	-0-	973	1	14939	3	N	1468	35	0	1322	1	273
							1229	4	1615	9							
11	31320	X	18553	-0-	-12767	-0-	957	1	15473	3	N	1686	27	0	1802	1	128
							268	4	1855	9			2	8			
12	32364	X	15608	-0-	-16756	-0-	1115	1	12861	3	N	1301	35	0	912	1	480
							201	4	1431	9			2	8			

TOTAL GAS PROD: 161,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,133

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	94449	X	14964	-0-	-79485	-0-	13643	3	1321	9	Y	1201	27	0	1403	1	125
02	17062	X	17062	-0-	-0-	-0-	16074	3	988	9	Y	898	20	0	603	1	398
													2	8			
03	16151	X	13651	-0-	-2500	-0-	12626	3	1025	9	Y	932	1	0	1241	1	88
04	15630	X	12673	-0-	-2957	-0-	11721	3	952	9	Y	865	18	0	609	1	326
05	18879	X	13053	-0-	-5826	-0-	11973	3	1080	9	Y	982	11	0	1086	1	211
06	14796	X	12143	-0-	-2653	-0-	11262	3	881	9	Y	801	23	0	898	1	88
													3	8			
07	12100	X	12100	-0-	-0-	-0-	11262	3	838	9	Y	762	64	0	643	1	141
													2	8			
08	11966	X	10945	-0-	-1021	-0-	10310	3	635	9	Y	577	7	0	562	1	146
													3	8			
09	20362	X	20362	-0-	-0-	-0-	19431	3	931	9	Y	846	5	0	782	1	204
													1	8			
10	11966	X	7782	-0-	-4184	-0-	7033	3	749	9	Y	681	7	0	714	1	164
11	11580	X	9852	-0-	-1728	-0-	9262	3	590	9	Y	536	14	0	514	1	172
12	11966	X	NO RPT	-0-	-11966	-0-					Y	NO RPT					172

TOTAL GAS PROD: 144,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,081

STS C NORTH UNIT X WELL #: 11H RRCID -> 277532 COMPL. DATE 11/27/2015 TOTAL DEPTH 11019 PERF.11387 - 17316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17701	X	8961	-0-	-8740	-0-	470	1	7569	3	N	838	7	0	818	1	195
							922	9									
02	14588	X	12594	-0-	-1994	-0-	659	1	10933	3	N	911	6	0	936	1	164
							1002	9									
03	13361	X	10273	-0-	-3088	-0-	629	1	8774	3	N	791	1	0	793	1	161
							870	9									
04	12720	X	10170	-0-	-2550	-0-	589	1	8759	3	N	747	770	1			138
							822	9									
05	13950	X	7477	-0-	-6473	-0-	476	1	6285	3	N	651	13	0	621	1	155
							716	9									
06	13500	X	6192	-0-	-7308	-0-	461	1	5260	3	N	428	11	0	439	1	133
							471	9									
07	13950	X	8914	-0-	-5036	-0-	589	1	7546	3	N	708	47	0	594	1	199
							779	9					1	8			
08	10509	X	6561	-0-	-3948	-0-	451	1	5518	3	N	538	4	0	537	1	196
							592	9									
09	10170	X	6698	-0-	-3472	-0-	761	1	5317	3	N	564	2	0	569	1	189
							620	9									
10	8166	X	8166	-0-	-0-	-0-	701	1	6742	3	N	657	9	0	719	1	117
							723	9					1	8			
11	8640	X	6647	-0-	-1993	-0-	544	1	5539	3	N	513	10	0	409	1	210
							564	9					1	8			
12	8928	X	4855	-0-	-4073	-0-	733	1	3609	3	N	466	10	0	518	1	148
							513	9									

TOTAL GAS PROD: 97,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,812

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. (I) GAS LIFT(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	11388	-0-	-4391	-0-	10488	3	900	9	Y	818	36	0	952	1	83
02	14258	X	14258	-0-	-0-	-0-	13463	3	795	9	Y	723	29	0	461	1	315
													1	8			
03	14818	X	11325	-0-	-3493	-0-	10525	3	800	9	Y	727	3	0	971	1	68
04	13170	X	10496	-0-	-2674	-0-	9757	3	739	9	Y	672	29	0	464	1	247
05	15779	X	10792	-0-	-4987	-0-	10086	3	706	9	Y	642	21	0	733	1	135
06	15270	X	10620	-0-	-4650	-0-	9923	3	697	9	Y	634	10	0	686	1	71
													2	8			
07	11532	X	10625	-0-	-907	-0-	9783	3	842	9	Y	765	26	0	659	1	149
													2	8			
08	11315	X	9499	-0-	-1816	-0-	8929	3	570	9	Y	518	2	0	530	1	132
													3	8			
09	18968	X	18968	-0-	-0-	-0-	18211	3	757	9	Y	688	2	0	651	1	166
													1	8			
10	10974	X	7125	-0-	-3849	-0-	6531	3	594	9	Y	540	3	0	572	1	131
11	10620	X	9011	-0-	-1609	-0-	8539	3	472	9	Y	429	6	0	414	1	140
12	11532	X	9185	-0-	-2347	-0-	186	1	8440	3	Y	508	9	0	515	1	124
							559	9									

TOTAL GAS PROD: 133,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,664

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. (I) GAS LIFT(L)	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	17687	-0-	17687	70887	15394	3	398	4	N	1723	586	0	1279	1	36
							1895	9									
02	0	W	6239	-0-	6239	77126	9	1	5017	3	N	917	2	0	758	1	193
							204	4	1009	9							
03	0	W	31919	-0-	31919	109045	565	1	27346	3	N	3069	2	0	2699	1	561
							632	4	3376	9							
04	135918	X	26873	-0-	-109045	-0-	1219	1	22481	3	N	2618	13	0	2943	1	223
							293	4	2880	9							
05	25217	X	25217	-0-	-0-	-0-	1302	1	20940	3	N	2487	55	0	2258	1	397
							239	4	2736	9							
06	27180	X	22855	-0-	-4325	-0-	1267	1	18477	3	N	2625	53	0	2866	1	103
							223	4	2888	9							
07	28086	X	16416	-0-	-11670	-0-	937	1	13530	3	N	1582	13	0	1516	1	156
							209	4	1740	9							
08	28086	X	11991	-0-	-16095	-0-	390	1	10019	3	N	1118	1223	1			51
							352	4	1230	9							
09	26880	X	16920	-0-	-9960	-0-	875	1	13908	3	N	1769	1	0	1597	1	222
							191	4	1946	9							
10	25203	X	14786	-0-	-10417	-0-	866	1	12391	3	N	1306	4	0	1284	1	240
							92	4	1437	9							
11	22860	X	14519	-0-	-8341	-0-	796	1	12215	3	N	1261	16	0	1281	1	202
							121	4	1387	9			2	8			
12	17484	X	12136	-0-	-5348	-0-	695	1	9764	3	N	1447	17	0	1192	1	438
							85	4	1592	9			2	8			

TOTAL GAS PROD: 217,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,922

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. 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	27745	X	18080	-0-	-9665		-0-		891	1	14359	3	N	2573	21	0	2513	1	600
									2830	9									
02	25076	X	25076	-0-	-0-		-0-		1251	1	20749	3	N	2796	19	0	2874	1	503
									3076	9									
03	26970	X	20513	-0-	-6457		-0-		1194	1	16646	3	N	2430	2	0	2435	1	496
									2673	9									
04	20231	X	20231	-0-	-0-		-0-		1117	1	16595	3	N	2290	2	0	2362	1	422
									2519	9									
05	27776	X	15032	-0-	-12744		-0-		904	1	11927	3	N	2001	39	0	1908	1	475
									2201	9					1	8			
06	26880	X	11576	-0-	-15304		-0-		815	1	9319	3	N	1311	33	0	1346	1	406
									1442	9					1	8			
07	27776	X	17825	-0-	-9951		-0-		1117	1	14313	3	N	2177	143	0	1825	1	613
									2395	9					2	8			
08	20894	X	13139	-0-	-7755		-0-		856	1	10468	3	N	1650	11	0	1649	1	602
									1815	9					1	8			
09	20220	X	13438	-0-	-6782		-0-		1443	1	10090	3	N	1732	5	0	1748	1	581
									1905	9									
10	16347	X	16347	-0-	-0-		-0-		1331	1	12795	3	N	2019	27	0	2209	1	361
									2221	9					3	8			
11	17250	X	13278	-0-	-3972		-0-		1032	1	10511	3	N	1577	32	0	1258	1	646
									1735	9					2	8			
12	17825	X	9816	-0-	-8009		-0-		1391	1	6850	3	N	1432	30	0	1591	1	455
									1575	9					2	8			

TOTAL GAS PROD: 194,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,988

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. 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	36301	X	18030	-0-	-18271		-0-		859	1	13843	3	N	3025	24	0	2954	1	706
									3328	9									
02	29932	X	24823	-0-	-5109		-0-		1207	1	20002	3	N	3285	22	0	3377	1	592
									3614	9									
03	26970	X	20344	-0-	-6626		-0-		1151	1	16052	3	N	2855	2	0	2862	1	583
									3141	9									
04	25680	X	20049	-0-	-5631		-0-		1077	1	16009	3	N	2694	2	0	2778	1	497
									2963	9									
05	27497	X	15037	-0-	-12460		-0-		875	1	11553	3	N	2372	47	0	2258	1	563
									2609	9					1	8			
06	26610	X	11464	-0-	-15146		-0-		786	1	8984	3	N	1540	39	0	1586	1	477
									1694	9					1	8			
07	27497	X	17689	-0-	-9808		-0-		1077	1	13799	3	N	2557	168	0	2144	1	720
									2813	9					2	8			
08	20708	X	13054	-0-	-7654		-0-		826	1	10095	3	N	1939	13	0	1938	1	707
									2133	9					1	8			
09	20040	X	13357	-0-	-6683		-0-		1391	1	9727	3	N	2035	6	0	2054	1	682
									2239	9									
10	16229	X	16229	-0-	-0-		-0-		1283	1	12336	3	N	2373	32	0	2596	1	424
									2610	9					3	8			
11	17130	X	13166	-0-	-3964		-0-		995	1	10134	3	N	1852	37	0	1478	1	759
									2037	9					2	8			
12	17701	X	9796	-0-	-7905		-0-		1341	1	6604	3	N	1683	35	0	1870	1	535
									1851	9					2	8			

TOTAL GAS PROD: 193,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,210

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

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	40858	X	22761	-0-	-18097	-0-	19964	3	605	4	N	1993	856	0	1279	1	36
							2192	9									
02	35672	X	14357	-0-	-21315	-0-	20	1	11867	3	N	1765	10	0	1421	1	370
							528	4	1942	9							
03	36859	X	27958	-0-	-8901	-0-	495	1	23599	3	N	2888	3	0	2727	1	528
							687	4	3177	9							
04	32280	X	25208	-0-	-7072	-0-	1147	1	21148	3	N	2269	32	0	2573	1	192
							417	4	2496	9							
05	26660	X	22737	-0-	-3923	-0-	1097	1	18785	3	N	2305	24	0	2101	1	372
							319	4	2536	9							
06	27060	X	19489	-0-	-7571	-0-	1004	1	16128	3	N	1887	19	0	2165	1	75
							281	4	2076	9							
07	27962	X	14679	-0-	-13283	-0-	701	1	12013	3	N	1570	1489	1			156
							238	4	1727	9							
08	27962	X	13131	-0-	-14831	-0-	390	1	11064	3	N	1192	1293	1			55
							366	4	1311	9							
09	25200	X	19378	-0-	-5822	-0-	987	1	15735	3	N	2125	1913	1			267
							318	4	2338	9							
10	22723	X	15587	-0-	-7136	-0-	843	1	12972	3	N	1456	2	0	1453	1	268
							170	4	1602	9							
11	19500	X	13762	-0-	-5738	-0-	676	1	11313	3	N	1397	16	0	1423	1	224
							236	4	1537	9			2	8			
12	20026	X	12970	-0-	-7056	-0-	697	1	10474	3	N	1453	20	0	1216	1	438
							201	4	1598	9			3	8			

TOTAL GAS PROD: 222,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,300

CAMBRIAN MANAGEMENT, LTD. 126758
HIGHWAY 183 SWD WELL #: 1 RRCID -> 264558 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4854 - 5200

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

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CARRIZO (EAGLE FORD) LLC 135316
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	6975	X	4220	-0-	-2755	-0-	1352 1767	1 9	1101	2	N	1606	1654	1	1	8	581
02	5824	X	5411	-0-	-413	-0-	959 2431	1 9	2021	2	N	2210	1882	1	1	8	908
03	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	1539 1967	1 9	2479	2	N	1788	2037	1	2	8	657
04	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	1011 2071	1 9	2221	2	N	1883	1987	1	2	8	551
05	11898	X	11898	-0-	-0-	-0-	4080 1915	1 9	5903	2	N	1741	1717	1	1	8	574
06	5790	X	3985	-0-	-1805	-0-	734 1455	1 9	1796	2	N	1323	1421	1	3	8	473
07	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	1402 1408	1 9	3266	2	N	1280	1339	1	2	8	412
08	11904	X	3353	-0-	-8551	-0-	806 1060	1 9	1487	2	N	964	1042	1	2	8	332
09	11520	X	4104	-0-	-7416	-0-	1825 504	1 9	1775	2	N	458	644	1	2	8	144
10	11904	X	5208	-0-	-6696	-0-	1243 1020	1 9	2945	3	N	927	507 2	1 8	149	5	413
11	5880	X	3602	-0-	-2278	-0-	1027 678	1 9	1897	3	N	616	667 1	1 8	104	5	257
12	6076	X	3854	-0-	-2222	-0-	852 139	1 4	2150 713	3 9	N	648	619	1	1	8	285

TOTAL GAS PROD: 62,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,444

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	3503	X	2788	-0-	-715	-0-	1440 93	1 4	434 821	2 9	N	746	878	1	1	8	246
02	3164	X	2646	-0-	-518	-0-	1580 13	1 4	601 452	2 9	N	411	358	1			299
03	3503	X	3480	-0-	-23	-0-	1814 95	1 4	805 766	2 9	N	696	708	1			287
04	2970	X	1871	-0-	-1099	-0-	1018 814	1 9	39	4	N	740	692	1	1	8	334
05	3069	X	1877	-0-	-1192	-0-	1066 707	1 9	104	4	N	643	574	1			403
06	3360	X	1769	-0-	-1591	-0-	1045 686	1 9	38	4	N	624	710	1	1	8	316
07	3472	X	1992	-0-	-1480	-0-	1202 680	1 9	110	4	N	618	702	1			232
08	3472	X	1537	-0-	-1935	-0-	778 108	1 4	77 574	2 9	N	522	517	1			237
09	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	1073 761	1 9	385	2	N	692	531	1			398
10	1984	X	1424	-0-	-560	-0-	844 16	1 4	80 484	3 9	N	440	532	1			306
*11	2086	X	2086	-0-	-0-	-0-	1121 714	1 9	251	3	N	649	516	1			439
12	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					439

TOTAL GAS PROD: 23,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,781

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CARRIZO (EAGLE FORD) LLC //CONT.// 135316
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	5208	X	1500	-0-	-3708	-0-	441	1	898	4	Y	146	59	1			212
							161	9									
02	6580	X	141	-0-	-6439	-0-	106	1	26	2	Y	8	44	1	1	8	175
							9	9									
03	7285	X	1390	-0-	-5895	-0-	661	1	486	2	Y	221	273	1			123
							243	9									
04	7050	X	1348	-0-	-5702	-0-	1066	1	282	9	Y	256	172	1			207
05	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	385	335	1			257
06	1440	X	1173	-0-	-267	-0-	420	1	644	2	Y	99	239	1			117
							109	9									
07	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	1452	1	521	4	Y	253	77	1	2	8	291
							278	9									
08	1663	X	1663	-0-	-0-	-0-	1339	1	114	4	Y	191					482
							210	9									
09	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	443	287	1			638
10	2263	X	1016	-0-	-1247	-0-	440	1	230	3	Y	137	617	1	71	5	87
							195	4	151	9							
11	2190	X	691	-0-	-1499	-0-	253	1	349	3	Y	81	91	1			77
							89	9									
12	2263	X	1710	-0-	-553	-0-	619	1	116	3	Y	105	89	1			93
							859	4	116	9							

TOTAL GAS PROD: 12,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,325

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	8525	X	1080	-0-	-7445	-0-	244	1	488	4	Y	316	299	1	1	8	647
							348	9									
02	7700	X	-0-	-0-	-7700	-0-					Y	11	135	1			523
03	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					Y	620	798	1			345
04	4800	X	-0-	-0-	-4800	-0-					Y	994	535	1			804
05	8519	X	8519	-0-	-0-	-0-	2307	1	4123	2	Y	1899	1435	1	1	8	1267
							2089	9									
06	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	1547	1	2756	2	Y	1138	1180	1			1225
							1252	9									
07	1440	X	1440	-0-	-0-	-0-	923	1	324	4	Y	175	804	1			596
							193	9									
08	8525	X	325	-0-	-8200	-0-	213	1	15	4	Y	88					684
							97	9									
09	8250	X	1799	-0-	-6451	-0-	1031	1	344	2	Y	385	408	1			661
							424	9									
10	8525	X	3741	-0-	-4784	-0-	1132	1	784	3	Y	1158	963	1	110	5	738
							551	4	1274	9			8	8			
11	7258	X	7258	-0-	-0-	-0-	1984	1	3852	3	Y	1293	793	1			1238
							1422	9									
*12	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	1582	1	414	3	Y	728	1320	1			646
							2312	4	801	9							

TOTAL GAS PROD: 34,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,805

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CARRIZO (EAGLE FORD) LLC //CONT.// 135316
PIERCE WELL #: 11H RRCID -> 271314 COMPL. DATE 12/22/2013 TOTAL DEPTH 10030 PERF.10350 - 14476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2622	-0-	-757	-0-		1405	1	1167	2	N	45	58	1	1	8	16
								50	9									
02	3052	X	588	-0-	-2464	-0-		142	1	256	2	N	173	118	1			71
								190	9									
03	3348	X	3293	-0-	-55	-0-		1222	1	1999	2	N	65	112	1			24
								72	9									
04	2970	X	2608	-0-	-362	-0-		690	1	1538	2	N	345	268	1			101
								380	9									
05	2635	X	1097	-0-	-1538	-0-		439	1	573	2	N	77	152	1	1	8	25
								85	9									
06	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-		1348	1	3563	2	N	168	133	1			60
								185	9									
07	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-		1553	1	3710	2	N	482	387	1			155
								530	9									
08	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-		1306	1	2549	2	N	311	359	1			107
								342	9									
09	5100	X	-0-	-0-	-5100	-0-						N	425	397	1	1	8	134
10	5797	X	3141	-0-	-2656	-0-		921	1	2216	3	N	4	105	1	31	5	2
								4	9									
11	5610	X	44	-0-	-5566	-0-		38	1	6	9	N	5	4	1	1	5	2
12	5797	X	2602	-0-	-3195	-0-		699	1	1785	3	N	-0-	2	1			-0-
								118	4									

TOTAL GAS PROD: 31,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,100

PIERCE WELL #: 12H RRCID -> 271315 COMPL. DATE 12/26/2013 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10410 - 16789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7471	X	200	-0-	-7271	-0-		109	1	67	2	N	22	29	1			8
								24	9									
02	6272	X	4537	-0-	-1735	-0-		1330	1	2908	2	N	272	168	1			112
								299	9									
03	6944	X	2663	-0-	-4281	-0-		943	1	1531	2	N	172	220	1	1	8	63
								189	9									
04	6720	X	4603	-0-	-2117	-0-		1306	1	2976	2	N	292	269	1	1	8	85
								321	9									
05	5022	X	4362	-0-	-660	-0-		1640	1	2344	2	N	344	315	1	1	8	113
								378	9									
06	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-		1316	1	3435	2	N	504	437	1			180
								554	9									
07	6577	X	6577	-0-	-0-	-0-		1784	1	4277	2	N	469	497	1	2	8	150
								516	9									
08	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-		1369	1	2656	2	N	670	588	1	1	8	231
								737	9									
09	5310	X	2676	-0-	-2634	-0-		1109	1	1077	2	N	445	535	1			141
								490	9									
10	6572	X	950	-0-	-5622	-0-		274	1	588	3	N	80	143	1	42	5	36
								88	9									
11	6360	X	3335	-0-	-3025	-0-		836	1	1572	3	N	843	455	1	71	5	352
								927	9					1	8			
12	6572	X	128	-0-	-6444	-0-		60	1	56	3	N	6	355	1			3
								5	4	7	9							

TOTAL GAS PROD: 40,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,119

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CARRIZO (EAGLE FORD) LLC //CONT.// 135316
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	4619	X	3592	-0-	-1027	-0-	411	1	2572	3	N	377	221	0	166	1	19
							194	4	415	9							
*02	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	544	1	3160	3	N	265	266	0			18
							248	4	292	9							
*03	4619	X	2286	-0-	-2333	-0-	311	1	1753	3	N	174	180	0			12
							31	4	191	9							
*04	4200	X	4089	-0-	-111	-0-	662	1	3167	3	N	164	162	0			14
							80	4	180	9							
*05	4712	X	4150	-0-	-562	-0-	670	1	3441	3	N	35	46	0			3
							39	9									
*06	4560	X	2403	-0-	-2157	-0-	419	1	1972	3	N	11	13	0			1
							12	9									
*07	4712	X	2490	-0-	-2222	-0-	456	1	2034	3	N	-0-	1	0			-0-
*08	4216	X	3252	-0-	-964	-0-	688	1	2564	3	N	-0-					-0-
*09	4080	X	3078	-0-	-1002	-0-	714	1	2364	3	N	-0-					-0-
*10	4154	X	2964	-0-	-1190	-0-	648	1	2309	3	N	6	6	0			-0-
							7	9									
11	3150	X	43	-0-	-3107	-0-	12	1	31	3	N	-0-					-0-
12	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	145	134	0	9	8	2

TOTAL GAS PROD: 32,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,177

PIERCE WELL #: 31H RRCID -> 274636 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 9919 PERF. 10420 - 17797

01	13144	X	4449	-0-	-8695	-0-	2218	1	1858	2	N	339	499	1			123
							373	9									
02	10976	X	6145	-0-	-4831	-0-	1635	1	3589	2	N	837	615	1	1	8	344
							921	9									
03	11346	X	5275	-0-	-6071	-0-	1716	1	2829	2	N	664	763	1	1	8	244
							730	9									
04	8610	X	6390	-0-	-2220	-0-	1606	1	3675	2	N	1008	955	1	2	8	295
							1109	9									
05	11474	X	11474	-0-	-0-	-0-	3864	1	5623	2	N	1806	1503	1	3	8	595
							1987	9									
06	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	1569	1	4115	2	N	1268	1407	1	3	8	453
							1395	9									
07	8344	X	8344	-0-	-0-	-0-	2016	1	4844	2	N	1349	1366	1	2	8	434
							1484	9									
08	11470	X	7745	-0-	-3725	-0-	2198	1	4347	2	N	1091	1147	1	2	8	376
							1200	9									
09	11100	X	7427	-0-	-3673	-0-	2892	1	2873	2	N	1511	1407	1	3	8	477
							1662	9									
10	11470	X	9265	-0-	-2205	-0-	2116	1	5216	3	N	1757	1119	1	328	5	784
							1933	9					3	8			
11	8070	X	5637	-0-	-2433	-0-	1514	1	2916	3	N	1097	1230	1	191	5	458
							1207	9					2	8			
12	8339	X	3511	-0-	-4828	-0-	749	1	1940	3	N	633	811	1	2	8	278
							126	4	696	9							

TOTAL GAS PROD: 82,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,360

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CARRIZO (EAGLE FORD) LLC //CONT.// 135316
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	3255	X	2265	-0-	-990	-0-	289	1	1805	3	N	32	20	0	15	1	2
							136	4	35	9							
*02	2940	X	2185	-0-	-755	-0-	295	1	1710	3	N	42	41	0			3
							134	4	46	9							
*03	3255	X	2313	-0-	-942	-0-	338	1	1905	3	N	33	34	0			2
							34	4	36	9							
*04	2670	X	2012	-0-	-658	-0-	334	1	1597	3	N	37	36	0			3
							40	4	41	9							
*05	2511	X	1917	-0-	-594	-0-	308	1	1581	3	N	25	26	0			2
							28	9									
*06	2340	X	1699	-0-	-641	-0-	284	1	1340	3	N	68	64	0			6
							75	9									
*07	2418	X	2317	-0-	-101	-0-	405	1	1810	3	N	93	91	0			8
							102	9									
*08	2325	X	2244	-0-	-81	-0-	468	1	1743	3	N	30	33	0			5
							33	9									
*09	2010	X	1231	-0-	-779	-0-	279	1	923	3	N	26	30	0			1
							29	9									
*10	2325	X	586	-0-	-1739	-0-	125	1	447	3	N	13	13	0			1
							14	9									
11	2250	X	45	-0-	-2205	-0-	12	1	31	3	N	2	3	0			-0-
							2	9									
12	2325	X	291	-0-	-2034	-0-	25	1	145	3	N	104	101	0	2	8	1
							7	4	114	9							

TOTAL GAS PROD: 19,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 505

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. GAS LIFT (I)(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	1707	-0-	-1176	-0-	216	1	1350	3	N	35	21	0	16	1	2
							102	4	39	9							
*02	1680	X	1360	-0-	-320	-0-	180	1	1044	3	N	49	48	0			3
							82	4	54	9							
*03	1860	X	1349	-0-	-511	-0-	195	1	1098	3	N	33	34	0			2
							20	4	36	9							
*04	1910	X	1910	-0-	-0-	-0-	298	1	1424	3	N	138	128	0			12
							36	4	152	9							
*05	2041	X	2041	-0-	-0-	-0-	306	1	1570	3	N	150	149	0			13
							165	9									
*06	2137	X	2137	-0-	-0-	-0-	341	1	1606	3	N	173	172	0			14
							190	9									
*07	1984	X	1624	-0-	-360	-0-	258	1	1154	3	N	193	190	0			17
							212	9									
*08	2046	X	1487	-0-	-559	-0-	270	1	1006	3	N	192	178	0			31
							211	9									
*09	2130	X	732	-0-	-1398	-0-	133	1	442	3	N	143	166	0			8
							157	9									
*10	2201	X	1648	-0-	-553	-0-	237	1	844	3	N	515	492	0			31
							567	9									
11	2130	X	1347	-0-	-783	-0-	337	1	866	3	N	126	145	0			12
							5	4	139	9							
12	1612	X	641	-0-	-971	-0-	76	1	449	3	N	85	95	0	1	8	1
							22	4	94	9							

TOTAL GAS PROD: 17,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,832

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CARRIZO (EAGLE FORD) LLC //CONT.// 135316
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	7573	X	7573	-0-	-0-	-0-	901	1	5634	3	N	557	326	0	245	1	28
							425	4	613	9							
*02	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	606	1	3516	3	N	417	417	0			28
							276	4	459	9							
*03	8184	X	3545	-0-	-4639	-0-	466	1	2627	3	N	368	371	0			25
							47	4	405	9							
*04	7920	X	2330	-0-	-5590	-0-	318	1	1519	3	N	414	403	0			36
							38	4	455	9							
*05	8184	X	3300	-0-	-4884	-0-	450	1	2309	3	N	492	485	0			43
							541	9									
*06	7320	X	3087	-0-	-4233	-0-	466	1	2193	3	N	389	400	0			32
							428	9									
*07	5363	X	3273	-0-	-2090	-0-	542	1	2420	3	N	283	290	0			25
							311	9									
*08	3534	X	2868	-0-	-666	-0-	566	1	2109	3	N	175	172	0			28
							193	9									
*09	3180	X	2785	-0-	-395	-0-	603	1	1998	3	N	167	186	0			9
							184	9									
*10	3286	X	2902	-0-	-384	-0-	588	1	2097	3	N	197	194	0			12
							217	9									
11	3180	X	2917	-0-	-263	-0-	719	1	1846	3	N	311	284	0	9	8	30
							10	4	342	9							
12	3286	X	1272	-0-	-2014	-0-	122	1	720	3	N	359	382	0	2	8	5
							35	4	395	9							

TOTAL GAS PROD: 40,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,129

PIERCE WELL #: 30H RRCID -> 274947 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 10440 - 18326

01	704	X	704	-0-	-0-	-0-	383	1	302	2	N	17	33	1			6
							19	9									
02	971	X	971	-0-	-0-	-0-	290	1	585	2	N	87	57	1			36
							96	9									
03	868	X	678	-0-	-190	-0-	135	1	174	2	N	335	248	1			123
							369	9									
04	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	1264	1	2877	2	N	384	394	1	1	8	112
							422	9									
05	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	1714	1	2453	2	N	402	381	1	1	8	132
							442	9									
06	1149	X	1149	-0-	-0-	-0-	290	1	677	2	N	165	237	1	1	8	59
							182	9									
07	4712	X	278	-0-	-4434	-0-	87	1	118	2	N	66	104	1			21
							73	9									
08	4712	X	682	-0-	-4030	-0-	194	1	308	2	N	164	128	1	1	8	56
							180	9									
09	4560	X	-0-	-0-	-4560	-0-					N	40	83	1	1	8	12
10	4619	X	298	-0-	-4321	-0-	92	1	129	3	N	70	39	1	11	5	31
							77	9					1	8			
11	1140	X	1052	-0-	-88	-0-	300	1	509	3	N	221	138	1	21	5	92
							243	9					1	8			
*12	7772	X	7772	-0-	-0-	-0-	1546	1	4113	3	N	1680	1030	1	5	8	737
							265	4	1848	9							

TOTAL GAS PROD: 22,756 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,631

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CARRIZO (EAGLE FORD) LLC //CONT.// 135316
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	7006	X	5600	-0-	-1406	-0-	620	1	3875	3	N	739	437	0	327	1	37
							292	4	813	9							
*02	6328	X	5110	-0-	-1218	-0-	615	1	3569	3	N	587	585	0			39
							280	4	646	9							
*03	6727	X	5089	-0-	-1638	-0-	683	1	3852	3	N	441	450	0			30
							69	4	485	9							
*04	6000	X	4481	-0-	-1519	-0-	712	1	3406	3	N	252	260	0			22
							86	4	277	9							
*05	5797	X	4896	-0-	-901	-0-	740	1	3796	3	N	327	320	0			29
							360	9									
*06	5490	X	4817	-0-	-673	-0-	728	1	3428	3	N	601	580	0			50
							661	9									
*07	5673	X	4904	-0-	-769	-0-	798	1	3563	3	N	494	500	0			44
							543	9									
*08	5084	X	4815	-0-	-269	-0-	918	1	3423	3	N	431	405	0			70
							474	9									
*09	4830	X	4366	-0-	-464	-0-	907	1	3005	3	N	413	461	0			22
							454	9									
*10	4991	X	3839	-0-	-1152	-0-	745	1	2655	3	N	399	390	0	8	8	23
							439	9									
11	4830	X	975	-0-	-3855	-0-	106	1	272	3	N	541	499	0	13	8	52
							2	4	595	9							
12	4898	X	3110	-0-	-1788	-0-	324	1	1915	3	N	707	743	0	6	8	10
							93	4	778	9							

TOTAL GAS PROD: 52,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,932

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	2790	X	1583	-0-	-1207	-0-	201	1	1256	3	N	28	17	0	13	1	1
							95	4	31	9							
*02	2520	X	2116	-0-	-404	-0-	287	1	1663	3	N	32	31	0			2
							131	4	35	9							
*03	3999	X	2361	-0-	-1638	-0-	344	1	1938	3	N	40	39	0			3
							35	4	44	9							
*04	3870	X	1133	-0-	-2737	-0-	184	1	879	3	N	44	43	0			4
							22	4	48	9							
*05	3999	X	2207	-0-	-1792	-0-	350	1	1796	3	N	55	54	0			5
							61	9									
*06	2280	X	1500	-0-	-780	-0-	253	1	1194	3	N	48	49	0			4
							53	9									
*07	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	430	1	1922	3	N	153	143	0			14
							168	9									
*08	2356	X	1614	-0-	-742	-0-	334	1	1244	3	N	33	42	0			5
							36	9									
*09	2130	X	1416	-0-	-714	-0-	327	1	1083	3	N	5	10	0			-0-
							6	9									
*10	2511	X	1082	-0-	-1429	-0-	233	1	829	3	N	18	17	0			1
							20	9									
11	2430	X	1012	-0-	-1418	-0-	282	1	724	3	N	2	3	0			-0-
							4	4	2	9							
12	2511	X	792	-0-	-1719	-0-	107	1	633	3	N	19	18	0	1	8	-0-
							31	4	21	9							

TOTAL GAS PROD: 19,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 477

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CARRIZO (EAGLE FORD) LLC //CONT.// 135316
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. GAS LIFT (I)(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	2029	-0-	-2218	-0-	352	1	1326	2	Y	319	337	1	2	8	54
							351	9									
02	3836	X	1962	-0-	-1874	-0-	468	1	1135	2	Y	326	237	1	1	8	142
							359	9									
03	7533	X	2931	-0-	-4602	-0-	538	1	1625	2	Y	698	667	1	1	8	172
							768	9									
04	7398	X	7398	-0-	-0-	-0-	1011	1	4619	2	Y	1446	1418	1	1	8	199
							177	4	1591	9							
05	7533	X	5125	-0-	-2408	-0-	1533	1	2580	2	Y	440	441	1	37	8	161
							528	4	484	9							
06	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	328	1	3107	2	Y	589	713	1	6	8	31
							256	4	648	9							
07	8363	X	8363	-0-	-0-	-0-	548	1	5477	2	Y	1556	1490	1			97
							626	4	1712	9							
08	8171	X	8171	-0-	-0-	-0-	400	1	4170	2	Y	1619	1650	1	3	8	63
							1820	4	1781	9							
09	7410	X	7215	-0-	-195	-0-	381	1	4440	2	Y	1084	1091	1			56
							1202	4	1192	9							
10	8370	X	6652	-0-	-1718	-0-	460	1	4698	3	Y	1122	1121	1	5	8	52
							260	4	1234	9							
11	8100	X	5547	-0-	-2553	-0-	454	1	4066	3	Y	934	867	1			119
							1027	9									
12	8370	X	6101	-0-	-2269	-0-	541	1	4485	3	Y	977	1001	1	2	8	93
							1075	9									

TOTAL GAS PROD: 65,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,110

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	17980	X	12862	-0-	-5118	-0-	2287	1	9299	2	Y	1160	1050	1	10	8	194
							1276	9									
02	16548	X	6078	-0-	-10470	-0-	1652	1	4188	2	Y	216	315	1	1	8	94
							238	9									
03	18321	X	9358	-0-	-8963	-0-	2088	1	6595	2	Y	614	554	1	3	8	151
							675	9									
04	17730	X	13518	-0-	-4212	-0-	1944	1	9010	2	Y	2017	1884	1	7	8	277
							345	4	2219	9							
05	13671	X	5538	-0-	-8133	-0-	1554	1	2616	2	Y	757	687	1	74	8	273
							535	4	833	9							
06	12450	X	8134	-0-	-4316	-0-	600	1	5933	2	Y	1012	1080	1	160	8	45
							488	4	1113	9							
07	13981	X	8961	-0-	-5020	-0-	615	1	6184	2	Y	1323	1281	1	5	8	82
							707	4	1455	9							
08	13981	X	6789	-0-	-7192	-0-	356	1	3669	2	Y	1056	1094	1	3	8	41
							1602	4	1162	9							
09	13530	X	7378	-0-	-6152	-0-	389	1	4536	2	Y	1114	1097	1	1	8	57
							1228	4	1225	9							
10	9004	X	9004	-0-	-0-	-0-	632	1	6583	3	Y	1295	1284	1	8	8	60
							364	4	1425	9							
11	10893	X	10893	-0-	-0-	-0-	931	1	8635	3	Y	1206	1100	1	14	8	152
							1327	9									
*12	9507	X	9507	-0-	-0-	-0-	860	1	7295	3	Y	1229	1252	1	13	8	116
							1352	9									

TOTAL GAS PROD: 108,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,999

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CARRIZO (EAGLE FORD) LLC //CONT.// 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	28582	X	26556	-0-	-2026	-0-	455	1	22355	2	N	3171	3295	1			414
							258	4	3488	9							
02	40908	X	21114	-0-	-19794	-0-	418	1	17723	2	N	2703	3082	1			35
							2973	9									
03	45291	X	20154	-0-	-25137	-0-	442	1	17015	2	N	2452	2255	1			232
							2697	9									
04	42240	X	18692	-0-	-23548	-0-	510	1	15376	2	N	2551	2533	1			250
							2806	9									
05	36394	X	16084	-0-	-20310	-0-	495	1	13217	2	N	2156	2058	1	1	8	347
							2372	9									
06	25710	X	12619	-0-	-13091	-0-	510	1	10094	2	N	1832	1994	1			185
							2015	9									
07	23374	X	5507	-0-	-17867	-0-	143	1	4793	2	N	519	556	1	1	8	147
							571	9									
08	20150	X	13026	-0-	-7124	-0-	417	1	10856	2	N	1594	1646	1	2	8	93
							1753	9									
09	18690	X	10799	-0-	-7891	-0-	267	1	9018	2	N	1376	1282	1			187
							1514	9									
10	16089	X	13490	-0-	-2599	-0-	515	1	10998	3	N	1797	1807	1			177
							1977	9									
11	12630	X	11910	-0-	-720	-0-	510	1	9773	3	N	1479	1318	1	2	8	336
							1627	9									
12	13020	X	11372	-0-	-1648	-0-	522	1	9309	3	N	1401	1504	1			233
							1541	9									

TOTAL GAS PROD: 181,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,031

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

01	22196	X	17453	-0-	-4743	-0-	17210	2	243	9	N	221	169	1	7	8	163
02	21056	X	16637	-0-	-4419	-0-	16483	2	154	9	N	140	240	1	4	8	59
03	23312	X	18858	-0-	-4454	-0-	18642	2	216	9	N	196	179	1			76
04	17640	X	16812	-0-	-828	-0-	16632	2	180	9	N	164	175	1	1	8	64
05	18414	X	17136	-0-	-1278	-0-	16958	2	178	9	N	162	33	1	2	8	191
06	18240	X	17803	-0-	-437	-0-	17617	2	186	9	N	169	178	1	1	8	181
07	18848	X	15497	-0-	-3351	-0-	15361	2	136	9	N	124	219	1	1	8	85
08	18848	X	12588	-0-	-6260	-0-	12420	2	168	9	N	153	165	1	2	8	71
09	17790	X	11588	-0-	-6202	-0-	11483	2	105	9	N	95					166
10	18383	X	15154	-0-	-3229	-0-	15012	2	142	9	N	129	165	1			130
11	17790	X	11849	-0-	-5941	-0-	11731	2	118	9	N	107	143	1	1	8	93
*12	18676	X	18676	-0-	-0-	-0-	18477	2	199	9	N	181	171	1			103

TOTAL GAS PROD: 190,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,841

PGE MAGUEY UNIT A LAS WELL #: 3H RRCID -> 266128 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 9874 PERF.10207 - 16194

01	21142	X	18195	-0-	-2947	-0-	18020	2	175	9	N	159	160	1	7	8	92
02	20076	X	16160	-0-	-3916	-0-	16019	2	141	9	N	128	116	1	7	8	97
03	22227	X	16493	-0-	-5734	-0-	16362	2	131	9	N	119	168	1			48
04	20340	X	16188	-0-	-4152	-0-	16066	2	122	9	N	111	1	8			158
05	19592	X	16063	-0-	-3529	-0-	15949	2	114	9	N	104	146	1	2	8	114
06	17610	X	15007	-0-	-2603	-0-	14900	2	107	9	N	97	173	1	1	8	37
07	17887	X	15831	-0-	-2056	-0-	15726	2	105	9	N	95	57	1	1	8	74
08	16740	X	15131	-0-	-1609	-0-	15022	2	109	9	N	99	2	8			171
09	16537	X	16537	-0-	-0-	-0-	16454	2	83	9	N	75	161	1			85
10	17056	X	17056	-0-	-0-	-0-	16942	2	114	9	N	104	151	1	1	8	37
11	15330	X	14358	-0-	-972	-0-	14258	2	100	9	N	91	2	8			126
12	17081	X	14999	-0-	-2082	-0-	14890	2	109	9	N	99	153	1			72

TOTAL GAS PROD: 192,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,281

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * CODE	DISPOSITIONS AMT	* * CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
01	22320	X	20092	-0-		-2228	-0-	20084	2	8	9	N	7	5	8	72
02	19124	X	15375	-0-		-3749	-0-	15364	2	11	9	N	10	7	8	75
03	20243	X	15810	-0-		-4433	-0-	15807	2	3	9	N	3			78
04	19440	X	3583	-0-		-15857	-0-	3581	2	2	9	N	2	1	8	79
05	20088	X	18197	-0-		-1891	-0-	18171	2	26	9	N	24			103
06	19440	X	18755	-0-		-685	-0-	18749	2	6	9	N	5	1	8	107
07	17250	X	17250	-0-		-0-	-0-	17243	2	7	9	N	6	3	8	110
08	18197	X	14395	-0-		-3802	-0-	14391	2	4	9	N	4	1	8	113
09	18750	X	17313	-0-		-1437	-0-	17310	2	3	9	N	3	1	8	115
10	19375	X	12639	-0-		-6736	-0-	12638	2	1	9	N	1	1	8	115
11	18750	X	12584	-0-		-6166	-0-	12583	2	1	9	N	1	1	8	115
12	17887	X	14249	-0-		-3638	-0-	14247	2	2	9	N	2	1	8	116

TOTAL GAS PROD: 180,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

WINSLOW UNIT A LAS WELL #: 1H RRCID -> 270082 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 10337 PERF.11164 - 16313

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * CODE	DISPOSITIONS AMT	* * CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
01	13919	X	11430	-0-		-2489	-0-	11421	2	9	9	N	8	4	8	159
02	12292	X	9813	-0-		-2479	-0-	9802	2	11	9	N	10	4	8	165
03	13578	X	11660	-0-		-1918	-0-	11657	2	3	9	N	3			168
04	13140	X	11825	-0-		-1315	-0-	11821	2	4	9	N	4			172
05	15207	X	15207	-0-		-0-	-0-	15197	2	10	9	N	9	2	8	179
06	14936	X	14936	-0-		-0-	-0-	14929	2	7	9	N	6	2	8	183
07	13987	X	13987	-0-		-0-	-0-	13968	2	19	9	N	17	2	8	198
08	15221	X	12051	-0-		-3170	-0-	12050	2	1	9	N	1	1	8	198
09	14940	X	14834	-0-		-106	-0-	14833	2	1	9	N	1	1	8	198
10	15438	X	12063	-0-		-3375	-0-	12061	2	2	9	N	2	1	8	199
11	14940	X	12164	-0-		-2776	-0-	12163	2	1	9	N	1	1	8	199
12	15314	X	12221	-0-		-3093	-0-	12219	2	2	9	N	2	1	8	200

TOTAL GAS PROD: 152,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

DICKINSON UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 273133 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 11788 PERF.12031 - 18543

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * CODE	DISPOSITIONS AMT	* * CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	3189	-0-		-655	-0-	2914	2	275	9	N	250	339	1	59
02	3332	X	2762	-0-		-570	-0-	2513	2	249	9	N	226	167	1	1 8 117
03	3503	X	2941	-0-		-562	-0-	2681	2	260	9	N	236	172	1	181
04	3300	X	2752	-0-		-548	-0-	2523	2	229	9	N	208	312	1	1 8 76
05	3348	X	2781	-0-		-567	-0-	2532	2	249	9	N	226	160	1	142
06	3090	X	2647	-0-		-443	-0-	2421	2	226	9	N	205	273	1	1 8 73
07	3069	X	2709	-0-		-360	-0-	2490	2	219	9	N	199	185	1	87
08	2945	X	2349	-0-		-596	-0-	2174	2	175	9	N	159	160	1	1 8 85
09	2831	X	2831	-0-		-0-	-0-	2607	2	224	9	N	204	142	1	147
10	3324	X	3324	-0-		-0-	-0-	3098	2	226	9	N	205	186	1	166
11	2838	X	2838	-0-		-0-	-0-	2615	2	223	9	N	203	166	1	203
12	2914	X	2720	-0-		-194	-0-	2511	2	209	9	N	190	180	1	213

TOTAL GAS PROD: 33,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,511

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	31279	X	24741	-0-	-6538	-0-	24561	2	180	9	Y	164	143	1	13	8	36
02	27972	X	21341	-0-	-6631	-0-	21106	2	235	9	Y	214	116	1	18	8	116
03	28458	X	22339	-0-	-6119	-0-	22171	2	168	9	Y	153	201	1			68
04	26580	X	20625	-0-	-5955	-0-	20427	2	198	9	Y	180	122	1	4	8	122
05	25513	X	20431	-0-	-5082	-0-	20280	2	151	9	Y	137	108	1	6	8	145
06	23940	X	18423	-0-	-5517	-0-	18294	2	129	9	Y	117	200	1	4	8	58
07	23622	X	18843	-0-	-4779	-0-	18763	2	80	9	Y	73	58	1	3	8	70
08	20646	X	13876	-0-	-6770	-0-	13788	2	88	9	Y	80	121	1	3	8	26
09	19980	X	18938	-0-	-1042	-0-	18835	2	103	9	Y	94	2	8			118
10	20429	X	15019	-0-	-5410	-0-	14965	2	54	9	Y	49	84	1	1	8	82
11	18420	X	15097	-0-	-3323	-0-	14962	2	135	9	Y	123	2	8			203
12	19561	X	13334	-0-	-6227	-0-	13283	2	51	9	Y	46	83	1	1	8	165

TOTAL GAS PROD: 223,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,430

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	31000	X	23591	-0-	-7409	-0-	23176	2	415	9	Y	377	380	1	8	8	95
02	30660	X	19448	-0-	-11212	-0-	19231	2	217	9	Y	197	171	1	2	8	119
03	33945	X	18359	-0-	-15586	-0-	18083	2	276	9	Y	251	246	1			124
04	25140	X	19596	-0-	-5544	-0-	19285	2	311	9	Y	283	274	1	2	8	131
05	25978	X	17967	-0-	-8011	-0-	17658	2	309	9	Y	281	227	1	1	8	184
06	22830	X	16935	-0-	-5895	-0-	16675	2	260	9	Y	236	307	1	4	8	109
07	21545	X	16841	-0-	-4704	-0-	16564	2	277	9	Y	252	310	1	3	8	48
08	20243	X	16154	-0-	-4089	-0-	15877	2	277	9	Y	252	265	1	1	8	34
09	19590	X	18044	-0-	-1546	-0-	17749	2	295	9	Y	268	275	1	2	8	25
10	19191	X	19191	-0-	-0-	-0-	18869	2	322	9	Y	293	262	1			56
11	17554	X	17554	-0-	-0-	-0-	17270	2	284	9	Y	258	263	1	2	8	49
12	18631	X	18143	-0-	-488	-0-	17657	2	486	9	Y	442	351	1	2	8	138

TOTAL GAS PROD: 221,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,390

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	31558	X	24090	-0-	-7468	-0-	23704	2	386	9	Y	351	374	1	8	8	100
02	27552	X	21013	-0-	-6539	-0-	20720	2	293	9	Y	266	210	1	3	8	153
03	30504	X	21159	-0-	-9345	-0-	20902	2	257	9	Y	234	253	1			134
04	25320	X	19122	-0-	-6198	-0-	18923	2	199	9	Y	181	208	1	1	8	106
05	24397	X	18109	-0-	-6288	-0-	17924	2	185	9	Y	168	147	1			127
06	23310	X	16990	-0-	-6320	-0-	16814	2	176	9	Y	160	204	1	2	8	81
07	23250	X	16818	-0-	-6432	-0-	16707	2	111	9	Y	101	150	1	1	8	31
08	19561	X	14871	-0-	-4690	-0-	14744	2	127	9	Y	115	122	1			24
09	18930	X	15126	-0-	-3804	-0-	15004	2	122	9	Y	111	115	1			20
10	18104	X	16851	-0-	-1253	-0-	16674	2	177	9	Y	161	141	1			40
11	17467	X	17467	-0-	-0-	-0-	17287	2	180	9	Y	164	163	1			41
12	16833	X	16473	-0-	-360	-0-	16396	2	77	9	Y	70	73	1			38

TOTAL GAS PROD: 218,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,082

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	30473	X	25790	-0-	-4683	-0-	25423	2	367	9	Y	334	322	1	7	8	78
02	27356	X	21067	-0-	-6289	-0-	20848	2	219	9	Y	199	163	1	2	8	112
03	30287	X	19895	-0-	-10392	-0-	19657	2	238	9	Y	216	219	1			109
04	27780	X	18018	-0-	-9762	-0-	17792	2	226	9	Y	205	213	1	1	8	100
05	26536	X	18534	-0-	-8002	-0-	18351	2	183	9	Y	166	148	1	1	8	117
06	24960	X	16908	-0-	-8052	-0-	16729	2	179	9	Y	163	206	1	2	8	72
07	23312	X	16798	-0-	-6514	-0-	16612	2	186	9	Y	169	209	1	2	8	30
08	19902	X	15263	-0-	-4639	-0-	15133	2	130	9	Y	118	134	1			14
09	18030	X	17593	-0-	-437	-0-	17405	2	188	9	Y	171	171	1	1	8	13
10	18538	X	18030	-0-	-508	-0-	17832	2	198	9	Y	180	161	1			32
11	18140	X	18140	-0-	-0-	-0-	17929	2	211	9	Y	192	189	1	1	8	34
*12	18431	X	18431	-0-	-0-	-0-	18277	2	154	9	Y	140	126	1	1	8	47

TOTAL GAS PROD: 224,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,253

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	17712	X	17712	-0-	-0-	-0-	17176	2	536	9	N	487	526	1	5	8	116
02	16252	X	16252	-0-	-0-	-0-	15782	2	470	9	N	427	352	1	7	8	184
03	16931	X	16931	-0-	-0-	-0-	16467	2	464	9	N	422	372	1			234
04	17130	X	11833	-0-	-5297	-0-	11525	2	308	9	N	280	349	1	2	8	163
05	17980	X	11073	-0-	-6907	-0-	10805	2	268	9	N	244	186	1	2	8	219
06	17400	X	11558	-0-	-5842	-0-	11306	2	252	9	N	229	347	1			101
07	17980	X	15957	-0-	-2023	-0-	15564	2	393	9	N	357	287	1	1	8	170
08	16926	X	7288	-0-	-9638	-0-	7139	2	149	9	N	135	136	1	2	8	167
09	12068	X	12068	-0-	-0-	-0-	11805	2	263	9	N	239	314	1			92
10	15965	X	12889	-0-	-3076	-0-	12591	2	298	9	N	271	151	1			212
11	15807	X	15807	-0-	-0-	-0-	15396	2	411	9	N	374	407	1	1	8	178
12	15965	X	14225	-0-	-1740	-0-	13865	2	360	9	N	327	352	1			153

TOTAL GAS PROD: 163,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,792

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	10571	X	8120	-0-	-2451	-0-	8076	2	44	9	N	40	170	1	6	8	57
02	8288	X	6397	-0-	-1891	-0-	6360	2	37	9	N	34	11	8			80
03	9176	X	7618	-0-	-1558	-0-	7587	2	31	9	N	28					108
04	8880	X	4734	-0-	-4146	-0-	4712	2	22	9	N	20	3	8			125
05	8122	X	6025	-0-	-2097	-0-	6021	2	4	9	N	4	3	8			126
06	7860	X	6650	-0-	-1210	-0-	6649	2	1	9	N	1	1	8			126
07	7626	X	6824	-0-	-802	-0-	6813	2	11	9	N	10	3	8			133
08	7626	X	5110	-0-	-2516	-0-	5099	2	11	9	N	10	1	8			142
09	6660	X	4198	-0-	-2462	-0-	4194	2	4	9	N	4	2	8			144
10	6882	X	5783	-0-	-1099	-0-	5771	2	12	9	N	11	1	8			154
11	8436	X	8436	-0-	-0-	-0-	8414	2	22	9	N	20	1	8			173
*12	7809	X	7809	-0-	-0-	-0-	7790	2	19	9	N	17	83	1	3	8	104

TOTAL GAS PROD: 77,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 199

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	12121	X	10926	-0-	-1195	-0-	10790	2	136	9	N	124	169	1	5	8	126
02	11144	X	10082	-0-	-1062	-0-	9971	2	111	9	N	101	139	1			88
03	12338	X	9963	-0-	-2375	-0-	9869	2	94	9	N	85					173
04	11940	X	11684	-0-	-256	-0-	11604	2	80	9	N	73	162	1	1	8	83
05	13081	X	13081	-0-	-0-	-0-	12998	2	83	9	N	75	1	8			157
06	11687	X	11687	-0-	-0-	-0-	11625	2	62	9	N	56	138	1	2	8	73
07	12059	X	10524	-0-	-1535	-0-	10439	2	85	9	N	77	73	1	3	8	74
08	13082	X	8426	-0-	-4656	-0-	8360	2	66	9	N	60	1	8			133
09	12660	X	10034	-0-	-2626	-0-	9955	2	79	9	N	72	136	1	1	8	68
10	13082	X	8593	-0-	-4489	-0-	8523	2	70	9	N	64	1	8			131
11	11700	X	8897	-0-	-2803	-0-	8817	2	80	9	N	73	135	1	1	8	68
12	10509	X	9684	-0-	-825	-0-	9598	2	86	9	N	78					146

TOTAL GAS PROD: 123,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 938

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	22258	X	14401	-0-	-7857	-0-	14395	2	6	9	N	5	5	8			155
02	17276	X	10701	-0-	-6575	-0-	10697	2	4	9	N	4	4	8			155
03	18600	X	15450	-0-	-3150	-0-	15450	2			N	-0-					155
04	16260	X	12580	-0-	-3680	-0-	12579	2	1	9	N	1	1	8			155
05	15934	X	12330	-0-	-3604	-0-	12330	2			N	-0-					155
06	14940	X	12197	-0-	-2743	-0-	12196	2	1	9	N	1	1	8			155
07	15438	X	9294	-0-	-6144	-0-	9282	2	12	9	N	11	113	1			53
08	19179	X	19179	-0-	-0-	-0-	19178	2	1	9	N	1	1	8			53
09	17787	X	17787	-0-	-0-	-0-	17785	2	2	9	N	2	2	8			53
10	13705	X	13705	-0-	-0-	-0-	13704	2	1	9	N	1	1	8			53
11	18510	X	13150	-0-	-5360	-0-	13144	2	6	9	N	5	2	8			56
12	19127	X	12748	-0-	-6379	-0-	12745	2	3	9	N	3	1	8			58

TOTAL GAS PROD: 163,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

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	28551	X	19993	-0-	-8558	-0-	19810	2	183	9	N	166	181	1	7	8	205
02	24192	X	17103	-0-	-7089	-0-	16960	2	143	9	N	130	217	1	7	8	111
03	25792	X	15154	-0-	-10638	-0-	15041	2	113	9	N	103					214
04	23160	X	15357	-0-	-7803	-0-	15250	2	107	9	N	97	164	1	3	8	144
05	22134	X	21876	-0-	-258	-0-	21731	2	145	9	N	132	151	1	1	8	124
06	19350	X	18611	-0-	-739	-0-	18508	2	103	9	N	94	128	1	2	8	88
07	18941	X	17680	-0-	-1261	-0-	17593	2	87	9	N	79	4	8			163
08	21886	X	14076	-0-	-7810	-0-	14017	2	59	9	N	54	140	1	1	8	76
09	21180	X	16374	-0-	-4806	-0-	16291	2	83	9	N	75	1	8			150
10	21886	X	13942	-0-	-7944	-0-	13857	2	85	9	N	77	144	1	2	8	81
11	18600	X	15239	-0-	-3361	-0-	15139	2	100	9	N	91	1	8			171
12	17670	X	14776	-0-	-2894	-0-	14665	2	111	9	N	101	100	1	1	8	171

TOTAL GAS PROD: 200,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,199

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	31992	X	22907	-0-	-9085	-0-	22493	2	414	9	Y	376	333	1	10	8	134
02	26376	X	18938	-0-	-7438	-0-	18664	2	274	9	Y	249	242	1	4	8	137
03	29202	X	20244	-0-	-8958	-0-	19902	2	342	9	Y	311	356	1			92
04	24870	X	18196	-0-	-6674	-0-	17944	2	252	9	Y	229	191	1	4	8	126
05	24025	X	18446	-0-	-5579	-0-	18127	2	319	9	Y	290	214	1	1	8	201
06	22170	X	16888	-0-	-5282	-0-	16600	2	288	9	Y	262	320	1	3	8	140
07	20956	X	16720	-0-	-4236	-0-	16494	2	226	9	Y	205	301	1	3	8	41
08	20243	X	16646	-0-	-3597	-0-	16422	2	224	9	Y	204	214	1			31
09	18210	X	17453	-0-	-757	-0-	17205	2	248	9	Y	225	213	1	1	8	42
10	18445	X	17725	-0-	-720	-0-	17442	2	283	9	Y	257	268	1	2	8	29
11	16890	X	15714	-0-	-1176	-0-	15449	2	265	9	Y	241	237	1	2	8	31
12	18042	X	15764	-0-	-2278	-0-	15479	2	285	9	Y	259	200	1	1	8	89

TOTAL GAS PROD: 215,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,108

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	27931	X	19052	-0-	-8879	-0-	18727	2	325	9	Y	295	292	1	9	8	119
02	25228	X	18127	-0-	-7101	-0-	17849	2	278	9	Y	253	233	1	3	8	136
03	27931	X	20583	-0-	-7348	-0-	20209	2	374	9	Y	340	375	1			101
04	22050	X	17587	-0-	-4463	-0-	17353	2	234	9	Y	213	184	1	3	8	127
05	21483	X	16411	-0-	-5072	-0-	16214	2	197	9	Y	179	155	1			151
06	19920	X	14219	-0-	-5701	-0-	14080	2	139	9	Y	126	188	1	1	8	88
07	20584	X	19062	-0-	-1522	-0-	18783	2	279	9	Y	254	292	1	2	8	48
08	20584	X	19684	-0-	-900	-0-	19398	2	286	9	Y	260	262	1	1	8	45
09	19925	X	19925	-0-	-0-	-0-	19666	2	259	9	Y	235	227	1	3	8	50
10	19065	X	17772	-0-	-1293	-0-	17575	2	197	9	Y	179	202	1			27
11	19050	X	14601	-0-	-4449	-0-	14439	2	162	9	Y	147	149	1	1	8	24
12	20584	X	15157	-0-	-5427	-0-	14859	2	298	9	Y	271	199	1	1	8	95

TOTAL GAS PROD: 212,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,752

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	29016	X	20231	-0-	-8785	-0-	19870	2	361	9	Y	328	295	1	9	8	115
02	23324	X	16185	-0-	-7139	-0-	15882	2	303	9	Y	275	248	1	4	8	138
03	25823	X	17273	-0-	-8550	-0-	16940	2	333	9	Y	303	352	1			89
04	22440	X	15247	-0-	-7193	-0-	15032	2	215	9	Y	195	170	1	3	8	111
05	21204	X	14870	-0-	-6334	-0-	14642	2	228	9	Y	207	165	1	1	8	152
06	19590	X	13897	-0-	-5693	-0-	13737	2	160	9	Y	145	207	1	2	8	88
07	17918	X	15781	-0-	-2137	-0-	15579	2	202	9	Y	184	238	1	1	8	33
08	17267	X	16837	-0-	-430	-0-	16606	2	231	9	Y	210	212	1			31
09	18847	X	18847	-0-	-0-	-0-	18601	2	246	9	Y	224	211	1			44
10	15779	X	14942	-0-	-837	-0-	14722	2	220	9	Y	200	217	1			27
11	16290	X	14192	-0-	-2098	-0-	13970	2	222	9	Y	202	198	1	1	8	30
12	19468	X	13808	-0-	-5660	-0-	13564	2	244	9	Y	222	170	1			82

TOTAL GAS PROD: 192,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,695

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	18012	-0-	-774	-0-	17938	2	74	9	Y	67	79	1	6	8	19
02	23772	X	16547	-0-	-7225	-0-	16513	2	34	9	Y	31	23	1	4	8	23
03	26319	X	13195	-0-	-13124	-0-	13148	2	47	9	Y	43	50	1			16
04	25470	X	13232	-0-	-12238	-0-	13208	2	24	9	Y	22	19	1	1	8	18
05	19065	X	13431	-0-	-5634	-0-	13347	2	84	9	Y	76	40	1	2	8	52
06	17730	X	12786	-0-	-4944	-0-	12729	2	57	9	Y	52	80	1	2	8	22
07	18321	X	12555	-0-	-5766	-0-	12431	2	124	9	Y	113	62	1	3	8	70
08	13671	X	10043	-0-	-3628	-0-	9986	2	57	9	Y	52	101	1	1	8	20
09	13230	X	11623	-0-	-1607	-0-	11611	2	12	9	Y	11					31
10	13423	X	9789	-0-	-3634	-0-	9770	2	19	9	Y	17	24	1	1	8	23
11	12780	X	11327	-0-	-1453	-0-	11310	2	17	9	Y	15					38
12	12555	X	11042	-0-	-1513	-0-	11002	2	40	9	Y	36	24	1			50

TOTAL GAS PROD: 153,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 535

FOSTER LAS WELL #: A 4H RRCID -> 279098 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 10056 PERF.10376 - 17107

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	17433	-0-	-3058	-0-	17292	2	141	9	Y	128	132	1	11	8	27
02	19572	X	12319	-0-	-7253	-0-	12254	2	65	9	Y	59	42	1	6	8	38
03	21669	X	14410	-0-	-7259	-0-	14314	2	96	9	Y	87	97	1			28
04	20970	X	14270	-0-	-6700	-0-	14204	2	66	9	Y	60	45	1	2	8	41
05	20398	X	13793	-0-	-6605	-0-	13748	2	45	9	Y	41	35	1	2	8	45
06	16860	X	13145	-0-	-3715	-0-	13094	2	51	9	Y	46	72	1	1	8	18
07	14756	X	13076	-0-	-1680	-0-	13046	2	30	9	Y	27	21	1	1	8	23
08	14291	X	10671	-0-	-3620	-0-	10573	2	98	9	Y	89	93	1	1	8	18
09	13830	X	12772	-0-	-1058	-0-	12702	2	70	9	Y	64	1	8			81
10	13795	X	11148	-0-	-2647	-0-	11051	2	97	9	Y	88	86	1	1	8	82
11	13140	X	11590	-0-	-1550	-0-	11540	2	50	9	Y	45					127
12	13206	X	11051	-0-	-2155	-0-	10949	2	102	9	Y	93	73	1	1	8	146

TOTAL GAS PROD: 155,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 827

EVX MIDSTREAM PARTNERS LLC 256690
DONNELL SWD WELL #: 1 RRCID -> 273541 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10058 - 10610

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

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

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
GBF OPERATING LLC 298359
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	-0-	-0-	-4495	-0-					N	5					198
02	3304	X	1847	-0-	-1457	-0-	1690	2	157	9	N	143	192	1			149
03	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	55					204
04	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	2960	2	201	9	N	183	192	1			195
05	2325	X	463	-0-	-1862	-0-	430	2	33	9	N	30					225
06	1980	X	403	-0-	-1577	-0-	313	2	90	9	N	82	183	1			124
07	3255	X	235	-0-	-3020	-0-	159	2	76	9	N	69					193
08	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	97	180	1			110
09	9607	X	9607	-0-	-0-	-0-	9488	2	119	9	N	108	149	1			69
10	8233	X	8233	-0-	-0-	-0-	8130	2	103	9	N	94					163
11	7061	X	7061	-0-	-0-	-0-	6936	2	125	9	N	114	190	1			87
*12	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3776	2	84	9	N	76					163

TOTAL GAS PROD: 34,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,056

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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	14574					N	-0-					142
02	19109	X	4535	-0-	-14574	-0-	4198	2	337	9	N	306	185	1			263
03	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	4808	2	98	9	N	89	195	1			157
04	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3412	2	230	9	N	209	189	1			177
05	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	4214	2	226	9	N	205	190	1			192
06	4860	X	4550	-0-	-310	-0-	4304	2	246	9	N	224	361	1			55
07	5022	X	1949	-0-	-3073	-0-	1851	2	98	9	N	89					144
08	4898	X	3810	-0-	-1088	-0-	3529	2	281	9	N	255	180	1			219
09	4560	X	1884	-0-	-2676	-0-	1719	2	165	9	N	150	185	1			184
10	4712	X	3666	-0-	-1046	-0-	3479	2	187	9	N	170	180	1			174
11	4560	X	3986	-0-	-574	-0-	3784	2	202	9	N	184	189	1			169
12	3813	X	2465	-0-	-1348	-0-	2294	2	171	9	N	155					324

TOTAL GAS PROD: 39,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,036

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
EVANS H WELL #: 1 RRCID -> 253413 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10509 - 14201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	831	-0-	-3912	-0-	69	1	762	3	N	-0-					48
02	3836	X	1375	-0-	-2461	-0-	164	1	1183	3	N	25	20	1			53
							28	9									
03	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	499	1	3307	3	N	46	53	1	1	8	45
							51	9									
04	3240	X	1553	-0-	-1687	-0-	166	1	1387	3	N	-0-	44	1			1
05	3286	X	1812	-0-	-1474	-0-	174	1	1638	3	N	-0-					1
06	3720	X	1924	-0-	-1796	-0-	205	1	1651	3	N	62					63
							68	9									
07	3844	X	2505	-0-	-1339	-0-	288	1	2127	3	N	82	67	1	1	8	77
							90	9									
08	3844	X	1511	-0-	-2333	-0-	117	1	1374	3	N	18	47	1			48
							20	9									
09	1920	X	947	-0-	-973	-0-	105	1	842	3	N	-0-					48
10	1984	X	1087	-0-	-897	-0-	117	1	970	3	N	-0-					48
11	2430	X	1858	-0-	-572	-0-	227	1	1568	3	N	57	50	1	1	8	54
							63	9									
12	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					54

TOTAL GAS PROD: 19,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 290

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9021	X	7678	-0-	-1343	-0-	73	1	7449	2	N	142	204	1	2	8	89
							156	9									
02	8680	X	7188	-0-	-1492	-0-	7037	2	151	9	N	137	142	1	2	8	82
03	9610	X	8453	-0-	-1157	-0-	8258	2	195	9	N	177	141	1	2	8	116
04	9300	X	8596	-0-	-704	-0-	8423	2	173	9	N	157	170	1	1	8	102
05	9455	X	9201	-0-	-254	-0-	9067	2	134	9	N	122	211	1	1	8	12
06	8190	X	8104	-0-	-86	-0-	7994	2	110	9	N	100	79	1	2	8	31
07	8897	X	7871	-0-	-1026	-0-	2	1	7861	2	N	7	1	8			37
							8	9									
08	8897	X	6552	-0-	-2345	-0-	6540	2	12	9	N	11	1	8			47
09	8910	X	7450	-0-	-1460	-0-	7450	2			N	-0-					47
10	9207	X	328	-0-	-8879	-0-	83	1	245	2	N	-0-					47
11	9809	X	9809	-0-	-0-	-0-	9542	2	267	9	N	243	190	1			100
12	7874	X	NO RPT	-0-	-7874	-0-					N	NO RPT					100

TOTAL GAS PROD: 81,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,096

HIXON WELL #: 2H RRCID -> 268639 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 9895 PERF. 10364 - 14813

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	10586	X	10586	-0-	-0-	-0-	1851	1	8057	2	N	616	732	1	2	8	46
							678	9									
02	9049	X	9049	-0-	-0-	-0-	1436	1	7077	2	N	487	434	1	2	8	97
							536	9									
03	9796	X	5206	-0-	-4590	-0-	4932	2	274	9	N	249	271	1	2	8	73
04	9480	X	8735	-0-	-745	-0-	8116	2	619	9	N	563	584	1			52
05	9796	X	9268	-0-	-528	-0-	103	1	8608	2	N	506	496	1			62
							557	9									
06	9480	X	8132	-0-	-1348	-0-	194	1	7503	3	N	395	368	1			89
							435	9									
07	9796	X	7515	-0-	-2281	-0-	35	1	7093	2	N	352	395	1	1	8	45
							387	9									
08	9021	X	5946	-0-	-3075	-0-	413	1	5232	2	N	274	295	1	1	8	23
							301	9									
09	8970	X	7031	-0-	-1939	-0-	244	1	6377	2	N	373	267	1	1	8	128
							410	9									
10	9269	X	507	-0-	-8762	-0-	198	1	262	2	N	43	156	1			15
							47	9									
11	8130	X	7670	-0-	-460	-0-	3938	1	3262	2	N	427	367	1	1	8	74
							470	9									
12	7502	X	NO RPT	-0-	-7502	-0-					N	NO RPT					74

TOTAL GAS PROD: 79,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,285

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HARLE WELL #: 3H RRCID -> 269791 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10399 - 14446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2304	-0-		-734		-0-		135 575	1 9	1594	3	N	523	499	1	1	8	42
02	2744	X	1770	-0-		-974		-0-		72 446	1 9	1252	3	N	405	253	1	1	8	193
03	4472	X	4472	-0-		-0-		-0-		449 524	1 9	3499	3	N	476	581	1	1	8	87
04	2969	X	2969	-0-		-0-		-0-		241 410	1 9	2318	3	N	373	401	1	1	8	58
05	2892	X	2892	-0-		-0-		-0-		311 353	1 9	2228	3	N	321	328	1			51
06	2940	X	2791	-0-		-149		-0-		247 403	1 9	2141	3	N	366	341	1			76
07	3038	X	2945	-0-		-93		-0-		230 308	1 9	2407	3	N	280	230	1	1	8	125
08	3038	X	2982	-0-		-56		-0-		235 325	1 9	2422	3	N	295	297	1	1	8	122
09	3044	X	3044	-0-		-0-		-0-		253 484	1 9	2307	3	N	440	403	1			159
10	3297	X	3297	-0-		-0-		-0-		364 432	1 9	2501	3	N	393	490	1			62
11	2880	X	2853	-0-		-27		-0-		294 271	1 9	2288	3	N	246	155	1			153
12	3038	X	NO RPT	-0-		-3038		-0-						N	NO RPT					153

TOTAL GAS PROD: 32,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,118

HARLE WELL #: 2 RRCID -> 271583 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10228 - 16072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29475	X	29475	-0-		-0-		-0-		725 375	1 9	28375	3	N	341	379	1	4	8	50
02	24147	X	24147	-0-		-0-		-0-		1316 271	1 9	22560	3	N	246	255	1	1	8	40
03	24613	X	24613	-0-		-0-		-0-		677 289	1 9	23647	3	N	263	217	1	1	8	85
04	22705	X	22705	-0-		-0-		-0-		1294 244	1 9	21167	3	N	222	237	1	1	8	69
05	21049	X	21049	-0-		-0-		-0-		1492 220	1 9	19337	3	N	200	243	1			26
06	21534	X	21534	-0-		-0-		-0-		954 222	1 9	20358	3	N	202	198	1			30
07	20792	X	20792	-0-		-0-		-0-		839 219	1 9	19734	3	N	199	157	1	2	8	70
08	19817	X	19817	-0-		-0-		-0-		829 190	1 9	18798	3	N	173	205	1	1	8	37
09	18408	X	18408	-0-		-0-		-0-		355 191	1 9	17862	3	N	174	82	1			129
10	20703	X	20703	-0-		-0-		-0-		703 146	1 9	19854	3	N	133	194	1			68
11	18729	X	18729	-0-		-0-		-0-		967 117	1 9	17645	3	N	106	115	1	2	8	57
12	15128	X	NO RPT	-0-		-15128		-0-						N	NO RPT					57

TOTAL GAS PROD: 241,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,259

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3518	-0-	-791	-0-	79 275	1 9	3164	2	N	250	189	1	1	8	380
02	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	76 161	1 9	2941	2	N	146	185	1			341
03	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	79 149	1 9	2748	2	N	135	187	1			289
04	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	76 408	1 9	3712	2	N	371	437	1			223
05	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	79 497	1 9	1924	2	N	452	504	1			171
06	3420	X	2784	-0-	-636	-0-	76 781	1 9	1927	2	N	710	565	1			316
07	3534	X	3032	-0-	-502	-0-	79 400	1 9	2553	2	N	364	438	1			242
08	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	79 485	1 9	2823	2	N	441	372	1			311
09	4200	X	2782	-0-	-1418	-0-	76 359	1 9	2347	2	N	326	366	1			271
10	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	79 400	1 9	2719	2	N	364	400	1	1	8	234
11	3270	X	2970	-0-	-300	-0-	76 537	1 9	2357	2	N	488	362	1			360
12	3379	X	2846	-0-	-533	-0-	79 308	1 9	2459	2	N	280	364	1			276

TOTAL GAS PROD: 37,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,327

CUTLASS EAST WELL #: RRCID -> 276895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9275 - 16162

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	1	1	8			-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: 1

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
AFFLECK WELL #: 1H RRCID -> 263150 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 9128 - 13839

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2174	-0-	-740	-0-	2127	2	47	9	N	43					250
02	2492	X	1440	-0-	-1052	-0-	1429	2	11	9	N	10	170	1			90
03	2759	X	1340	-0-	-1419	-0-	1318	2	22	9	N	20					110
04	2670	X	1165	-0-	-1505	-0-	1157	2	8	9	N	7					117
05	2666	X	1082	-0-	-1584	-0-	1079	2	3	9	N	3					120
06	2100	X	1032	-0-	-1068	-0-	1029	2	3	9	N	3					123
07	1589	X	1589	-0-	-0-	-0-	1517	2	72	9	N	65					188
08	1333	X	1289	-0-	-44	-0-	1236	2	53	9	N	48	164	1			72
09	1170	X	944	-0-	-226	-0-	938	2	6	9	N	5					77
10	1581	X	1331	-0-	-250	-0-	1325	2	6	9	N	5					82
11	1530	X	1240	-0-	-290	-0-	1217	2	23	9	N	21					103
12	1581	X	1193	-0-	-388	-0-	1167	2	26	9	N	24					127

TOTAL GAS PROD: 15,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 254

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	678	1	1474	3	Y	55	55	1			1
							208	4	61	9							
02	1850	X	1850	-0-	-0-	-0-	510	1	1261	3	Y	32	32	1			1
							44	4	35	9							
03	1855	X	1855	-0-	-0-	-0-	536	1	1160	3	Y	49	47	1			3
							105	4	54	9							
04	2340	X	1708	-0-	-632	-0-	468	1	1086	3	Y	39	40	1			2
							111	4	43	9							
05	2418	X	1926	-0-	-492	-0-	561	1	1251	3	Y	25	26	1			1
							86	4	28	9							
06	2340	X	1972	-0-	-368	-0-	581	1	1264	3	Y	25	24	1			2
							99	4	28	9							
07	2046	X	1946	-0-	-100	-0-	592	1	1226	3	Y	11	12	1			1
							116	4	12	9							
08	1922	X	1366	-0-	-556	-0-	421	1	843	3	Y	19	19	1			1
							81	4	21	9							
09	1980	X	1802	-0-	-178	-0-	465	1	1224	3	Y	40	37	1			4
							69	4	44	9							
10	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	940	1	1783	3	Y	8	11	1			1
							75	4	9	9							
11	1980	X	1483	-0-	-497	-0-	523	1	932	3	Y	2	3	1			-0-
							26	4	2	9							
12	1953	X	1033	-0-	-920	-0-	410	1	548	3	Y	28	25	1			3
							44	4	31	9							

TOTAL GAS PROD: 22,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 333

CARDEN EF WELL #: 1H RRCID -> 260067 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 9916 PERF.10195 - 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	9083	X	8435	-0-	-648	-0-	531	1	7877	3	Y	23	20	1			11
							2	4	25	9							
02	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	449	1	6455	3	Y	26	24	1			13
							5	4	29	9							
03	8374	X	8374	-0-	-0-	-0-	492	1	7819	3	Y	48	51	1			10
							10	4	53	9							
04	8160	X	7839	-0-	-321	-0-	480	1	7294	3	Y	56	45	1			21
							3	4	62	9							
05	8432	X	7966	-0-	-466	-0-	466	1	7374	3	Y	110	86	1			45
							5	4	121	9							
06	8160	X	7567	-0-	-593	-0-	442	1	7025	3	Y	65	76	1			34
							28	4	72	9							
07	8370	X	7967	-0-	-403	-0-	443	1	7430	3	Y	56	74	1			16
							32	4	62	9							
08	8370	X	7846	-0-	-524	-0-	508	1	7240	3	Y	57	46	1			27
							35	4	63	9							
09	7830	X	7597	-0-	-233	-0-	614	1	6892	3	Y	51	25	1			53
							35	4	56	9							
10	7967	X	7319	-0-	-648	-0-	564	1	6649	3	Y	68	103	1			18
							31	4	75	9							
11	8090	X	8090	-0-	-0-	-0-	586	1	7386	3	Y	76	51	1			43
							34	4	84	9							
*12	8256	X	8256	-0-	-0-	-0-	596	1	7541	3	Y	73	99	1			17
							39	4	80	9							

TOTAL GAS PROD: 94,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 709

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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	5084	X	4784	-0-	-300	-0-	772	1	3892	3	Y	94	92	1			38
							17	4	103	9							
02	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	676	1	3301	3	Y	81	93	1			26
							35	4	89	9							
03	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	734	1	3527	3	Y	75	69	1			32
							10	4	83	9							
04	4740	X	4149	-0-	-591	-0-	738	1	3338	3	Y	58	72	1			18
							9	4	64	9							
05	4774	X	4177	-0-	-597	-0-	759	1	3350	3	Y	51	53	1			16
							12	4	56	9							
06	4620	X	3607	-0-	-1013	-0-	748	1	2785	3	Y	56	30	1			42
							12	4	62	9							
07	4526	X	2452	-0-	-2074	-0-	429	1	1930	3	Y	58	71	1			29
							29	4	64	9							
08	4340	X	1605	-0-	-2735	-0-	293	1	1278	3	Y	27	41	1			15
							4	4	30	9							
09	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	909	1	4540	3	Y	90	27	1			78
							10	4	99	9							
10	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	917	1	4348	3	Y	85	105	1			58
							12	4	94	9							
11	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	842	1	3668	3	Y	74	87	1			45
							10	4	81	9							
12	5735	X	3079	-0-	-2656	-0-	699	1	2310	3	Y	54	75	1			24
							11	4	59	9							

TOTAL GAS PROD: 47,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 803

NBR EF WELL #: 1H RRCID -> 265658 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 12264 PERF.12335 - 17815

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

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

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
PC-Q EF WELL #: 8H RRCID -> 266181 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 11535 PERF.12504 - 17621

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	4154	X	3027	-0-	-1127	-0-	838	1	1820	3	Y	103	105	1	2
							256	4	113	9					
02	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	824	1	2041	3	Y	84	84	1	2
							72	4	92	9					
03	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	1119	1	2421	3	Y	112	108	1	6
							218	4	123	9					
04	4650	X	4304	-0-	-346	-0-	1182	1	2746	3	Y	86	87	1	5
							281	4	95	9					
05	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	1272	1	2838	3	Y	120	119	1	6
							192	4	132	9					
06	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	1141	1	2485	3	Y	91	91	1	6
							194	4	100	9					
07	4433	X	4159	-0-	-274	-0-	1243	1	2572	3	Y	91	90	1	7
							244	4	100	9					
08	4433	X	3015	-0-	-1418	-0-	915	1	1831	3	Y	84	86	1	5
							177	4	92	9					
09	4290	X	2099	-0-	-2191	-0-	468	1	1232	3	Y	300	278	1	27
							69	4	330	9					
10	4433	X	3580	-0-	-853	-0-	1183	1	2243	3	Y	54	75	1	6
							95	4	59	9					
11	4020	X	2928	-0-	-1092	-0-	1014	1	1809	3	Y	51	51	1	6
							49	4	56	9					
12	4154	X	2776	-0-	-1378	-0-	1108	1	1483	3	Y	61	61	1	6
							118	4	67	9					

TOTAL GAS PROD: 41,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,237

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 3H RRCID -> 266288 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 9711 PERF.10208 - 14485

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	4402	X	4273	-0-	-129	-0-	691	1	3487	3	Y	72	67	1	29
							16	4	79	9					
02	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	455	1	2220	3	Y	37	54	1	12
							23	4	41	9					
03	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	558	1	2680	3	Y	47	39	1	20
							8	4	52	9					
04	4500	X	3266	-0-	-1234	-0-	574	1	2599	3	Y	77	73	1	24
							8	4	85	9					
05	4278	X	3850	-0-	-428	-0-	697	1	3077	3	Y	59	64	1	19
							11	4	65	9					
06	4140	X	3390	-0-	-750	-0-	704	1	2624	3	Y	45	30	1	34
							12	4	50	9					
07	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	665	1	2995	3	Y	82	75	1	41
							46	4	90	9					
08	3844	X	2725	-0-	-1119	-0-	501	1	2181	3	Y	34	56	1	19
							6	4	37	9					
09	3720	X	3642	-0-	-78	-0-	596	1	2975	3	Y	59	27	1	51
							6	4	65	9					
10	3844	X	3055	-0-	-789	-0-	521	1	2467	3	Y	55	68	1	38
							6	4	61	9					
11	3660	X	3207	-0-	-453	-0-	583	1	2538	3	Y	72	66	1	44
							7	4	79	9					
12	3782	X	2961	-0-	-821	-0-	673	1	2222	3	Y	51	72	1	23
							10	4	56	9					

TOTAL GAS PROD: 40,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 690

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
CARDEN EF WELL #: 6H RRCID -> 266926 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 9877 PERF.10458 - 16436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5332	X	1522	-0-	-3810	-0-	96	1	1416	3	Y	9	20	1		4
							10	9								
02	1924	X	1924	-0-	-0-	-0-	125	1	1787	3	Y	10	9	1		5
							1	4	11	9						
03	653	X	653	-0-	-0-	-0-	39	1	614	3	Y	-0-	5	1		-0-
04	4260	X	2577	-0-	-1683	-0-	158	1	2396	3	Y	20	13	1		7
							1	4	22	9						
05	9184	X	9184	-0-	-0-	-0-	542	1	8565	3	Y	65	46	1		26
							5	4	72	9						
06	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	373	1	5920	3	Y	58	54	1		30
							23	4	64	9						
07	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	216	1	3614	3	Y	44	61	1		13
							15	4	48	9						
08	9176	X	-0-	-0-	-9176	-0-					Y	-0-	13	1		-0-
09	8880	X	-0-	-0-	-8880	-0-					Y	-0-				-0-
10	9176	X	-0-	-0-	-9176	-0-					Y	-0-				-0-
11	6390	X	-0-	-0-	-6390	-0-					Y	-0-				-0-
12	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 26,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 206

BAETZ 'A' EF WELL #: 2H RRCID -> 267667 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 9771 PERF.10059 - 15415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6665	X	5436	-0-	-1229	-0-	344	1	4853	3	Y	209	177	1		38
							9	4	230	9						
02	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	296	1	4595	3	Y	191	204	1		25
							8	4	210	9						
03	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	193	1	2974	3	Y	101	113	1		13
							3	4	111	9						
04	5250	X	1238	-0-	-4012	-0-	74	1	1088	3	Y	68	68	1		13
							1	4	75	9						
05	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	454	1	5888	3	Y	215	191	1		37
							19	4	237	9						
06	5460	X	4525	-0-	-935	-0-	310	1	4038	3	Y	148	144	1		41
							14	4	163	9						
07	5642	X	544	-0-	-5098	-0-	17	1	514	3	Y	11	51	1		1
							1	4	12	9						
08	6603	X	1238	-0-	-5365	-0-	24	1	1185	3	Y	25	24	1		2
							1	4	28	9						
09	6390	X	2712	-0-	-3678	-0-	32	1	2644	3	Y	25	25	1		2
							8	4	28	9						
10	6603	X	2431	-0-	-4172	-0-	25	1	2285	3	Y	93	92	1		3
							19	4	102	9						
11	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	55	1	5030	3	Y	235	229	1		9
							29	4	259	9						
*12	7568	X	7568	-0-	-0-	-0-	60	1	7194	3	Y	252	254	1		7
							37	4	277	9						

TOTAL GAS PROD: 46,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,573

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
ALDERMAN RANCH EF WELL #: 5H RRCID -> 267673 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 9761 PERF. 9859 - 14829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	4052	-0-	-567	-0-	641	1	3231	3	Y	151	147	1			60
							14	4	166	9							
02	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	551	1	2687	3	Y	133	150	1			43
							28	4	146	9							
03	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	665	1	3193	3	Y	147	127	1			63
							9	4	162	9							
04	4650	X	3925	-0-	-725	-0-	683	1	3090	3	Y	130	153	1			40
							9	4	143	9							
05	4216	X	3845	-0-	-371	-0-	685	1	3027	3	Y	111	116	1			35
							11	4	122	9							
06	3930	X	3403	-0-	-527	-0-	700	1	2610	3	Y	74	53	1			56
							12	4	81	9							
07	4061	X	3522	-0-	-539	-0-	622	1	2796	3	Y	57	85	1			28
							41	4	63	9							
08	4061	X	3301	-0-	-760	-0-	605	1	2633	3	Y	51	51	1			28
							7	4	56	9							
09	3930	X	3212	-0-	-718	-0-	525	1	2623	3	Y	53	35	1			46
							6	4	58	9							
10	3844	X	3044	-0-	-800	-0-	519	1	2463	3	Y	50	62	1			34
							7	4	55	9							
11	3420	X	3304	-0-	-116	-0-	602	1	2622	3	Y	66	60	1			40
							7	4	73	9							
12	3534	X	3333	-0-	-201	-0-	753	1	2488	3	Y	74	81	1			33
							11	4	81	9							

TOTAL GAS PROD: 42,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,097

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	4185	X	3240	-0-	-945	-0-	211	1	2969	3	Y	50	45	1			9
							5	4	55	9							
02	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	176	1	2728	3	Y	50	52	1			7
							5	4	55	9							
03	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	159	1	2439	3	Y	47	48	1			6
							2	4	52	9							
04	3690	X	2482	-0-	-1208	-0-	153	1	2251	3	Y	68	61	1			13
							3	4	75	9							
05	3286	X	3264	-0-	-22	-0-	229	1	2961	3	Y	59	62	1			10
							9	4	65	9							
06	3180	X	2123	-0-	-1057	-0-	147	1	1914	3	Y	50	46	1			14
							7	4	55	9							
07	3286	X	2215	-0-	-1071	-0-	68	1	2095	3	Y	44	53	1			5
							4	4	48	9							
08	3255	X	1023	-0-	-2232	-0-	19	1	965	3	Y	34	37	1			2
							2	4	37	9							
09	3150	X	1983	-0-	-1167	-0-	23	1	1923	3	Y	28	28	1			2
							6	4	31	9							
10	3255	X	2712	-0-	-543	-0-	29	1	2596	3	Y	60	60	1			2
							21	4	66	9							
11	2130	X	2130	-0-	-0-	-0-	22	1	2006	3	Y	82	81	1			3
							12	4	90	9							
*12	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	20	1	2471	3	Y	94	94	1			3
							13	4	103	9							

TOTAL GAS PROD: 29,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 666

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
ALDERMAN RANCH EF WELL #: 4H RRCID -> 267679 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9878 - 14770

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5456	X	5415	-0-	-41	-0-	860	1	4336	3	Y	182	170	1			73
							19	4	200	9							
02	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	748	1	3648	3	Y	146	172	1			47
							38	4	161	9							
03	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	842	1	4045	3	Y	161	139	1			69
							12	4	177	9							
04	5250	X	4503	-0-	-747	-0-	787	1	3560	3	Y	133	161	1			41
							10	4	146	9							
05	5425	X	4120	-0-	-1305	-0-	735	1	3246	3	Y	115	119	1			37
							12	4	127	9							
06	5250	X	3646	-0-	-1604	-0-	750	1	2794	3	Y	82	56	1			63
							12	4	90	9							
07	5084	X	4681	-0-	-403	-0-	829	1	3728	3	Y	62	94	1			31
							56	4	68	9							
08	5084	X	4355	-0-	-729	-0-	799	1	3478	3	Y	62	59	1			34
							10	4	68	9							
09	4500	X	3459	-0-	-1041	-0-	566	1	2825	3	Y	56	41	1			49
							6	4	62	9							
10	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	805	1	3819	3	Y	65	69	1			45
							11	4	72	9							
11	4530	X	4371	-0-	-159	-0-	801	1	3491	3	Y	63	70	1			38
							10	4	69	9							
12	4681	X	4265	-0-	-416	-0-	967	1	3196	3	Y	79	82	1			35
							15	4	87	9							

TOTAL GAS PROD: 53,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,206

CARDEN EF WELL #: 7H RRCID -> 267766 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10425 - 16891

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	6466	-0-	-292	-0-	403	1	5996	3	Y	59	55	1			28
							2	4	65	9							
02	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	301	1	4316	3	Y	52	54	1			26
							3	4	57	9							
03	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	346	1	5502	3	Y	65	78	1			13
							7	4	72	9							
04	6270	X	5604	-0-	-666	-0-	341	1	5177	3	Y	76	61	1			28
							2	4	84	9							
05	6479	X	5441	-0-	-1038	-0-	321	1	5069	3	Y	44	54	1			18
							3	4	48	9							
06	6270	X	4970	-0-	-1300	-0-	290	1	4597	3	Y	60	47	1			31
							17	4	66	9							
07	5921	X	2667	-0-	-3254	-0-	149	1	2480	3	Y	25	49	1			7
							10	4	28	9							
08	5921	X	829	-0-	-5092	-0-	54	1	762	3	Y	9	12	1			4
							3	4	10	9							
09	5610	X	4859	-0-	-751	-0-	392	1	4405	3	Y	35	4	1			35
							23	4	39	9							
10	5456	X	3561	-0-	-1895	-0-	274	1	3230	3	Y	38	63	1			10
							15	4	42	9							
11	4980	X	4769	-0-	-211	-0-	345	1	4353	3	Y	46	30	1			26
							20	4	51	9							
12	5022	X	3475	-0-	-1547	-0-	250	1	3162	3	Y	43	59	1			10
							16	4	47	9							

TOTAL GAS PROD: 53,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 552

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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	8525	X	7381	-0-	-1144	-0-	461	1	6496	3	Y	375	340	1			68
							11	4	413	9							
02	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	377	1	5850	3	Y	344	366	1			46
							10	4	378	9							
03	7216	X	7216	-0-	-0-	-0-	416	1	6400	3	Y	357	357	1			46
							7	4	393	9							
04	7830	X	6773	-0-	-1057	-0-	406	1	5982	3	Y	343	324	1			65
							8	4	377	9							
05	7595	X	6797	-0-	-798	-0-	463	1	5986	3	Y	300	313	1			52
							18	4	330	9							
06	8723	X	8723	-0-	-0-	-0-	598	1	7791	3	Y	279	254	1			77
							27	4	307	9							
07	7316	X	1420	-0-	-5896	-0-	43	1	1342	3	Y	29	103	1			3
							3	4	32	9							
08	7223	X	6	-0-	-7217	-0-	6	3			Y	-0-	3	1			-0-
09	8730	X	5190	-0-	-3540	-0-	61	1	4977	3	Y	125	117	1			8
							14	4	138	9							
10	9021	X	6517	-0-	-2504	-0-	66	1	5900	3	Y	458	450	1			16
							47	4	504	9							
11	8730	X	6097	-0-	-2633	-0-	57	1	5251	3	Y	689	680	1			25
							31	4	758	9							
12	5363	X	5306	-0-	-57	-0-	38	1	4607	3	Y	579	587	1			17
							24	4	637	9							

TOTAL GAS PROD: 68,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,878

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	6820	X	6088	-0-	-732	-0-	380	1	5354	3	Y	314	284	1			57
							9	4	345	9							
02	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	342	1	5303	3	Y	307	323	1			41
							9	4	338	9							
03	6515	X	6515	-0-	-0-	-0-	377	1	5802	3	Y	300	302	1			39
							6	4	330	9							
04	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	413	1	6084	3	Y	157	166	1			30
							8	4	173	9							
05	6634	X	6383	-0-	-251	-0-	445	1	5768	3	Y	138	144	1			24
							18	4	152	9							
06	6420	X	6269	-0-	-151	-0-	430	1	5596	3	Y	204	171	1			57
							19	4	224	9							
07	6913	X	755	-0-	-6158	-0-	23	1	722	3	Y	7	63	1			1
							2	4	8	9							
08	6913	X	-0-	-0-	-6913	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	6690	X	-0-	-0-	-6690	-0-					Y	-0-					-0-
10	6479	X	2056	-0-	-4423	-0-	22	1	1974	3	Y	40	39	1			1
							16	4	44	9							
11	6270	X	5379	-0-	-891	-0-	54	1	5003	3	Y	265	256	1			10
							30	4	292	9							
*12	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	29	1	3495	3	Y	188	193	1			5
							18	4	207	9							

TOTAL GAS PROD: 49,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,920

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
BAETZ EF WELL #: 3H RRCID -> 268606 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 9616 PERF.10014 - 15384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11098	X	8214	-0-	-2884	-0-	520	1	7330	3	Y	319	296	1	58
							13	4	351	9					
02	7280	X	7280	-0-	-0-	-0-	420	1	6507	3	Y	311	328	1	41
							11	4	342	9					
03	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	389	1	5977	3	Y	232	243	1	30
							6	4	255	9					
04	9810	X	1994	-0-	-7816	-0-	125	1	1831	3	Y	33	57	1	6
							2	4	36	9					
05	9114	X	4552	-0-	-4562	-0-	314	1	4078	3	Y	133	116	1	23
							14	4	146	9					
06	8319	X	8319	-0-	-0-	-0-	563	1	7334	3	Y	361	284	1	100
							25	4	397	9					
07	8060	X	3188	-0-	-4872	-0-	96	1	2986	3	Y	91	181	1	10
							6	4	100	9					
08	6634	X	4973	-0-	-1661	-0-	93	1	4697	3	Y	159	158	1	11
							8	4	175	9					
09	13038	X	13038	-0-	-0-	-0-	154	1	12597	3	Y	229	226	1	14
							35	4	252	9					
10	18472	X	18472	-0-	-0-	-0-	194	1	17380	3	Y	690	680	1	24
							139	4	759	9					
11	14243	X	14243	-0-	-0-	-0-	149	1	13725	3	Y	262	276	1	10
							81	4	288	9					
*12	12245	X	12245	-0-	-0-	-0-	98	1	11802	3	Y	258	261	1	7
							61	4	284	9					

TOTAL GAS PROD: 103,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,078

CARDEN EF WELL #: 8H RRCID -> 268993 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 9882 PERF.10243 - 16895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11284	X	10201	-0-	-1083	-0-	632	1	9388	3	Y	162	131	1	77
							3	4	178	9					
02	7889	X	7889	-0-	-0-	-0-	505	1	7259	3	Y	108	130	1	55
							6	4	119	9					
03	9310	X	9310	-0-	-0-	-0-	544	1	8642	3	Y	103	137	1	21
							11	4	113	9					
04	9870	X	8158	-0-	-1712	-0-	497	1	7548	3	Y	100	84	1	37
							3	4	110	9					
05	10199	X	8242	-0-	-1957	-0-	486	1	7681	3	Y	64	75	1	26
							5	4	70	9					
06	9870	X	8147	-0-	-1723	-0-	475	1	7547	3	Y	87	68	1	45
							29	4	96	9					
07	9300	X	8005	-0-	-1295	-0-	444	1	7438	3	Y	83	104	1	24
							32	4	91	9					
08	9300	X	8903	-0-	-397	-0-	575	1	8196	3	Y	84	68	1	40
							40	4	92	9					
09	8160	X	5271	-0-	-2889	-0-	425	1	4778	3	Y	39	38	1	41
							25	4	43	9					
10	8432	X	6483	-0-	-1949	-0-	500	1	5900	3	Y	50	78	1	13
							28	4	55	9					
11	8610	X	8455	-0-	-155	-0-	611	1	7706	3	Y	93	53	1	53
							36	4	102	9					
*12	9087	X	9087	-0-	-0-	-0-	653	1	8263	3	Y	116	142	1	27
							43	4	128	9					

TOTAL GAS PROD: 98,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,089

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
NBRP EF WELL #: 1H RRCID -> 269212 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 11875 PERF.12210 - 17281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	416	-0-	-2746	-0-	51	1	291	3	Y	47	62	1			5
							22	4	52	9							
02	1389	X	1389	-0-	-0-	-0-	146	1	933	3	Y	217	189	1			33
							71	4	239	9							
03	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	442	1	2593	3	Y	312	303	1			42
							110	4	343	9							
04	3030	X	1622	-0-	-1408	-0-	224	1	1217	3	Y	127	152	1			17
							41	4	140	9							
05	1550	X	422	-0-	-1128	-0-	51	1	297	3	Y	60	67	1			10
							8	4	66	9							
06	3390	X	3277	-0-	-113	-0-	386	1	2355	3	Y	420	371	1			59
							74	4	462	9							
07	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	488	1	2669	3	Y	295	328	1			26
							101	4	325	9							
08	3503	X	2015	-0-	-1488	-0-	284	1	1466	3	Y	187	191	1			22
							59	4	206	9							
09	3270	X	2596	-0-	-674	-0-	238	1	1963	3	Y	242	199	1			65
							129	4	266	9							
10	3596	X	2194	-0-	-1402	-0-	276	1	1671	3	Y	171	215	1			21
							59	4	188	9							
11	3480	X	1575	-0-	-1905	-0-	214	1	1172	3	Y	134	132	1			23
							42	4	147	9							
12	3596	X	295	-0-	-3301	-0-	48	1	218	3	Y	17	36	1			4
							10	4	19	9							

TOTAL GAS PROD: 22,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,229

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 6H RRCID -> 269221 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 9710 - 14966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6758	X	4727	-0-	-2031	-0-	764	1	3849	3	Y	88	105	1			35
							17	4	97	9							
02	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	863	1	4211	3	Y	106	107	1			34
							44	4	117	9							
03	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	930	1	4469	3	Y	112	98	1			48
							13	4	123	9							
04	6030	X	5664	-0-	-366	-0-	1002	1	4535	3	Y	104	120	1			32
							13	4	114	9							
05	5797	X	5558	-0-	-239	-0-	1000	1	4418	3	Y	113	109	1			36
							16	4	124	9							
06	5610	X	4992	-0-	-618	-0-	1030	1	3837	3	Y	98	59	1			75
							17	4	108	9							
07	5859	X	5306	-0-	-553	-0-	937	1	4215	3	Y	83	116	1			42
							63	4	91	9							
08	5859	X	5265	-0-	-594	-0-	961	1	4181	3	Y	101	87	1			56
							12	4	111	9							
09	5670	X	5148	-0-	-522	-0-	840	1	4196	3	Y	94	69	1			81
							9	4	103	9							
10	5549	X	5436	-0-	-113	-0-	925	1	4387	3	Y	102	113	1			70
							12	4	112	9							
11	5130	X	4817	-0-	-313	-0-	871	1	3797	3	Y	125	119	1			76
							11	4	138	9							
12	5332	X	4370	-0-	-962	-0-	988	1	3266	3	Y	92	127	1			41
							15	4	101	9							

TOTAL GAS PROD: 62,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,218

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
CARDEN EF WELL #: 5H RRCID -> 269582 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 9908 PERF.10746 - 16261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6527	X	6527	-0-	-0-	-0-	405	1	6008	3	Y	103	79	1			49
							1	4	113	9							
02	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	291	1	4174	3	Y	75	86	1			38
							3	4	83	9							
03	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	290	1	4611	3	Y	86	107	1			17
							6	4	95	9							
04	6330	X	5082	-0-	-1248	-0-	309	1	4693	3	Y	71	62	1			26
							2	4	78	9							
05	6541	X	5260	-0-	-1281	-0-	309	1	4878	3	Y	64	64	1			26
							3	4	70	9							
06	6330	X	4727	-0-	-1603	-0-	274	1	4347	3	Y	81	65	1			42
							17	4	89	9							
07	5239	X	4816	-0-	-423	-0-	265	1	4443	3	Y	81	99	1			24
							19	4	89	9							
08	5270	X	4180	-0-	-1090	-0-	269	1	3833	3	Y	54	52	1			26
							19	4	59	9							
09	5100	X	4561	-0-	-539	-0-	366	1	4108	3	Y	60	25	1			61
							21	4	66	9							
10	5270	X	3949	-0-	-1321	-0-	301	1	3552	3	Y	72	114	1			19
							17	4	79	9							
11	4740	X	4137	-0-	-603	-0-	297	1	3742	3	Y	74	51	1			42
							17	4	81	9							
12	4805	X	4386	-0-	-419	-0-	314	1	3973	3	Y	71	96	1			17
							21	4	78	9							

TOTAL GAS PROD: 57,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 892

NBRP EF WELL #: 2H RRCID -> 269795 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 11897 PERF.12201 - 17357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	390	1	2282	3	Y	272	280	1			28
							176	4	299	9							
02	1587	X	1587	-0-	-0-	-0-	183	1	1173	3	Y	128	137	1			19
							90	4	141	9							
03	1732	X	1732	-0-	-0-	-0-	208	1	1220	3	Y	229	217	1			31
							52	4	252	9							
04	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	401	1	2181	3	Y	381	360	1			52
							73	4	419	9							
05	3162	X	1159	-0-	-2003	-0-	130	1	759	3	Y	226	241	1			37
							21	4	249	9							
06	3060	X	2173	-0-	-887	-0-	265	1	1616	3	Y	219	225	1			31
							51	4	241	9							
07	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	3	34	1			-0-
08	3162	X	1440	-0-	-1722	-0-	190	1	984	3	Y	205	181	1			24
							40	4	226	9							
09	3060	X	601	-0-	-2459	-0-	49	1	406	3	Y	108	103	1			29
							27	4	119	9							
10	2232	X	1267	-0-	-965	-0-	144	1	869	3	Y	203	207	1			25
							31	4	223	9							
11	2160	X	1505	-0-	-655	-0-	193	1	1056	3	Y	199	190	1			34
							37	4	219	9							
*12	1772	X	1772	-0-	-0-	-0-	288	1	1312	3	Y	101	110	1			25
							61	4	111	9							

TOTAL GAS PROD: 19,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,274

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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	186	X	124	-0-	-62	-0-	15 7	1 4	88 14	3 9	Y	13	12	1			1
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	180	X	116	-0-	-64	-0-	17 4	1 4	94 1	3 9	Y	1	1	1			-0-
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	X	58	-0-	-62	-0-	8 1	1 4	49	3	Y	-0-					-0-
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	17 4	1 4	89 54	3 9	Y	49	43	1			6
09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	9 4	1 4	70	3	Y	-0-	6	1			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 545 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

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	9362	X	8654	-0-	-708	-0-	551 14	1 4	7779 310	3 9	Y	282	254	1			51
02	7401	X	7401	-0-	-0-	-0-	431 11	1 4	6683 276	3 9	Y	251	269	1			33
03	8622	X	8622	-0-	-0-	-0-	506 8	1 4	7776 332	3 9	Y	302	296	1			39
04	8880	X	7970	-0-	-910	-0-	487 9	1 4	7168 306	3 9	Y	278	264	1			53
05	9176	X	7985	-0-	-1191	-0-	551 22	1 4	7136 276	3 9	Y	251	260	1			44
06	8370	X	2220	-0-	-6150	-0-	153 6	1 4	1986 75	3 9	Y	68	93	1			19
07	8618	X	3351	-0-	-5267	-0-	101 6	1 4	3134 110	3 9	Y	100	108	1			11
08	8618	X	1573	-0-	-7045	-0-	30 2	1 4	1511 30	3 9	Y	27	36	1			2
09	7980	X	9	-0-	-7971	-0-	9	3			Y	-0-	2	1			-0-
10	7998	X	381	-0-	-7617	-0-	4 3	1 4	368 6	3 9	Y	5	5	1			-0-
11	3240	X	652	-0-	-2588	-0-	6 3	1 4	563 80	3 9	Y	73	70	1			3
12	3348	X	35	-0-	-3313	-0-	35	3			Y	-0-	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,637

NBR EF WELL #: 2H RRCID -> 270134 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 7435 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	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-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
SNOWDEN-OTTO EF WELL #: 1H RRCID -> 270430 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 9665 PERF.10117 - 17231

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3243	-0-	-198	-0-	185	1	2919	3	Y	126	101	1			146
							139	9									
02	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	180	1	2697	3	Y	114	132	1			128
							125	9									
03	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	235	1	2934	3	Y	136	110	1			154
							150	9									
04	3420	X	3132	-0-	-288	-0-	220	1	2801	3	Y	101	165	1			90
							111	9									
05	3317	X	3162	-0-	-155	-0-	153	1	2876	3	Y	121	99	1			112
							133	9									
06	3210	X	2846	-0-	-364	-0-	61	1	2651	3	Y	122	111	1			123
							134	9									
07	3317	X	2814	-0-	-503	-0-	62	1	2633	3	Y	108	118	1			113
							119	9									
08	3317	X	2577	-0-	-740	-0-	44	1	2442	3	Y	79	101	1			91
							4	4	87	9							
09	3120	X	2774	-0-	-346	-0-	51	1	2567	3	Y	136	139	1			88
							6	4	150	9							
10	3162	X	2647	-0-	-515	-0-	194	1	2355	3	Y	89	50	1			127
							98	9									
11	2850	X	2399	-0-	-451	-0-	144	1	2166	3	Y	81	85	1			123
							89	9									
12	2852	X	2419	-0-	-433	-0-	196	1	2137	3	Y	78	127	1			74
							86	9									

TOTAL GAS PROD: 34,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,291

BAETZ B EF WELL #: 1H RRCID -> 271072 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 9712 PERF.10677 - 17323

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25110	X	22770	-0-	-2340	-0-	1393	1	19642	3	Y	1545	1398	1			279
							35	4	1700	9							
02	21192	X	21192	-0-	-0-	-0-	1183	1	18343	3	Y	1486	1568	1			197
							31	4	1635	9							
03	22664	X	22664	-0-	-0-	-0-	1275	1	19610	3	Y	1598	1590	1			205
							21	4	1758	9							
04	22140	X	21102	-0-	-1038	-0-	1236	1	18204	3	Y	1488	1410	1			283
							25	4	1637	9							
05	23467	X	21221	-0-	-2246	-0-	1404	1	18183	3	Y	1434	1468	1			249
							57	4	1577	9							
06	22710	X	20201	-0-	-2509	-0-	1335	1	17379	3	Y	1298	1187	1			360
							59	4	1428	9							
07	23467	X	21027	-0-	-2440	-0-	628	1	19456	3	Y	823	1091	1			92
							38	4	905	9							
08	21948	X	4645	-0-	-17303	-0-	86	1	4344	3	Y	189	268	1			13
							7	4	208	9							
09	21090	X	-0-	-0-	-21090	-0-					Y	-0-	13	1			-0-
10	21235	X	3842	-0-	-17393	-0-	39	1	3510	3	Y	241	232	1			9
							28	4	265	9							
11	20340	X	15534	-0-	-4806	-0-	153	1	14105	3	Y	1084	1053	1			40
							84	4	1192	9							
12	21018	X	16512	-0-	-4506	-0-	127	1	15328	3	Y	889	903	1			26
							79	4	978	9							

TOTAL GAS PROD: 190,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,075

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
CARDEN WEST EF WELL #: 2H RRCID -> 271084 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 9935 PERF.10231 - 16330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12648	X	11609	-0-	-1039	-0-	722	1	10729	3	Y	141	131	1			67
							3	4	155	9							
02	9779	X	9779	-0-	-0-	-0-	627	1	9013	3	Y	120	126	1			61
							7	4	132	9							
03	11345	X	11345	-0-	-0-	-0-	664	1	10546	3	Y	111	150	1			22
							13	4	122	9							
04	11730	X	10532	-0-	-1198	-0-	642	1	9754	3	Y	120	98	1			44
							4	4	132	9							
05	11594	X	9971	-0-	-1623	-0-	588	1	9301	3	Y	69	85	1			28
							6	4	76	9							
06	11220	X	9630	-0-	-1590	-0-	562	1	8922	3	Y	102	77	1			53
							34	4	112	9							
07	11346	X	10148	-0-	-1198	-0-	565	1	9449	3	Y	86	114	1			25
							39	4	95	9							
08	11346	X	10715	-0-	-631	-0-	693	1	9879	3	Y	86	70	1			41
							48	4	95	9							
09	10530	X	6288	-0-	-4242	-0-	508	1	5697	3	Y	49	39	1			51
							29	4	54	9							
10	10137	X	9650	-0-	-487	-0-	742	1	8755	3	Y	102	126	1			27
							41	4	112	9							
11	10548	X	10548	-0-	-0-	-0-	764	1	9630	3	Y	100	70	1			57
							44	4	110	9							
12	10726	X	9857	-0-	-869	-0-	710	1	8973	3	Y	116	146	1			27
							46	4	128	9							

TOTAL GAS PROD: 120,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,202

BAETZ 'B' EF WELL #: 2H RRCID -> 271093 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9978 - 16480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24769	X	23699	-0-	-1070	-0-	1460	1	20597	3	Y	1459	1333	1			263
							37	4	1605	9							
02	23724	X	23724	-0-	-0-	-0-	1337	1	20729	3	Y	1475	1543	1			195
							35	4	1623	9							
03	24478	X	24478	-0-	-0-	-0-	1402	1	21570	3	Y	1348	1370	1			173
							23	4	1483	9							
04	24870	X	22957	-0-	-1913	-0-	1366	1	20119	3	Y	1314	1237	1			250
							27	4	1445	9							
05	26257	X	22353	-0-	-3904	-0-	1500	1	19430	3	Y	1238	1273	1			215
							61	4	1362	9							
06	25410	X	16169	-0-	-9241	-0-	1088	1	14161	3	Y	793	788	1			220
							48	4	872	9							
07	26257	X	22468	-0-	-3789	-0-	673	1	20854	3	Y	818	947	1			91
							41	4	900	9							
08	24490	X	3109	-0-	-21381	-0-	58	1	2926	3	Y	109	193	1			7
							5	4	120	9							
09	22950	X	930	-0-	-22020	-0-	10	1	829	3	Y	81	83	1			5
							2	4	89	9							
10	22475	X	15210	-0-	-7265	-0-	149	1	13298	3	Y	1506	1458	1			53
							106	4	1657	9							
11	21750	X	14853	-0-	-6897	-0-	145	1	13368	3	Y	1146	1157	1			42
							79	4	1261	9							
12	22475	X	14698	-0-	-7777	-0-	108	1	13112	3	Y	1282	1287	1			37
							68	4	1410	9							

TOTAL GAS PROD: 204,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,569

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
CARDEN WEST EF WELL #: 1H RRCID -> 271200 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10221 - 16355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	10330	-0-	-1574	-0-	646	1	9590	3	Y	84	77	1			40
							2	4	92	9							
02	8473	X	8473	-0-	-0-	-0-	545	1	7833	3	Y	81	80	1			41
							6	4	89	9							
03	9759	X	9759	-0-	-0-	-0-	572	1	9078	3	Y	89	112	1			18
							11	4	98	9							
04	9990	X	9113	-0-	-877	-0-	556	1	8448	3	Y	95	78	1			35
							4	4	105	9							
05	10323	X	8932	-0-	-1391	-0-	528	1	8345	3	Y	49	64	1			20
							5	4	54	9							
06	9990	X	8518	-0-	-1472	-0-	498	1	7907	3	Y	75	56	1			39
							30	4	83	9							
07	9765	X	8883	-0-	-882	-0-	495	1	8278	3	Y	69	88	1			20
							34	4	76	9							
08	9765	X	8803	-0-	-962	-0-	571	1	8132	3	Y	55	49	1			26
							39	4	61	9							
09	9120	X	8554	-0-	-566	-0-	690	1	7756	3	Y	62	25	1			63
							40	4	68	9							
10	8928	X	8347	-0-	-581	-0-	643	1	7583	3	Y	78	120	1			21
							35	4	86	9							
11	8610	X	8256	-0-	-354	-0-	599	1	7546	3	Y	70	51	1			40
							34	4	77	9							
12	8897	X	8097	-0-	-800	-0-	585	1	7394	3	Y	73	96	1			17
							38	4	80	9							

TOTAL GAS PROD: 106,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 880

NBRP EF WELL #: 3H RRCID -> 271272 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12307 - 17411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	324	-0-	-1505	-0-	42	1	247	3	Y	14	16	1			1
							20	4	15	9							
02	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	307	1	1971	3	Y	193	165	1			29
							151	4	212	9							
03	1175	X	1175	-0-	-0-	-0-	150	1	877	3	Y	101	116	1			14
							37	4	111	9							
04	2520	X	2408	-0-	-112	-0-	334	1	1817	3	Y	177	167	1			24
							62	4	195	9							
05	2914	X	1590	-0-	-1324	-0-	209	1	1222	3	Y	113	119	1			18
							35	4	124	9							
06	2820	X	1412	-0-	-1408	-0-	179	1	1091	3	Y	98	102	1			14
							34	4	108	9							
07	2914	X	1556	-0-	-1358	-0-	216	1	1184	3	Y	100	105	1			9
							46	4	110	9							
08	2480	X	247	-0-	-2233	-0-	32	1	169	3	Y	35	40	1			4
							7	4	39	9							
09	2400	X	668	-0-	-1732	-0-	62	1	515	3	Y	52	42	1			14
							34	4	57	9							
10	1581	X	1036	-0-	-545	-0-	123	1	741	3	Y	133	130	1			17
							26	4	146	9							
11	1500	X	901	-0-	-599	-0-	114	1	626	3	Y	126	121	1			22
							22	4	139	9							
12	1550	X	800	-0-	-750	-0-	127	1	577	3	Y	64	70	1			16
							26	4	70	9							

TOTAL GAS PROD: 14,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,206

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
SNOWDEN-OTTO EF WELL #: 2H RRCID -> 271308 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 9987 - 15301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	2948	-0-	-989	-0-	168	1	2650	3	Y	118	125	1			143
							130	9									
02	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	156	1	2337	3	Y	103	129	1			117
							113	9									
03	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	210	1	2623	3	Y	131	101	1			147
							144	9									
04	2880	X	2584	-0-	-296	-0-	179	1	2282	3	Y	112	160	1			99
							123	9									
05	2945	X	2475	-0-	-470	-0-	118	1	2229	3	Y	116	108	1			107
							128	9									
06	2880	X	2225	-0-	-655	-0-	47	1	2068	3	Y	100	106	1			101
							110	9									
07	2976	X	2559	-0-	-417	-0-	55	1	2343	3	Y	146	97	1			150
							161	9									
08	2976	X	2167	-0-	-809	-0-	36	1	1994	3	Y	122	133	1			139
							3	4	134	9							
09	2580	X	1896	-0-	-684	-0-	34	1	1689	3	Y	154	194	1			99
							4	4	169	9							
10	2573	X	2299	-0-	-274	-0-	162	1	1969	3	Y	153	57	1			195
							168	9									
11	2490	X	2271	-0-	-219	-0-	134	1	2003	3	Y	122	131	1			186
							134	9									
12	2573	X	2152	-0-	-421	-0-	171	1	1864	3	Y	106	192	1			100
							117	9									

TOTAL GAS PROD: 29,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,483

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	12524	X	10441	-0-	-2083	-0-	662	1	9338	3	Y	385	360	1			69
							17	4	424	9							
02	9218	X	9218	-0-	-0-	-0-	536	1	8314	3	Y	322	348	1			43
							14	4	354	9							
03	10260	X	10260	-0-	-0-	-0-	598	1	9201	3	Y	410	400	1			53
							10	4	451	9							
04	10890	X	9872	-0-	-1018	-0-	595	1	8768	3	Y	452	419	1			86
							12	4	497	9							
05	10633	X	9800	-0-	-833	-0-	669	1	8660	3	Y	404	420	1			70
							27	4	444	9							
06	10110	X	504	-0-	-9606	-0-	34	1	441	3	Y	25	88	1			7
							1	4	28	9							
07	10261	X	3490	-0-	-6771	-0-	105	1	3233	3	Y	133	125	1			15
							6	4	146	9							
08	10261	X	2280	-0-	-7981	-0-	43	1	2151	3	Y	75	85	1			5
							3	4	83	9							
09	9870	X	5916	-0-	-3954	-0-	61	1	5013	3	Y	753	713	1			45
							14	4	828	9							
10	9796	X	6703	-0-	-3093	-0-	70	1	6243	3	Y	309	343	1			11
							50	4	340	9							
11	8416	X	8416	-0-	-0-	-0-	88	1	8058	3	Y	203	207	1			7
							47	4	223	9							
12	6107	X	5225	-0-	-882	-0-	41	1	4975	3	Y	166	168	1			5
							26	4	183	9							

TOTAL GAS PROD: 82,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,637

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. GAS LIFT (I)(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	10578	-0-	-1760	-0-	668	1	9418	3	Y	432	394	1			78
							17	4	475	9							
02	9466	X	9466	-0-	-0-	-0-	542	1	8405	3	Y	459	476	1			61
							14	4	505	9							
03	10081	X	10081	-0-	-0-	-0-	584	1	8989	3	Y	453	456	1			58
							10	4	498	9							
04	11340	X	9760	-0-	-1580	-0-	587	1	8652	3	Y	463	433	1			88
							12	4	509	9							
05	10571	X	9634	-0-	-937	-0-	654	1	8470	3	Y	440	452	1			76
							26	4	484	9							
06	10230	X	299	-0-	-9931	-0-	20	1	266	3	Y	11	84	1			3
							1	4	12	9							
07	15340	X	15340	-0-	-0-	-0-	440	1	13652	3	Y	1110	989	1			124
							27	4	1221	9							
08	10075	X	6368	-0-	-3707	-0-	121	1	6088	3	Y	135	250	1			9
							10	4	149	9							
09	11201	X	11201	-0-	-0-	-0-	129	1	10579	3	Y	421	405	1			25
							30	4	463	9							
10	11036	X	7585	-0-	-3451	-0-	79	1	7056	3	Y	358	370	1			13
							56	4	394	9							
11	10680	X	5148	-0-	-5532	-0-	53	1	4921	3	Y	131	139	1			5
							30	4	144	9							
12	11036	X	5079	-0-	-5957	-0-	40	1	4854	3	Y	145	146	1			4
							25	4	160	9							

TOTAL GAS PROD: 100,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,558

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. GAS LIFT (I)(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	10381	-0-	-1182	-0-	666	1	9392	3	Y	278	253	1			50
							17	4	306	9							
02	8708	X	8708	-0-	-0-	-0-	518	1	8020	3	Y	143	174	1			19
							13	4	157	9							
03	9750	X	9750	-0-	-0-	-0-	584	1	8993	3	Y	148	148	1			19
							10	4	163	9							
04	10260	X	9802	-0-	-458	-0-	603	1	8884	3	Y	275	242	1			52
							12	4	303	9							
05	10602	X	9003	-0-	-1599	-0-	628	1	8128	3	Y	202	219	1			35
							25	4	222	9							
06	10050	X	8837	-0-	-1213	-0-	613	1	7982	3	Y	195	176	1			54
							27	4	215	9							
07	10137	X	1908	-0-	-8229	-0-	60	1	1827	3	Y	16	68	1			2
							3	4	18	9							
08	10137	X	3438	-0-	-6699	-0-	64	1	3236	3	Y	121	115	1			8
							5	4	133	9							
09	12501	X	12501	-0-	-0-	-0-	144	1	11792	3	Y	484	463	1			29
							33	4	532	9							
10	10505	X	10505	-0-	-0-	-0-	110	1	9834	3	Y	438	452	1			15
							79	4	482	9							
11	8850	X	8415	-0-	-435	-0-	87	1	8019	3	Y	237	243	1			9
							48	4	261	9							
12	12927	X	7352	-0-	-5575	-0-	58	1	6985	3	Y	248	250	1			7
							36	4	273	9							

TOTAL GAS PROD: 100,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,785

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	11439	X	6603	-0-	-4836	-0-	413	1	6133	3	Y	50	55	1			24
							2	4	55	9							
02	8199	X	8199	-0-	-0-	-0-	528	1	7587	3	Y	71	59	1			36
							6	4	78	9							
03	14421	X	14421	-0-	-0-	-0-	847	1	13439	3	Y	108	122	1			22
							16	4	119	9							
04	11306	X	11306	-0-	-0-	-0-	689	1	10470	3	Y	129	104	1			47
							5	4	142	9							
05	11475	X	11475	-0-	-0-	-0-	677	1	10702	3	Y	81	95	1			33
							7	4	89	9							
06	10827	X	10827	-0-	-0-	-0-	632	1	10024	3	Y	121	91	1			63
							38	4	133	9							
07	11658	X	11658	-0-	-0-	-0-	649	1	10855	3	Y	99	133	1			29
							45	4	109	9							
08	14415	X	10418	-0-	-3997	-0-	675	1	9614	3	Y	75	68	1			36
							46	4	83	9							
09	11310	X	9170	-0-	-2140	-0-	740	1	8309	3	Y	71	34	1			73
							43	4	78	9							
10	11656	X	9751	-0-	-1905	-0-	750	1	8853	3	Y	96	144	1			25
							42	4	106	9							
11	11280	X	9298	-0-	-1982	-0-	674	1	8491	3	Y	85	62	1			48
							39	4	94	9							
12	11656	X	9173	-0-	-2483	-0-	661	1	8360	3	Y	99	124	1			23
							43	4	109	9							

TOTAL GAS PROD: 122,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,085

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	12679	X	10277	-0-	-2402	-0-	1313	1	7669	3	Y	640	677	1			65
							591	4	704	9							
02	9544	X	9544	-0-	-0-	-0-	1121	1	7184	3	Y	626	596	1			95
							550	4	689	9							
03	11011	X	11011	-0-	-0-	-0-	1457	1	8532	3	Y	599	613	1			81
							363	4	659	9							
04	11250	X	10272	-0-	-978	-0-	1458	1	7931	3	Y	560	565	1			76
							267	4	616	9							
05	11501	X	10493	-0-	-1008	-0-	1408	1	8216	3	Y	580	562	1			94
							231	4	638	9							
06	10650	X	9776	-0-	-874	-0-	1264	1	7709	3	Y	510	532	1			72
							242	4	561	9							
07	11005	X	9323	-0-	-1682	-0-	1302	1	7135	3	Y	558	582	1			48
							272	4	614	9							
08	11005	X	6861	-0-	-4144	-0-	1006	1	5212	3	Y	392	394	1			46
							212	4	431	9							
09	10260	X	8396	-0-	-1864	-0-	816	1	6725	3	Y	375	320	1			101
							442	4	413	9							
10	10478	X	9242	-0-	-1236	-0-	1189	1	7193	3	Y	551	583	1			69
							254	4	606	9							
11	9780	X	8537	-0-	-1243	-0-	1187	1	6498	3	Y	567	539	1			97
							228	4	624	9							
12	9331	X	7868	-0-	-1463	-0-	1255	1	5711	3	Y	581	535	1			143
							263	4	639	9							

TOTAL GAS PROD: 111,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,539

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

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	11563	X	9388	-0-	-2175	-0-	1224	1	7148	3	Y	423	440	1			43
							551	4	465	9							
02	8091	X	8091	-0-	-0-	-0-	977	1	6261	3	Y	340	332	1			51
							479	4	374	9							
03	8803	X	8803	-0-	-0-	-0-	1183	1	6929	3	Y	360	362	1			49
							295	4	396	9							
04	10800	X	8577	-0-	-2223	-0-	1235	1	6717	3	Y	363	363	1			49
							226	4	399	9							
05	10664	X	8847	-0-	-1817	-0-	1202	1	7015	3	Y	394	379	1			64
							197	4	433	9							
06	9090	X	8082	-0-	-1008	-0-	1056	1	6438	3	Y	351	366	1			49
							202	4	386	9							
07	8959	X	7891	-0-	-1068	-0-	1116	1	6112	3	Y	392	407	1			34
							232	4	431	9							
08	8866	X	5441	-0-	-3425	-0-	810	1	4197	3	Y	239	245	1			28
							171	4	263	9							
09	8580	X	7375	-0-	-1205	-0-	726	1	5987	3	Y	244	206	1			66
							394	4	268	9							
10	8835	X	8098	-0-	-737	-0-	1061	1	6415	3	Y	360	381	1			45
							226	4	396	9							
11	8070	X	6275	-0-	-1795	-0-	891	1	4875	3	Y	307	299	1			53
							171	4	338	9							
12	7905	X	4774	-0-	-3131	-0-	780	1	3549	3	Y	255	245	1			63
							164	4	281	9							

TOTAL GAS PROD: 91,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,028

NBRP EF WELL #: 6H RRCID -> 271900 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 12024 PERF.12414 - 17841

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	9176	X	5947	-0-	-3229	-0-	768	1	4484	3	Y	317	353	1			32
							346	4	349	9							
02	6516	X	6516	-0-	-0-	-0-	783	1	5019	3	Y	300	287	1			45
							384	4	330	9							
03	6586	X	6586	-0-	-0-	-0-	881	1	5160	3	Y	295	300	1			40
							220	4	325	9							
04	8130	X	6273	-0-	-1857	-0-	894	1	4861	3	Y	322	318	1			44
							164	4	354	9							
05	8339	X	6493	-0-	-1846	-0-	875	1	5105	3	Y	336	325	1			55
							143	4	370	9							
06	6990	X	5901	-0-	-1089	-0-	767	1	4679	3	Y	280	296	1			39
							147	4	308	9							
07	7223	X	5787	-0-	-1436	-0-	812	1	4450	3	Y	323	334	1			28
							170	4	355	9							
08	6572	X	4311	-0-	-2261	-0-	635	1	3291	3	Y	228	229	1			27
							134	4	251	9							
09	6270	X	5238	-0-	-1032	-0-	511	1	4211	3	Y	217	185	1			59
							277	4	239	9							
10	6479	X	5648	-0-	-831	-0-	729	1	4411	3	Y	320	339	1			40
							156	4	352	9							
11	5910	X	5505	-0-	-405	-0-	770	1	4217	3	Y	336	318	1			58
							148	4	370	9							
12	5797	X	5378	-0-	-419	-0-	870	1	3958	3	Y	334	310	1			82
							183	4	367	9							

TOTAL GAS PROD: 69,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,608

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

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	12764	X	12764	-0-	-0-	-0-	1623	1	9482	3	Y	844	849	1			86
							731	4	928	9							
02	10512	X	10512	-0-	-0-	-0-	1225	1	7856	3	Y	754	726	1			114
							602	4	829	9							
03	10741	X	10741	-0-	-0-	-0-	1405	1	8231	3	Y	685	706	1			93
							351	4	754	9							
04	12360	X	7552	-0-	-4808	-0-	1065	1	5791	3	Y	455	486	1			62
							195	4	501	9							
05	12772	X	10905	-0-	-1867	-0-	1441	1	8414	3	Y	739	681	1			120
							237	4	813	9							
06	12360	X	9983	-0-	-2377	-0-	1266	1	7723	3	Y	683	707	1			96
							243	4	751	9							
07	11625	X	9715	-0-	-1910	-0-	1332	1	7300	3	Y	732	765	1			63
							278	4	805	9							
08	10912	X	7119	-0-	-3793	-0-	1027	1	5319	3	Y	507	511	1			59
							215	4	558	9							
09	10560	X	8111	-0-	-2449	-0-	779	1	6425	3	Y	441	381	1			119
							422	4	485	9							
10	10912	X	9510	-0-	-1402	-0-	1209	1	7311	3	Y	665	701	1			83
							258	4	732	9							
11	9990	X	8396	-0-	-1594	-0-	1154	1	6318	3	Y	638	612	1			109
							222	4	702	9							
12	9703	X	7191	-0-	-2512	-0-	1138	1	5181	3	Y	576	543	1			142
							238	4	634	9							

TOTAL GAS PROD: 112,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,719

NBR EF WELL #: 3H RRCID -> 281458 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 12339 PERF.12267 - 17358

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	45570	X	1898	-0-	-43672	-0-	260	1	1520	3	N	-0-	2	1			-0-
							118	4									
02	13377	X	3859	-0-	-9518	-0-	488	1	3131	3	N	-0-					-0-
							240	4									
03	13671	X	1322	-0-	-12349	-0-	186	1	1090	3	N	-0-					-0-
							46	4									
04	5880	X	1935	-0-	-3945	-0-	292	1	1589	3	N	-0-					-0-
							54	4									
05	6076	X	4915	-0-	-1161	-0-	702	1	4098	3	N	-0-					-0-
							115	4									
06	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	652	1	3978	3	N	-0-					-0-
							125	4									
07	4278	X	4069	-0-	-209	-0-	608	1	3332	3	N	2	2	1			-0-
							127	4	2	9							
08	4929	X	2479	-0-	-2450	-0-	388	1	2009	3	N	-0-					-0-
							82	4									
09	4770	X	826	-0-	-3944	-0-	84	1	696	3	N	-0-					-0-
							46	4									
10	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	752	1	4548	3	N	1	1	1			-0-
							160	4	1	9							
*11	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	905	1	4957	3	N	-0-					-0-
							174	4									
12	4061	X	3370	-0-	-691	-0-	585	1	2662	3	N	-0-					-0-
							123	4									

TOTAL GAS PROD: 40,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	537	X	537	-0-	-0-	-0-	74	1	430	3	N	-0-					-0-
							33	4									
02	10003	X	1373	-0-	-8630	-0-	174	1	1114	3	N	-0-					-0-
							85	4									
03	6200	X	1249	-0-	-4951	-0-	176	1	1030	3	N	-0-					-0-
							43	4									
04	1119	X	1119	-0-	-0-	-0-	169	1	919	3	N	-0-					-0-
							31	4									
05	1519	X	1028	-0-	-491	-0-	147	1	857	3	N	-0-					-0-
							24	4									
06	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					-0-
07	1519	X	988	-0-	-531	-0-	148	1	808	3	N	2	2	1			-0-
							30	4	2	9							
08	1240	X	872	-0-	-368	-0-	136	1	708	3	N	-0-					-0-
							28	4									
09	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
10	1023	X	45	-0-	-978	-0-	6	1	38	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*11	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
12	992	X	18	-0-	-974	-0-	3	1	14	3	N	-0-					-0-
							1	4									

TOTAL GAS PROD: 7,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BAETZ 'A' EF WELL #: 6H RRCID -> 282230 COMPL. DATE 07/11/2017 TOTAL DEPTH 9814 PERF.10134 - 16130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	2464	-0-	2464	2464	159	1	2065	3	N	212	153	1			59	
							7	4	233	9							
07	SHUT IN	61290	-0-	61290	63754	1759	1	54508	3	N	4469	4030	1			498	
							107	4	4916	9							
08	133513	X	69759	-0-	-63754	-0-	1258	1	63386	3	N	4557	4748	1			307
							102	4	5013	9							
09	58680	X	57134	-0-	-1546	-0-	641	1	52481	3	N	3514	3610	1			211
							147	4	3865	9							
10	66195	X	66195	-0-	-0-	-0-	679	1	60848	3	N	3801	3878	1			134
							487	4	4181	9							
11	58680	X	57723	-0-	-957	-0-	587	1	54011	3	N	2551	2591	1			94
							319	4	2806	9							
12	60636	X	50392	-0-	-10244	-0-	392	1	47590	3	N	1966	2003	1			57
							247	4	2163	9							

TOTAL GAS PROD: 364,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,070

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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
BAETZ 'A' EF WELL #: 5H RRCID -> 282263 COMPL. DATE 06/25/2017 TOTAL DEPTH 9785 PERF.10047 - 16089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		4230	-0-	4230	4230	273	1	3561	3	N	348	252	1			96
							13	4	383	9							
07	SHUT IN		72210	-0-	72210	76440	2077	1	64388	3	N	5107	4634	1			569
							127	4	5618	9							
*08	154990	X	78550	-0-	-76440	-0-	1419	1	71502	3	N	5013	5244	1			338
							115	4	5514	9							
*09	70560	X	62056	-0-	-8504	-0-	701	1	57341	3	N	3504	3631	1			211
							160	4	3854	9							
*10	72912	X	67023	-0-	-5889	-0-	691	1	61912	3	N	3567	3652	1			126
							496	4	3924	9							
*11	70560	X	60304	-0-	-10256	-0-	609	1	56079	3	N	2985	3001	1			110
							332	4	3284	9							
*12	72912	X	54999	-0-	-17913	-0-	423	1	51327	3	N	2712	2744	1			78
							266	4	2983	9							

TOTAL GAS PROD: 399,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,236

LOCK-BAETZ EF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282334 COMPL. DATE 06/13/2017 TOTAL DEPTH 9751 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		59487	-0-	59487	59487	1054	1	53122	3	N	4750	4430	1			320
							86	4	5225	9							
09	SHUT IN		95089	-0-	95089	154576	1045	1	85522	3	N	7529	7396	1			453
							240	4	8282	9							
10	SHUT IN		110242	-0-	110242	264818	1099	1	98476	3	N	8980	9116	1			317
							789	4	9878	9							
11	SHUT IN		101669	-0-	101669	366487	995	1	91585	3	N	7770	7802	1			285
							542	4	8547	9							
12	SHUT IN		94239	-0-	94239	460726	702	1	85197	3	N	7180	7257	1			208
							442	4	7898	9							

TOTAL GAS PROD: 460,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,209

LOCK-BAETZ A EF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 282606 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 9757 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		46230	-0-	46230	46230	805	1	40540	3	N	4382	4087	1			295
							65	4	4820	9							
09	SHUT IN		93789	-0-	93789	140019	1029	1	84161	3	N	7604	7441	1			458
							235	4	8364	9							
10	SHUT IN		112955	-0-	112955	252974	1130	1	101333	3	N	8799	8946	1			311
							813	4	9679	9							
11	SHUT IN		113561	-0-	113561	366535	1116	1	102758	3	N	8254	8262	1			303
							608	4	9079	9							
12	SHUT IN		102269	-0-	102269	468804	763	1	92606	3	N	7654	7736	1			221
							481	4	8419	9							

TOTAL GAS PROD: 468,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,693

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 06/21/2017 TOTAL DEPTH 9757 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
06		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT	IN	58489	-0-	58489	58489	1053	1	53060	3	N	3901	3638	1			263
							85	4	4291	9							
09	SHUT	IN	96000	-0-	96000	154489	1049	1	85766	3	N	8132	7906	1			489
							240	4	8945	9							
10	SHUT	IN	114951	-0-	114951	269440	1152	1	103266	3	N	8823	9000	1			312
							828	4	9705	9							
11	SHUT	IN	106875	-0-	106875	376315	1055	1	97115	3	N	7392	7433	1			271
							574	4	8131	9							
12	SHUT	IN	97039	-0-	97039	473354	728	1	88355	3	N	6815	6889	1			197
							459	4	7497	9							

TOTAL GAS PROD: 473,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 35,063

CARDEN-BAETZ B EF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282841 COMPL. DATE 07/14/2017 TOTAL DEPTH 9819 PERF. N/A

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
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT	IN	15997	-0-	15997	15997	255	1	12833	3	N	754	703	1			51
							2080	4	829	9							
09	SHUT	IN	94119	-0-	94119	110116	1062	1	86894	3	N	5382	5109	1			324
							243	4	5920	9							
10	SHUT	IN	120580	-0-	120580	230696	1216	1	109033	3	N	8597	8617	1			304
							874	4	9457	9							
11	SHUT	IN	120751	-0-	120751	351447	1194	1	109988	3	N	8107	8113	1			298
							651	4	8918	9							
12	SHUT	IN	114213	-0-	114213	465660	860	1	104403	3	N	7644	7721	1			221
							542	4	8408	9							

TOTAL GAS PROD: 465,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,484

BAETZ EF WELL #: 4H RRCID -> 282949 COMPL. DATE 07/25/2017 TOTAL DEPTH 9682 PERF. N/A

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
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT	IN	579	-0-	579	579	11	1	537	3	N	27	25	1			2
							1	4	30	9							
09	SHUT	IN	71081	-0-	71081	71660	759	1	62077	3	N	7337	6897	1			442
							174	4	8071	9							
10	SHUT	IN	80441	-0-	80441	152101	788	1	70661	3	N	7659	7830	1			271
							567	4	8425	9							
11	SHUT	IN	89241	-0-	89241	241342	862	1	79365	3	N	7767	7753	1			285
							470	4	8544	9							
12	SHUT	IN	84761	-0-	84761	326103	617	1	74985	3	N	7972	8026	1			231
							390	4	8769	9							

TOTAL GAS PROD: 326,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,762

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437
FRANKLIN WELL #: A 1H RRCID -> 266785 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 11708 PERF.12115 - 17717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6476	-0-	-344	-0-	1322	1	3164	3	Y	890	888	1			208
							699	4	312	5							
02	6300	X	5891	-0-	-409	-0-	931	1	3257	3	Y	798	800	1			206
							515	4	310	5							
*03	6293	X	6079	-0-	-214	-0-	898	1	3503	3	Y	765	725	1			246
							631	4	205	5							
*04	6270	X	5137	-0-	-1133	-0-	788	1	2873	3	Y	569	537	1			278
							300	4	550	5							
*05	6510	X	4588	-0-	-1922	-0-	860	1	2366	3	Y	499	426	1			351
							240	4	573	5							
*06	6300	X	2536	-0-	-3764	-0-	523	1	1331	3	Y	222	269	1			304
							125	4	313	5							
*07	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					Y	-0-					304
*08	6076	X	2756	-0-	-3320	-0-	708	1	1357	3	Y	271	291	1			284
							188	4	205	5							
09	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	1684	1	2940	3	Y	500	467	1			317
							534	4	186	5							
*10	4588	X	2228	-0-	-2360	-0-	504	1	1029	3	Y	227	342	1			202
							138	4	307	5							
11	9431	X	9431	-0-	-0-	-0-	1938	1	4453	3	Y	612	465	1			349
							583	4	1784	5							
12	6076	X	5891	-0-	-185	-0-	1157	1	2697	3	Y	404	511	1			242
							894	4	699	5							

TOTAL GAS PROD: 56,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,757

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	4681	X	1736	-0-	-2945	-0-	390	1	975	3	Y	39					202
							205	4	123	5							
02	4144	X	3206	-0-	-938	-0-	580	1	2028	3	Y	76					278
							321	4	193	5							
03	4340	X	3323	-0-	-1017	-0-	495	1	2033	3	Y	258	187	1			349
							338	4	173	5							
04	4170	X	3353	-0-	-817	-0-	540	1	1967	3	Y	240	188	1			401
							205	4	377	5							
05	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	749	1	2067	3	Y	126	379	1			148
							209	4	504	5							
06	3420	X	18	-0-	-3402	-0-	4	1	10	3	Y	-0-					148
							1	4	3	5							
07	3534	X	91	-0-	-3443	-0-	18	1	54	3	Y	-0-					148
							4	4	15	5							
08	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	3520	1	941	3	Y	177					325
							118	4	203	5							
09	7839	X	7839	-0-	-0-	-0-	7684	1	155	9	Y	141	188	1			278
*10	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	4969	1	58	9	Y	53					331
11	4920	X	4191	-0-	-729	-0-	1975	1	1297	3	Y	160	191	1			300
							161	4	582	5							
12	6882	X	2693	-0-	-4189	-0-	549	1	1279	3	Y	100	194	1			206
							424	4	331	5							

TOTAL GAS PROD: 40,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,370

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
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	5022	X	4809	-0-	-213	-0-	1149	1	2602	3	Y	262	186	1			309
							611	4	159	5							
02	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	783	1	2561	3	Y	200	186	1			323
							419	4	179	5							
03	4371	X	4279	-0-	-92	-0-	715	1	2742	3	Y	164	189	1			298
							507	4	135	5							
04	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	781	1	2613	3	Y	173	187	1			284
							292	4	416	5							
05	4371	X	3194	-0-	-1177	-0-	731	1	1791	3	Y	124	191	1			217
							203	4	333	5							
06	4230	X	1806	-0-	-2424	-0-	379	1	954	3	Y	148					365
							91	4	219	5							
07	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	1220	1	3171	3	Y	166	374	1			157
							253	4	746	5							
08	4433	X	3478	-0-	-955	-0-	1000	1	1821	3	Y	163					320
							263	4	215	5							
09	4290	X	2207	-0-	-2083	-0-	680	1	1184	3	Y	50					370
							215	4	73	5							
*10	5611	X	240	-0-	-5371	-0-	61	1	125	3	Y	-0-					370
							17	4	37	5							
11	7761	X	7761	-0-	-0-	-0-	1934	1	3783	3	Y	292	380	1			282
							553	4	1170	5							
12	5611	X	3326	-0-	-2285	-0-	674	1	1571	3	Y	139					421
							521	4	407	5							

TOTAL GAS PROD: 45,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,881

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	4681	X	2580	-0-	-2101	-0-	552	1	1378	3	Y	168	162	1			184
							290	4	175	5							
02	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	832	1	3093	3	Y	450	395	1			239
							475	4	360	5							
*03	5053	X	4532	-0-	-521	-0-	678	1	2788	3	Y	331	421	1			149
							464	4	238	5							
*04	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	837	1	3236	3	Y	277	288	1			138
							322	4	685	5							
*05	5797	X	3355	-0-	-2442	-0-	601	1	1841	3	Y	193	210	1			121
							170	4	531	5							
*06	5610	X	-0-	-0-	-5610	-0-					Y	-0-					121
*07	5797	X	4401	-0-	-1396	-0-	819	1	2385	3	Y	315	250	1			186
							164	4	686	5							
*08	5332	X	2604	-0-	-2728	-0-	561	1	1328	3	Y	180	120	1			246
							155	4	362	5							
09	5160	X	530	-0-	-4630	-0-	144	1	274	3	Y	29					275
							48	4	32	5							
*10	4433	X	3475	-0-	-958	-0-	805	1	1676	3	Y	229	276	1			228
							221	4	521	5							
11	4290	X	2321	-0-	-1969	-0-	414	1	1050	3	Y	233	289	1			172
							130	4	471	5							
12	4433	X	3347	-0-	-1086	-0-	628	1	1513	3	Y	265	276	1			161
							501	4	413	5							

TOTAL GAS PROD: 37,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,670

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
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	5797	X	2282	-0-	-3515	-0-	515	1	1259	3	Y	85					284
							272	4	142	5							
02	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	648	1	2267	3	Y	162	191	1			255
							358	4	216	5							
03	4464	X	2662	-0-	-1802	-0-	414	1	1702	3	Y	107					362
							283	4	145	5							
04	4320	X	3446	-0-	-874	-0-	579	1	2110	3	Y	121	189	1			294
							220	4	404	5							
05	4464	X	2630	-0-	-1834	-0-	540	1	1489	3	Y	80	189	1			185
							150	4	363	5							
06	3930	X	-0-	-0-	-3930	-0-					Y	-0-					185
07	4061	X	2338	-0-	-1723	-0-	468	1	1317	3	Y	90					275
							95	4	359	5							
08	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	2906	1	774	3	Y	139	191	1			223
							100	4	155	5							
09	3420	X	2216	-0-	-1204	-0-	2216	1			Y	-0-					223
*10	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	5261	1	235	9	Y	214					437
11	4020	X	3323	-0-	-697	-0-	1588	1	1043	3	Y	86					523
							129	4	468	5							
12	4061	X	3565	-0-	-496	-0-	718	1	1673	3	Y	169	192	1			500
							554	4	434	5							

TOTAL GAS PROD: 35,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,253

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	4402	X	1763	-0-	-2639	-0-	364	1	909	3	Y	167	187	1			87
							191	4	115	5							
02	4116	X	3630	-0-	-486	-0-	564	1	2124	3	Y	328	323	1			92
							324	4	257	5							
03	4557	X	4182	-0-	-375	-0-	609	1	2504	3	Y	400	353	1			139
							416	4	213	5							
04	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	717	1	2859	3	Y	241	317	1			63
							278	4	635	5							
05	4061	X	3417	-0-	-644	-0-	578	1	1860	3	Y	220	236	1			47
							165	4	572	5							
06	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					Y	-0-					47
07	4898	X	2115	-0-	-2783	-0-	366	1	1123	3	Y	187	89	1			145
							72	4	348	5							
08	4898	X	3059	-0-	-1839	-0-	655	1	1580	3	Y	179	172	1			152
							182	4	445	5							
09	4740	X	1139	-0-	-3601	-0-	292	1	577	3	Y	83	190	1			45
							97	4	82	5							
*10	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	839	1	1849	3	Y	287	188	1			144
							232	4	635	5							
11	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	689	1	1747	3	Y	382	280	1			246
							217	4	784	5							
12	3007	X	554	-0-	-2453	-0-	104	1	249	3	Y	45	276	1			15
							83	4	68	5							

TOTAL GAS PROD: 32,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,519

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
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	12431	X	5753	-0-	-6678	-0-	1126	1	3191	3	Y	190	109	1			200
							584	4	643	5							
02	11228	X	8704	-0-	-2524	-0-	1318	1	5445	3	Y	294	338	1			156
							795	4	823	5							
*03	10300	X	10300	-0-	-0-	-0-	1466	1	6623	3	Y	364	356	1			164
							948	4	863	5							
*04	9450	X	8166	-0-	-1284	-0-	1136	1	5052	3	Y	213	271	1			106
							452	4	1292	5							
*05	9610	X	7697	-0-	-1913	-0-	1225	1	4356	3	Y	237	194	1			149
							356	4	1499	5							
*06	9960	X	-0-	-0-	-9960	-0-					Y	-0-					149
*07	13762	X	13762	-0-	-0-	-0-	2316	1	7824	3	Y	421	321	1			249
							453	4	2706	5							
*08	10292	X	4007	-0-	-6285	-0-	771	1	2151	3	Y	101	160	1			190
							221	4	753	5							
09	8130	X	1027	-0-	-7103	-0-	217	1	554	3	Y	18					208
							80	4	156	5							
*10	13857	X	4433	-0-	-9424	-0-	746	1	2229	3	Y	132	208	1			132
							222	4	1091	5							
11	13410	X	5868	-0-	-7542	-0-	1059	1	2840	3	Y	256	199	1			189
							339	4	1348	5							
12	13857	X	9609	-0-	-4248	-0-	1794	1	4579	3	Y	328	318	1			199
							1251	4	1624	5							

TOTAL GAS PROD: 79,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,554

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. (I) GAS LIFT(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	1912	-0-	-5404	-0-	359	1	1019	3	Y	129	83	1			67
							187	4	205	5							
02	6608	X	3642	-0-	-2966	-0-	510	1	2160	3	Y	289	275	1			81
							312	4	342	5							
03	7316	X	4976	-0-	-2340	-0-	680	1	3072	3	Y	349	309	1			121
							440	4	400	5							
04	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	812	1	3610	3	Y	325	361	1			85
							323	4	923	5							
05	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	864	1	3070	3	Y	302	323	1			64
							251	4	1057	5							
06	4830	X	-0-	-0-	-4830	-0-					Y	-0-					64
07	6200	X	4098	-0-	-2102	-0-	663	1	2245	3	Y	256	122	1			198
							130	4	778	5							
08	6200	X	4491	-0-	-1709	-0-	846	1	2360	3	Y	196	227	1			167
							242	4	827	5							
09	6000	X	5090	-0-	-910	-0-	1031	1	2629	3	Y	284	298	1			153
							379	4	739	5							
*10	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	1013	1	3029	3	Y	382	343	1			192
							301	4	1482	5							
11	7415	X	7415	-0-	-0-	-0-	1301	1	3490	3	Y	501	370	1			323
							417	4	1656	5							
12	5270	X	2992	-0-	-2278	-0-	546	1	1399	3	Y	152	426	1			49
							375	4	505	5							

TOTAL GAS PROD: 52,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,165

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
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. (I) GAS LIFT(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	4224	-0-	-5510	-0-	804	1	2279	3	Y	240	245	1			125
							418	4	459	5							
02	8736	X	5835	-0-	-2901	-0-	821	1	3507	3	Y	396	410	1			111
							505	4	566	5							
03	9672	X	2464	-0-	-7208	-0-	336	1	1530	3	Y	162	217	1			56
							216	4	204	5							
04	9360	X	7067	-0-	-2293	-0-	947	1	4212	3	Y	413	361	1			108
							377	4	1077	5							
05	7812	X	2177	-0-	-5635	-0-	335	1	1192	3	Y	129	210	1			27
							98	4	410	5							
06	6240	X	-0-	-0-	-6240	-0-					Y	-0-					27
07	7285	X	-0-	-0-	-7285	-0-					Y	-0-	27	1			-0-
08	7285	X	95	-0-	-7190	-0-	19	1	53	3	Y	-0-					-0-
							5	4	18	5							
09	7050	X	48	-0-	-7002	-0-	10	1	25	3	Y	2	1	1			1
							4	4	7	5							
*10	2170	X	133	-0-	-2037	-0-	22	1	67	3	Y	4	3	1			2
							7	4	33	5							
11	90	X	86	-0-	-4	-0-	16	1	42	3	Y	3	3	1			2
							5	4	20	5							
*12	6833	X	6833	-0-	-0-	-0-	1175	1	3011	3	Y	684	464	1			222
							808	4	1087	5							

TOTAL GAS PROD: 28,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,033

R. A. BRACKEN WELL #: B 3H RRCID -> 271370 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 11832 PERF.12505 - 17386

01	14B2 EXT		4	-0-	4	362	2	1	2	3	Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	362					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	362					Y	-0-					-0-
04	362	X	-0-	-0-	-362	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
K. R. BRACKEN WELL #: B 3H RRCID -> 271637 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11911 PERF.12274 - 17811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3819	-0-	-4489	-0-	749	1	2122	3	Y	119	105	1			129
							389	4	428	5							
*02	7504	X	5932	-0-	-1572	-0-	905	1	3741	3	Y	158	203	1			84
							547	4	565	5							
*03	8308	X	6485	-0-	-1823	-0-	933	1	4215	3	Y	168	176	1			76
							603	4	549	5							
*04	7830	X	7520	-0-	-310	-0-	1040	1	4622	3	Y	239	196	1			119
							413	4	1182	5							
*05	8091	X	5944	-0-	-2147	-0-	958	1	3397	3	Y	131	168	1			82
							278	4	1167	5							
*06	6360	X	-0-	-0-	-6360	-0-					Y	-0-					82
*07	10040	X	10040	-0-	-0-	-0-	1703	1	5752	3	Y	238	179	1			141
							333	4	1990	5							
08	7750	X	2251	-0-	-5499	-0-	437	1	1220	3	Y	37	91	1			87
							125	4	428	5							
09	7500	X	62	-0-	-7438	-0-	13	1	34	3	Y	-0-					87
							5	4	10	5							
*10	9517	X	2214	-0-	-7303	-0-	377	1	1127	3	Y	43	87	1			43
							112	4	551	5							
11	9963	X	9963	-0-	-0-	-0-	1871	1	4974	3	Y	164	86	1			121
							598	4	2340	5							
12	9517	X	5039	-0-	-4478	-0-	963	1	2410	3	Y	156	182	1			95
							723	4	771	5							

TOTAL GAS PROD: 59,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,453

K. R. BRACKEN WELL #: B 2H RRCID -> 271717 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12313 - 17902

01	T. A.		10	-0-	10	22	2	1	6	3	Y	-0-					-0-
							1	4	1	5							
02	T. A.		1	-0-	1	23	1	3			Y	-0-					-0-
03	23	X	-0-	-0-	-23	-0-					Y	-0-					-0-
04	201	X	201	-0-	-0-	-0-	29	1	128	3	Y	-0-					-0-
							11	4	33	5							
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	35	1	122	3	Y	-0-					-0-
							10	4	42	5							
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	155	N	5	-0-	-150	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
							1	5									
08	217	N	96	-0-	-121	-0-	19	1	53	3	Y	-0-					-0-
							5	4	19	5							
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	4	1	11	3	Y	-0-					-0-
							1	4	6	5							
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
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	5425	X	3194	-0-	-2231	-0-	608	1	1725	3	Y	180	159	1			94
							316	4	347	5							
*02	4872	X	4573	-0-	-299	-0-	634	1	2774	3	Y	276	293	1			77
							395	4	466	5							
*03	5394	X	5168	-0-	-226	-0-	682	1	3210	3	Y	335	296	1			116
							429	4	478	5							
*04	5220	X	4229	-0-	-991	-0-	569	1	2528	3	Y	236	290	1			62
							226	4	646	5							
*05	5053	X	3657	-0-	-1396	-0-	562	1	2000	3	Y	221	236	1			47
							164	4	688	5							
*06	5010	X	388	-0-	-4622	-0-	71	1	225	3	Y	-0-					47
							17	4	75	5							
*07	5177	X	2972	-0-	-2205	-0-	481	1	1645	3	Y	159	83	1			123
							94	4	577	5							
08	5177	X	4313	-0-	-864	-0-	810	1	2261	3	Y	198	153	1			168
							232	4	792	5							
09	4200	X	3527	-0-	-673	-0-	707	1	1818	3	Y	203	262	1			109
							262	4	517	5							
*10	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	714	1	2134	3	Y	269	243	1			135
							212	4	1044	5							
11	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	861	1	2311	3	Y	336	255	1			216
							276	4	1097	5							
12	4247	X	2216	-0-	-2031	-0-	405	1	1037	3	Y	111	291	1			36
							278	4	374	5							

TOTAL GAS PROD: 43,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,524

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	8680	X	5242	-0-	-3438	-0-	998	1	2862	3	Y	245	314	1			57
							517	4	595	5							
02	6888	X	6723	-0-	-165	-0-	943	1	4126	3	Y	339	309	1			87
							588	4	693	5							
*03	7440	X	5476	-0-	-1964	-0-	755	1	3554	3	Y	148	188	1			47
							475	4	529	5							
*04	7200	X	4251	-0-	-2949	-0-	588	1	2615	3	Y	132	115	1			64
							234	4	669	5							
*05	7440	X	3061	-0-	-4379	-0-	485	1	1724	3	Y	107	96	1			75
							141	4	593	5							
*06	7200	X	508	-0-	-6692	-0-	87	1	275	3	Y	32	57	1			50
							20	4	91	5							
*07	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					Y	-0-					50
*08	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	1175	1	3320	3	Y	336	48	1			338
							337	4	1181	5							
09	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	991	1	2548	3	Y	289	444	1			183
							368	4	725	5							
*10	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	682	1	2039	3	Y	306	217	1			272
							203	4	997	5							
11	6480	X	6321	-0-	-159	-0-	1097	1	2950	3	Y	472	475	1			269
							352	4	1403	5							
12	6293	X	4409	-0-	-1884	-0-	777	1	1991	3	Y	353	410	1			212
							534	4	719	5							

TOTAL GAS PROD: 51,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,759

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
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	3007	X	2353	-0-	-654	-0-	406	1	1169	3	Y	294	311	1			69
							210	4	245	5							
02	2688	X	1734	-0-	-954	-0-	226	1	989	3	Y	193	212	1			50
							141	4	166	5							
*03	2976	X	2166	-0-	-810	-0-	269	1	1267	3	Y	247	218	1			79
							169	4	189	5							
*04	2790	X	305	-0-	-2485	-0-	37	1	164	3	Y	43	101	1			21
							15	4	42	5							
*05	2697	X	1316	-0-	-1381	-0-	198	1	705	3	Y	102	51	1			72
							58	4	243	5							
*06	2280	X	131	-0-	-2149	-0-	19	1	61	3	Y	24	55	1			41
							5	4	20	5							
*07	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-					41
*08	2170	X	179	-0-	-1991	-0-	33	1	95	3	Y	6	40	1			7
							10	4	34	5							
09	1320	X	160	-0-	-1160	-0-	31	1	80	3	Y	13	12	1			8
							12	4	23	5							
*10	1302	X	25	-0-	-1277	-0-	4	1	13	3	Y	-0-	8	1			-0-
							1	4	7	5							
11	180	X	151	-0-	-29	-0-	23	1	62	3	Y	26	11	1			15
							7	4	30	5							
12	186	X	82	-0-	-104	-0-	14	1	37	3	Y	7	18	1			4
							10	4	13	5							

TOTAL GAS PROD: 8,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 955

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	4309	X	1782	-0-	-2527	-0-	347	1	983	3	Y	67	82	1			35
							180	4	198	5							
02	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	658	1	2878	3	Y	240	208	1			67
							410	4	484	5							
03	4557	X	3367	-0-	-1190	-0-	456	1	2149	3	Y	141	159	1			49
							287	4	320	5							
04	4410	X	3835	-0-	-575	-0-	481	1	2137	3	Y	436	371	1			114
							191	4	546	5							
05	5177	X	3090	-0-	-2087	-0-	459	1	1634	3	Y	274	330	1			58
							134	4	562	5							
06	5010	X	110	-0-	-4900	-0-	20	1	64	3	Y	-0-					58
							5	4	21	5							
07	5177	X	21	-0-	-5156	-0-	3	1	11	3	Y	2	59	1			1
							1	4	4	5							
08	3937	X	2241	-0-	-1696	-0-	426	1	1188	3	Y	81	13	1			69
							122	4	416	5							
09	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	885	1	2278	3	Y	262	190	1			141
							329	4	648	5							
*10	3100	X	1386	-0-	-1714	-0-	234	1	700	3	Y	36	159	1			18
							70	4	342	5							
*11	2280	X	318	-0-	-1962	-0-	49	1	132	3	Y	54	37	1			35
							16	4	62	5							
*12	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	985	1	2524	3	Y	335	261	1			109
							677	4	911	5							

TOTAL GAS PROD: 30,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,928

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
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	22971	X	20612	-0-	-2359	-0-	3758	1	11052	3	N	1286	1177	1			109
							1945	4	2442	5							
02	25507	X	25507	-0-	-0-	-0-	3628	1	15864	3	N	990	983	1			116
							2260	4	2666	5							
03	24938	X	24938	-0-	-0-	-0-	3191	1	15970	3	N	969	1016	1			69
							1934	4	2777	5							
04	19980	X	19723	-0-	-257	-0-	2632	1	12030	3	N	760	778	1			51
							1053	4	3172	5							
05	24552	X	15778	-0-	-8774	-0-	2468	1	9064	3	N	275	303	1			23
							723	4	3220	5							
06	23760	X	12929	-0-	-10831	-0-	2318	1	7401	3	N	166	164	1			25
							538	4	2489	5							
07	24552	X	10425	-0-	-14127	-0-	1740	1	6018	3	N	178	162	1			41
							340	4	2131	5							
08	24552	X	2802	-0-	-21750	-0-	513	1	1536	3	N	17	55	1			3
							149	4	585	5							
09	19650	X	104	-0-	-19546	-0-	20	1	57	3	N	-0-	3	1			-0-
							8	4	19	5							
*10	15748	X	888	-0-	-14860	-0-	149	1	449	3	N	22	20	1			2
							44	4	222	5							
11	12930	X	315	-0-	-12615	-0-	57	1	160	3	N	-0-	2	1			-0-
							19	4	79	5							
12	10509	X	1619	-0-	-8890	-0-	303	1	801	3	N	-0-					-0-
							175	4	340	5							

TOTAL GAS PROD: 135,640 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,663

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	15396	X	15396	-0-	-0-	-0-	2807	1	8242	3	N	977	894	1			83
							1451	4	1821	5							
02	T. A.		22285	-0-	22285	22285	3134	1	13702	3	N	1085	1041	1			127
							1952	4	2303	5							
03	T. A.		26651	-0-	26651	48936	3400	1	17018	3	N	1102	1150	1			79
							2061	4	2960	5							
04	T. A.		22858	-0-	22858	71794	3048	1	13936	3	N	890	909	1			60
							1220	4	3675	5							
05	89708	X	17914	-0-	-71794	-0-	2756	1	9871	3	N	967	946	1			81
							805	4	3418	5							
06	17073	X	17073	-0-	-0-	-0-	2974	1	9494	3	N	656	640	1			97
							690	4	3193	5							
07	26660	X	17769	-0-	-8891	-0-	2922	1	9999	3	N	701	637	1			161
							573	4	3504	5							
08	26660	X	15865	-0-	-10795	-0-	2894	1	8427	3	N	547	598	1			110
							837	4	3105	5							
09	22770	X	18636	-0-	-4134	-0-	3733	1	9806	3	N	740	652	1			198
							1400	4	2883	5							
*10	17887	X	14338	-0-	-3549	-0-	2383	1	7175	3	N	491	647	1			42
							709	4	3531	5							
11	17310	X	13608	-0-	-3702	-0-	2388	1	6662	3	N	458	330	1			170
							774	4	3280	5							
12	19251	X	7973	-0-	-11278	-0-	1436	1	3754	3	N	356	481	1			45
							910	4	1481	5							

TOTAL GAS PROD: 210,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,970

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
FRANKLIN WELL #: D 5H RRCID -> 276838 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 11725 PERF.12440 - 17320

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	14248	X	14248	-0-	-0-	-0-	2575	1	7567	3	N	1002	23	0	918	1	85
							1332	4	1672	5							
02	25956	X	25021	-0-	-935	-0-	3543	1	15494	3	N	1066	1026	1			125
							2207	4	2604	5							
03	28737	X	24549	-0-	-4188	-0-	3139	1	15711	3	N	967	1023	1			69
							1903	4	2732	5							
04	26040	X	17398	-0-	-8642	-0-	2332	1	10655	3	N	607	635	1			41
							933	4	2810	5							
05	27652	X	14465	-0-	-13187	-0-	2241	1	8140	3	N	515	513	1			43
							655	4	2862	5							
06	26760	X	11379	-0-	-15381	-0-	1972	1	6297	3	N	486	457	1			72
							458	4	2117	5							
07	27652	X	9932	-0-	-17720	-0-	1632	1	5585	3	N	398	379	1			91
							320	4	1957	5							
08	17887	X	10119	-0-	-7768	-0-	1854	1	5393	3	N	317	344	1			64
							536	4	1987	5							
09	17310	X	8411	-0-	-8899	-0-	1689	1	4444	3	N	303	286	1			81
							635	4	1310	5							
*10	14446	X	8217	-0-	-6229	-0-	1375	1	4153	3	N	210	273	1			18
							409	4	2049	5							
11	11400	X	7664	-0-	-3736	-0-	1352	1	3772	3	N	223	158	1			83
							438	4	1857	5							
12	10013	X	4963	-0-	-5050	-0-	885	1	2352	3	N	193	252	1			24
							515	4	999	5							

TOTAL GAS PROD: 156,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,287

FRANKLIN WELL #: D 1H RRCID -> 276846 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 11758 PERF.12544 - 18174

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	17469	X	17469	-0-	-0-	-0-	3242	1	9458	3	N	943	50	0	864	1	80
							1678	4	2054	5							
02	28133	X	28133	-0-	-0-	-0-	4022	1	17589	3	N	964	931	1			113
							2506	4	2956	5							
03	31924	X	31924	-0-	-0-	-0-	4198	1	20508	3	N	1152	1183	1			82
							2574	4	3377	5							
04	26022	X	26022	-0-	-0-	-0-	3455	1	15795	3	N	1113	1120	1			75
							1383	4	4165	5							
05	21111	X	18386	-0-	-2725	-0-	2835	1	10085	3	N	1063	1049	1			89
							825	4	3472	5							
06	20430	X	15512	-0-	-4918	-0-	2604	1	8308	3	N	1095	1022	1			162
							604	4	2791	5							
07	21111	X	18073	-0-	-3038	-0-	2929	1	10024	3	N	940	886	1			216
							574	4	3512	5							
08	21111	X	15834	-0-	-5277	-0-	2868	1	8296	3	N	734	802	1			148
							829	4	3034	5							
09	20430	X	1253	-0-	-19177	-0-	245	1	629	3	N	99	220	1			27
							91	4	179	5							
*10	18352	X	9404	-0-	-8948	-0-	1545	1	4621	3	N	471	458	1			40
							459	4	2261	5							
11	17610	X	11144	-0-	-6466	-0-	1990	1	5392	3	N	490	348	1			182
							639	4	2584	5							
12	18197	X	7397	-0-	-10800	-0-	1351	1	3460	3	N	371	506	1			47
							928	4	1250	5							

TOTAL GAS PROD: 200,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,435

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
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	17644	X	17644	-0-	-0-	-0-	3224	1	9462	3	N	1093	1	0	1000	1	93
							1665	4	2091	5							
02	T. A.		23073	-0-	23073	23073	3271	1	14305	3	N	959	939	1			113
							2038	4	2404	5							
03	T. A.		19397	-0-	19397	42470	2514	1	12417	3	N	759	818	1			54
							1530	4	2101	5							
04	T. A.		17234	-0-	17234	59704	2255	1	10299	3	N	966	955	1			65
							901	4	2716	5							
05	73719	X	14015	-0-	-59704	-0-	2205	1	7869	3	N	527	548	1			44
							644	4	2717	5							
06	11857	X	11857	-0-	-0-	-0-	2085	1	6657	3	N	357	348	1			53
							484	4	2238	5							
07	25513	X	11691	-0-	-13822	-0-	1936	1	6626	3	N	388	352	1			89
							380	4	2322	5							
08	19406	X	10879	-0-	-8527	-0-	2002	1	5828	3	N	293	323	1			59
							579	4	2148	5							
09	17160	X	523	-0-	-16637	-0-	104	1	270	3	N	29	80	1			8
							39	4	78	5							
*10	13981	X	6340	-0-	-7641	-0-	1054	1	3152	3	N	254	240	1			22
							313	4	1542	5							
11	11880	X	9752	-0-	-2128	-0-	1749	1	4790	3	N	300	210	1			112
							564	4	2319	5							
12	11780	X	9339	-0-	-2441	-0-	1757	1	4515	3	N	201	288	1			25
							1197	4	1649	5							

TOTAL GAS PROD: 151,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,126

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	17860	X	17860	-0-	-0-	-0-	3145	1	9235	3	N	1649	6	0	1509	1	140
							1625	4	2041	5							
02	T. A.		27866	-0-	27866	27866	3855	1	16856	3	N	1746	1681	1			205
							2401	4	2833	5							
03	T. A.		35115	-0-	35115	62981	4412	1	22084	3	N	1912	1981	1			136
							2675	4	3841	5							
04	T. A.		29600	-0-	29600	92581	3875	1	17718	3	N	1622	1649	1			109
							1551	4	4672	5							
05	116814	X	24233	-0-	-92581	-0-	3588	1	13190	3	N	1561	1539	1			131
							1052	4	4686	5							
06	20814	X	20814	-0-	-0-	-0-	3552	1	11342	3	N	1165	1123	1			173
							824	4	3814	5							
07	35123	X	20730	-0-	-14393	-0-	3317	1	11378	3	N	1264	1147	1			290
							650	4	3995	5							
08	35123	X	17051	-0-	-18072	-0-	2955	1	8832	3	N	959	1056	1			193
							858	4	3351	5							
09	29490	X	17672	-0-	-11818	-0-	3324	1	9072	3	N	1076	981	1			288
							1266	4	2826	5							
*10	24211	X	12199	-0-	-12012	-0-	1994	1	6023	3	N	561	801	1			48
							594	4	2971	5							
11	20850	X	11685	-0-	-9165	-0-	1993	1	5562	3	N	678	474	1			252
							646	4	2738	5							
12	20863	X	9683	-0-	-11180	-0-	1681	1	4481	3	N	578	757	1			73
							982	4	1903	5							

TOTAL GAS PROD: 244,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,771

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	2148	-0-	-332	-0-	1870	2	278	9	N	253	375	1			226
02	2043	X	2043	-0-	-0-	-0-	1602	2	441	9	N	401	191	1			436
03	2418	X	1941	-0-	-477	-0-	1556	2	385	9	N	350	571	1			215
04	2340	X	2152	-0-	-188	-0-	1992	2	160	9	N	145					360
05	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	2692	2	333	9	N	303	377	1			286
06	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	2565	2	213	9	N	194	364	1			116
07	2263	X	1769	-0-	-494	-0-	1469	2	300	9	N	273	184	1			205
08	3038	X	1178	-0-	-1860	-0-	1061	2	117	9	N	106					311
09	2940	X	1043	-0-	-1897	-0-	812	2	231	9	N	210	317	1			204
10	3038	X	1327	-0-	-1711	-0-	1089	2	238	9	N	216					420
11	2790	X	1827	-0-	-963	-0-	1340	2	487	9	N	443	557	1			306
*12	1767	X	1167	-0-	-600	-0-	969	2	198	9	N	180					486

TOTAL GAS PROD: 22,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,074

XTO ENERGY INC. 945936
SMITH CC WELL #: 1H RRCID -> 263656 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 12015 PERF.12000 - 16450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2757	-0-	-281	-0-	191	1	2162	3	Y	367	353	1			159
							404	9									
02	2772	X	2281	-0-	-491	-0-	127	1	1887	3	Y	243	240	1			162
							267	9									
03	3069	X	2846	-0-	-223	-0-	166	1	2289	3	Y	355	403	1			114
							391	9									
04	2670	N	2626	-0-	-44	-0-	171	1	2151	3	Y	276	231	1			159
							304	9									
05	2511	N	2448	-0-	-63	-0-	169	1	2011	3	Y	244	235	1			168
							268	9									
06	2760	N	2383	-0-	-377	-0-	165	1	1987	3	Y	210	214	1			164
							231	9									
07	2728	N	2539	-0-	-189	-0-	176	1	2121	3	Y	220	209	1			175
							242	9									
08	2852	X	1781	-0-	-1071	-0-	133	1	1459	3	Y	172	146	1			201
							189	9									
09	2640	X	2238	-0-	-402	-0-	140	1	1923	3	Y	159	221	1			139
							175	9									
10	2542	X	2393	-0-	-149	-0-	201	1	1933	3	Y	235	230	1			144
							259	9									
11	2460	X	2341	-0-	-119	-0-	152	1	1961	3	Y	207	206	1			145
							228	9									
12	2542	X	2445	-0-	-97	-0-	163	1	1887	3	Y	211	206	1			150
							163	4	232	9							

TOTAL GAS PROD: 29,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,899

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1388	-0-	-379	-0-	92	1	1047	3	Y	226	237	1	111
							249	9							
02	1764	N	1302	-0-	-462	-0-	68	1	1002	3	Y	211	206	1	116
							232	9							
03	1922	N	1682	-0-	-240	-0-	92	1	1268	3	Y	293	303	1	106
							322	9							
04	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	90	1	1129	3	Y	221	200	1	127
							243	9							
05	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	101	1	1207	3	Y	247	207	1	167
							272	9							
06	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	101	1	1216	3	Y	287	242	1	212
							316	9							
07	1519	N	1517	-0-	-2	-0-	95	1	1141	3	Y	255	258	1	209
							281	9							
08	1581	N	765	-0-	-816	-0-	54	1	590	3	Y	110	167	1	152
							121	9							
09	1590	N	1304	-0-	-286	-0-	73	1	999	3	Y	211	217	1	146
							232	9							
10	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	119	1	1145	3	Y	271	232	1	185
							298	9							
11	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	88	1	1133	3	Y	264	265	1	184
							290	9							
*12	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	95	1	1093	3	Y	244	249	1	179
							194	4	268	9					

TOTAL GAS PROD: 17,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,840

SMITH CC WELL #: 3H RRCID -> 263673 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 11980 PERF.12400 - 16547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1661	-0-	-137	-0-	119	1	1347	3	Y	177	162	1	72
							195	9							
02	1624	N	1293	-0-	-331	-0-	76	1	1125	3	Y	84	103	1	53
							92	9							
03	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	110	1	1514	3	Y	168	166	1	55
							185	9							
04	1620	N	1561	-0-	-59	-0-	104	1	1312	3	Y	132	113	1	74
							145	9							
05	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	109	1	1301	3	Y	108	106	1	76
							119	9							
06	1740	N	1439	-0-	-301	-0-	103	1	1244	3	Y	84	94	1	66
							92	9							
07	1612	N	1509	-0-	-103	-0-	108	1	1303	3	Y	89	84	1	71
							98	9							
08	1519	N	1147	-0-	-372	-0-	89	1	977	3	Y	74	58	1	87
							81	9							
09	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	99	1	1362	3	Y	96	115	1	68
							106	9							
10	1519	N	1478	-0-	-41	-0-	129	1	1242	3	Y	97	98	1	67
							107	9							
11	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	96	1	1241	3	Y	103	94	1	76
							113	9							
12	1612	N	1560	-0-	-52	-0-	105	1	1217	3	Y	125	114	1	87
							100	4	138	9					

TOTAL GAS PROD: 18,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,337

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	2728	X	2527	-0-	-201	-0-	196	1	2218	3	Y	103	116	1			49
							113	9									
02	2464	X	2116	-0-	-348	-0-	128	1	1900	3	Y	80	73	1			56
							88	9									
03	2635	X	2511	-0-	-124	-0-	163	1	2240	3	Y	98	120	1			34
							108	9									
04	2520	X	2357	-0-	-163	-0-	166	1	2096	3	Y	86	83	1			37
							95	9									
05	2604	X	2311	-0-	-293	-0-	172	1	2052	3	Y	79	76	1			40
							87	9									
06	2460	X	2194	-0-	-266	-0-	162	1	1951	3	Y	74	67	1			47
							81	9									
07	2511	X	2259	-0-	-252	-0-	167	1	2015	3	Y	70	68	1			49
							77	9									
08	2325	N	1652	-0-	-673	-0-	134	1	1464	3	Y	49	66	1			32
							54	9									
09	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	149	1	2039	3	Y	66	33	1			65
							73	9									
10	2263	N	2051	-0-	-212	-0-	187	1	1799	3	Y	59	94	1			30
							65	9									
11	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	145	1	1865	3	Y	65	59	1			36
							72	9									
12	2325	N	1997	-0-	-328	-0-	154	1	1775	3	Y	62	34	1			64
							68	9									

TOTAL GAS PROD: 26,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 891

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	4402	X	1875	-0-	-2527	-0-	144	1	1629	3	Y	93	141	1			96
							102	9									
02	4872	X	2944	-0-	-1928	-0-	175	1	2600	3	Y	154	138	1			112
							169	9									
03	5084	X	3721	-0-	-1363	-0-	240	1	3298	3	Y	166	170	1			108
							183	9									
04	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	221	1	2789	3	Y	134	83	1			159
							147	9									
05	3255	X	3168	-0-	-87	-0-	233	1	2771	3	Y	149	163	1			145
							164	9									
06	3600	X	2991	-0-	-609	-0-	217	1	2619	3	Y	141	87	1			199
							155	9									
07	3720	X	3084	-0-	-636	-0-	225	1	2705	3	Y	140	184	1			155
							154	9									
08	3720	X	2274	-0-	-1446	-0-	181	1	1977	3	Y	105	93	1			167
							116	9									
09	3150	X	2945	-0-	-205	-0-	190	1	2602	3	Y	139	99	1			207
							153	9									
10	3162	X	2986	-0-	-176	-0-	267	1	2567	3	Y	138	179	1			166
							152	9									
11	3000	X	2888	-0-	-112	-0-	197	1	2542	3	Y	135	181	1			120
							149	9									
12	3069	X	2783	-0-	-286	-0-	210	1	2424	3	Y	135	91	1			164
							149	9									

TOTAL GAS PROD: 34,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,629

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. GAS LIFT (I)(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	2736	-0-	-364	-0-	205	1	2326	3	Y	186	238	1			202
							205	9									
02	2772	X	2272	-0-	-500	-0-	135	1	1998	3	Y	126	194	1			134
							139	9									
03	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	197	1	2718	3	Y	209	209	1			134
							230	9									
04	2940	X	2813	-0-	-127	-0-	192	1	2423	3	Y	180	103	1			211
							198	9									
05	2945	X	2698	-0-	-247	-0-	194	1	2313	3	Y	174	208	1			177
							191	9									
06	3030	X	2228	-0-	-802	-0-	160	1	1925	3	Y	130	101	1			206
							143	9									
07	3131	X	2392	-0-	-739	-0-	172	1	2066	3	Y	140	188	1			158
							154	9									
08	3069	X	1629	-0-	-1440	-0-	128	1	1401	3	Y	91	93	1			156
							100	9									
09	2820	X	2525	-0-	-295	-0-	161	1	2208	3	Y	142	89	1			209
							156	9									
10	2697	X	2492	-0-	-205	-0-	218	1	2099	3	Y	159	189	1			179
							175	9									
11	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	163	1	2105	3	Y	145	195	1			129
							160	9									
12	2604	N	2505	-0-	-99	-0-	186	1	2148	3	Y	155	100	1			184
							171	9									

TOTAL GAS PROD: 29,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,837

MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265607 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12016 PERF.12600 - 16750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	435	1	4934	3	Y	115	104	1			49
							127	9									
02	3668	X	3566	-0-	-102	-0-	220	1	3261	3	Y	77	78	1			48
							85	9									
03	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	270	1	3722	3	Y	71	97	1			22
							78	9									
04	5070	X	3321	-0-	-1749	-0-	240	1	3025	3	Y	51	51	1			22
							56	9									
05	5239	X	3398	-0-	-1841	-0-	259	1	3082	3	Y	52	43	1			31
							57	9									
06	5070	X	4839	-0-	-231	-0-	363	1	4382	3	Y	85	67	1			49
							94	9									
07	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	326	1	3931	3	Y	73	72	1			50
							80	9									
08	4061	X	2846	-0-	-1215	-0-	235	1	2570	3	Y	37	60	1			27
							41	9									
09	4830	X	3950	-0-	-880	-0-	264	1	3612	3	Y	67	31	1			63
							74	9									
10	4991	X	4061	-0-	-930	-0-	376	1	3613	3	Y	65	92	1			36
							72	9									
11	4830	X	3267	-0-	-1563	-0-	231	1	2981	3	Y	50	57	1			29
							55	9									
12	4340	X	1126	-0-	-3214	-0-	88	1	1017	3	Y	19	19	1			29
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 44,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 762

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	2598	-0-	-161	-0-	203	1	2299	3	Y	87	103	1	42
							96	9							
02	2464	X	2142	-0-	-322	-0-	130	1	1934	3	Y	71	62	1	51
							78	9							
03	2728	X	2541	-0-	-187	-0-	166	1	2283	3	Y	84	106	1	29
							92	9							
04	2640	X	2361	-0-	-279	-0-	167	1	2108	3	Y	78	74	1	33
							86	9							
05	2604	X	2377	-0-	-227	-0-	174	1	2068	3	Y	123	97	1	59
							135	9							
06	2520	X	2101	-0-	-419	-0-	151	1	1822	3	Y	116	105	1	70
							128	9							
07	2542	X	2287	-0-	-255	-0-	165	1	1990	3	Y	120	106	1	84
							132	9							
08	2387	N	1651	-0-	-736	-0-	130	1	1422	3	Y	90	117	1	57
							99	9							
09	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	144	1	1974	3	Y	125	57	1	125
							138	9							
10	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	203	1	1956	3	Y	127	184	1	68
							140	9							
11	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	152	1	1958	3	Y	127	122	1	73
							140	9							
12	2325	N	2191	-0-	-134	-0-	164	1	1898	3	Y	117	66	1	124
							129	9							

TOTAL GAS PROD: 27,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,265

MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265613 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12061 PERF.12100 - 17150

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	3904	-0-	-312	-0-	306	1	3477	3	Y	110	128	1	54
							121	9							
02	3752	X	3214	-0-	-538	-0-	197	1	2919	3	Y	89	81	1	62
							98	9							
03	4061	X	3883	-0-	-178	-0-	255	1	3516	3	Y	102	127	1	37
							112	9							
04	3930	X	3636	-0-	-294	-0-	260	1	3273	3	Y	94	91	1	40
							103	9							
05	3968	X	3583	-0-	-385	-0-	271	1	3226	3	Y	78	78	1	40
							86	9							
06	3780	X	3097	-0-	-683	-0-	232	1	2797	3	Y	62	66	1	36
							68	9							
07	3875	X	3870	-0-	-5	-0-	290	1	3494	3	Y	78	64	1	50
							86	9							
08	3875	X	2712	-0-	-1163	-0-	222	1	2433	3	Y	52	69	1	33
							57	9							
09	3630	X	3283	-0-	-347	-0-	218	1	2989	3	Y	69	33	1	69
							76	9							
10	3875	X	3582	-0-	-293	-0-	330	1	3172	3	Y	73	102	1	40
							80	9							
11	3750	X	3384	-0-	-366	-0-	238	1	3068	3	Y	71	70	1	41
							78	9							
12	3875	X	3275	-0-	-600	-0-	255	1	2943	3	Y	70	39	1	72
							77	9							

TOTAL GAS PROD: 41,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 948

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2834	-0-	-328	-0-	221	1	2512	3	Y	92	113	1			45
							101	9									
02	3052	X	2393	-0-	-659	-0-	145	1	2156	3	Y	84	73	1			56
							92	9									
03	3100	X	2850	-0-	-250	-0-	186	1	2565	3	Y	90	115	1			31
							99	9									
04	3000	X	2666	-0-	-334	-0-	189	1	2387	3	Y	82	78	1			35
							90	9									
05	3007	X	2582	-0-	-425	-0-	194	1	2308	3	Y	73	71	1			37
							80	9									
06	2760	X	2499	-0-	-261	-0-	186	1	2240	3	Y	66	61	1			42
							73	9									
07	2852	X	2529	-0-	-323	-0-	188	1	2268	3	Y	66	62	1			46
							73	9									
08	2852	X	1856	-0-	-996	-0-	151	1	1653	3	Y	47	63	1			30
							52	9									
09	2670	X	2477	-0-	-193	-0-	164	1	2239	3	Y	67	33	1			64
							74	9									
10	2573	X	2430	-0-	-143	-0-	222	1	2138	3	Y	64	93	1			35
							70	9									
11	2490	X	2304	-0-	-186	-0-	161	1	2074	3	Y	63	62	1			36
							69	9									
12	2573	X	2238	-0-	-335	-0-	173	1	1995	3	Y	64	33	1			67
							70	9									

TOTAL GAS PROD: 29,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 858

WSRU ALLOCATION #2 WELL #: A 4H RRCID -> 283099 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 10067 PERF. N/A

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-

WSRU ALLOCATION #4 WELL #: A 6H RRCID -> 283100 COMPL. DATE 11/14/2017 TOTAL DEPTH 10066 PERF. N/A

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-

WSRU ALLOCATION #1 WELL #: A 3H RRCID -> 283119 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 10028 PERF. N/A

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-

EL BANO (SAN MIGUEL) 27898 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
JOHNSON, B. K. WELL #: 9 RRCID -> 074302 COMPL. DATE 11/04/1977 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1466 - 1476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		699	-0-	699	43418	699	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		733	-0-	733	44151	733	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		1867	-0-	1867	46018	1867	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		1824	-0-	1824	47842	1824	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		2159	-0-	2159	50001	2159	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		468	-0-	468	50469	468	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		321	-0-	321	50790	321	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		2759	-0-	2759	53549	2759	2			N	-0-					-0-
*09	56587	X	3038	-0-	-53549	-0-	3038	2			N	-0-					-0-
*10	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	2			N	-0-					-0-
*11	1534	X	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, B. K. WELL #: 5 RRCID -> 114641 COMPL. DATE 10/21/1984 TOTAL DEPTH 1779 PERF. 1548 - 1558

*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
*08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- 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

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 A-4) //CONT.// 27976 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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, 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

EMILY A. (WILCOX 1830) 28882 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MILAM
PROTEGE ENERGY III LLC 681493
SHADD WILCOX WELL #: 1 RRCID -> 271239 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 1893 PERF. 1482 - 1698

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

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-

ENCINAL (OLMOS 8200) //CONT.// 28977 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
TUCKER PETROLEUM, INC. //CONT.// 872495
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-

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		385	-0-	385	385	296	1	89	3	N	-0-					-0-
04	T. A.		392	-0-	392	777	266	1	126	3	N	-0-					-0-
05	1144	X	367	-0-	-777	-0-	306	1	61	3	N	-0-					-0-
06	299	X	299	-0-	-0-	-0-	256	1	42	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	403	N	258	-0-	-145	-0-	220	1	38	3	N	-0-					-0-
08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	173	1	70	3	N	-0-					-0-
09	300	N	243	-0-	-57	-0-	138	1	105	3	N	-0-					-0-
10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	154	1	150	3	N	-0-					-0-
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	102	1	148	3	N	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
02	420	N	359	-0-	-61	-0-	359	3			N	-0-					-0-
03	918	N	918	-0-	-0-	-0-	705	1	213	3	N	-0-					-0-
04	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	687	1	324	3	N	-0-					-0-
05	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1294	1	256	3	N	-0-					-0-
06	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1261	1	207	3	N	-0-					-0-
07	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1175	1	200	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	729	N	729	-0-	-0-	-0-	518	1	211	3	N	-0-					-0-
09	1470	N	634	-0-	-836	-0-	361	1	273	3	N	-0-					-0-
10	580	N	580	-0-	-0-	-0-	293	1	287	3	N	-0-					-0-
11	741	N	741	-0-	-0-	-0-	304	1	437	3	N	-0-					-0-
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BURKHOLDER WELL #: 7 RRCID -> 070954 COMPL. DATE 04/07/1977 TOTAL DEPTH 6236 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/21/2017 - PLUGGED 06/21/17

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

ENCINAL (5800) //CONT.// 28977 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
M & M WELL #: 3 RRCID -> 156697 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5786 PERF. 5638 - 5646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	551			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	551			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	551			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	551			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	551			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	551			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	551			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	551			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	551			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	551			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	551			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	551			N	NO RPT			-0-

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

BURKHOLDER 498 WELL #: 2 RRCID -> 160575 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5914 - 5934

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

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

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

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-

TUCKER PETROLEUM, INC. 872495
SCHLETZE, A. E. WELL #: 3 RRCID -> 046407 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 6085 PERF. N/A

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	903	N	903	-0-	-0-	-0-	18	1	885	2	N	-0-			-0-
02	672	N	518	-0-	-154	-0-	518	2			N	-0-			-0-
03	868	N	508	-0-	-360	-0-	508	2			N	-0-			-0-
04	870	N	656	-0-	-214	-0-	656	2			N	-0-			-0-
05	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-			-0-
06	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-			-0-
07	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-			-0-
08	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	280	2	721	3	N	-0-			-0-
09	840	N	823	-0-	-17	-0-	823	2			N	-0-			-0-
10	837	N	719	-0-	-118	-0-	719	2			N	-0-			-0-
11	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-			-0-
*12	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,506 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	620	N	531	-0-	-89	-0-	531	3			N	-0-			-0-
02	532	N	470	-0-	-62	-0-	470	3			N	-0-			-0-
03	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-			-0-
04	510	N	466	-0-	-44	-0-	466	3			N	-0-			-0-
05	527	N	492	-0-	-35	-0-	492	3			N	-0-			-0-
06	480	N	376	-0-	-104	-0-	376	3			N	-0-			-0-
07	496	N	469	-0-	-27	-0-	469	3			N	-0-			-0-
08	496	N	418	-0-	-78	-0-	418	3			N	-0-			-0-
09	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-			-0-
10	465	N	316	-0-	-149	-0-	316	3			N	-0-			-0-
11	390	N	375	-0-	-15	-0-	375	3			N	-0-			-0-
12	527	N	326	-0-	-201	-0-	326	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,248 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	620	N	604	-0-	-16	-0-	604	3			N	-0-			-0-
02	532	N	525	-0-	-7	-0-	525	3			N	-0-			-0-
03	620	N	566	-0-	-54	-0-	566	3			N	-0-			-0-
04	570	N	533	-0-	-37	-0-	533	3			N	-0-			-0-
05	589	N	536	-0-	-53	-0-	536	3			N	-0-			-0-
06	540	N	502	-0-	-38	-0-	502	3			N	-0-			-0-
07	558	N	511	-0-	-47	-0-	511	3			N	-0-			-0-
08	527	N	517	-0-	-10	-0-	517	3			N	-0-			-0-
09	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-			-0-
10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-			-0-
11	510	N	493	-0-	-17	-0-	493	3			N	-0-			-0-
12	558	N	434	-0-	-124	-0-	434	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,278 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
04	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	3			N	-0-					-0-
05	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-
06	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	3			N	-0-					-0-
07	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					-0-
08	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-					-0-
09	150	N	124	-0-	-26	-0-	124	3			N	-0-					-0-
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
12	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,649 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. (I) GAS LIFT(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	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
02	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
03	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
04	1710	N	1565	-0-	-145	-0-	1565	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1519	-0-	-155	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	1485	-0-	-105	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1588	-0-	-24	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
08	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
09	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
10	1581	N	1430	-0-	-151	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
11	1500	N	1314	-0-	-186	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
12	1612	N	1460	-0-	-152	-0-	1460	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,368 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. (I) GAS LIFT(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	2459	-0-	-52	-0-	2459	3			N	-0-					-0-
02	2240	N	2207	-0-	-33	-0-	2207	3			N	-0-					-0-
03	2449	N	2423	-0-	-26	-0-	2423	3			N	-0-					-0-
04	2370	N	2272	-0-	-98	-0-	2272	3			N	-0-					-0-
05	2449	N	2411	-0-	-38	-0-	2411	3			N	-0-					-0-
06	2340	N	2291	-0-	-49	-0-	2291	3			N	-0-					-0-
07	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	3			N	-0-					-0-
08	2418	N	2333	-0-	-85	-0-	2333	3			N	-0-					-0-
09	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	3			N	-0-					-0-
10	2356	N	2312	-0-	-44	-0-	2312	3			N	-0-					-0-
11	2250	N	2122	-0-	-128	-0-	2122	3			N	-0-					-0-
12	2449	N	2127	-0-	-322	-0-	2127	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,684 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	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	977	-0-	-31	-0-	977	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	1041	-0-	-75	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	983	-0-	-127	-0-	983	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	989	-0-	-96	-0-	989	3			N	-0-					-0-
06	1920	N	927	-0-	-993	-0-	927	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	935	-0-	-88	-0-	935	3			N	-0-					-0-
08	992	N	982	-0-	-10	-0-	982	3			N	-0-					-0-
09	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
10	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
11	960	N	950	-0-	-10	-0-	950	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	752	-0-	-302	-0-	752	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHI OPERATING, INC. 148123
FRED WELL #: 1 RRCID -> 212541 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 3761 PERF. 2598 - 2654

01	DLQ G-10		80	-0-	80	64716	80	1			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2040	-0-	2040	66756	80	1	1960	3	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2040	-0-	2040	68796	80	1	1960	3	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		80	-0-	80	68876	80	1			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		80	-0-	80	68956	80	1			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2191	-0-	2191	71147	80	1	2111	3	N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2183	-0-	2183	73330	80	1	2103	3	N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2250	-0-	2250	75580	80	1	2170	3	N	-0-					-0-
09	1800	N	2180	-0-	380	75960	80	1	2100	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	2135	-0-	-965	74995	80	1	2055	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	74995					N	NO RPT					-0-
12	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	72856					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRED WELL #: 3 RRCID -> 214616 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 3275 - 3278

01	669	N	669	-0-	-0-	-0-	80	1	589	3	N	-0-					-0-
02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	80	1	532	3	N	-0-					-0-
03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	80	1	589	3	N	-0-					-0-
04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	80	1	554	3	N	-0-					-0-
05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	80	1	400	3	N	-0-					-0-
06	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	80	1	2111	3	N	-0-					-0-
07	669	N	669	-0-	-0-	-0-	80	1	589	3	N	-0-					-0-
08	669	N	669	-0-	-0-	-0-	80	1	589	3	N	-0-					-0-
09	650	N	650	-0-	-0-	-0-	80	1	570	3	N	-0-					-0-
10	669	N	669	-0-	-0-	-0-	80	1	589	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,912 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	421	N	421	-0-	-0-	-0-	80	1	341	3	N	-0-			-0-
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	80	1	308	3	N	-0-			-0-
03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	80	1	341	3	N	-0-			-0-
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	80	1	321	3	N	-0-			-0-
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	80	1	232	3	N	-0-			-0-
06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	80	1	332	3	N	-0-			-0-
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	80	1	330	3	N	-0-			-0-
08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	80	1	341	3	N	-0-			-0-
09	410	N	410	-0-	-0-	-0-	80	1	330	3	N	-0-			-0-
10	421	N	421	-0-	-0-	-0-	80	1	341	3	N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FDL OPERATING, LLC 263924
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	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-			-0-
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-			-0-
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-			-0-
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			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	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-			-0-
10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-			-0-
*11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,226 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	2			N	-0-			-0-
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-			-0-
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-			-0-
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			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	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-			-0-
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-			-0-
*11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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	1116	N	868	-0-	-248	-0-	868	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	784	-0-	-252	-0-	784	2			N	-0-					-0-
03	868	N	775	-0-	-93	-0-	775	2			N	-0-					-0-
04	840	N	750	-0-	-90	-0-	750	2			N	-0-					-0-
05	868	N	775	-0-	-93	-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	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
10	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-
*11	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,527 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	2			N	-0-					-0-
02	196	N	168	-0-	-28	-0-	168	2			N	-0-					-0-
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			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	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
*11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,004 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	744	N	661	-0-	-83	-0-	661	2			N	-0-					-0-
02	700	N	576	-0-	-124	-0-	576	2			N	-0-					-0-
03	2883	N	710	-0-	-2173	-0-	710	2			N	-0-					-0-
04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
05	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-
06	690	N	683	-0-	-7	-0-	683	3			N	-0-					-0-
07	713	N	702	-0-	-11	-0-	702	3			N	-0-					-0-
08	713	N	689	-0-	-24	-0-	689	3			N	-0-					-0-
09	690	N	659	-0-	-31	-0-	659	3			N	-0-					-0-
10	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
*11	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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	1178	N	1052	-0-	-126	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	917	-0-	-203	-0-	917	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	1019	-0-	-35	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	979	-0-	-41	-0-	979	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	1015	-0-	-8	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
06	990	N	979	-0-	-11	-0-	979	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	1007	-0-	-16	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	989	-0-	-34	-0-	989	3			N	-0-					-0-
09	990	N	946	-0-	-44	-0-	946	3			N	-0-					-0-
10	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					-0-
*11	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,764 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	546	-0-	-12	-0-	546	2			N	-0-					-0-
02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
04	540	N	400	-0-	-140	-0-	400	2			N	-0-					-0-
05	558	N	518	-0-	-40	-0-	518	2			N	-0-					-0-
06	540	N	495	-0-	-45	-0-	495	2			N	-0-					-0-
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
08	527	N	485	-0-	-42	-0-	485	2			N	-0-					-0-
09	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
10	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
11	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
*12	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,334 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	589	N	555	-0-	-34	-0-	555	2			N	-0-					-0-
02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
04	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
05	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
06	570	N	542	-0-	-28	-0-	542	2			N	-0-					-0-
07	589	N	537	-0-	-52	-0-	537	2			N	-0-					-0-
08	620	N	516	-0-	-104	-0-	516	2			N	-0-					-0-
09	540	N	506	-0-	-34	-0-	506	2			N	-0-					-0-
10	527	N	509	-0-	-18	-0-	509	2			N	-0-					-0-
11	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
12	527	N	513	-0-	-14	-0-	513	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,449 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	806	N	550	-0-	-256	-0-	550	2			N	-0-					-0-
02	588	N	388	-0-	-200	-0-	388	2			N	-0-					-0-
03	620	N	445	-0-	-175	-0-	445	2			N	-0-					-0-
04	540	N	278	-0-	-262	-0-	278	2			N	-0-					-0-
05	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
06	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
07	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
08	775	N	523	-0-	-252	-0-	523	2			N	-0-					-0-
09	570	N	459	-0-	-111	-0-	459	2			N	-0-					-0-
10	496	N	437	-0-	-59	-0-	437	2			N	-0-					-0-
11	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
*12	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,333 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	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	2			N	-0-					-0-
02	224	N	220	-0-	-4	-0-	220	2			N	-0-					-0-
03	279	N	229	-0-	-50	-0-	229	2			N	-0-					-0-
04	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	2			N	-0-					-0-
05	248	N	213	-0-	-35	-0-	213	2			N	-0-					-0-
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
11	300	N	284	-0-	-16	-0-	284	2			N	-0-					-0-
12	310	N	240	-0-	-70	-0-	240	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,233 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
03	434	N	406	-0-	-28	-0-	406	2			N	-0-					-0-
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
05	403	N	377	-0-	-26	-0-	377	2			N	-0-					-0-
06	390	N	339	-0-	-51	-0-	339	2			N	-0-					-0-
07	403	N	372	-0-	-31	-0-	372	2			N	-0-					-0-
08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
10	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
11	360	N	267	-0-	-93	-0-	267	2			N	-0-					-0-
12	434	N	271	-0-	-163	-0-	271	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPERSON, TOM WELL #: 2026 RRCID -> 123221 COMPL. DATE 08/07/1986 TOTAL DEPTH 4591 PERF. 2522 - 2568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
03	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	2			N	-0-					-0-
04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
05	403	N	301	-0-	-102	-0-	301	2			N	-0-					-0-
06	330	N	288	-0-	-42	-0-	288	2			N	-0-					-0-
07	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	2			N	-0-					-0-
08	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
09	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
11	360	N	309	-0-	-51	-0-	309	2			N	-0-					-0-
12	372	N	303	-0-	-69	-0-	303	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,923 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPERSON, TOM WELL #: 7026 RRCID -> 123223 COMPL. DATE 08/07/1986 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2477 - 2545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
02	112	N	67	-0-	-45	-0-	67	2			N	-0-					-0-
03	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	2			N	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
06	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					-0-
07	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					-0-
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
09	90	N	53	-0-	-37	-0-	53	2			N	-0-					-0-
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
11	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	2			N	-0-					-0-
*12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 976 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	839	-0-	-29	-0-	839	2			N	-0-					-0-
02	728	N	627	-0-	-101	-0-	627	2			N	-0-					-0-
03	806	N	729	-0-	-77	-0-	729	2			N	-0-					-0-
04	810	N	708	-0-	-102	-0-	708	2			N	-0-					-0-
05	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
06	720	N	676	-0-	-44	-0-	676	2			N	-0-					-0-
07	744	N	578	-0-	-166	-0-	578	2			N	-0-					-0-
08	837	N	162	-0-	-675	-0-	162	2			N	-0-					-0-
09	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-
10	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
11	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
12	899	N	650	-0-	-249	-0-	650	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPERSON, TOM WELL #: 1442 RRCID -> 125828 COMPL. DATE 09/30/1987 TOTAL DEPTH 4544 PERF. 4266 - 4464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
07	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
*12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPERSON, TOM WELL #: 1641 RRCID -> 125829 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2786 - 2815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	2			N	-0-					-0-
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
03	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	2			N	-0-					-0-
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
06	330	N	298	-0-	-32	-0-	298	2			N	-0-					-0-
07	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	2			N	-0-					-0-
08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
09	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
12	341	N	290	-0-	-51	-0-	290	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,081 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	217	N	156	-0-	-61	-0-	156	2			N	-0-					-0-
02	196	N	135	-0-	-61	-0-	135	2			N	-0-					-0-
03	279	N	106	-0-	-173	-0-	106	2			N	-0-					-0-
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
05	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					-0-
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
09	240	N	202	-0-	-38	-0-	202	2			N	-0-					-0-
10	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	2			N	-0-					-0-
11	210	N	130	-0-	-80	-0-	130	2			N	-0-					-0-
*12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,177 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	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
04	300	N	235	-0-	-65	-0-	235	2			N	-0-					-0-
05	310	N	164	-0-	-146	-0-	164	2			N	-0-					-0-
06	270	N	144	-0-	-126	-0-	144	2			N	-0-					-0-
07	248	N	1	-0-	-247	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	155	N	84	-0-	-71	-0-	84	2			N	-0-					-0-
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
11	90	N	15	-0-	-75	-0-	15	2			N	-0-					-0-
12	248	N	65	-0-	-183	-0-	65	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,888 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	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
03	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	2			N	-0-					-0-
04	210	N	172	-0-	-38	-0-	172	2			N	-0-					-0-
05	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	2			N	-0-					-0-
06	210	N	137	-0-	-73	-0-	137	2			N	-0-					-0-
07	186	N	62	-0-	-124	-0-	62	2			N	-0-					-0-
08	186	N	146	-0-	-40	-0-	146	2			N	-0-					-0-
09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
12	217	N	133	-0-	-84	-0-	133	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,044 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	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
05	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-					-0-
06	300	N	226	-0-	-74	-0-	226	2			N	-0-					-0-
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
10	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
12	310	N	254	-0-	-56	-0-	254	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,288 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

FAIRFIELD //CONT.// 30007 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEXAR
SONORA OIL COMPANY 802204
BARKER, L & M WELL #: 7B RRCID -> 130514 COMPL. DATE 04/12/1989 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1120 - 1200

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

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

FAIRFIELD (1100) 30007 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEXAR
HINDS, W. L. 389125
FRIAR, O. L. WELL #: 1 RRCID -> 000186 COMPL. DATE 11/30/1939 TOTAL DEPTH N/A 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
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	DLQ	G-10	6449	-0-	6449	6449	6392	3	57	9	Y	52	33	1			34
02	DLQ	G-10	1851	-0-	1851	8300	1839	3	12	9	Y	11	36	1			9
03	DLQ	G-10	6282	-0-	6282	14582	6232	3	50	9	Y	45					54
04	DLQ	G-10	5007	-0-	5007	19589	4974	3	33	9	Y	30	53	1			31
05	25567	X	5978	-0-	-19589	-0-	5936	3	42	9	Y	38	30	1			39
06	6250	X	6250	-0-	-0-	-0-	6224	3	26	9	Y	24	35	1			28
07	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	5783	3	29	9	Y	26	35	1			19
08	5766	X	4437	-0-	-1329	-0-	4423	3	14	9	Y	13					32
09	5580	X	4491	-0-	-1089	-0-	4462	3	29	9	Y	26	29	1			29
10	5766	X	5303	-0-	-463	-0-	5268	3	35	9	Y	32	32	1			29
11	5580	X	5443	-0-	-137	-0-	5401	3	42	9	Y	38					67
*12	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	6174	3	46	9	Y	42	82	1			27

TOTAL GAS PROD: 63,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 377

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	5	-0-	-51	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
06	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
07	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
08	9	N	-0-	-0-	-9	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URBANCZYK GU 2 WELL #: 3 U RRCID -> 087779 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10472 - 10349

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		8765	-0-	8765	8765	8745	3	20	9	Y	18	13	1			12
02	DLQ G-10		7826	-0-	7826	16591	7813	3	13	9	Y	12	14	1			10
03	DLQ G-10		8462	-0-	8462	25053	8445	3	17	9	Y	15					25
04	DLQ G-10		8834	-0-	8834	33887	8820	3	14	9	Y	13	25	1			13
05	43860	X	9973	-0-	-33887	-0-	9955	3	18	9	Y	16	13	1			16
06	10668	X	10668	-0-	-0-	-0-	10657	3	11	9	Y	10	14	1			12
07	10822	X	10822	-0-	-0-	-0-	10809	3	13	9	Y	12	15	1			9
08	9818	X	9818	-0-	-0-	-0-	9810	3	8	9	Y	7					16
09	9208	X	9208	-0-	-0-	-0-	9194	3	14	9	Y	13	15	1			14
10	9933	X	9933	-0-	-0-	-0-	9918	3	15	9	Y	14	15	1			13
11	10839	X	10839	-0-	-0-	-0-	10818	3	21	9	Y	19					32
*12	12031	X	12031	-0-	-0-	-0-	12009	3	22	9	Y	20	39	1			13

TOTAL GAS PROD: 117,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	7	-0-	7	7	7	3			Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	7	-0-	7	14	7	3			Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	4	-0-	4	18	4	3			Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	4	-0-	4	22	4	3			Y	-0-					-0-
05	25	X	3	-0-	-22	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
07	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
*12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URBANCZYK GU 1 WELL #: 3 U RRCID -> 099401 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10320 - 10397

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4981	-0-	4981	4981	4961	3	20	9	Y	18	14	1			12
02	DLQ	G-10	3108	-0-	3108	8089	3099	3	9	9	Y	8	13	1			7
03	DLQ	G-10	1636	-0-	1636	9725	1630	3	6	9	Y	5					12
04	DLQ	G-10	1691	-0-	1691	11416	1685	3	6	9	Y	5	12	1			5
05	12286	X	870	-0-	-11416	-0-	868	3	2	9	Y	2	5	1			2
06	4830	X	4	-0-	-4826	-0-	4	3			Y	-0-	2	1			-0-
07	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-					-0-
08	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					-0-
09	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	-0-					-0-
10	868	X	2	-0-	-866	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

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	DLQ G-10		2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		46	-0-	46	48	46	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1	-0-	1	49	1	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1	-0-	1	50	1	3			Y	-0-					-0-
05	51	N	1	-0-	-50	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
*12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM "A" GU 2 WELL #: 3 U RRCID -> 108343 COMPL. DATE 11/19/1983 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10385 - 10465

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

01	DLQ G-10		7915	-0-	7915	7915	7847	3	68	9	Y	62	49	1			41
02	DLQ G-10		7043	-0-	7043	14958	6998	3	45	9	Y	41	47	1			35
03	DLQ G-10		7793	-0-	7793	22751	7732	3	61	9	Y	55					90
04	DLQ G-10		7253	-0-	7253	30004	7206	3	47	9	Y	43	89	1			44
05	38393	X	8389	-0-	-30004	-0-	8333	3	56	9	Y	51	42	1			53
06	8861	X	8861	-0-	-0-	-0-	8824	3	37	9	Y	34	48	1			39
07	9035	X	9035	-0-	-0-	-0-	8992	3	43	9	Y	39	50	1			28
08	8029	X	7897	-0-	-132	-0-	7872	3	25	9	Y	23					51
09	7770	X	7463	-0-	-307	-0-	7416	3	47	9	Y	43	47	1			47
10	8029	X	7567	-0-	-462	-0-	7522	3	45	9	Y	41	51	1			37
11	7770	X	5189	-0-	-2581	-0-	5150	3	39	9	Y	35					72
12	8029	X	2613	-0-	-5416	-0-	2594	3	19	9	Y	17	78	1			11

TOTAL GAS PROD: 87,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 484

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	14B2 EXT		5	-0-	5	5	5	3			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		7	-0-	7	12	7	3			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		6	-0-	6	18	6	3			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		2	-0-	2	20	2	3			Y	-0-					-0-
05	23	X	3	-0-	-20	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
*12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM "A" GU 2 WELL #: 4 U RRCID -> 133618 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10350 - 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	DLQ G-10		3474	-0-	3474	3474	3451	3	23	9	Y	21	16	1			14
02	DLQ G-10		3142	-0-	3142	6616	3127	3	15	9	Y	14	16	1			12
03	DLQ G-10		3411	-0-	3411	10027	3390	3	21	9	Y	19					31
04	DLQ G-10		3348	-0-	3348	13375	3330	3	18	9	Y	16	31	1			16
05	17586	X	4211	-0-	-13375	-0-	4189	3	22	9	Y	20	15	1			21
06	3360	X	425	-0-	-2935	-0-	424	3	1	9	Y	1	19	1			3
07	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	4509	3	17	9	Y	15	7	1			11
08	4061	X	3701	-0-	-360	-0-	3692	3	9	9	Y	8					19
09	3930	X	3732	-0-	-198	-0-	3714	3	18	9	Y	16	17	1			18
10	4061	X	3611	-0-	-450	-0-	3593	3	18	9	Y	16	20	1			14
11	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	4285	3	25	9	Y	23					37
*12	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	4653	3	26	9	Y	24	45	1			16

TOTAL GAS PROD: 42,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 193

TOM "A" GU 4 WELL #: 4 RRCID -> 133675 COMPL. DATE 02/20/1990 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10480 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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		10	-0-	10	14	10	3			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		10	-0-	10	24	10	3			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		9	-0-	9	33	9	3			Y	-0-					-0-
05	39	X	6	-0-	-33	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
06	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
07	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
09	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
11	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
12	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79 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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		11	-0-	11	11	11	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.		11	-0-	11	22	11	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.		11	-0-	11	33	11	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		12	-0-	12	45	12	3			Y	-0-					-0-
05	55	X	10	-0-	-45	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
06	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
07	12	N	6	-0-	-6	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHUMANN "A" WELL #: 7 RRCID -> 148441 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10556 - 10770

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		8843	-0-	8843	8843	8784	3	59	9	Y	54	42	1			35
02	DLQ G-10		7864	-0-	7864	16707	7824	3	40	9	Y	36	40	1			31
03	DLQ G-10		8537	-0-	8537	25244	8484	3	53	9	Y	48					79
04	DLQ G-10		8834	-0-	8834	34078	8791	3	43	9	Y	39	78	1			40
05	43514	X	9436	-0-	-34078	-0-	9385	3	51	9	Y	46	39	1			47
06	10199	X	10199	-0-	-0-	-0-	10165	3	34	9	Y	31	42	1			36
07	10220	X	10220	-0-	-0-	-0-	10181	3	39	9	Y	35	46	1			25
08	9030	X	9030	-0-	-0-	-0-	9007	3	23	9	Y	21					46
09	8670	X	8302	-0-	-368	-0-	8260	3	42	9	Y	38	42	1			42
10	8959	X	8190	-0-	-769	-0-	8150	3	40	9	Y	36	45	1			33
11	8670	X	5662	-0-	-3008	-0-	5629	3	33	9	Y	30					63
12	8959	X	6681	-0-	-2278	-0-	6642	3	39	9	Y	35	75	1			23

TOTAL GAS PROD: 101,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 449

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	DLQ G-10		8	-0-	8	8	8	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		8	-0-	8	16	8	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		7	-0-	7	23	7	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		10	-0-	10	33	10	3			Y	-0-					-0-
05	43	N	10	-0-	-33	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
07	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
08	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
09	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
10	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
11	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
*12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-

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

URBANCZYK GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 150575 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10214 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		6	-0-	6	6	6	3			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		6	-0-	6	12	6	3			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		4	-0-	4	16	4	3			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		2	-0-	2	18	2	3			Y	-0-					-0-
05	20	X	2	-0-	-18	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
06	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
*12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URBANCZYK GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 160176 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10186 - 10236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		9	-0-	9	9	9	3			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		5	-0-	5	14	5	3			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		6	-0-	6	20	6	3			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		4	-0-	4	24	4	3			Y	-0-					-0-
05	27	X	3	-0-	-24	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
08	3	N	-0-	-0-	-3	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 28 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	14B2 EXT		4	-0-	4	4	4	3			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		5	-0-	5	9	5	3			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		5	-0-	5	14	5	3			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		3	-0-	3	17	3	3			Y	-0-					-0-
05	19	X	2	-0-	-17	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
06	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
*12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URBANCZYK GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 173444 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10234 - 10498

01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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-

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
WEDDINGTON, ADELINE WELL #: 1 RRCID -> 000229 COMPL. DATE 10/27/1957 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10716 - 10737

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/31/2017 - P/A 01/31/17

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

WEDDINGTON, ADELINE WELL #: 4 RRCID -> 078069 COMPL. DATE 08/11/1978 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10739 - 10818

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

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

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691
SMITH, MARY CAROL WELL #: 1 RRCID -> 097980 COMPL. DATE 08/18/1981 TOTAL DEPTH 10942 PERF.10651 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	372	N	322	-0-	-50	-0-	322	3		N	-0-			-0-
02	336	N	236	-0-	-100	-0-	236	3		N	-0-			-0-
03	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3		N	-0-			-0-
04	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3		N	-0-			-0-
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3		N	-0-			-0-
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-				N	-0-			-0-
07	682	N	213	-0-	-469	-0-	213	3		N	-0-			-0-
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3		N	-0-			-0-
09	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3		N	-0-			-0-
10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3		N	-0-			-0-
11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3		N	-0-			-0-
12	589	N	200	-0-	-389	-0-	200	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, M. C. WELL #: 3 RRCID -> 166411 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10648 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	527	N	264	-0-	-263	-0-	264	3		N	-0-			-0-
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3		N	-0-			-0-
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3		N	-0-			-0-
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3		N	-0-			-0-
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3		N	-0-			-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-			-0-
07	279	N	225	-0-	-54	-0-	225	3		N	-0-			-0-
08	310	N	154	-0-	-156	-0-	154	3		N	-0-			-0-
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3		N	-0-			-0-
10	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3		N	-0-			-0-
11	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3		N	-0-			-0-
*12	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,575 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

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

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
HOWELL, DAVID 406135
HENDERSON, GARRETT WELL #: RRCID -> 092615 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10460 - 10506

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/17/1996

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

SNG OPERATING, LLC 797970
LIEKE, OTTO WELL #: 3 RRCID -> 169396 COMPL. DATE 06/13/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10280 - 10383

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-

VICEROY PETROLEUM, LP 885041
RICHTER, H. E. WELL #: 3 U RRCID -> 109014 COMPL. DATE 12/17/1983 TOTAL DEPTH 10897 PERF.10371 - 10441

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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/29/2017

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	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	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	4062 X	4062	-0-	-0-	-0-	4017	3	45	9	Y	41	77	1			17
02	2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	2795	3	19	9	Y	17					34
03	3100 X	2936	-0-	-164	-0-	2906	3	30	9	Y	27					61
04	3000 X	2536	-0-	-464	-0-	2508	3	28	9	Y	25	67	1			19
05	4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	4098	3	48	9	Y	44					63
06	3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	3877	3	35	9	Y	32	78	1			17
07	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	3776	3	35	9	Y	32					49
08	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	3371	3	4	9	Y	4					53
09	4020 X	3445	-0-	-575	-0-	3417	3	28	9	Y	25					78
10	4154 X	3574	-0-	-580	-0-	3559	3	15	9	Y	14	84	1			8
11	3900 X	3634	-0-	-266	-0-	3602	3	32	9	Y	29					37
12	3813 X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 38,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 290

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5611	X	4985	-0-	-626	-0-	4930	3	55	9	Y	50	109	1			24
02	5236	X	4836	-0-	-400	-0-	4804	3	32	9	Y	29					53
03	6820	X	5467	-0-	-1353	-0-	5412	3	55	9	Y	50					103
04	6600	X	4583	-0-	-2017	-0-	4533	3	50	9	Y	45	115	1			33
05	5363	X	4987	-0-	-376	-0-	4929	3	58	9	Y	53					86
06	5280	X	4089	-0-	-1191	-0-	4053	3	36	9	Y	33	98	1			21
07	1105	X	1105	-0-	-0-	-0-	1095	3	10	9	Y	9					30
08	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	4142	3	6	9	Y	5					35
09	6776	X	6776	-0-	-0-	-0-	6722	3	54	9	Y	49					84
10	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	5576	3	25	9	Y	23	98	1			9
11	6150	X	6150	-0-	-0-	-0-	6095	3	55	9	Y	50					59
12	7006	X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					Y	NO RPT					59

TOTAL GAS PROD: 52,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 396

WEGNER ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151312 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10715 - 10786

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

01	6535	X	6535	-0-	-0-	-0-	6535	3			N	-0-					-0-
02	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	5756	3			N	-0-					-0-
03	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	6058	3			N	-0-					-0-
04	5460	X	5012	-0-	-448	-0-	5012	3			N	-0-					-0-
05	6535	X	6535	-0-	-0-	-0-	6535	3			N	-0-					-0-
06	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	6109	3			N	-0-					-0-
07	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	5851	3			N	-0-					-0-
08	5642	X	5457	-0-	-185	-0-	5457	3			N	-0-					-0-
09	6330	X	5299	-0-	-1031	-0-	5299	3			N	-0-					-0-
10	6541	X	5062	-0-	-1479	-0-	5062	3			N	-0-					-0-
11	6120	X	5680	-0-	-440	-0-	5680	3			N	-0-					-0-
12	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,354 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

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	7640	X	7640	-0-	-0-	-0-	7640	3			N	-0-					-0-
02	6496	X	6354	-0-	-142	-0-	6354	3			N	-0-					-0-
03	7905	X	6460	-0-	-1445	-0-	6460	3			N	-0-					-0-
04	7650	X	6159	-0-	-1491	-0-	6159	3			N	-0-					-0-
05	7657	X	7241	-0-	-416	-0-	7241	3			N	-0-					-0-
06	7380	X	6952	-0-	-428	-0-	6952	3			N	-0-					-0-
07	7037	X	6483	-0-	-554	-0-	6483	3			N	-0-					-0-
08	6849	X	6849	-0-	-0-	-0-	6849	3			N	-0-					-0-
09	7020	X	6032	-0-	-988	-0-	6032	3			N	-0-					-0-
10	7254	X	6754	-0-	-500	-0-	6754	3			N	-0-					-0-
11	6960	X	6284	-0-	-676	-0-	6284	3			N	-0-					-0-
12	6851	X	NO RPT	-0-	-6851	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, MARY CAROL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 209360 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10697 PERF.10660 - 10680

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

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	1457	N	1269	-0-	-188	-0-	1237	3	32 9		Y	29	24 1				6
02	1316	N	1140	-0-	-176	-0-	1110	3	30 9		Y	27	21 1				12
03	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1252	3	33 9		Y	30	37 1				5
04	1230	N	948	-0-	-282	-0-	924	3	24 9		Y	22	22 1				5
05	1271	N	1218	-0-	-53	-0-	1190	3	28 9		Y	25	26 1				4
06	1230	N	1225	-0-	-5	-0-	1199	3	26 9		Y	24	20 1				8
07	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1216	3	31 9		Y	28	27 1				9
08	1209	N	1182	-0-	-27	-0-	1162	3	20 9		Y	18	21 1				6
09	1230	N	1146	-0-	-84	-0-	1117	3	29 9		Y	26	29 1				3
10	1240	N	1112	-0-	-128	-0-	1083	3	29 9		Y	26	23 1				6
11	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1215	3	25 9		Y	23	24 1				5
12	1178	N	506	-0-	-672	-0-	491	3	15 9		Y	14	19 1				-0-

TOTAL GAS PROD: 13,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 292

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	3844	X	3006	-0-	-838	-0-	2940	3	66	9	Y	60	48	1			13
02	3472	X	2455	-0-	-1017	-0-	2389	3	66	9	Y	60	46	1			27
03	3844	X	3539	-0-	-305	-0-	3466	3	73	9	Y	66	82	1			11
04	3570	X	2290	-0-	-1280	-0-	2232	3	58	9	Y	53	53	1			11
05	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	2992	3	65	9	Y	59	61	1			9
06	3420	X	2955	-0-	-465	-0-	2886	3	69	9	Y	63	52	1			20
07	3100	X	2926	-0-	-174	-0-	2860	3	66	9	Y	60	59	1			21
08	3100	X	2723	-0-	-377	-0-	2673	3	50	9	Y	45	50	1			16
09	2970	X	2654	-0-	-316	-0-	2577	3	77	9	Y	70	78	1			8
10	3069	X	2540	-0-	-529	-0-	2481	3	59	9	Y	54	51	1			11
11	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	2992	3	55	9	Y	50	50	1			11
*12	3087	N	3087	-0-	-0-	-0-	3015	3	72	9	Y	65	55	1			21

TOTAL GAS PROD: 34,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 705

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	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			Y	-0-					-0-
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-					-0-
05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			Y	-0-					-0-
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			Y	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
*12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,795 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	7781	X	7384	-0-	-397	-0-	7340	3	44	9	Y	40	32	1			9
02	7028	X	6461	-0-	-567	-0-	6417	3	44	9	Y	40	31	1			18
03	7781	X	6794	-0-	-987	-0-	6744	3	50	9	Y	45	56	1			7
04	7410	X	5235	-0-	-2175	-0-	5204	3	31	9	Y	28	30	1			5
05	7378	X	7180	-0-	-198	-0-	7150	3	30	9	Y	27	28	1			4
06	7140	X	6129	-0-	-1011	-0-	6097	3	32	9	Y	29	24	1			9
07	6944	X	6595	-0-	-349	-0-	6565	3	30	9	Y	27	27	1			9
08	6944	X	6175	-0-	-769	-0-	6153	3	22	9	Y	20	22	1			7
09	6720	X	6088	-0-	-632	-0-	6053	3	35	9	Y	32	35	1			4
10	6944	X	5673	-0-	-1271	-0-	5648	3	25	9	Y	23	23	1			4
11	6564	X	6564	-0-	-0-	-0-	6543	3	21	9	Y	19	19	1			4
12	6603	X	6399	-0-	-204	-0-	6371	3	28	9	Y	25	21	1			8

TOTAL GAS PROD: 76,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 355

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	3131	X	2240	-0-	-891	-0-	2216	3	24	9	Y	22	17	1			5
02	2744	X	2088	-0-	-656	-0-	2067	3	21	9	Y	19	15	1			9
03	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3048	3	24	9	Y	22	27	1			4
04	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	2519	3	23	9	Y	21	19	1			6
05	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3229	3	35	9	Y	32	33	1			5
06	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	3094	3	37	9	Y	34	28	1			11
07	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3530	3	35	9	Y	32	32	1			11
08	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3398	3	26	9	Y	24	27	1			8
09	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3345	3	42	9	Y	38	42	1			4
10	3317	X	3042	-0-	-275	-0-	3009	3	33	9	Y	30	27	1			7
11	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3659	3	33	9	Y	30	31	1			6
*12	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3566	3	42	9	Y	38	32	1			12

TOTAL GAS PROD: 37,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 342

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	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	5010	3	36	9	Y	33	27	1			7
02	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4057	3	34	9	Y	31	24	1			14
03	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	4931	3	39	9	Y	35	43	1			6
04	4200	X	3789	-0-	-411	-0-	3759	3	30	9	Y	27	28	1			5
05	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	4845	3	32	9	Y	29	30	1			4
06	4200	X	4115	-0-	-85	-0-	4080	3	35	9	Y	32	26	1			10
07	4402	X	4391	-0-	-11	-0-	4359	3	32	9	Y	29	29	1			10
08	4402	X	4120	-0-	-282	-0-	4096	3	24	9	Y	22	24	1			8
09	4260	X	4122	-0-	-138	-0-	4085	3	37	9	Y	34	38	1			4
10	4402	X	4059	-0-	-343	-0-	4024	3	35	9	Y	32	29	1			7
11	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	4308	3	35	9	Y	32	32	1			7
12	4402	X	4356	-0-	-46	-0-	4310	3	46	9	Y	42	35	1			14

TOTAL GAS PROD: 52,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 378

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	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	4093	3	28	9	Y	25	20	1			5
02	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3366	3	25	9	Y	23	18	1			10
03	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3774	3	29	9	Y	26	32	1			4
04	3570	X	3326	-0-	-244	-0-	3304	3	22	9	Y	20	20	1			4
05	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	3946	3	30	9	Y	27	27	1			4
06	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3787	3	32	9	Y	29	24	1			9
07	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3849	3	30	9	Y	27	27	1			9
08	3968	X	3624	-0-	-344	-0-	3601	3	23	9	Y	21	23	1			7
09	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	3809	3	35	9	Y	32	35	1			4
10	3968	X	3321	-0-	-647	-0-	3292	3	29	9	Y	26	24	1			6
11	3810	X	3570	-0-	-240	-0-	3541	3	29	9	Y	26	26	1			6
12	3968	X	3694	-0-	-274	-0-	3658	3	36	9	Y	33	28	1			11

TOTAL GAS PROD: 44,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 315

HURT, W. T. ET AL WELL #: 3R RRCID -> 053094 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10542 - 10652

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	181	-0-	-129	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
02	112	N	78	-0-	-34	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
03	217	N	94	-0-	-123	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
04	180	N	124	-0-	-56	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			Y	-0-					-0-
07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			Y	-0-					-0-
08	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			Y	-0-					-0-
09	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			Y	-0-					-0-
10	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			Y	-0-					-0-
11	860	N	860	-0-	-0-	-0-	859	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*12	636	N	636	-0-	-0-	-0-	628	3	8	9	Y	7	5	1			2

TOTAL GAS PROD: 6,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 6 U RRCID -> 088305 COMPL. DATE 09/18/1989 TOTAL DEPTH 10963 PERF.10442 - 10472

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	3923	3	47	9	Y	43	34	1			10
02	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3431	3	46	9	Y	42	33	1			19
03	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	4477	3	54	9	Y	49	60	1			8
04	3840	X	3443	-0-	-397	-0-	3406	3	37	9	Y	34	35	1			7
05	3968	X	3254	-0-	-714	-0-	3214	3	40	9	Y	36	39	1			4
06	4380	X	3784	-0-	-596	-0-	3739	3	45	9	Y	41	32	1			13
07	4092	X	4049	-0-	-43	-0-	4009	3	40	9	Y	36	37	1			12
08	4092	X	3668	-0-	-424	-0-	3638	3	30	9	Y	27	30	1			9
09	3780	X	2627	-0-	-1153	-0-	2593	3	34	9	Y	31	35	1			5
10	4061	X	3805	-0-	-256	-0-	3766	3	39	9	Y	35	33	1			7
11	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4177	3	34	9	Y	31	31	1			7
*12	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	4137	3	46	9	Y	42	35	1			14

TOTAL GAS PROD: 45,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 447

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	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	6137	3	28	9	Y	25	20	1			5
02	6553	X	6553	-0-	-0-	-0-	6528	3	25	9	Y	23	18	1			10
03	8224	X	8224	-0-	-0-	-0-	8195	3	29	9	Y	26	32	1			4
04	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	4843	3	23	9	Y	21	21	1			4
05	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	5685	3	34	9	Y	31	30	1			5
06	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	5114	3	35	9	Y	32	27	1			10
07	5425	X	5166	-0-	-259	-0-	5131	3	35	9	Y	32	31	1			11
08	5425	X	4872	-0-	-553	-0-	4847	3	25	9	Y	23	26	1			8
09	5250	X	4751	-0-	-499	-0-	4710	3	41	9	Y	37	41	1			4
10	5425	X	4679	-0-	-746	-0-	4625	3	54	9	Y	49	36	1			17
11	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	5199	3	79	9	Y	72	73	1			16
*12	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	5184	3	103	9	Y	94	79	1			31

TOTAL GAS PROD: 66,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 465

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	992	X	601	-0-	-391	-0-	601	3			Y	-0-					-0-
02	894	X	894	-0-	-0-	-0-	894	3			Y	-0-					-0-
03	790	X	790	-0-	-0-	-0-	790	3			Y	-0-					-0-
04	897	X	897	-0-	-0-	-0-	880	3	17	9	Y	15	6	1			9
05	1114	X	1114	-0-	-0-	-0-	1064	3	50	9	Y	45	47	1			7
06	1050	X	1050	-0-	-0-	-0-	994	3	56	9	Y	51	42	1			16
07	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1141	3	59	9	Y	54	53	1			17
08	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1312	3	41	9	Y	37	41	1			13
09	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1338	3	56	9	Y	51	57	1			7
10	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1328	3	48	9	Y	44	43	1			8
11	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1579	3	44	9	Y	40	39	1			9
*12	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1535	3	58	9	Y	53	44	1			18

TOTAL GAS PROD: 13,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 390

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	999	N	999	-0-	-0-	-0-	988	3	11	9	Y	10	4	1			6
02	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2581	3	36	9	Y	33	20	1			19
03	3100	N	5421	-0-	2321	2321	5366	3	55	9	Y	50	61	1			8
04	3000	N	4099	-0-	1099	3420	4016	3	83	9	Y	75	58	1			25
05	3100	N	5381	-0-	2281	5701	5232	3	149	9	Y	135	139	1			21
06	10853	X	5152	-0-	-5701	-0-	4996	3	156	9	Y	142	118	1			45
07	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	5138	3	165	9	Y	150	147	1			48
08	5084	X	4829	-0-	-255	-0-	4718	3	111	9	Y	101	114	1			35
09	4920	X	4810	-0-	-110	-0-	4655	3	155	9	Y	141	158	1			18
10	5084	X	4714	-0-	-370	-0-	4584	3	130	9	Y	118	115	1			21
11	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	4947	3	101	9	Y	92	93	1			20
*12	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	5118	3	133	9	Y	121	101	1			40

TOTAL GAS PROD: 53,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,168

HURT, W. T. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 097642 COMPL. DATE 01/10/1982 TOTAL DEPTH 10867 PERF.10616 - 10706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	7220	3	84	9	Y	76	61	1			16
02	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	5996	3	68	9	Y	62	54	1			24
03	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-	6838	3	88	9	Y	80	91	1			13
04	6330	X	5368	-0-	-962	-0-	5302	3	66	9	Y	60	61	1			12
05	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	6617	3	73	9	Y	66	68	1			10
06	6330	X	6282	-0-	-48	-0-	6206	3	76	9	Y	69	57	1			22
07	6913	X	6010	-0-	-903	-0-	5931	3	79	9	Y	72	71	1			23
08	6913	X	5402	-0-	-1511	-0-	5348	3	54	9	Y	49	55	1			17
09	6480	X	5323	-0-	-1157	-0-	5247	3	76	9	Y	69	77	1			9
10	6696	X	5209	-0-	-1487	-0-	5121	3	88	9	Y	80	66	1			23
11	6270	X	5745	-0-	-525	-0-	5637	3	108	9	Y	98	100	1			21
12	6014	X	5406	-0-	-608	-0-	5271	3	135	9	Y	123	109	1			35

TOTAL GAS PROD: 71,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 904

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 2D RRCID -> 100238 COMPL. DATE 05/05/1981 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 6502 - 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	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

	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	4258	3	24	9	Y	22	17	1			5
02	3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	3798	3	22	9	Y	20	16	1			9
03	4217 X	4217	-0-	-0-	-0-	4193	3	24	9	Y	22	28	1			3
04	3300 X	3160	-0-	-140	-0-	3139	3	21	9	Y	19	18	1			4
05	3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	3798	3	23	9	Y	21	23	1			2
06	3300 X	3235	-0-	-65	-0-	3209	3	26	9	Y	24	18	1			8
07	4216 X	3708	-0-	-508	-0-	3683	3	25	9	Y	23	23	1			8
08	4216 X	3207	-0-	-1009	-0-	3188	3	19	9	Y	17	19	1			6
09	3690 X	2975	-0-	-715	-0-	2945	3	30	9	Y	27	30	1			3
10	3813 X	3082	-0-	-731	-0-	3058	3	24	9	Y	22	21	1			4
11	3600 X	3385	-0-	-215	-0-	3365	3	20	9	Y	18	18	1			4
*12	3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	3832	3	26	9	Y	24	20	1			8

TOTAL GAS PROD: 42,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 259

HURT, W. T. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 117043 COMPL. DATE 03/30/1985 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10575 - 10640

	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			Y	-0-					-0-
02	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			Y	-0-					-0-
03	186 N	165	-0-	-21	-0-	165	3			Y	-0-					-0-
04	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			Y	-0-					-0-
05	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			Y	-0-					-0-
06	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			Y	-0-					-0-
07	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			Y	-0-					-0-
08	434 N	384	-0-	-50	-0-	384	3			Y	-0-					-0-
09	390 N	331	-0-	-59	-0-	331	3			Y	-0-					-0-
10	372 N	347	-0-	-25	-0-	347	3			Y	-0-					-0-
11	360 N	334	-0-	-26	-0-	334	3			Y	-0-					-0-
12	341 N	236	-0-	-105	-0-	236	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,850 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	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	3694	3	22	9	Y	20	16	1			4
02	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3145	3	21	9	Y	19	15	1			8
03	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3521	3	23	9	Y	21	26	1			3
04	3570	X	2604	-0-	-966	-0-	2585	3	19	9	Y	17	17	1			3
05	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	4128	3	29	9	Y	26	25	1			4
06	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3714	3	32	9	Y	29	24	1			9
07	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3663	3	31	9	Y	28	27	1			10
08	4154	X	3472	-0-	-682	-0-	3450	3	22	9	Y	20	23	1			7
09	4020	X	3215	-0-	-805	-0-	3179	3	36	9	Y	33	36	1			4
10	4154	X	3150	-0-	-1004	-0-	3122	3	28	9	Y	25	25	1			4
11	3750	X	3671	-0-	-79	-0-	3650	3	21	9	Y	19	19	1			4
12	3689	X	3632	-0-	-57	-0-	3606	3	26	9	Y	24	20	1			8

TOTAL GAS PROD: 41,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 281

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	9424	X	8279	-0-	-1145	-0-	8179	3	100	9	Y	91	76	1			17
02	8512	X	8367	-0-	-145	-0-	8271	3	96	9	Y	87	65	1			39
03	11045	X	11045	-0-	-0-	-0-	10934	3	111	9	Y	101	124	1			16
04	9120	X	8048	-0-	-1072	-0-	7964	3	84	9	Y	76	76	1			16
05	10956	X	10956	-0-	-0-	-0-	10858	3	98	9	Y	89	91	1			14
06	10745	X	10745	-0-	-0-	-0-	10642	3	103	9	Y	94	78	1			30
07	10998	X	10998	-0-	-0-	-0-	10889	3	109	9	Y	99	97	1			32
08	9661	X	9661	-0-	-0-	-0-	9588	3	73	9	Y	66	75	1			23
09	9405	X	9405	-0-	-0-	-0-	9300	3	105	9	Y	95	106	1			12
10	9149	X	9149	-0-	-0-	-0-	9048	3	101	9	Y	92	84	1			20
11	10576	X	10576	-0-	-0-	-0-	10478	3	98	9	Y	89	89	1			20
*12	9510	X	9510	-0-	-0-	-0-	9379	3	131	9	Y	119	100	1			39

TOTAL GAS PROD: 116,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,098

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	6634	X	6455	-0-	-179	-0-	6410	3	45	9	Y	41	33	1			9
02	6776	X	5899	-0-	-877	-0-	5858	3	41	9	Y	37	29	1			17
03	7502	X	5361	-0-	-2141	-0-	5314	3	47	9	Y	43	53	1			7
04	7260	X	3808	-0-	-3452	-0-	3740	3	68	9	Y	62	55	1			14
05	6541	X	5328	-0-	-1213	-0-	5247	3	81	9	Y	74	77	1			11
06	6330	X	5085	-0-	-1245	-0-	4998	3	87	9	Y	79	65	1			25
07	5425	X	5123	-0-	-302	-0-	5032	3	91	9	Y	83	81	1			27
08	5363	X	4728	-0-	-635	-0-	4666	3	62	9	Y	56	63	1			20
09	5160	X	4595	-0-	-565	-0-	4508	3	87	9	Y	79	89	1			10
10	5332	X	4666	-0-	-666	-0-	4591	3	75	9	Y	68	64	1			14
11	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	5129	3	68	9	Y	62	63	1			13
*12	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	5088	3	91	9	Y	83	69	1			27

TOTAL GAS PROD: 61,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 767

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	4919 X	4919	-0-	-0-	-0-	4858	3	61	9	Y	55	44	1			12
02	4395 X	4395	-0-	-0-	-0-	4341	3	54	9	Y	49	39	1			22
03	4942 X	4942	-0-	-0-	-0-	4878	3	64	9	Y	58	71	1			9
04	4170 X	3862	-0-	-308	-0-	3815	3	47	9	Y	43	43	1			9
05	4942 X	4942	-0-	-0-	-0-	4877	3	65	9	Y	59	59	1			9
06	4170 X	3933	-0-	-237	-0-	3860	3	73	9	Y	66	54	1			21
07	4929 X	4385	-0-	-544	-0-	4315	3	70	9	Y	64	63	1			22
08	4929 X	4279	-0-	-650	-0-	4228	3	51	9	Y	46	52	1			16
09	4770 X	4269	-0-	-501	-0-	4189	3	80	9	Y	73	80	1			9
10	4929 X	4184	-0-	-745	-0-	4117	3	67	9	Y	61	58	1			12
11	4587 X	4587	-0-	-0-	-0-	4531	3	56	9	Y	51	52	1			11
*12	4513 X	4513	-0-	-0-	-0-	4438	3	75	9	Y	68	57	1			22

TOTAL GAS PROD: 53,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 693

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 12 RRCID -> 164104 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 10721 PERF.10621 - 10721

01	3348 X	3104	-0-	-244	-0-	3069	3	35	9	Y	32	26	1			7
02	2940 X	2613	-0-	-327	-0-	2581	3	32	9	Y	29	24	1			12
03	3255 X	3060	-0-	-195	-0-	3021	3	39	9	Y	35	41	1			6
04	3150 X	2883	-0-	-267	-0-	2857	3	26	9	Y	24	25	1			5
05	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	4124	3	34	9	Y	31	31	1			5
06	3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	3883	3	35	9	Y	32	27	1			10
07	3933 X	3933	-0-	-0-	-0-	3893	3	40	9	Y	36	35	1			11
08	3751 X	3639	-0-	-112	-0-	3613	3	26	9	Y	24	27	1			8
09	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	3605	3	36	9	Y	33	37	1			4
10	3751 X	3556	-0-	-195	-0-	3523	3	33	9	Y	30	27	1			7
11	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	3880	3	31	9	Y	28	29	1			6
*12	3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	3781	3	41	9	Y	37	31	1			12

TOTAL GAS PROD: 42,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 371

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	4619 X	3352	-0-	-1267	-0-	3328	3	24	9	Y	22	17	1			5
02	4116 X	2902	-0-	-1214	-0-	2881	3	21	9	Y	19	15	1			9
03	4061 X	3244	-0-	-817	-0-	3219	3	25	9	Y	23	28	1			4
04	3240 X	2299	-0-	-941	-0-	2265	3	34	9	Y	31	30	1			5
05	3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	3687	3	45	9	Y	41	40	1			6
06	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	3737	3	47	9	Y	43	35	1			14
07	3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	3703	3	45	9	Y	41	41	1			14
08	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	3856	3	34	9	Y	31	34	1			11
09	3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	3910	3	54	9	Y	49	54	1			6
10	3906 X	3816	-0-	-90	-0-	3771	3	45	9	Y	41	38	1			9
11	4244 X	4244	-0-	-0-	-0-	4204	3	40	9	Y	36	37	1			8
*12	4337 X	4337	-0-	-0-	-0-	4280	3	57	9	Y	52	43	1			17

TOTAL GAS PROD: 43,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 429

HURT, W. T. ET AL WELL #: 10 RRCID -> 185508 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 10693 PERF.10598 - 10693

01	3813 X	3380	-0-	-433	-0-	3263	3	117	9	Y	106	85	1			23
02	3780 X	2519	-0-	-1261	-0-	2420	3	99	9	Y	90	75	1			38
03	4185 X	3223	-0-	-962	-0-	3118	3	105	9	Y	95	116	1			17
04	4050 X	3915	-0-	-135	-0-	3818	3	97	9	Y	88	88	1			17
05	4756 X	4756	-0-	-0-	-0-	4684	3	72	9	Y	65	73	1			9
06	4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	4285	3	67	9	Y	61	51	1			19
07	4061 X	3686	-0-	-375	-0-	3619	3	67	9	Y	61	60	1			20
08	4743 X	4103	-0-	-640	-0-	4056	3	47	9	Y	43	48	1			15
09	4590 X	4006	-0-	-584	-0-	3940	3	66	9	Y	60	67	1			8
10	4743 X	3814	-0-	-929	-0-	3748	3	66	9	Y	60	55	1			13
11	4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	4333	3	64	9	Y	58	58	1			13
12	4154 X	4062	-0-	-92	-0-	3977	3	85	9	Y	77	65	1			25

TOTAL GAS PROD: 46,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 864

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	630	N	630	-0-	-0-	-0-	582	3	48	9	Y	44	35	1	10
02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	543	3	48	9	Y	44	34	1	20
03	786	N	786	-0-	-0-	-0-	731	3	55	9	Y	50	62	1	8
04	480	N	322	-0-	-158	-0-	297	3	25	9	Y	23	27	1	4
05	496	N	489	-0-	-7	-0-	468	3	21	9	Y	19	20	1	3
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	488	3	24	9	Y	22	18	1	7
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	426	3	22	9	Y	20	20	1	7
08	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2121	3	14	9	Y	13	15	1	5
09	3000	N	4140	-0-	1140	1140	4015	3	125	9	Y	114	103	1	16
10	3100	N	2620	-0-	-480	660	2515	3	105	9	Y	95	81	1	30
11	2404	N	1744	-0-	-660	-0-	1688	3	56	9	Y	51	56	1	25
*12	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	5291	3	185	9	Y	168	138	1	55

TOTAL GAS PROD: 19,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 663

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 13 RRCID -> 195457 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10789 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	192	-0-	-87	-0-	192	3			Y	-0-			-0-
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			Y	-0-			-0-
03	217	N	117	-0-	-100	-0-	117	3			Y	-0-			-0-
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-			-0-
05	279	N	65	-0-	-214	-0-	65	3			Y	-0-			-0-
06	120	N	63	-0-	-57	-0-	63	3			Y	-0-			-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-			-0-
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			Y	-0-			-0-
09	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	3			Y	-0-			-0-
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			Y	-0-			-0-
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			Y	-0-			-0-
12	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,248 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	84	-0-	-36	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	25	-0-	-68	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
08	93	N	20	-0-	-73	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	27	-0-	-63	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 757 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	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3601	3	30	9	Y	27	22	1			6
02	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3418	3	28	9	Y	25	20	1			11
03	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	3729	3	33	9	Y	30	36	1			5
04	3450	X	2189	-0-	-1261	-0-	2168	3	21	9	Y	19	22	1			2
05	3565	X	3509	-0-	-56	-0-	3492	3	17	9	Y	15	14	1			3
06	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	6726	3	24	9	Y	22	18	1			7
07	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	6281	3	23	9	Y	21	21	1			7
08	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	4973	3	18	9	Y	16	18	1			5
09	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	4689	3	28	9	Y	25	27	1			3
10	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	5351	3	26	9	Y	24	21	1			6
11	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-	6233	3	31	9	Y	28	28	1			6
*12	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	5099	3	40	9	Y	36	30	1			12

TOTAL GAS PROD: 56,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 288

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	5735	X	5691	-0-	-44	-0-	5655	3	36	9	Y	33	27	1	7
02	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	5254	3	34	9	Y	31	24	1	14
03	5867	X	5867	-0-	-0-	-0-	5827	3	40	9	Y	36	44	1	6
04	5520	X	5111	-0-	-409	-0-	5081	3	30	9	Y	27	27	1	6
05	5859	X	5833	-0-	-26	-0-	5810	3	23	9	Y	21	24	1	3
06	5882	X	5882	-0-	-0-	-0-	5857	3	25	9	Y	23	19	1	7
07	6123	X	6123	-0-	-0-	-0-	6097	3	26	9	Y	24	23	1	8
08	5704	X	5612	-0-	-92	-0-	5594	3	18	9	Y	16	18	1	6
09	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	5715	3	25	9	Y	23	26	1	3
10	5704	X	5560	-0-	-144	-0-	5536	3	24	9	Y	22	20	1	5
11	6350	X	6350	-0-	-0-	-0-	6306	3	44	9	Y	40	34	1	11
*12	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	6149	3	70	9	Y	64	54	1	21

TOTAL GAS PROD: 69,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 360

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	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	5295	3	31	9	Y	28	23	1	6
02	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	4423	3	29	9	Y	26	20	1	12
03	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	4897	3	33	9	Y	30	37	1	5
04	4620	X	4007	-0-	-613	-0-	3982	3	25	9	Y	23	23	1	5
05	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	4925	3	28	9	Y	25	26	1	4
06	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	4700	3	29	9	Y	26	22	1	8
07	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	4712	3	32	9	Y	29	28	1	9
08	4650	X	4439	-0-	-211	-0-	4418	3	21	9	Y	19	21	1	7
09	4500	X	4339	-0-	-161	-0-	4310	3	29	9	Y	26	30	1	3
10	4650	X	4269	-0-	-381	-0-	4237	3	32	9	Y	29	25	1	7
11	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	4605	3	31	9	Y	28	29	1	6
12	4650	X	4498	-0-	-152	-0-	4456	3	42	9	Y	38	32	1	12

TOTAL GAS PROD: 55,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 327

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	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			Y	-0-			-0-
02	168	N	153	-0-	-15	-0-	153	3			Y	-0-			-0-
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-			-0-
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-			-0-
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-			-0-
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			Y	-0-			-0-
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-			-0-
08	279	N	242	-0-	-37	-0-	242	3			Y	-0-			-0-
09	240	N	213	-0-	-27	-0-	213	3			Y	-0-			-0-
10	248	N	211	-0-	-37	-0-	211	3			Y	-0-			-0-
11	240	N	212	-0-	-28	-0-	212	3			Y	-0-			-0-
12	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASHING (EDWARDS LIME -B-) 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
TOM "A" GU 3 WELL #: 1 L RRCID -> 000252 COMPL. DATE 10/22/1957 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10680 - 10780

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

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

URBANCZYK GU 3 WELL #: 2 L RRCID -> 056013 COMPL. DATE 08/08/1973 TOTAL DEPTH 11018 PERF. N/A

01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

URBANCZYK GU 1 WELL #: 2 L RRCID -> 078972 COMPL. DATE 09/27/1978 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10733 - 10741

01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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 -B-) //CONT.// 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
URBANCZYK GU 2 WELL #: 3 L RRCID -> 087778 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10698 - 10594

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

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

URBANCZYK GU 3 WELL #: 3 L RRCID -> 088798 COMPL. DATE 06/06/1980 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10634 - 10732

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

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

TOM "A" GU 3 WELL #: 2 L RRCID -> 096973 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10604 - 10667

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

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

FASHING (EDWARDS LIME -B-) //CONT.// 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
URBANCZYK GU 1 WELL #: 3 L RRCID -> 099570 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10577 - 10637

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

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

TOM "A" GU 2 WELL #: 3 L RRCID -> 108341 COMPL. DATE 11/19/1983 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10638 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		9569	-0-	9569	9569	9538	3	31	9	Y	28	22	1			18
02	DLQ G-10		8527	-0-	8527	18096	8507	3	20	9	Y	18	21	1			15
03	DLQ G-10		9353	-0-	9353	27449	9325	3	28	9	Y	25					40
04	DLQ G-10		9153	-0-	9153	36602	9131	3	22	9	Y	20	40	1			20
05	47128	X	10526	-0-	-36602	-0-	10500	3	26	9	Y	24	19	1			25
06	11314	X	11314	-0-	-0-	-0-	11296	3	18	9	Y	16	23	1			18
07	11531	X	11531	-0-	-0-	-0-	11510	3	21	9	Y	19	23	1			14
08	11390	X	11390	-0-	-0-	-0-	11378	3	12	9	Y	11					25
09	10110	X	9511	-0-	-599	-0-	9489	3	22	9	Y	20	23	1			22
10	10447	X	10404	-0-	-43	-0-	10381	3	23	9	Y	21	24	1			19
11	11511	X	11511	-0-	-0-	-0-	11479	3	32	9	Y	29					48
*12	12844	X	12844	-0-	-0-	-0-	12810	3	34	9	Y	31	59	1			20

TOTAL GAS PROD: 125,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 262

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		7	-0-	7	7	7	3		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		4	-0-	4	11	4	3		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		4	-0-	4	15	4	3		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		3	-0-	3	18	3	3		Y	-0-			-0-
05	20	X	2	-0-	-18	-0-	2	3		Y	-0-			-0-
06	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		Y	-0-			-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		Y	-0-			-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		Y	-0-			-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		Y	-0-			-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		Y	-0-			-0-
*12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45 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.	-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-

CINCO OPERATING COMPANY, LLC 153478
RICHTER,H. E. WELL #: 2 RRCID -> 086626 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 10906 PERF. 6308 - 6560

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-

VICEROY PETROLEUM, LP 885041
RICHTER, H. E. WELL #: 3 L RRCID -> 109015 COMPL. DATE 12/17/1983 TOTAL DEPTH 10897 PERF.10625 - 10711

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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/29/2017

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

FASHING (EDWARDS LIME -B-) //CONT.// 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
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-

HURT, W. T. ET AL WELL #: 8 L RRCID -> 143199 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10500 - 10772

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	7040	X	7040	-0-	-0-	-0-	7040	2			N	-0-					-0-
02	9378	X	9378	-0-	-0-	-0-	9378	2			N	-0-					-0-
03	7319	X	7319	-0-	-0-	-0-	7319	2			N	-0-					-0-
04	8311	X	8311	-0-	-0-	-0-	8311	2			N	-0-					-0-
05	7215	X	7215	-0-	-0-	-0-	7215	2			N	-0-					-0-
06	10050	X	6359	-0-	-3691	-0-	6359	2			N	-0-					-0-
07	10385	X	5675	-0-	-4710	-0-	5675	2			N	-0-					-0-
08	8587	X	6025	-0-	-2562	-0-	6025	2			N	-0-					-0-
09	8310	X	6229	-0-	-2081	-0-	6229	2			N	-0-					-0-
10	7223	X	5827	-0-	-1396	-0-	5827	2			N	-0-					-0-
11	6360	X	5267	-0-	-1093	-0-	5267	2			N	-0-					-0-
12	6448	X	5572	-0-	-876	-0-	5572	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,217 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	4898	X	4183	-0-	-715 B	-0-	398	1	3785	2	N	-0-			-0-
02	4187	X	4187	-0-	-0- B	-0-	341	1	3846	2	N	-0-			-0-
03	4526	X	4351	-0-	-175 B	-0-	296	1	4055	2	N	-0-			-0-
04	4380	X	4351	-0-	-29 B	-0-	293	1	4058	2	N	-0-			-0-
05	4650	X	2171	-0-	-2479 B	-0-	143	1	2028	2	N	-0-			-0-
06	4500	X	3756	-0-	-744 B	-0-	245	1	3511	2	N	-0-			-0-
07	4650	X	3807	-0-	-843 B	-0-	322	1	3485	2	N	-0-			-0-
08	4495	X	3157	-0-	-1338 B	-0-	257	1	2900	2	N	-0-			-0-
09	4350	X	3487	-0-	-863 B	-0-	307	1	3180	2	N	-0-			-0-
10	4939	X	4939	-0-	-0- B	-0-	495	1	4444	2	N	-0-			-0-
11	3750	X	3220	-0-	-530 B	-0-	296	1	2924	2	N	-0-			-0-
12	3813	X	3769	-0-	-44 B	-0-	323	1	3446	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5937	X	5937	-0-	-0- B	-0-	565	1	5372	2	N	-0-			-0-
02	6660	X	6660	-0-	-0- B	-0-	542	1	6118	2	N	-0-			-0-
03	7913	X	7913	-0-	-0- B	-0-	538	1	7375	2	N	-0-			-0-
04	8382	X	8382	-0-	-0- B	-0-	565	1	7817	2	N	-0-			-0-
05	12688	X	12688	-0-	-0- B	-0-	836	1	11852	2	N	-0-			-0-
06	7521	X	7521	-0-	-0- B	-0-	490	1	7031	2	N	-0-			-0-
07	4216	X	1636	-0-	-2580 B	-0-	138	1	1498	2	N	-0-			-0-
08	4216	X	2630	-0-	-1586 B	-0-	214	1	2416	2	N	-0-			-0-
09	4080	X	4014	-0-	-66 B	-0-	353	1	3661	2	N	-0-			-0-
10	4216	X	2143	-0-	-2073 B	-0-	215	1	1928	2	N	-0-			-0-
11	4080	X	3074	-0-	-1006 B	-0-	283	1	2791	2	N	-0-			-0-
*12	4473	X	4473	-0-	-0- B	-0-	383	1	4090	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 67,071 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-

FOUR MILLS (ELLENBURGER) //CONT.// 32372 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	279	N	68	-0-	-211 B	-0-	7	1	61	2	N	-0-			-0-
02	168	N	111	-0-	-57 B	-0-	9	1	102	2	N	-0-			-0-
03	359	N	359	-0-	-0- B	-0-	24	1	335	2	N	-0-			-0-
04	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	18	1	243	2	N	-0-			-0-
05	148	N	148	-0-	-0- B	-0-	10	1	138	2	N	-0-			-0-
06	5529	X	5529	-0-	-0- B	-0-	360	1	5169	2	N	-0-			-0-
07	279	N	254	-0-	-25 B	-0-	22	1	232	2	N	-0-			-0-
08	155	N	154	-0-	-1 B	-0-	12	1	142	2	N	-0-			-0-
09	1230	X	245	-0-	-985 B	-0-	22	1	223	2	N	-0-			-0-
10	1271	X	370	-0-	-901 B	-0-	37	1	333	2	N	-0-			-0-
11	1230	X	-0-	-0-	-1230 B	-0-					N	-0-			-0-
12	248	X	61	-0-	-187 B	-0-	5	1	56	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3844	X	3059	-0-	-785 B	-0-	291	1	2768	2	N	-0-			-0-
02	5544	X	2949	-0-	-2595 B	-0-	240	1	2709	2	N	-0-			-0-
03	6138	X	2838	-0-	-3300 B	-0-	193	1	2645	2	N	-0-			-0-
04	5940	X	2962	-0-	-2978 B	-0-	200	1	2762	2	N	-0-			-0-
05	3720	X	1526	-0-	-2194 B	-0-	100	1	1426	2	N	-0-			-0-
06	3599	X	3599	-0-	-0- B	-0-	234	1	3365	2	N	-0-			-0-
07	3452	X	3452	-0-	-0- B	-0-	292	1	3160	2	N	-0-			-0-
08	3069	X	2894	-0-	-175 B	-0-	235	1	2659	2	N	-0-			-0-
09	3600	X	3408	-0-	-192 B	-0-	300	1	3108	2	N	-0-			-0-
10	3720	X	2884	-0-	-836 B	-0-	289	1	2595	2	N	-0-			-0-
11	3600	X	2974	-0-	-626 B	-0-	273	1	2701	2	N	-0-			-0-
12	3534	X	3290	-0-	-244 B	-0-	282	1	3008	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,835 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	3262	X	3262	-0-	-0- B	-0-	310	1	2952	2	N	-0-			-0-
02	1853	X	1853	-0-	-0- B	-0-	151	1	1702	2	N	-0-			-0-
03	4052	X	4052	-0-	-0- B	-0-	276	1	3776	2	N	-0-			-0-
04	2612	X	2612	-0-	-0- B	-0-	176	1	2436	2	N	-0-			-0-
05	1366	X	1366	-0-	-0- B	-0-	90	1	1276	2	N	-0-			-0-
06	6759	X	6759	-0-	-0- B	-0-	440	1	6319	2	N	-0-			-0-
07	5397	X	5397	-0-	-0- B	-0-	456	1	4941	2	N	-0-			-0-
08	4094	X	4094	-0-	-0- B	-0-	333	1	3761	2	N	-0-			-0-
09	5050	X	5050	-0-	-0- B	-0-	445	1	4605	2	N	-0-			-0-
10	3954	X	3954	-0-	-0- B	-0-	396	1	3558	2	N	-0-			-0-
11	4355	X	4355	-0-	-0- B	-0-	400	1	3955	2	N	-0-			-0-
*12	3529	X	3529	-0-	-0- B	-0-	302	1	3227	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOUR MILLS (ELLENBURGER) //CONT.// 32372 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	1674	N	1600	-0-	-74 B	-0-	152	1	1448	2	N	-0-					-0-
02	1546	N	1546	-0-	-0- B	-0-	126	1	1420	2	N	-0-					-0-
03	1684	N	1684	-0-	-0- B	-0-	115	1	1569	2	N	-0-					-0-
04	1783	N	1783	-0-	-0- B	-0-	120	1	1663	2	N	-0-					-0-
05	1705	N	860	-0-	-845 B	-0-	57	1	803	2	N	-0-					-0-
06	1665	N	1665	-0-	-0- B	-0-	108	1	1557	2	N	-0-					-0-
07	1829	N	1364	-0-	-465 B	-0-	115	1	1249	2	N	-0-					-0-
08	1500	N	1500	-0-	-0- B	-0-	122	1	1378	2	N	-0-					-0-
09	1713	N	1713	-0-	-0- B	-0-	151	1	1562	2	N	-0-					-0-
10	1443	N	1443	-0-	-0- B	-0-	145	1	1298	2	N	-0-					-0-
11	1674	N	1674	-0-	-0- B	-0-	154	1	1520	2	N	-0-					-0-
*12	1805	N	1805	-0-	-0- B	-0-	155	1	1650	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2046	X	1896	-0-	-150 B	-0-	180	1	1716	2	N	-0-					-0-
02	1979	X	1979	-0-	-0- B	-0-	161	1	1818	2	N	-0-					-0-
03	2363	X	2363	-0-	-0- B	-0-	161	1	2202	2	N	-0-					-0-
04	2378	X	2378	-0-	-0- B	-0-	160	1	2218	2	N	-0-					-0-
05	2201	X	1187	-0-	-1014 B	-0-	78	1	1109	2	N	-0-					-0-
06	2280	X	2256	-0-	-24 B	-0-	147	1	2109	2	N	-0-					-0-
07	2449	X	1858	-0-	-591 B	-0-	157	1	1701	2	N	-0-					-0-
08	2449	X	1845	-0-	-604 B	-0-	150	1	1695	2	N	-0-					-0-
09	2370	X	1957	-0-	-413 B	-0-	172	1	1785	2	N	-0-					-0-
10	2325	X	1772	-0-	-553 B	-0-	178	1	1594	2	N	-0-					-0-
11	2250	X	1927	-0-	-323 B	-0-	177	1	1750	2	N	-0-					-0-
*12	2094	X	2094	-0-	-0- B	-0-	179	1	1915	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,512 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-

FRANCES HILL (CANYON) //CONT.// 32519 155 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HENRY PETROLEUM LLC 378641
HILL, FRANCES -89- WELL #: 3 RRCID -> 160169 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 5299 - 5350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	X	856	-0-	-12	-0-	856	2			N	-0-					-0-
02	854	X	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-
03	930	X	900	-0-	-30	-0-	900	2			N	-0-					-0-
04	969	X	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-
05	961	X	853	-0-	-108	-0-	853	2			N	-0-					-0-
06	930	X	891	-0-	-39	-0-	891	2			N	-0-					-0-
07	992	X	911	-0-	-81	-0-	911	2			N	-0-					-0-
08	992	X	896	-0-	-96	-0-	896	2			N	-0-					-0-
09	960	X	813	-0-	-147	-0-	813	2			N	-0-					-0-
10	930	X	673	-0-	-257	-0-	673	2			N	-0-					-0-
11	900	X	623	-0-	-277	-0-	623	2			N	-0-					-0-
12	899	X	864	-0-	-35	-0-	864	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, FRANCES -67- WELL #: 3 RRCID -> 165378 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6086 - 6094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
03	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
05	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	2			N	-0-					-0-
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	2			N	-0-					-0-
07	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	2			N	-0-					-0-
08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
*12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,931 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

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

FRANCES HILL (CANYON) //CONT.// 32519 155 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
PETEX 659782
HILL -68- WELL #: 1 U RRCID -> 063704 COMPL. DATE 09/01/1975 TOTAL DEPTH 6540 PERF. N/A

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

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

ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC 730462
EPPS, HATTIE "D" WELL #: 4 RRCID -> 178770 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 4641 - 5140

01	341	N	246	-0-	-95	-0-	127	1	119	2	N	-0-					-0-
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	175	1	176	2	N	-0-					-0-
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	186	1	192	2	N	-0-					-0-
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	133	1	132	2	N	-0-					-0-
05	403	N	243	-0-	-160	-0-	122	1	121	2	N	-0-					-0-
06	360	N	203	-0-	-157	-0-	57	1	146	2	N	-0-					-0-
07	279	N	250	-0-	-29	-0-	65	1	185	2	N	-0-					-0-
08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	68	1	174	2	N	-0-					-0-
09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	64	1	164	2	N	-0-					-0-
10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	42	1	43	2	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,491 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

01	DLQ	G-10	128	-0-	128	128	128	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	115	-0-	115	243	115	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	135	-0-	135	378	135	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	133	-0-	133	511	133	3			Y	-0-					-0-
05	648	N	137	-0-	-511	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
08	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,406 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 #: 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	DLQ G-10		156	-0-	156	156	156	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		138	-0-	138	294	138	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		155	-0-	155	449	155	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		153	-0-	153	602	153	3			Y	-0-					-0-
05	765	N	163	-0-	-602	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
08	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
11	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

CANYON RANCH WELL #: 1101E RRCID -> 056701 COMPL. DATE 09/11/1973 TOTAL DEPTH 6998 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		56	-0-	56	56	56	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		24	-0-	24	80	24	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		80	-0-	80	160	80	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		221	-0-	221	381	221	3			Y	-0-					-0-
05	609	N	228	-0-	-381	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
09	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	3			Y	-0-					-0-
10	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3			Y	-0-					-0-
11	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,877 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 #: 0903E RRCID -> 126129 COMPL. DATE 08/16/1999 TOTAL DEPTH 6364 PERF. 5944 - 6047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		195	-0-	195	195	195	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		173	-0-	173	368	173	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		199	-0-	199	567	199	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		199	-0-	199	766	199	3			Y	-0-					-0-
05	983	N	217	-0-	-766	-0-	217	3			Y	-0-					-0-
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
07	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
08	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
10	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
11	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMAN OIL & REFINING COMPANY 350200
WHEAT -108- WELL #: 1 RRCID -> 179204 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6385 - 6504

01	1581	N	1500	-0-	-81	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
02	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
03	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
04	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
05	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	1464	-0-	-96	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	1456	-0-	-63	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
08	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
09	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
10	1457	N	1364	-0-	-93	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
11	1680	N	1109	-0-	-571	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
12	1612	N	1596	-0-	-16	-0-	1596	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHEAT -109- WELL #: 1 RRCID -> 181672 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5700 - 5871

01	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
03	620	N	558	-0-	-62	-0-	558	3			N	-0-					-0-
04	600	N	510	-0-	-90	-0-	510	3			N	-0-					-0-
05	558	N	540	-0-	-18	-0-	540	3			N	-0-					-0-
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
07	527	N	454	-0-	-73	-0-	454	3			N	-0-					-0-
08	527	N	440	-0-	-87	-0-	440	3			N	-0-					-0-
09	600	N	513	-0-	-87	-0-	513	3			N	-0-					-0-
10	465	N	459	-0-	-6	-0-	459	3			N	-0-					-0-
11	420	N	412	-0-	-8	-0-	412	3			N	-0-					-0-
*12	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY //CONT.// 350200
HILL -86- WELL #: 1 RRCID -> 182819 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6270 - 6310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
02	224	N	52	-0-	-172	-0-	52	3			N	-0-					-0-
03	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-					-0-
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
07	155	N	45	-0-	-110	-0-	45	3			N	-0-					-0-
08	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	3			N	-0-					-0-
09	450	N	80	-0-	-370	-0-	80	3			N	-0-					-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
11	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	3			N	-0-					-0-
12	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENRY PETROLEUM LLC 378641
HILL, FRANCIS -85- WELL #: 1 RRCID -> 056796 COMPL. DATE 09/22/1973 TOTAL DEPTH 6572 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-
02	980	N	878	-0-	-102	-0-	878	2			N	-0-					-0-
03	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-
04	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					-0-
05	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
06	960	N	718	-0-	-242	-0-	718	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	715	-0-	-308	-0-	715	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	570	-0-	-515	-0-	570	2			N	-0-					-0-
09	720	N	617	-0-	-103	-0-	617	2			N	-0-					-0-
10	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
11	540	N	528	-0-	-12	-0-	528	2			N	-0-					-0-
*12	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,078 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	1612	N	1503	-0-	-109	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
02	1512	N	1491	-0-	-21	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	1382	-0-	-292	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	1378	-0-	-62	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	1317	-0-	-326	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
06	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	1142	-0-	-284	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	1228	-0-	-74	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	1331	-0-	-169	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	980	-0-	-167	-0-	980	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	598	-0-	-602	-0-	598	2			N	-0-					-0-
12	1364	N	1131	-0-	-233	-0-	1131	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
HILL, GRADY WELL #: 1 RRCID -> 143469 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 6200 - 6240

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

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

HILL, GRADY WELL #: 2 RRCID -> 143470 COMPL. DATE 08/09/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6028 - 6068

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

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

WHEAT WELL #: 3 RRCID -> 147394 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 5213 - 5308

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310 N	254	-0-	-56	-0-	254	2			N	-0-					-0-
02	280 N	267	-0-	-13	-0-	267	2			N	-0-					-0-
03	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
04	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
05	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
06	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
07	341 N	337	-0-	-4	-0-	337	2			N	-0-					-0-
08	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
09	360 N	302	-0-	-58	-0-	302	2			N	-0-					-0-
10	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
11	360 N	232	-0-	-128	-0-	232	2			N	-0-					-0-
*12	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,706 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
HILL, FRANCES -85- WELL #: 2 RRCID -> 186261 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6194 - 6232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	796	-0-	-41	-0-	796	2			N	-0-					-0-
02	756	N	738	-0-	-18	-0-	738	2			N	-0-					-0-
03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
04	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
05	806	N	788	-0-	-18	-0-	788	2			N	-0-					-0-
06	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
07	868	N	721	-0-	-147	-0-	721	2			N	-0-					-0-
08	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					-0-
09	840	N	719	-0-	-121	-0-	719	2			N	-0-					-0-
10	713	N	627	-0-	-86	-0-	627	2			N	-0-					-0-
11	930	N	426	-0-	-504	-0-	426	2			N	-0-					-0-
*12	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,071 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1023	N	889	-0-	-134	-0-	889	2			N	-0-					-0-
02	896	N	827	-0-	-69	-0-	827	2			N	-0-					-0-
03	899	N	848	-0-	-51	-0-	848	2			N	-0-					-0-
04	870	N	830	-0-	-40	-0-	830	2			N	-0-					-0-
05	930	N	819	-0-	-111	-0-	819	2			N	-0-					-0-
06	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-
07	868	N	749	-0-	-119	-0-	749	2			N	-0-					-0-
08	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					-0-
09	960	N	744	-0-	-216	-0-	744	2			N	-0-					-0-
10	744	N	704	-0-	-40	-0-	704	2			N	-0-					-0-
11	960	N	556	-0-	-404	-0-	556	2			N	-0-					-0-
*12	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,911 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	651	N	484	-0-	-167	-0-	12	1	472	2	Y	-0-					1
02	476	N	268	-0-	-208	-0-	25	1	243	2	Y	-0-					1
03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	48	1	569	2	Y	-0-					1
04	480	N	474	-0-	-6	-0-	29	1	445	2	Y	-0-					1
05	622	N	622	-0-	-0-	-0-	19	1	603	2	Y	-0-					1
06	600	N	515	-0-	-85	-0-	16	1	499	2	Y	-0-					1
07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	17	1	511	2	Y	-0-					1
08	620	N	528	-0-	-92	-0-	17	1	511	2	Y	-0-					1
09	510	N	478	-0-	-32	-0-	14	1	464	2	Y	-0-					1
10	527	N	403	-0-	-124	-0-	12	1	391	2	Y	-0-					1
11	510	N	486	-0-	-24	-0-	13	1	473	2	Y	-0-					1
12	496	N	440	-0-	-56	-0-	12	1	428	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 5,843 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
JOHNSON & LINDLEY, LLC //CONT.// 433771
COX -84- WELL #: 1 RRCID -> 053095 COMPL. DATE 07/22/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	235	-0-	-44	-0-	6	1	229	2	Y	-0-					3
02	252	N	151	-0-	-101	-0-	14	1	137	2	Y	-0-					3
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	24	1	281	2	Y	-0-					3
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	19	1	281	2	Y	-0-					3
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	12	1	381	2	Y	-0-					3
06	300	N	233	-0-	-67	-0-	7	1	226	2	Y	-0-					3
07	310	N	179	-0-	-131	-0-	6	1	173	2	Y	-0-					3
08	403	N	162	-0-	-241	-0-	5	1	157	2	Y	-0-					3
09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	10	1	338	2	Y	-0-					3
10	968	N	968	-0-	-0-	-0-	29	1	939	2	Y	-0-					3
11	809	N	809	-0-	-0-	-0-	22	1	787	2	Y	-0-					3
*12	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	40	1	1466	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 5,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, FRANCES -68- WELL #: 3 RRCID -> 053096 COMPL. DATE 07/11/1972 TOTAL DEPTH 6812 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	351	-0-	-300	-0-	9	1	342	2	Y	-0-					-0-
02	532	N	369	-0-	-163	-0-	35	1	334	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	49	1	571	2	Y	-0-					-0-
04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	36	1	543	2	Y	-0-					-0-
05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	17	1	569	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	564	-0-	-36	-0-	18	1	546	2	Y	-0-					-0-
07	616	N	616	-0-	-0-	-0-	20	1	596	2	Y	-0-					-0-
08	589	N	500	-0-	-89	-0-	16	1	484	2	Y	-0-					-0-
09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	17	1	562	2	Y	-0-					-0-
10	620	N	423	-0-	-197	-0-	13	1	410	2	Y	-0-					-0-
11	635	N	635	-0-	-0-	-0-	17	1	618	2	Y	-0-					-0-
12	589	N	497	-0-	-92	-0-	13	1	484	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS A & M -69- WELL #: 1 RRCID -> 053097 COMPL. DATE 06/25/1972 TOTAL DEPTH 6812 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	1123	-0-	-1357	-0-	28	1	1095	2	Y	-0-					21
02	2324	X	1812	-0-	-512	-0-	171	1	1641	2	Y	-0-					21
03	2573	X	2402	-0-	-171	-0-	188	1	2214	2	Y	-0-					21
04	2490	X	2318	-0-	-172	-0-	144	1	2174	2	Y	-0-					21
05	2263	X	2063	-0-	-200	-0-	61	1	2002	2	Y	-0-					21
06	2310	X	2292	-0-	-18	-0-	71	1	2221	2	Y	-0-					21
07	2387	X	2302	-0-	-85	-0-	74	1	2228	2	Y	-0-					21
08	2387	X	2039	-0-	-348	-0-	64	1	1975	2	Y	-0-					21
09	2310	X	1692	-0-	-618	-0-	50	1	1642	2	Y	-0-					21
10	2356	X	295	-0-	-2061	-0-	9	1	286	2	Y	-0-					21
11	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	65	1	2353	2	Y	-0-					21
*12	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	75	1	2759	2	Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 23,590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
JOHNSON & LINDLEY, LLC //CONT.// 433771
TEXAS A & M -63- WELL #: 2 RRCID -> 053243 COMPL. DATE 08/11/1972 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6360 - 6412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	953	-0-	-752	-0-	24	1	929	2	Y	-0-			8
02	1372	N	1113	-0-	-259	-0-	105	1	1008	2	Y	-0-			8
03	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	133	1	1567	2	Y	-0-			8
04	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	90	1	1354	2	Y	-0-			8
05	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	39	1	1286	2	Y	-0-			8
06	1650	N	1131	-0-	-519	-0-	35	1	1096	2	Y	-0-			8
07	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	50	1	1504	2	Y	-0-			8
08	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	49	1	1502	2	Y	-0-			8
09	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	37	1	1228	2	Y	-0-			8
10	1550	N	1107	-0-	-443	-0-	33	1	1074	2	Y	-0-			8
11	1500	N	1278	-0-	-222	-0-	34	1	1244	2	Y	-0-			8
12	1302	N	1043	-0-	-259	-0-	28	1	1015	2	Y	-0-			8

TOTAL GAS PROD: 15,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS A & M -69- WELL #: 3 RRCID -> 053493 COMPL. DATE 09/07/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6360 - 6385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	2021	-0-	-2846	-0-	49	1	1972	2	Y	-0-			28
02	4732	X	2213	-0-	-2519	-0-	209	1	2004	2	Y	-0-			28
03	5239	X	3907	-0-	-1332	-0-	306	1	3601	2	Y	-0-			28
04	5070	X	2885	-0-	-2185	-0-	179	1	2706	2	Y	-0-			28
05	4092	X	2709	-0-	-1383	-0-	81	1	2628	2	Y	-0-			28
06	3780	X	2182	-0-	-1598	-0-	69	1	2113	2	Y	-0-			28
07	3906	X	385	-0-	-3521	-0-	12	1	373	2	Y	-0-			28
08	3906	X	3667	-0-	-239	-0-	117	1	3550	2	Y	-0-			28
09	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	135	1	4425	2	Y	-0-			28
10	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	134	1	4311	2	Y	-0-			28
11	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	115	1	4205	2	Y	-0-			28
*12	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	131	1	4850	2	Y	-0-			28

TOTAL GAS PROD: 38,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS A & M -69- WELL #: 4 RRCID -> 053494 COMPL. DATE 09/14/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	1359	-0-	-1276	-0-	34	1	1325	2	Y	-0-			14
02	2520	X	1018	-0-	-1502	-0-	96	1	922	2	Y	-0-			14
03	2790	X	2090	-0-	-700	-0-	164	1	1926	2	Y	-0-			14
04	2700	X	1497	-0-	-1203	-0-	93	1	1404	2	Y	-0-			14
05	1767	X	1223	-0-	-544	-0-	36	1	1187	2	Y	-0-			14
06	2010	X	1278	-0-	-732	-0-	40	1	1238	2	Y	-0-			14
07	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	78	1	2327	2	Y	-0-			14
08	2077	X	2000	-0-	-77	-0-	63	1	1937	2	Y	-0-			14
09	2061	X	2061	-0-	-0-	-0-	61	1	2000	2	Y	-0-			14
10	2418	X	1890	-0-	-528	-0-	57	1	1833	2	Y	-0-			14
11	2340	X	670	-0-	-1670	-0-	18	1	652	2	Y	-0-			14
12	2418	X	575	-0-	-1843	-0-	15	1	560	2	Y	-0-			14

TOTAL GAS PROD: 18,066 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
JOHNSON & LINDLEY, LLC //CONT.// 433771
COX, L. L. -70- WELL #: 2 RRCID -> 054206 COMPL. DATE 12/25/1972 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					-0-
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					-0-
05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
09	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
10	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX, L. L. -83- WELL #: 4 RRCID -> 055153 COMPL. DATE 04/23/1973 TOTAL DEPTH 6600 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	2759	X	884	-0-	-1875	-0-	22	1	862	2	Y	-0-					14
02	2492	X	1032	-0-	-1460	-0-	97	1	935	2	Y	-0-					14
03	2759	X	2061	-0-	-698	-0-	162	1	1899	2	Y	-0-					14
04	2340	X	1765	-0-	-575	-0-	109	1	1656	2	Y	-0-					14
05	1860	X	1576	-0-	-284	-0-	47	1	1529	2	Y	-0-					14
06	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	67	1	2090	2	Y	-0-					14
07	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	79	1	2371	2	Y	-0-					14
08	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	73	1	2230	2	Y	-0-					14
09	2160	N	2130	-0-	-30	-0-	63	1	2067	2	Y	-0-					14
10	2449	N	1771	-0-	-678	-0-	53	1	1718	2	Y	-0-					14
11	2220	N	2090	-0-	-130	-0-	56	1	2034	2	Y	-0-					14
*12	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	61	1	2234	2	Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 22,514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPS-TEXAS A & M -47- WELL #: 2 RRCID -> 055226 COMPL. DATE 05/16/1973 TOTAL DEPTH 6732 PERF. N/A

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	33	1	1298	2	Y	-0-					5
02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	66	1	633	2	Y	-0-					5
03	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	83	1	975	2	Y	-0-					5
04	1290	N	1017	-0-	-273	-0-	63	1	954	2	Y	-0-					5
05	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	39	1	1286	2	Y	-0-					5
06	1020	N	838	-0-	-182	-0-	26	1	812	2	Y	-0-					5
07	1054	N	865	-0-	-189	-0-	28	1	837	2	Y	-0-					5
08	1333	N	1247	-0-	-86	-0-	39	1	1208	2	Y	-0-					5
09	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	38	1	1250	2	Y	-0-					5
10	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	42	1	1347	2	Y	-0-					5
11	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	37	1	1343	2	Y	-0-					5
*12	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	36	1	1317	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 13,790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
JOHNSON & LINDLEY, LLC //CONT.// 433771
TEXAS A & M -63- WELL #: 5 RRCID -> 056014 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 6790 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	3	1	100	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	63	-0-	-21	-0-	6	1	57	2	Y	-0-					-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	10	1	118	2	Y	-0-					-0-
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	7	1	111	2	Y	-0-					-0-
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	4	1	133	2	Y	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	4	1	126	2	Y	-0-					-0-
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	4	1	134	2	Y	-0-					-0-
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	4	1	125	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	108	-0-	-12	-0-	3	1	105	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	79	-0-	-45	-0-	2	1	77	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	112	-0-	-8	-0-	3	1	109	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	88	-0-	-36	-0-	2	1	86	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	2	Y	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
09	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
10	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
12	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS A&M "62" WELL #: 7 RRCID -> 133654 COMPL. DATE 02/04/1990 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6417 - 6475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1966	-0-	-1599	-0-	49	1	1917	2	Y	-0-					28
02	3248	X	1448	-0-	-1800	-0-	137	1	1311	2	Y	-0-					28
03	3596	X	3101	-0-	-495	-0-	243	1	2858	2	Y	-0-					28
04	3480	X	3018	-0-	-462	-0-	186	1	2832	2	Y	-0-					28
05	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	110	1	3554	2	Y	-0-					28
06	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	101	1	3162	2	Y	-0-					28
07	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	119	1	3528	2	Y	-0-					28
08	3658	X	3254	-0-	-404	-0-	103	1	3151	2	Y	-0-					28
09	3540	X	3165	-0-	-375	-0-	93	1	3072	2	Y	-0-					28
10	3658	X	2508	-0-	-1150	-0-	75	1	2433	2	Y	-0-					28
11	3540	X	3160	-0-	-380	-0-	85	1	3075	2	Y	-0-					28
12	3658	X	3068	-0-	-590	-0-	81	1	2987	2	Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 35,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
JOHNSON & LINDLEY, LLC //CONT.// 433771
HILL, FRANCES "85" WELL #: 6 RRCID -> 148187 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6044 - 6098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	589	N	299	-0-	-290	-0-	7	1	292	2	Y	-0-			1
02	504	N	394	-0-	-110	-0-	37	1	357	2	Y	-0-			1
03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	54	1	629	2	Y	-0-			1
04	697	N	697	-0-	-0-	-0-	43	1	654	2	Y	-0-			1
05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	17	1	566	2	Y	-0-			1
06	660	N	559	-0-	-101	-0-	17	1	542	2	Y	-0-			1
07	713	N	527	-0-	-186	-0-	17	1	510	2	Y	-0-			1
08	589	N	577	-0-	-12	-0-	18	1	559	2	Y	-0-			1
09	570	N	451	-0-	-119	-0-	13	1	438	2	Y	-0-			1
10	527	N	496	-0-	-31	-0-	15	1	481	2	Y	-0-			1
11	626	N	626	-0-	-0-	-0-	17	1	609	2	Y	-0-			1
*12	640	N	640	-0-	-0-	-0-	17	1	623	2	Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 6,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS A & M "69" WELL #: 2 RRCID -> 177405 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6140 - 6382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1020	-0-	-96	-0-	25	1	995	2	Y	-0-			12
02	1036	N	991	-0-	-45	-0-	94	1	897	2	Y	-0-			12
03	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	109	1	1283	2	Y	-0-			12
04	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	70	1	1052	2	Y	-0-			12
05	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	36	1	1172	2	Y	-0-			12
06	1350	N	1117	-0-	-233	-0-	35	1	1082	2	Y	-0-			12
07	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	41	1	1242	2	Y	-0-			12
08	1209	N	1161	-0-	-48	-0-	37	1	1124	2	Y	-0-			12
09	1110	N	892	-0-	-218	-0-	26	1	866	2	Y	-0-			12
10	1271	N	982	-0-	-289	-0-	29	1	953	2	Y	-0-			12
11	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	32	1	1170	2	Y	-0-			12
*12	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	30	1	1113	2	Y	-0-			12

TOTAL GAS PROD: 13,513 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	1581	N	1224	-0-	-357	-0-	1224	2			N	-0-			-0-
02	1008	N	932	-0-	-76	-0-	932	2			N	-0-			-0-
03	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-			-0-
04	1170	N	1072	-0-	-98	-0-	1072	2			N	-0-			-0-
05	1023	N	894	-0-	-129	-0-	894	2			N	-0-			-0-
06	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-			-0-
07	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			N	-0-			-0-
08	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			N	-0-			-0-
09	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-			-0-
10	1798	N	1780	-0-	-18	-0-	1780	2			N	-0-			-0-
11	1710	N	1033	-0-	-677	-0-	1033	2			N	-0-			-0-
12	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
PETEX //CONT.// 659782
WHEAT -109- WELL #: 1 RRCID -> 065518 COMPL. DATE 02/13/1976 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	484	-0-	-229	-0-	484	2			N	-0-					-0-
02	868	N	448	-0-	-420	-0-	448	2			N	-0-					-0-
03	899	N	527	-0-	-372	-0-	527	2			N	-0-					-0-
04	480	N	436	-0-	-44	-0-	436	2			N	-0-					-0-
05	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
06	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
07	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
08	682	N	588	-0-	-94	-0-	588	2			N	-0-					-0-
09	690	N	594	-0-	-96	-0-	594	2			N	-0-					-0-
10	620	N	373	-0-	-247	-0-	373	2			N	-0-					-0-
11	570	N	503	-0-	-67	-0-	503	2			N	-0-					-0-
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,922 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL -86- WELL #: 2 RRCID -> 066314 COMPL. DATE 04/12/1976 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 6118 - 6245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
03	279	N	154	-0-	-125	-0-	154	2			N	-0-					-0-
04	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	2			N	-0-					-0-
05	217	N	108	-0-	-109	-0-	108	2			N	-0-					-0-
06	150	N	103	-0-	-47	-0-	103	2			N	-0-					-0-
07	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					-0-
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
09	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
11	210	N	114	-0-	-96	-0-	114	2			N	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,889 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	2635	N	974	-0-	-1661	-0-	501	1	473	2	N	-0-					-0-
02	2212	N	2172	-0-	-40	-0-	1085	1	1087	2	N	-0-					-0-
03	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	1196	1	1230	2	N	-0-					-0-
04	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	1216	1	1199	2	N	-0-					-0-
05	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	1273	1	1262	2	N	-0-					-0-
06	2340	N	1177	-0-	-1163	-0-	321	1	856	2	N	-0-					-0-
07	2511	N	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					-0-
08	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	397	1	1017	2	N	-0-					-0-
09	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	386	1	985	2	N	-0-					-0-
10	333	N	333	-0-	-0-	-0-	108	1	225	2	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
EPPS, HATTIE "D" WELL #: 3 RRCID -> 151603 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6265 - 6425

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

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	6	8			7
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	6			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/02/2017 - P/A 06/02/17

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

FRANCES HILL (PENN, LOWER) //CONT.// 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HENRY PETROLEUM LLC 378641
HILL, FRANCES -67- WELL #: 2 RRCID -> 159920 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 6656 - 6684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, FRANCES -66- WELL #: 2 RRCID -> 160065 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6619 - 6832

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
	01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	02	14B2 EXT		32	-0-	32	32	32	2			N	-0-					-0-
	03	14B2 EXT		290	-0-	290	322	290	2			N	-0-					-0-
	04	504	X	182	-0-	-322	-0-	182	2			N	-0-					-0-
	05	313	X	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
	06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
	07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
	08	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	2			N	-0-					-0-
	09	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
	10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
	11	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
*	12	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

FRANCES HILL (PENN, LOWER) //CONT.// 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
INDIGO PETROLEUM, LLC 423832
MAYFIELD "A" WELL #: 2H RRCID -> 265909 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 7595 - 7605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T.	A.	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	2201	X	868	-0-	-1333	-0-	22	1	846	2	Y	-0-					13
02	1932	X	1879	-0-	-53	-0-	178	1	1701	2	Y	-0-					13
03	2240	X	2240	-0-	-0-	-0-	176	1	2064	2	Y	-0-					13
04	1710	X	1706	-0-	-4	-0-	106	1	1600	2	Y	-0-					13
05	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	63	1	2061	2	Y	-0-					13
06	2160	X	2022	-0-	-138	-0-	63	1	1959	2	Y	-0-					13
07	1767	N	1634	-0-	-133	-0-	53	1	1581	2	Y	-0-					13
08	2139	N	1027	-0-	-1112	-0-	32	1	995	2	Y	-0-					13
09	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	78	1	2587	2	Y	-0-					13
10	1643	N	1624	-0-	-19	-0-	49	1	1575	2	Y	-0-					13
11	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	62	1	2259	2	Y	-0-					13
12	2759	N	2205	-0-	-554	-0-	58	1	2147	2	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 22,315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, J. CLEO 855610
HOLMAN-FAGAN 44 WELL #: 1 RRCID -> 171797 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6941 - 7068

01	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
02	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
03	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
06	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
07	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
08	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
09	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
10	589	N	575	-0-	-14	-0-	575	2			N	-0-					-0-
11	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
*12	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER) //CONT.// 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	19	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	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 291 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	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					10
02	420	N	407	-0-	-13	-0-	407	3			N	-0-					10
03	465	N	439	-0-	-26	-0-	439	3			N	-0-					10
04	480	N	422	-0-	-58	-0-	422	3			N	-0-					10
05	465	N	434	-0-	-31	-0-	434	3			N	-0-					10
06	420	N	414	-0-	-6	-0-	414	3			N	-0-					10
07	434	N	409	-0-	-25	-0-	409	3			N	-0-					10
08	434	N	414	-0-	-20	-0-	414	3			N	-0-	10	7			-0-
09	420	N	418	-0-	-2	-0-	418	3			N	-0-					-0-
10	403	N	357	-0-	-46	-0-	357	3			N	-0-					-0-
11	390	N	282	-0-	-108	-0-	282	3			N	-0-					-0-
12	434	N	405	-0-	-29	-0-	405	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL WELL #: 2 RRCID -> 159863 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6594 - 6635

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	452	-0-	-106	-0-	452	3			N	-0-					-0-
02	420	N	418	-0-	-2	-0-	418	3			N	-0-					-0-
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
07	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
08	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
09	510	N	450	-0-	-60	-0-	450	3			N	-0-					-0-
10	558	N	387	-0-	-171	-0-	387	3			N	-0-					-0-
11	540	N	329	-0-	-211	-0-	329	3			N	-0-					-0-
*12	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER) //CONT.// 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
TRIPLE G OPERATING, LLC //CONT.// 870379
REVEILLE WELL #: 1 RRCID -> 161127 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6664 - 6714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3			N	-0-					78
02	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3			N	-0-					78
03	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3			N	-0-					78
04	1470	N	1362	-0-	-108	-0-	1362	3			N	-0-					78
05	1581	N	1422	-0-	-159	-0-	1422	3			N	-0-					78
06	1530	N	1459	-0-	-71	-0-	1459	3			N	-0-					78
07	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3			N	-0-					78
08	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3			N	-0-					78
09	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1539	3	7	9	N	6					84
10	1581	N	1341	-0-	-240	-0-	1334	3	7	9	N	6					90
11	1530	N	955	-0-	-575	-0-	955	3			N	-0-	76	1			14
12	1612	N	1539	-0-	-73	-0-	1539	3			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 17,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SPIRIT WELL #: 1 RRCID -> 167364 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6837 - 6897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	2810	3			N	-0-					40
02	1907	X	1907	-0-	-0-	-0-	1907	3			N	-0-					40
03	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	2385	3			N	-0-					40
04	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	2411	3			N	-0-					40
05	2312	X	2312	-0-	-0-	-0-	2312	3			N	-0-					40
06	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	3			N	-0-					40
07	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	3			N	-0-					40
08	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	3			N	-0-					40
09	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	3			N	-0-					40
10	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	3			N	-0-					40
11	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			N	-0-					40
*12	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	2778	3			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 27,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REVEILLE WELL #: 4 RRCID -> 167366 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7030 - 7069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1541	-0-	-133	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	1396	-0-	-4	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
03	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3			N	-0-					-0-
04	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	1530	-0-	-20	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	1463	-0-	-37	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	1380	-0-	-170	-0-	1380	3			N	-0-					-0-
08	1519	N	1385	-0-	-134	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
09	1470	N	1426	-0-	-44	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
10	1395	N	1245	-0-	-150	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
11	1350	N	874	-0-	-476	-0-	874	3			N	-0-					-0-
*12	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,882 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER) //CONT.// 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
TRIPLE G OPERATING, LLC //CONT.// 870379
HOLMAN-FAGAN WELL #: 4601 RRCID -> 169643 COMPL. DATE 06/11/1998 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 6876 - 6915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	242	3	40	9	N	36	180	1			16
02	196	N	194	-0-	-2	-0-	190	3	4	9	N	4					20
03	186	N	113	-0-	-73	-0-	103	3	10	9	N	9					29
04	270	N	125	-0-	-145	-0-	116	3	9	9	N	8					37
05	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	3			N	-0-					37
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	229	3	122	9	N	111					148
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	215	3	6	9	N	5					153
08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	248	3	7	9	N	6					159
09	360	N	204	-0-	-156	-0-	190	3	14	9	N	13					172
10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	229	3	4	9	N	4	176	1			-0-
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
12	217	N	211	-0-	-6	-0-	197	3	14	9	N	13					13

TOTAL GAS PROD: 2,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 209

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	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	3			N	-0-					78
02	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	3			N	-0-					78
03	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	3			N	-0-					78
04	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	3			N	-0-					78
05	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	3			N	-0-					78
06	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	3			N	-0-					78
07	2170	N	1997	-0-	-173	-0-	1985	3	12	9	N	11					89
08	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2487	3	7	9	N	6					95
09	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2252	3	17	9	N	15					110
10	1984	N	1923	-0-	-61	-0-	1923	3			N	-0-					110
11	2100	N	1319	-0-	-781	-0-	1293	3	26	9	N	24	94	1			40
*12	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	3			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 26,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

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	558	N	462	-0-	-96	-0-	462	3			N	-0-					-0-
02	476	N	434	-0-	-42	-0-	434	3			N	-0-					-0-
03	496	N	482	-0-	-14	-0-	482	3			N	-0-					-0-
04	450	N	447	-0-	-3	-0-	447	3			N	-0-					-0-
05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
08	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
09	540	N	515	-0-	-25	-0-	515	3			N	-0-					-0-
10	496	N	428	-0-	-68	-0-	428	3			N	-0-					-0-
11	540	N	225	-0-	-315	-0-	225	3			N	-0-					-0-
12	527	N	499	-0-	-28	-0-	499	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER) //CONT.// 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
TRIPLE G OPERATING, LLC //CONT.// 870379
HULLABALOO WELL #: 1 RRCID -> 171476 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 6900 - 6909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
05	682	N	514	-0-	-168	-0-	514	3			N	-0-					-0-
06	540	N	479	-0-	-61	-0-	479	3			N	-0-					-0-
07	527	N	489	-0-	-38	-0-	489	3			N	-0-					-0-
08	527	N	476	-0-	-51	-0-	476	3			N	-0-					-0-
09	480	N	454	-0-	-26	-0-	454	3			N	-0-					-0-
10	496	N	392	-0-	-104	-0-	392	3			N	-0-					-0-
11	450	N	382	-0-	-68	-0-	382	3			N	-0-					-0-
*12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,758 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	744	N	558	-0-	-186	-0-	558	3			N	-0-					18
02	560	N	454	-0-	-106	-0-	454	3			N	-0-					18
03	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					18
04	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					18
05	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					18
06	922	N	922	-0-	-0-	-0-	920	3	2	9	N	2					20
07	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					20
08	837	N	805	-0-	-32	-0-	805	3			N	-0-					20
09	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					20
10	899	N	760	-0-	-139	-0-	760	3			N	-0-					20
11	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					20
12	1023	N	829	-0-	-194	-0-	829	3			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 9,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	868	N	743	-0-	-125	-0-	743	3			N	-0-					-0-
02	812	N	712	-0-	-100	-0-	712	3			N	-0-					-0-
03	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					-0-
04	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
05	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-
06	750	N	729	-0-	-21	-0-	729	3			N	-0-					-0-
07	775	N	601	-0-	-174	-0-	601	3			N	-0-					-0-
08	775	N	740	-0-	-35	-0-	740	3			N	-0-					-0-
09	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-
10	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
11	720	N	401	-0-	-319	-0-	401	3			N	-0-					-0-
*12	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER) //CONT.// 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
TRIPLE G OPERATING, LLC //CONT.// 870379
HOLMAN-FAGAN WELL #: 2402 RRCID -> 178560 COMPL. DATE 05/14/2000 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6836 - 6876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	988	-0-	-128	-0-	988	3			N	-0-					-0-
02	980	N	876	-0-	-104	-0-	876	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	921	-0-	-164	-0-	921	3			N	-0-					-0-
04	960	N	867	-0-	-93	-0-	867	3			N	-0-					-0-
05	961	N	851	-0-	-110	-0-	851	3			N	-0-					-0-
06	900	N	824	-0-	-76	-0-	824	3			N	-0-					-0-
07	899	N	848	-0-	-51	-0-	848	3			N	-0-					-0-
08	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-
09	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-
10	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					-0-
11	840	N	831	-0-	-9	-0-	831	3			N	-0-					-0-
12	837	N	800	-0-	-37	-0-	800	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,397 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	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	5624	3			N	-0-					35
02	4984	X	4927	-0-	-57	-0-	4927	3			N	-0-					35
03	5518	X	5105	-0-	-413	-0-	5105	3			N	-0-					35
04	5340	X	4890	-0-	-450	-0-	4890	3			N	-0-					35
05	5518	X	5038	-0-	-480	-0-	5038	3			N	-0-					35
06	5340	X	4673	-0-	-667	-0-	4673	3			N	-0-					35
07	5456	X	4967	-0-	-489	-0-	4967	3			N	-0-					35
08	5115	X	4964	-0-	-151	-0-	4964	3			N	-0-	12	7			23
09	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	5058	3			N	-0-					23
10	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	5595	3			N	-0-					23
11	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	5015	3			N	-0-					23
12	5239	X	4732	-0-	-507	-0-	4732	3			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 60,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMAN-FAGAN WELL #: 2401 RRCID -> 179953 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7142 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	440	-0-	-1575	-0-	440	3			N	-0-					-0-
02	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2671	3			N	-0-					-0-
03	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	2667	3			N	-0-					-0-
04	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	3			N	-0-					-0-
05	2759	N	2177	-0-	-582	-0-	2177	3			N	-0-					-0-
06	2580	N	2172	-0-	-408	-0-	2172	3			N	-0-					-0-
07	2418	N	2132	-0-	-286	-0-	2132	3			N	-0-					-0-
08	2170	N	2142	-0-	-28	-0-	2142	3			N	-0-					-0-
09	2160	N	2008	-0-	-152	-0-	2008	3			N	-0-					-0-
10	2139	N	2006	-0-	-133	-0-	2006	3			N	-0-					-0-
11	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	3			N	-0-					-0-
12	2077	N	1939	-0-	-138	-0-	1939	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,035 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

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

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

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

GAS-X, S, (WALES) 34149 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CSL EXPLORATION, LP 191804
MORRILL WELL #: 9 RRCID -> 212569 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 6006 - 6010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007			N	NO RPT			-0-

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

GAS-X, S, (WALES) //CONT.// 34149 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CSL EXPLORATION, LP //CONT.// 191804
MORRILL WELL #: 1R RRCID -> 223428 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6286 - 6327

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
EXPLORATION TECHNIQUES INC. 257042
BLANCHE M. WALL ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267177 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 7685 - 7715

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

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

HOUSTON PETROLEUM COMPANY 404500
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6181	-0-	-298	-0-	6181	3			N	-0-			-0-
02	5852 X	5592	-0-	-260	-0-	5592	3			N	-0-			-0-
03	6479 X	6133	-0-	-346	-0-	6133	3			N	-0-			-0-
04	6270 X	5772	-0-	-498	-0-	5772	3			N	-0-			-0-
05	6293 X	6122	-0-	-171	-0-	6122	3			N	-0-			-0-
06	6000 X	5795	-0-	-205	-0-	5795	3			N	-0-			-0-
07	6200 X	5503	-0-	-697	-0-	5503	3			N	-0-			-0-
08	6138 X	5797	-0-	-341	-0-	5797	3			N	-0-			-0-
09	5910 X	5828	-0-	-82	-0-	5828	3			N	-0-			-0-
10	6107 X	5250	-0-	-857	-0-	5250	3			N	-0-			-0-
11	5790 X	5160	-0-	-630	-0-	5160	3			N	-0-			-0-
12	6014 X	5160	-0-	-854	-0-	5160	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 68,293 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	527	N	515	-0-	-12	-0-	515	3			N	-0-					-0-
02	476	N	466	-0-	-10	-0-	466	3			N	-0-					-0-
03	527	N	438	-0-	-89	-0-	438	3			N	-0-					-0-
04	510	N	430	-0-	-80	-0-	430	3			N	-0-					-0-
05	527	N	425	-0-	-102	-0-	425	3			N	-0-					-0-
06	420	N	406	-0-	-14	-0-	406	3			N	-0-					-0-
07	434	N	385	-0-	-49	-0-	385	3			N	-0-					-0-
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
10	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
11	450	N	420	-0-	-30	-0-	420	3			N	-0-					-0-
12	527	N	390	-0-	-137	-0-	390	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,286 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3136	-0-	36	36	1045	1	2091	2	N	-0-					-0-
02	3095	X	3059	-0-	-36	-0-	974	1	2085	2	N	-0-					-0-
03	3100	X	3088	-0-	-12	-0-	913	1	2175	2	N	-0-					-0-
04	3000	X	2619	-0-	-381	-0-	726	1	1893	2	N	-0-					-0-
05	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	1137	1	2203	2	N	-0-					-0-
06	3000	X	2846	-0-	-154	-0-	791	1	2055	2	N	-0-					-0-
07	3100	X	2913	-0-	-187	-0-	828	1	2085	2	N	-0-					-0-
08	3100	X	2806	-0-	-294	-0-	979	1	1827	2	N	-0-					-0-
09	3000	X	2929	-0-	-71	-0-	1260	1	1669	2	N	-0-					-0-
10	3100	X	2169	-0-	-931	-0-	834	1	1335	2	N	-0-					-0-
11	2850	X	2565	-0-	-285	-0-	963	1	1602	2	N	-0-					-0-
12	3038	X	2902	-0-	-136	-0-	1125	1	1777	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,372 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	3193	X	3069	-0-	-124	-0-	1022	1	2047	2	N	-0-			-0-
02	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	883	1	1891	2	N	-0-			-0-
03	3069	X	2453	-0-	-616	-0-	725	1	1728	2	N	-0-			-0-
04	2970	X	2234	-0-	-736	-0-	619	1	1615	2	N	-0-			-0-
05	3069	X	2560	-0-	-509	-0-	871	1	1689	2	N	-0-			-0-
06	2970	X	2392	-0-	-578	-0-	665	1	1727	2	N	-0-			-0-
07	3069	X	2290	-0-	-779	-0-	651	1	1639	2	N	-0-			-0-
08	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	942	1	1760	2	N	-0-			-0-
09	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	1162	1	1539	2	N	-0-			-0-
10	2573	X	2223	-0-	-350	-0-	855	1	1368	2	N	-0-			-0-
11	2610	X	2366	-0-	-244	-0-	888	1	1478	2	N	-0-			-0-
12	2790	X	2693	-0-	-97	-0-	1044	1	1649	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,457 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	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	515	1	1031	2	N	-0-			-0-
02	1428	N	1190	-0-	-238	-0-	379	1	811	2	N	-0-			-0-
03	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	329	1	783	2	N	-0-			-0-
04	1500	N	873	-0-	-627	-0-	242	1	631	2	N	-0-			-0-
05	1333	N	1203	-0-	-130	-0-	409	1	794	2	N	-0-			-0-
06	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	326	1	846	2	N	-0-			-0-
07	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	387	1	973	2	N	-0-			-0-
08	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	485	1	905	2	N	-0-			-0-
09	1170	N	1142	-0-	-28	-0-	491	1	651	2	N	-0-			-0-
10	1364	N	902	-0-	-462	-0-	347	1	555	2	N	-0-			-0-
11	1350	N	1040	-0-	-310	-0-	390	1	650	2	N	-0-			-0-
12	1178	N	1035	-0-	-143	-0-	401	1	634	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,965 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	3193	X	3042	-0-	-151	-0-	1013	1	2029	2	N	-0-			-0-
02	3052	X	2433	-0-	-619	-0-	775	1	1658	2	N	-0-			-0-
03	3379	X	2963	-0-	-416	-0-	876	1	2087	2	N	-0-			-0-
04	3270	X	2508	-0-	-762	-0-	695	1	1813	2	N	-0-			-0-
05	3038	X	2780	-0-	-258	-0-	946	1	1834	2	N	-0-			-0-
06	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	983	1	2553	2	N	-0-			-0-
07	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	1082	1	2726	2	N	-0-			-0-
08	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	1249	1	2331	2	N	-0-			-0-
09	3540	X	3385	-0-	-155	-0-	1456	1	1929	2	N	-0-			-0-
10	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	1742	1	2787	2	N	-0-			-0-
11	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	1534	1	2553	2	N	-0-			-0-
12	3813	X	2491	-0-	-1322	-0-	966	1	1525	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,142 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3736	-0-	-1193	-0-	1244	1	2492	2	N	-0-			-0-
02	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	1313	1	2809	2	N	-0-			-0-
03	4371	X	3693	-0-	-678	-0-	1092	1	2601	2	N	-0-			-0-
04	3630	X	3140	-0-	-490	-0-	870	1	2270	2	N	-0-			-0-
05	4557	X	3623	-0-	-934	-0-	1233	1	2390	2	N	-0-			-0-
06	4410	X	3201	-0-	-1209	-0-	890	1	2311	2	N	-0-			-0-
07	4557	X	3019	-0-	-1538	-0-	858	1	2161	2	N	-0-			-0-
08	3689	X	2545	-0-	-1144	-0-	888	1	1657	2	N	-0-			-0-
09	3510	X	368	-0-	-3142	-0-	158	1	210	2	N	-0-			-0-
10	3627	X	838	-0-	-2789	-0-	322	1	516	2	N	-0-			-0-
11	3210	X	187	-0-	-3023	-0-	70	1	117	2	N	-0-			-0-
12	3007	X	438	-0-	-2569	-0-	170	1	268	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS WELL #: 902 RRCID -> 220397 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7248 - 7284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	139	X	139	-0-	-0-	-0-	41	1	98	2	N	-0-			-0-
04	107	X	107	-0-	-0-	-0-	30	1	77	2	N	-0-			-0-
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	117	1	226	2	N	-0-			-0-
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	57	1	148	2	N	-0-			-0-
07	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	306	1	772	2	N	-0-			-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIVE C RANCH WELL #: 5802 RRCID -> 223628 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8536 - 8594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	477	N	477	-0-	-0-	-0-	159	1	318	2	N	-0-			-0-
02	504	N	484	-0-	-20	-0-	154	1	330	2	N	-0-			-0-
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	147	1	351	2	N	-0-			-0-
04	450	N	369	-0-	-81	-0-	102	1	267	2	N	-0-			-0-
05	527	N	438	-0-	-89	-0-	149	1	289	2	N	-0-			-0-
06	480	N	414	-0-	-66	-0-	115	1	299	2	N	-0-			-0-
07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	142	1	358	2	N	-0-			-0-
08	662	N	662	-0-	-0-	-0-	231	1	431	2	N	-0-			-0-
09	790	N	790	-0-	-0-	-0-	340	1	450	2	N	-0-			-0-
10	874	N	874	-0-	-0-	-0-	336	1	538	2	N	-0-			-0-
11	630	N	543	-0-	-87	-0-	204	1	339	2	N	-0-			-0-
*12	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	566	1	893	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,508 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	465	N	102	-0-	-363	-0-	34	1	68	2	N	-0-			-0-
02	280	N	9	-0-	-271	-0-	3	1	6	2	N	-0-			-0-
03	639	N	639	-0-	-0-	-0-	189	1	450	2	N	-0-			-0-
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	95	1	248	2	N	-0-			-0-
05	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	542	1	1051	2	N	-0-			-0-
06	630	N	328	-0-	-302	-0-	91	1	237	2	N	-0-			-0-
07	341	N	320	-0-	-21	-0-	91	1	229	2	N	-0-			-0-
08	1581	N	654	-0-	-927	-0-	228	1	426	2	N	-0-			-0-
09	495	N	495	-0-	-0-	-0-	213	1	282	2	N	-0-			-0-
10	848	N	848	-0-	-0-	-0-	326	1	522	2	N	-0-			-0-
11	630	N	381	-0-	-249	-0-	143	1	238	2	N	-0-			-0-
12	527	N	320	-0-	-207	-0-	124	1	196	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,032 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	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	993	1	1987	2	N	-0-			-0-
02	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	978	1	2092	2	N	-0-			-0-
03	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	987	1	2352	2	N	-0-			-0-
04	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	1076	1	2807	2	N	-0-			-0-
05	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	1564	1	3031	2	N	-0-			-0-
06	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	1078	1	2799	2	N	-0-			-0-
07	3999	X	3910	-0-	-89	-0-	1111	1	2799	2	N	-0-			-0-
08	4588	X	3995	-0-	-593	-0-	1393	1	2602	2	N	-0-			-0-
09	4440	X	4075	-0-	-365	-0-	1753	1	2322	2	N	-0-			-0-
10	4588	X	3227	-0-	-1361	-0-	1241	1	1986	2	N	-0-			-0-
11	3870	X	3865	-0-	-5	-0-	1450	1	2415	2	N	-0-			-0-
12	4216	X	3972	-0-	-244	-0-	1540	1	2432	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,788 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	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	1172	1	2347	2	N	-0-			-0-
02	3304	X	2885	-0-	-419	-0-	919	1	1966	2	N	-0-			-0-
03	3658	X	2725	-0-	-933	-0-	806	1	1919	2	N	-0-			-0-
04	3540	X	2538	-0-	-1002	-0-	703	1	1835	2	N	-0-			-0-
05	3534	X	2748	-0-	-786	-0-	935	1	1813	2	N	-0-			-0-
06	3420	X	2615	-0-	-805	-0-	727	1	1888	2	N	-0-			-0-
07	3193	X	2466	-0-	-727	-0-	701	1	1765	2	N	-0-			-0-
08	2759	X	2452	-0-	-307	-0-	855	1	1597	2	N	-0-			-0-
09	2670	X	2537	-0-	-133	-0-	1092	1	1445	2	N	-0-			-0-
10	2759	X	1802	-0-	-957	-0-	693	1	1109	2	N	-0-			-0-
11	2610	X	1900	-0-	-710	-0-	713	1	1187	2	N	-0-			-0-
12	2635	X	2213	-0-	-422	-0-	858	1	1355	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,400 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	787	X	787	-0-	-0-	-0-	262	1	525	2	N	-0-					-0-
02	647	X	647	-0-	-0-	-0-	206	1	441	2	N	-0-					-0-
03	651	X	616	-0-	-35	-0-	182	1	434	2	N	-0-					-0-
04	750	X	545	-0-	-205	-0-	151	1	394	2	N	-0-					-0-
05	775	X	685	-0-	-90	-0-	233	1	452	2	N	-0-					-0-
06	750	X	593	-0-	-157	-0-	165	1	428	2	N	-0-					-0-
07	713	X	542	-0-	-171	-0-	154	1	388	2	N	-0-					-0-
08	682	X	539	-0-	-143	-0-	188	1	351	2	N	-0-					-0-
09	660	X	572	-0-	-88	-0-	246	1	326	2	N	-0-					-0-
10	682	X	580	-0-	-102	-0-	223	1	357	2	N	-0-					-0-
11	602	X	602	-0-	-0-	-0-	226	1	376	2	N	-0-					-0-
*12	734	X	734	-0-	-0-	-0-	285	1	449	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLDMAN (CANYON) 35627 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
RIO-TEX, INC. 712930
GREER, JAMES L. WELL #: 1 RRCID -> 171045 COMPL. DATE 09/17/1998 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 6544 - 6666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	228	1	3569	2	N	-0-					-0-
02	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	197	1	3089	2	N	-0-					-0-
03	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	292	1	4576	2	N	-0-					-0-
04	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	266	1	4163	2	N	-0-					-0-
05	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	261	1	4084	2	N	-0-					-0-
06	4500	X	3970	-0-	-530	-0-	238	1	3732	2	N	-0-					-0-
07	4650	X	3751	-0-	-899	-0-	225	1	3526	2	N	-0-					-0-
08	4650	X	4104	-0-	-546	-0-	246	1	3858	2	N	-0-					-0-
09	4440	X	3633	-0-	-807	-0-	218	1	3415	2	N	-0-					-0-
10	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	315	1	4943	2	N	-0-					-0-
*11	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	280	1	4387	2	N	-0-					-0-
*12	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	259	1	4056	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	496	N	375	-0-	-121	-0-	22	1	353	2	N	-0-					-0-
02	364	N	339	-0-	-25	-0-	20	1	319	2	N	-0-					-0-
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	24	1	379	2	N	-0-					-0-
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	23	1	352	2	N	-0-					-0-
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	23	1	364	2	N	-0-					-0-
06	390	N	373	-0-	-17	-0-	22	1	351	2	N	-0-					-0-
07	580	N	580	-0-	-0-	-0-	35	1	545	2	N	-0-					-0-
08	525	N	525	-0-	-0-	-0-	31	1	494	2	N	-0-					-0-
09	517	N	517	-0-	-0-	-0-	31	1	486	2	N	-0-					-0-
10	589	N	534	-0-	-55	-0-	32	1	502	2	N	-0-					-0-
11	510	N	353	-0-	-157	-0-	21	1	332	2	N	-0-					-0-
12	527	N	450	-0-	-77	-0-	27	1	423	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,211 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

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

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

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

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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			130
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			130
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			130
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	115 1		15
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11

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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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

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

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

HACKBERRY CREEK (CANYON) //CONT.// 37928 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636
BOWERMASTER "46" WELL #: 5 RRCID -> 208932 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 3433 PERF. 2760 - 2958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1176	-0-	-33	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
02	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	1174	-0-	-35	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	1107	-0-	-33	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
05	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
06	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
07	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	1179	-0-	-30	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	1136	-0-	-4	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	1168	-0-	-10	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	1114	-0-	-26	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	1137	-0-	-41	-0-	1137	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWERMASTER WELL #: 4701 RRCID -> 215545 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 3021 - 3086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1694	-0-	-166	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
02	1680	N	1602	-0-	-78	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
03	1891	N	1676	-0-	-215	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	1587	-0-	-63	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
05	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
06	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1599	-0-	-44	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
08	1798	N	1779	-0-	-19	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
09	1710	N	1651	-0-	-59	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
10	1612	N	1524	-0-	-88	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
11	1710	N	1508	-0-	-202	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
*12	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWERMASTER WELL #: 4703 RRCID -> 225646 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 3801 PERF. 3044 - 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	1160	X	159	-0-	-1001	-0-	159	2			N	-0-					-0-
02	120	X	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
03	217	N	112	-0-	-105	-0-	112	2			N	-0-					-0-
04	150	N	93	-0-	-57	-0-	93	2			N	-0-					-0-
05	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-					-0-
06	120	N	84	-0-	-36	-0-	84	2			N	-0-					-0-
07	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					-0-
08	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					-0-
09	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-					-0-
10	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					-0-
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					-0-
12	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HACKBERRY CREEK (CANYON) //CONT.// 37928 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636
BOWERMASTER "47 1/2" WELL #: 4753 RRCID -> 225657 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 4695 PERF. 2726 - 2932

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
04	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-					-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
*12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWERMASTER "46" WELL #: 4606 RRCID -> 243034 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2744 PERF. 2700 - 2750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1093	-0-	-23	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	965	-0-	-43	-0-	965	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	1029	-0-	-56	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	913	-0-	-137	-0-	913	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	949	-0-	-105	-0-	949	2			N	-0-					-0-
06	990	N	966	-0-	-24	-0-	966	2			N	-0-					-0-
07	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
08	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					-0-
09	960	N	895	-0-	-65	-0-	895	2			N	-0-					-0-
10	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					-0-
11	960	N	912	-0-	-48	-0-	912	2			N	-0-					-0-
12	930	N	887	-0-	-43	-0-	887	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWERMASTER WELL #: 4755 RRCID -> 252753 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 3285 PERF. 2777 - 3067

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	936	-0-	-149	-0-	936	2			N	-0-					-0-
02	896	N	836	-0-	-60	-0-	836	2			N	-0-					-0-
03	961	N	912	-0-	-49	-0-	912	2			N	-0-					-0-
04	900	N	853	-0-	-47	-0-	853	2			N	-0-					-0-
05	930	N	923	-0-	-7	-0-	923	2			N	-0-					-0-
06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
07	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-
08	930	N	726	-0-	-204	-0-	726	2			N	-0-					-0-
09	870	N	699	-0-	-171	-0-	699	2			N	-0-					-0-
10	899	N	857	-0-	-42	-0-	857	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: 10,136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HACKBERRY CREEK (CANYON) //CONT.// 37928 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636
BOWERMASTER "46" WELL #: 467 RRCID -> 252773 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 3434 PERF. 3000 - 3051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1892	-0-	-185	-0-	1892	2		N	-0-			-0-
02	1876	X	1662	-0-	-214	-0-	1662	2		N	-0-			-0-
03	1984	X	1804	-0-	-180	-0-	1804	2		N	-0-			-0-
04	1860	X	1690	-0-	-170	-0-	1690	2		N	-0-			-0-
05	1922	X	1831	-0-	-91	-0-	1831	2		N	-0-			-0-
06	1830	X	1711	-0-	-119	-0-	1711	2		N	-0-			-0-
07	1829	X	1749	-0-	-80	-0-	1749	2		N	-0-			-0-
08	1829	X	1739	-0-	-90	-0-	1739	2		N	-0-			-0-
09	1770	X	1637	-0-	-133	-0-	1637	2		N	-0-			-0-
10	1829	X	1705	-0-	-124	-0-	1705	2		N	-0-			-0-
11	1710	X	1592	-0-	-118	-0-	1592	2		N	-0-			-0-
12	1736	X	1178	-0-	-558	-0-	1178	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWERMASTER WELL #: 4756 RRCID -> 258194 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2844 - 3101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2791	-0-	-278	-0-	2791	2		N	-0-			-0-
02	2688	X	2560	-0-	-128	-0-	2560	2		N	-0-			-0-
03	2976	X	2713	-0-	-263	-0-	2713	2		N	-0-			-0-
04	2820	X	2540	-0-	-280	-0-	2540	2		N	-0-			-0-
05	2914	X	2789	-0-	-125	-0-	2789	2		N	-0-			-0-
06	2730	X	2599	-0-	-131	-0-	2599	2		N	-0-			-0-
07	2821	X	2663	-0-	-158	-0-	2663	2		N	-0-			-0-
08	2790	X	2525	-0-	-265	-0-	2525	2		N	-0-			-0-
09	2700	X	2428	-0-	-272	-0-	2428	2		N	-0-			-0-
10	2790	X	2441	-0-	-349	-0-	2441	2		N	-0-			-0-
11	2610	X	2297	-0-	-313	-0-	2297	2		N	-0-			-0-
12	2666	X	2382	-0-	-284	-0-	2382	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2		N	-0-			-0-
02	252	N	228	-0-	-24	-0-	228	2		N	-0-			-0-
03	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	2		N	-0-			-0-
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2		N	-0-			-0-
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2		N	-0-			-0-
06	240	N	222	-0-	-18	-0-	222	2		N	-0-			-0-
07	248	N	189	-0-	-59	-0-	189	2		N	-0-			-0-
08	279	N	157	-0-	-122	-0-	157	2		N	-0-			-0-
09	210	N	169	-0-	-41	-0-	169	2		N	-0-			-0-
10	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	2		N	-0-			-0-
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-			-0-
12	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HACKBERRY CREEK (CANYON) //CONT.// 37928 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636
BOWERMASTER WELL #: 4757 RRCID -> 258551 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 3558 PERF. 2754 - 3067

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	744	N	685	-0-	-59	-0-	685	2		N	-0-			-0-
02	644	N	605	-0-	-39	-0-	605	2		N	-0-			-0-
03	713	N	657	-0-	-56	-0-	657	2		N	-0-			-0-
04	660	N	611	-0-	-49	-0-	611	2		N	-0-			-0-
05	682	N	657	-0-	-25	-0-	657	2		N	-0-			-0-
06	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2		N	-0-			-0-
07	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2		N	-0-			-0-
08	651	N	630	-0-	-21	-0-	630	2		N	-0-			-0-
09	660	N	612	-0-	-48	-0-	612	2		N	-0-			-0-
10	682	N	634	-0-	-48	-0-	634	2		N	-0-			-0-
11	600	N	598	-0-	-2	-0-	598	2		N	-0-			-0-
12	620	N	582	-0-	-38	-0-	582	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWERMASTER WELL #: 4758 RRCID -> 258609 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2679 - 2936

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1296	-0-	-37	-0-	1296	2		N	-0-			-0-
02	1204	X	1163	-0-	-41	-0-	1163	2		N	-0-			-0-
03	1333	X	1252	-0-	-81	-0-	1252	2		N	-0-			-0-
04	1290	X	1180	-0-	-110	-0-	1180	2		N	-0-			-0-
05	1302	X	1262	-0-	-40	-0-	1262	2		N	-0-			-0-
06	1260	X	1201	-0-	-59	-0-	1201	2		N	-0-			-0-
07	1302	X	1203	-0-	-99	-0-	1203	2		N	-0-			-0-
08	1271	X	1083	-0-	-188	-0-	1083	2		N	-0-			-0-
09	1230	X	981	-0-	-249	-0-	981	2		N	-0-			-0-
10	1271	X	919	-0-	-352	-0-	919	2		N	-0-			-0-
11	1200	X	704	-0-	-496	-0-	704	2		N	-0-			-0-
12	1209	X	757	-0-	-452	-0-	757	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,001 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTERSON WELL #: 1601 RRCID -> 258666 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 3683 PERF. 3060 - 3190

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	118	-0-	-161	-0-	118	2		N	-0-			-0-
02	252	X	99	-0-	-153	-0-	99	2		N	-0-			-0-
03	217	X	103	-0-	-114	-0-	103	2		N	-0-			-0-
04	120	X	77	-0-	-43	-0-	77	2		N	-0-			-0-
05	124	X	64	-0-	-60	-0-	64	2		N	-0-			-0-
06	120	X	70	-0-	-50	-0-	70	2		N	-0-			-0-
07	172	X	172	-0-	-0-	-0-	172	2		N	-0-			-0-
08	171	X	171	-0-	-0-	-0-	171	2		N	-0-			-0-
09	171	X	171	-0-	-0-	-0-	171	2		N	-0-			-0-
10	186	X	183	-0-	-3	-0-	183	2		N	-0-			-0-
11	180	X	127	-0-	-53	-0-	127	2		N	-0-			-0-
*12	215	X	215	-0-	-0-	-0-	215	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HACKBERRY CREEK (CANYON) //CONT.// 37928 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636
PATTERSON WELL #: 1501 RRCID -> 264382 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3013 - 3620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	387	-0-	-109	-0-	387	2			N	-0-					-0-
02	448	X	330	-0-	-118	-0-	330	2			N	-0-					-0-
03	496	X	345	-0-	-151	-0-	345	2			N	-0-					-0-
04	480	X	312	-0-	-168	-0-	312	2			N	-0-					-0-
05	434	X	306	-0-	-128	-0-	306	2			N	-0-					-0-
06	360	X	292	-0-	-68	-0-	292	2			N	-0-					-0-
07	372	X	363	-0-	-9	-0-	363	2			N	-0-					-0-
08	356	X	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
09	338	X	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
10	372	X	341	-0-	-31	-0-	341	2			N	-0-					-0-
11	360	X	323	-0-	-37	-0-	323	2			N	-0-					-0-
12	372	X	328	-0-	-44	-0-	328	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWERMASTER WELL #: 10 RRCID -> 264383 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2748 - 3274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					-0-
02	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
03	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					-0-
04	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-
05	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-
06	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-
07	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					-0-
08	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-
09	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-
10	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-
11	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					-0-
*12	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,898 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-
02	868	N	809	-0-	-59	-0-	809	2			N	-0-					-0-
03	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
04	870	N	543	-0-	-327	-0-	543	2			N	-0-					-0-
05	899	N	870	-0-	-29	-0-	870	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	829	-0-	-191	-0-	829	2			N	-0-					-0-
07	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-
08	868	N	840	-0-	-28	-0-	840	2			N	-0-					-0-
09	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
10	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
11	810	N	809	-0-	-1	-0-	809	2			N	-0-					-0-
12	868	N	829	-0-	-39	-0-	829	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HACKBERRY CREEK (CANYON) //CONT.// 37928 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636
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	3162	X	1403	-0-	-1759	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
02	2856	X	1271	-0-	-1585	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	1387	-0-	-1558	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	1300	-0-	-1400	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
05	1426	X	1334	-0-	-92	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
06	1350	X	1261	-0-	-89	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
07	1395	X	1246	-0-	-149	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
08	1395	X	1183	-0-	-212	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
09	1290	X	1072	-0-	-218	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
10	1333	X	1056	-0-	-277	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
11	1260	X	972	-0-	-288	-0-	972	2			N	-0-					-0-
12	1240	X	1065	-0-	-175	-0-	1065	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,550 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	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
02	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-
03	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
04	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-
05	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
06	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
07	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
08	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
09	840	N	812	-0-	-28	-0-	812	2			N	-0-					-0-
10	868	N	784	-0-	-84	-0-	784	2			N	-0-					-0-
11	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
*12	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTERSON WELL #: 3206 RRCID -> 272737 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 2734 - 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	186	X	177	-0-	-9	-0-	177	2			N	-0-					-0-
02	168	X	166	-0-	-2	-0-	166	2			N	-0-					-0-
03	155	X	91	-0-	-64	-0-	91	2			N	-0-					-0-
04	180	X	75	-0-	-105	-0-	75	2			N	-0-					-0-
05	186	X	72	-0-	-114	-0-	72	2			N	-0-					-0-
06	180	X	121	-0-	-59	-0-	121	2			N	-0-					-0-
07	186	X	121	-0-	-65	-0-	121	2			N	-0-					-0-
08	133	X	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
09	142	X	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
10	151	X	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
11	166	X	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
*12	169	X	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HACKBERRY CREEK (CANYON) //CONT.// 37928 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636
PATTERSON WELL #: 1504 RRCID -> 272785 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 4473 PERF. 2965 - 4473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
08	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	2			N	-0-					-0-
09	270	N	246	-0-	-24	-0-	246	2			N	-0-					-0-
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
*12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTERSON WELL #: 1604 RRCID -> 279081 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 3803 PERF. 2970 - 3197

01	868	X	545	-0-	-323	-0-	545	2			N	-0-					-0-
02	728	X	533	-0-	-195	-0-	533	2			N	-0-					-0-
03	806	X	588	-0-	-218	-0-	588	2			N	-0-					-0-
04	780	X	544	-0-	-236	-0-	544	2			N	-0-					-0-
05	589	X	524	-0-	-65	-0-	524	2			N	-0-					-0-
06	570	X	477	-0-	-93	-0-	477	2			N	-0-					-0-
07	589	X	532	-0-	-57	-0-	532	2			N	-0-					-0-
08	589	X	423	-0-	-166	-0-	423	2			N	-0-					-0-
09	540	X	443	-0-	-97	-0-	443	2			N	-0-					-0-
10	527	X	392	-0-	-135	-0-	392	2			N	-0-					-0-
11	510	X	358	-0-	-152	-0-	358	2			N	-0-					-0-
12	527	X	486	-0-	-41	-0-	486	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,845 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

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-	-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-

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	868	#	731	-0-	-137	-0-	731	2			N	-0-					27
02	672	#	480	-0-	-192	-0-	480	2			N	-0-					27
03	744	#	414	-0-	-330	-0-	414	2			N	-0-					27
04	720	#	379	-0-	-341	-0-	379	2			N	-0-					27
05	744	#	410	-0-	-334	-0-	410	2			N	-0-					27
06	720	#	359	-0-	-361	-0-	359	2			N	-0-					27
07	527	#	426	-0-	-101	-0-	426	2			N	-0-					27
08	403	#	383	-0-	-20	-0-	383	2			N	-0-					27
09	434	R	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					27
10	434	#	413	-0-	-21	-0-	413	2			N	-0-					27
11	423	R	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					27
12	434	#	407	-0-	-27	-0-	407	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 5,259 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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13144		13056	-0-	-88	-0-	12907	2	149	9	N	135	187	1			90
02	10302	R	10302	-0-	-0-	-0-	10203	2	99	9	N	90					180
03	12896	R	12896	-0-	-0-	-0-	12745	2	151	9	N	137	189	1			128
04	12630	#	12092	-0-	-538	-0-	11946	2	146	9	N	133	189	1			72
05	13051	#	12714	-0-	-337	-0-	12601	2	113	9	N	103					175
06	12630	#	11347	-0-	-1283	-0-	11242	2	105	9	N	95	187	1			83
07	14194		14194	-0-	-0-	-0-	14080	2	114	9	N	104					187
08	12896	#	12247	-0-	-649	-0-	12100	2	147	9	N	134	179	1			142
09	13932		13932	-0-	-0-	-0-	13676	2	256	9	N	233	188	1			187
10	13144		12811	-0-	-333	-0-	12670	2	141	9	N	128	188	1			127
*11	12726		12723	-0-	-3	-0-	12560	2	163	9	N	148					275
12	13144		11438	-0-	-1706	-0-	11313	2	125	9	N	114	191	1			198

TOTAL GAS PROD: 149,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,554

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

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

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

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

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

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

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	56					N	2	2	8			224
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	56					N	3					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	1	1	8			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-					226
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	56					N	-0-					226
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	56					N	-0-					226

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

DONNELL WELL #: 1 RRCID -> 248927 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.15234 - 15532

01	3565	X	3145	-0-	-420	-0-	103	1	2742	3	N	273	11	0	188	1	381
							300	9									
02	3220	X	1909	-0-	-1311	-0-	18	1	1687	3	N	185	5	0	177	1	382
							204	9					2	8			
03	3007	X	201	-0-	-2806	-0-	192	3	9	9	N	8	8	8			382
04	3030	X	2317	-0-	-713	-0-	2089	3	228	9	N	207	7	0	4	8	578
05	3131	X	1920	-0-	-1211	-0-	1652	3	268	9	N	244	4	0	714	1	103
													1	8			
06	3030	X	1833	-0-	-1197	-0-	1573	3	260	9	N	236	4	0	2	8	333
07	2387	X	1772	-0-	-615	-0-	1554	3	218	9	N	198	9	0	358	1	160
													4	8			
08	2387	X	1649	-0-	-738	-0-	1475	3	174	9	N	158	1	0	175	1	138
													4	8			
09	2310	X	1597	-0-	-713	-0-	1332	3	265	9	N	241	156	1	2	8	221
10	1922	X	1544	-0-	-378	-0-	1356	3	188	9	N	171	176	1			216
11	1830	X	1256	-0-	-574	-0-	1197	3	35	4	N	22					238
							24	9									
*12	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	2405	3	110	4	N	272	1	0			509
							299	9									

TOTAL GAS PROD: 21,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,215

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
HENDERSON-CENIZO WELL #: 1H RRCID -> 251105 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 11609 PERF.11605 - 14915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9604	X	9604	-0-	-0-	-0-	9604	3			N	-0-					-0-
02	8883	X	8883	-0-	-0-	-0-	8883	3			N	-0-					-0-
03	9716	X	9716	-0-	-0-	-0-	9716	3			N	-0-					-0-
04	9300	X	9175	-0-	-125	-0-	9175	3			N	-0-					-0-
05	9827	X	9575	-0-	-252	-0-	9575	3			N	-0-					-0-
06	9510	X	9358	-0-	-152	-0-	9358	3			N	-0-					-0-
07	9827	X	7648	-0-	-2179	-0-	7648	3			N	-0-					-0-
08	9703	X	8302	-0-	-1401	-0-	8302	3			N	-0-					-0-
09	9360	X	8729	-0-	-631	-0-	8729	3			N	-0-					-0-
10	9744	X	9744	-0-	-0-	-0-	9744	3			N	-0-					-0-
11	9360	X	9107	-0-	-253	-0-	9106	3	1	4	N	-0-					-0-
*12	9424	X	9424	-0-	-0-	-0-	9423	3	1	4	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	11396	X	11396	-0-	-0-	-0-	11275	3	121	9	N	110	30	0			126
02	11396	X	10263	-0-	-1133	-0-	10155	3	108	9	N	98	15	0	1	8	208
03	12617	X	10900	-0-	-1717	-0-	10839	3	61	9	N	55	2	0	176	1	85
04	12210	X	10620	-0-	-1590	-0-	10515	3	105	9	N	95	10	0	3	8	167
05	11718	X	11103	-0-	-615	-0-	11059	3	44	9	N	40	2	0			205
06	10893	X	10529	-0-	-364	-0-	10500	3	29	9	N	26	176	1			55
07	10682	X	10682	-0-	-0-	-0-	10660	3	22	9	N	20					75
08	10261	X	6026	-0-	-4235	-0-	6020	3	6	9	N	5					80
09	10586	X	10586	-0-	-0-	-0-	10567	3	19	9	N	17					97
10	11874	X	11874	-0-	-0-	-0-	11714	3	160	9	N	145					242
11	10522	X	10522	-0-	-0-	-0-	10484	3	10	4	N	25					267
							28	9									
*12	10296	X	10296	-0-	-0-	-0-	10187	3	13	4	N	87	8	0	188	1	158
							96	9									

TOTAL GAS PROD: 124,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 723

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	16151	X	15531	-0-	-620	-0-	15529	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
02	14560	X	14032	-0-	-528	-0-	14030	3	2	9	Y	2	1	0	1	8	-0-
03	15745	X	15745	-0-	-0-	-0-	15745	3			Y	-0-					-0-
04	15037	X	15037	-0-	-0-	-0-	15035	3	2	9	Y	2	1	0	1	8	-0-
05	15612	X	15612	-0-	-0-	-0-	15612	3			Y	-0-					-0-
06	15240	X	15046	-0-	-194	-0-	15046	3			Y	-0-					-0-
07	15748	X	14364	-0-	-1384	-0-	14364	3			Y	-0-					-0-
08	15748	X	12645	-0-	-3103	-0-	1	1	12644	3	Y	-0-					-0-
09	15979	X	15979	-0-	-0-	-0-	15979	3			Y	-0-					-0-
10	15624	X	15120	-0-	-504	-0-	15120	3			Y	-0-					-0-
11	15060	X	11967	-0-	-3093	-0-	11967	3			Y	-0-					-0-
12	16523	X	-0-	-0-	-16523	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 161,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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	0	X	-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	1	1	8			189
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					189
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					189
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: 1

HENDERSON-CENIZO WELL #: 2H RRCID -> 251817 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 11809 PERF.11649 - 15940

01	12080	X	12080	-0-	-0-	-0-	12080	3			N	-0-					-0-
02	13076	X	10197	-0-	-2879	-0-	10197	3			N	-0-					-0-
03	14477	X	11253	-0-	-3224	-0-	11253	3			N	-0-					-0-
04	14010	X	10150	-0-	-3860	-0-	10137	3	13	4	N	-0-					-0-
05	12865	X	9614	-0-	-3251	-0-	9614	3			N	-0-					-0-
06	11700	X	9932	-0-	-1768	-0-	9932	3			N	-0-					-0-
07	11284	X	10377	-0-	-907	-0-	10377	3			N	-0-					-0-
08	11253	X	9601	-0-	-1652	-0-	9601	3			N	-0-					-0-
09	10140	X	9967	-0-	-173	-0-	9967	3			N	-0-					-0-
10	10261	X	10233	-0-	-28	-0-	10233	3			N	-0-					-0-
11	10050	X	9409	-0-	-641	-0-	9409	3			N	-0-					-0-
12	10385	X	9749	-0-	-636	-0-	9749	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 122,562 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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
DONNELL MINERALS 366 WELL #: 1H RRCID -> 251821 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 11787 PERF.11654 - 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	4247	X	147	-0-	-4100	-0-	5	1	142	3	N	-0-					233
02	3836	X	-0-	-0-	-3836	-0-					N	2	2	8			233
03	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	6	2	8			237
04	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	4211	3	8	9	N	7	5	0	2	8	237
05	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	2458	3	347	9	N	315	2	0	354	1	195
													1	8			
06	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	2302	3	158	9	N	144	1	0	173	1	165
07	4371	X	2068	-0-	-2303	-0-	1941	3	127	9	N	115	2	0	189	1	89
08	4371	X	2023	-0-	-2348	-0-	1904	3	119	9	N	108					197
09	4230	X	2145	-0-	-2085	-0-	1968	3	177	9	N	161	189	1			169
10	2790	X	2022	-0-	-768	-0-	1899	3	123	9	N	112	187	1			94
11	2460	X	1941	-0-	-519	-0-	1804	3	17	4	N	109	1	0			202
							120	9									
*12	2281	X	2281	-0-	-0-	-0-	1766	3	23	4	N	447	2	0			647
							492	9									

TOTAL GAS PROD: 22,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,526

STS-A WELL #: 1H RRCID -> 252769 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 12138 PERF.12405 - 16302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9946	X	9946	-0-	-0-	-0-	9946	3			N	-0-					-0-
02	8868	X	8868	-0-	-0-	-0-	8868	3			N	-0-					-0-
03	7611	X	7611	-0-	-0-	-0-	7611	3			N	-0-					-0-
04	9630	X	6759	-0-	-2871	-0-	6759	3			N	-0-					-0-
05	9951	X	6873	-0-	-3078	-0-	6873	3			N	-0-					-0-
06	9630	X	6606	-0-	-3024	-0-	6606	3			N	-0-					-0-
07	9827	X	6540	-0-	-3287	-0-	6540	3			N	-0-					-0-
08	7626	X	5858	-0-	-1768	-0-	5858	3			N	-0-					-0-
09	6750	X	6399	-0-	-351	-0-	6399	3			N	-0-					-0-
10	6882	X	6278	-0-	-604	-0-	6278	3			N	-0-					-0-
11	6600	X	5959	-0-	-641	-0-	5959	3			N	-0-					-0-
12	6603	X	6102	-0-	-501	-0-	6102	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOREY 267 WELL #: 1H RRCID -> 252816 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 11042 PERF.11245 - 15316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	4228	-0-	-887	-0-	62	1	3709	2	Y	415	659	1			176
							457	9									
02	10259	X	10259	-0-	-0-	-0-	113	1	9208	2	Y	805	703	1			278
							52	4	886	9							
03	5084	X	4386	-0-	-698	-0-	60	1	3800	2	Y	365	404	1			239
							124	4	402	9							
04	4920	X	4090	-0-	-830	-0-	56	1	3534	2	Y	353	439	1			153
							112	4	388	9							
05	8742	X	4781	-0-	-3961	-0-	54	1	3651	2	Y	865	726	1			292
							124	4	952	9							
06	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	57	1	3374	2	Y	572	352	1			512
							120	4	629	9							
07	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	59	1	3513	2	Y	443	610	1			345
							124	4	487	9							
08	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	47	1	2966	2	Y	298	448	1			195
							96	4	328	9							
09	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	52	1	3871	2	Y	344	368	1			171
							196	4	378	9							
10	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	54	1	3289	2	Y	270	310	1			131
							210	4	297	9							
11	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	47	1	2449	2	Y	604	290	1			445
							159	4	664	9							
*12	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	46	1	2237	2	Y	707	534	1			618
							189	4	778	9							

TOTAL GAS PROD: 54,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,041

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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-

STS WELL #: 2H RRCID -> 254322 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 11467 PERF.11424 - 15569

01	6665	X	6377	-0-	-288	-0-	6001	3	376	9	N	342	9	0	178	1	191
							198	9									
02	6552	X	5986	-0-	-566	-0-	5716	3	72	4	N	180	6	0	180	1	185
							233	9									
03	7254	X	6407	-0-	-847	-0-	6162	3	12	4	N	212	1	0	180	1	216
							187	9									
04	7020	X	6088	-0-	-932	-0-	5872	3	29	4	N	170	7	0	176	1	203
							215	9									
05	7037	X	6108	-0-	-929	-0-	5864	3	29	4	N	195	4	0	178	1	216
							200	9									
06	5994	X	5798	-0-	-196	-0-	5568	3	30	4	N	182	3	0	177	1	218
							179	9									
07	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	5587	3	31	4	N	163	5	0	171	1	205
							162	9									
08	5735	X	5463	-0-	-272	-0-	5273	3	28	4	N	147	187	1			165
							219	9									
09	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	5483	3	30	4	N	199	177	1			187
							216	9									
10	5735	X	5135	-0-	-600	-0-	4894	3	25	4	N	196	1	0	177	1	205
							207	9									
11	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	5712	3	30	4	N	188	2	0	179	1	212
							208	9									
*12	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	5838	3	30	4	N	189	5	0	179	1	217

TOTAL GAS PROD: 70,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,363

CAROLINE PIELOP WELL #: 3H RRCID -> 254442 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 11269 PERF.11497 - 15867

01	11098	X	10831	-0-	-267	-0-	10825	3	6	9	Y	5	5	0			44
02	9800	X	9436	-0-	-364	-0-	9427	3	9	9	Y	8	3	0	1	8	48
03	11501	X	10684	-0-	-817	-0-	10678	3	6	9	Y	5	1	8			52
04	11130	X	9684	-0-	-1446	-0-	9683	3	1	9	Y	1	1	0			52
05	11501	X	9681	-0-	-1820	-0-	9681	3			Y	-0-					52
06	10470	X	8968	-0-	-1502	-0-	8968	3			Y	-0-					52
07	10695	X	8319	-0-	-2376	-0-	8319	3			Y	-0-					52
08	10695	X	8271	-0-	-2424	-0-	8271	3			Y	-0-					52
09	9690	X	9108	-0-	-582	-0-	9088	3	20	9	Y	18					70
10	9672	X	8940	-0-	-732	-0-	8940	3			Y	-0-					70
11	8970	X	8865	-0-	-105	-0-	8865	3			Y	-0-					70
12	9424	X	8713	-0-	-711	-0-	8712	3	1	9	Y	1	1	0			70

TOTAL GAS PROD: 111,500 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

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	24893	X	22833	-0-	-2060	-0-	21933	3	868	4	Y	29	29	0			44
							32	9									
02	22428	X	20520	-0-	-1908	-0-	19910	3	588	4	Y	20	15	0	1	8	48
							22	9									
03	22599	X	22422	-0-	-177	-0-	22419	3	3	9	Y	3	2	0	2	8	47
04	22110	X	21356	-0-	-754	-0-	21345	3	11	9	Y	10	10	0			47
05	22847	X	22141	-0-	-706	-0-	22139	3	2	9	Y	2	2	0			47
06	22110	X	21346	-0-	-764	-0-	21346	3			Y	-0-					47
07	22723	X	21560	-0-	-1163	-0-	21560	3			Y	-0-					47
08	22413	X	19214	-0-	-3199	-0-	19214	3			Y	-0-					47
09	21901	X	21901	-0-	-0-	-0-	21881	3	20	9	Y	18					65
10	22134	X	21315	-0-	-819	-0-	21315	3			Y	-0-					65
11	21360	X	20298	-0-	-1062	-0-	20295	3	3	4	Y	-0-					65
12	22630	X	20676	-0-	-1954	-0-	20663	3	5	4	Y	7	7	0			65
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 255,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

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	12075	X	12075	-0-	-0-	-0-	12053	3	22	9	N	20	20	0			232
02	11312	X	10694	-0-	-618	-0-	10686	3	8	9	N	7	4	0			235
03	12524	X	11443	-0-	-1081	-0-	11439	3	4	9	N	4	1	0			238
04	12120	X	10922	-0-	-1198	-0-	10919	3	3	9	N	3	2	0			239
05	12090	X	11376	-0-	-714	-0-	11374	3	2	9	N	2	1	0			240
06	11700	X	10787	-0-	-913	-0-	10787	3			N	-0-					240
07	11842	X	10100	-0-	-1742	-0-	10100	3			N	-0-					240
08	11439	X	9260	-0-	-2179	-0-	9258	3	2	9	N	2					242
09	11010	X	8824	-0-	-2186	-0-	8818	3	6	9	N	5					247
10	12289	X	12289	-0-	-0-	-0-	12275	3	14	9	N	13					260
11	11167	X	11167	-0-	-0-	-0-	11161	3	6	4	N	-0-					260
*12	10758	X	10758	-0-	-0-	-0-	10749	3	7	4	N	2	2	0			260
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 129,695 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

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	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-

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. (I) GAS LIFT(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	8152	-0-	-683	-0-	7974	3	178	9	N	162	36	0			200
02	7980	X	7179	-0-	-801	-0-	6990	3	24	4	N	150	20	0	175	1	155
							165	9									
03	8525	X	7835	-0-	-690	-0-	7660	3	8	4	N	152	3	0	191	1	113
							167	9									
04	8250	X	7533	-0-	-717	-0-	7368	3	1	4	N	149	29	0			233
							164	9									
05	8525	X	8095	-0-	-430	-0-	7914	3	20	4	N	146	22	0	172	1	185
							161	9									
06	8336	X	8336	-0-	-0-	-0-	8152	3	19	4	N	150	25	0	175	1	135
							165	9									
07	8136	X	8136	-0-	-0-	-0-	7908	3	31	4	N	179	74	0			240
							197	9									
08	7688	X	7659	-0-	-29	-0-	7507	3	28	4	N	113	8	0	175	1	170
							124	9									
09	8142	X	8142	-0-	-0-	-0-	7967	3	30	4	N	132	3	0	184	1	115
							145	9									
10	8107	X	8107	-0-	-0-	-0-	7926	3	28	4	N	139	12	0	180	1	62
							153	9									
11	7725	X	7725	-0-	-0-	-0-	7534	3	30	4	N	146	17	0			191
							161	9									
*12	7816	X	7816	-0-	-0-	-0-	7624	3	31	4	N	146	24	0	180	1	133
							161	9									

TOTAL GAS PROD: 94,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,764

STS B WELL #: 1H RRCID -> 254484 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 11452 PERF.11299 - 15594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7750	-0-	-713	-0-	4354	3	2596	4	N	727	12	0	1083	1	291
							800	9									
02	7504	X	6924	-0-	-580	-0-	3912	3	2344	4	N	607	7	0	354	1	535
							668	9					2	8			
03	7657	X	7492	-0-	-165	-0-	4305	3	2546	4	N	583	1	0	865	1	250
							641	9					2	8			
04	7700	X	7700	-0-	-0-	-0-	4191	3	2486	4	N	930	9	0	2	8	1169
							1023	9									
05	7750	X	7093	-0-	-657	-0-	4291	3	2529	4	N	248	6	0	900	1	510
							273	9					1	8			
06	7500	X	7391	-0-	-109	-0-	4176	3	1983	4	N	1120	6	0	850	1	774
							1232	9									
07	7967	X	5576	-0-	-2391	-0-	4245	3	891	4	N	400	17	0	528	1	629
							440	9									
08	7967	X	5335	-0-	-2632	-0-	3575	3	802	4	N	871	2	0	705	1	793
							958	9									
09	7710	X	5732	-0-	-1978	-0-	4494	3	1001	4	N	215	1	0	379	1	628
							237	9									
10	7626	X	5827	-0-	-1799	-0-	4244	3	864	4	N	654	3	0	704	1	575
							719	9									
11	7380	X	5436	-0-	-1944	-0-	4052	3	811	4	N	521	4	0	376	1	716
							573	9									
12	5921	X	5735	-0-	-186	-0-	4177	3	817	4	N	674	7	0	379	1	1004
							741	9									

TOTAL GAS PROD: 77,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,550

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	9641	X	9169	-0-	-472	-0-	9169	3			N	-0-					-0-
02	8624	X	8244	-0-	-380	-0-	8244	3			N	-0-					-0-
03	9207	X	9172	-0-	-35	-0-	9172	3			N	-0-					-0-
04	8910	X	8638	-0-	-272	-0-	8638	3			N	-0-					-0-
05	9176	X	8592	-0-	-584	-0-	8592	3			N	-0-					-0-
06	8883	X	8883	-0-	-0-	-0-	8883	3			N	-0-					-0-
07	8618	X	8117	-0-	-501	-0-	8117	3			N	-0-					-0-
08	8618	X	7849	-0-	-769	-0-	7849	3			N	-0-					-0-
09	8389	X	8389	-0-	-0-	-0-	8389	3			N	-0-					-0-
10	8618	X	8373	-0-	-245	-0-	8373	3			N	-0-					-0-
11	8340	X	6245	-0-	-2095	-0-	6245	3			N	-0-					-0-
12	8618	X	4563	-0-	-4055	-0-	4563	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,234 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	3844	X	3331	-0-	-513	-0-	788	1	1345	3	N	544	7	0	563	1	432
							600	4	598	9							
02	3500	X	3497	-0-	-3	-0-	726	1	2010	3	N	557	2	0	538	1	447
							148	4	613	9			2	8			
03	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	778	1	3023	3	N	565	732	1	2	8	278
							10	4	622	9							
04	3750	X	3551	-0-	-199	-0-	766	1	2303	3	N	402	541	1	2	8	137
							40	4	442	9							
05	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	739	1	2979	3	N	485	536	1	1	8	85
							9	4	534	9							
06	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	661	1	2167	3	N	496	373	1			208
							5	4	546	9							
07	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	705	1	2500	3	N	397	357	1			248
							10	4	437	9							
08	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	553	1	2596	3	N	311	352	1			207
							20	4	342	9							
09	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	626	1	3023	3	N	461	1	0	518	1	147
							7	4	507	9			2	8			
10	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	713	1	2148	3	N	461	5	0	355	1	248
							36	4	507	9							
11	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	538	1	2356	3	N	431	6	0	513	1	160
							23	4	474	9							
12	3007	X	2560	-0-	-447	-0-	369	1	1710	3	N	414	9	0	380	1	185
							26	4	455	9							

TOTAL GAS PROD: 43,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,524

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	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	31					166
02	6918	X	6918	-0-	-0-	-0-	76	1	6183	2	N	552	358	1			360
							52	4	607	9							
03	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	49	1	3090	2	N	377	537	1			200
							58	4	415	9							
04	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	47	1	2950	2	N	348	348	1			200
							56	4	383	9							
05	7285	X	3667	-0-	-3618	-0-	47	1	3176	2	N	356	353	1			203
							52	4	392	9							
06	7050	X	2526	-0-	-4524	-0-	37	1	2177	2	N	229	176	1			256
							60	4	252	9							
07	7050	X	3216	-0-	-3834	-0-	47	1	2797	2	N	285	354	1			187
							58	4	314	9							
08	3658	X	2394	-0-	-1264	-0-	32	1	2005	2	N	281	346	1			122
							48	4	309	9							
09	3540	X	3076	-0-	-464	-0-	34	1	2533	2	N	335	184	1			273
							140	4	369	9							
10	3658	X	2786	-0-	-872	-0-	38	1	2291	2	N	284	350	1			207
							145	4	312	9							
11	3120	X	1247	-0-	-1873	-0-	20	1	1013	2	N	124	189	1			142
							78	4	136	9							
12	3224	X	1592	-0-	-1632	-0-	26	1	1272	2	N	205					347
							68	4	226	9							

TOTAL GAS PROD: 34,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,407

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	8842	X	8842	-0-	-0-	-0-	8493	3	349	9	N	317	8	0	351	1	278
02	7980	X	7243	-0-	-737	-0-	6906	3	60	4	N	252	4	0	178	1	348
							277	9									
03	9147	X	9147	-0-	-0-	-0-	8826	3	28	4	N	266	527	1			87
							293	9									
04	8670	X	8568	-0-	-102	-0-	8165	3	30	4	N	339	5	0	179	1	242
							373	9									
05	8959	X	8930	-0-	-29	-0-	8613	3	31	4	N	260	2	0	352	1	148
							286	9									
06	8850	X	8525	-0-	-325	-0-	8230	3	30	4	N	241					389
							265	9									
07	9145	X	8848	-0-	-297	-0-	8530	3	31	4	N	261	363	1			287
							287	9									
08	9145	X	7241	-0-	-1904	-0-	7030	3	25	4	N	169	186	1			270
							186	9									
09	9222	X	9222	-0-	-0-	-0-	8933	3	289	9	N	263	178	1			355
10	8928	X	8714	-0-	-214	-0-	8397	3	317	9	N	288	358	1			285
11	8550	X	8255	-0-	-295	-0-	7734	3	55	4	N	424	355	1			354
							466	9									
12	9269	X	8797	-0-	-472	-0-	8463	3	82	4	N	229	3	0	332	1	248
							252	9									

TOTAL GAS PROD: 102,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,309

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	478	N	478	-0-	-0-	-0-	472	3	6	9	N	5	4	0			195
02	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	988	3	24	9	N	22	5	0	2	8	210
03	616	N	616	-0-	-0-	-0-	613	3	3	9	N	3	2	8			211
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	3	3	8			211
05	2995	N	2995	-0-	-0-	-0-	2911	3	84	9	N	76	12	0	1	8	274
06	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1431	3	77	9	N	70	7	0			337
07	976	N	976	-0-	-0-	-0-	895	3	81	9	N	74	14	0			397
08	2542	N	1462	-0-	-1080	-0-	1356	3	106	9	N	96	2	0	175	1	314
													2	8			
09	1500	N	336	-0-	-1164	-0-	319	3	17	9	N	15	1	0			328
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	82	190	1			220
11	1410	N	23	-0-	-1387	-0-	23	4			N	-0-					220
12	341	N	14	-0-	-327	-0-	14	4			N	-0-					220

TOTAL GAS PROD: 9,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 446

PIELOP, CAROLINE WELL #: 1H RRCID -> 255733 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11667 - 15997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27528	X	26426	-0-	-1102	-0-	26364	3	62	9	N	56	52	0			84
02	24864	X	23792	-0-	-1072	-0-	23757	3	35	9	N	32	24	0			92
03	27001	X	25801	-0-	-1200	-0-	25797	3	4	9	N	4	4	0			92
04	26130	X	25187	-0-	-943	-0-	25168	3	19	9	N	17	17	0			92
05	27001	X	26436	-0-	-565	-0-	26430	3	6	9	N	5	3	0			94
06	25560	X	25005	-0-	-555	-0-	25005	3			N	-0-					94
07	26350	X	24587	-0-	-1763	-0-	24587	3			N	-0-					94
08	26443	X	22768	-0-	-3675	-0-	22768	3			N	-0-					94
09	25590	X	25326	-0-	-264	-0-	25326	3			N	-0-					94
10	26443	X	24906	-0-	-1537	-0-	24906	3			N	-0-					94
11	25020	X	24256	-0-	-764	-0-	24252	3	4	4	N	-0-					94
12	26164	X	25076	-0-	-1088	-0-	25059	3	6	4	N	10	10	0			94
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 299,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

HENDERSON-CENIZO WELL #: 3H RRCID -> 255994 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11446 - 15850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17856	X	17804	-0-	-52	-0-	17804	3			N	-0-					-0-
02	16128	X	16024	-0-	-104	-0-	16024	3			N	-0-					-0-
03	16213	X	14126	-0-	-2087	-0-	14126	3			N	-0-					-0-
04	17220	X	15710	-0-	-1510	-0-	15710	3			N	-0-					-0-
05	17918	X	17918	-0-	-0-	-0-	17918	3			N	-0-					-0-
06	17220	X	16680	-0-	-540	-0-	16680	3			N	-0-					-0-
07	17732	X	15175	-0-	-2557	-0-	15175	3			N	-0-					-0-
08	17918	X	13918	-0-	-4000	-0-	13918	3			N	-0-					-0-
09	17340	X	16122	-0-	-1218	-0-	16122	3			N	-0-					-0-
10	17918	X	16459	-0-	-1459	-0-	16459	3			N	-0-					-0-
11	16680	X	15320	-0-	-1360	-0-	15319	3	1	4	N	-0-					-0-
12	16647	X	16323	-0-	-324	-0-	16321	3	2	4	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 191,579 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	6665	X	5601	-0-	-1064	-0-	192	1	5132	3	N	252	23	0	348	1	184
							277	9									
02	6020	X	3058	-0-	-2962	-0-	32	1	2888	3	N	125	8	0	2	8	299
							138	9									
03	4867	X	366	-0-	-4501	-0-	324	3	42	9	N	38					337
04	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	5494	3	197	9	N	179	21	0	178	1	314
													3	8			
05	5611	X	4378	-0-	-1233	-0-	4115	3	263	9	N	239	11	0	331	1	210
													1	8			
06	5430	X	3779	-0-	-1651	-0-	3546	3	233	9	N	212	10	0	335	1	77
07	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	3734	3	254	9	N	231	33	0	182	1	93
08	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	4756	3	213	9	N	194	4	0			283
09	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	4551	3	177	9	N	161	1	0	339	1	102
													2	8			
10	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3694	3	160	9	N	145	5	0			242
11	3600	X	867	-0-	-2733	-0-	857	3	8	4	N	2	2	0			242
							2	9									
*12	7640	X	7640	-0-	-0-	-0-	7188	3	97	4	N	323	22	0	181	1	362
							355	9									

TOTAL GAS PROD: 48,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,101

MARTIN, DORA WELL #: 4H RRCID -> 257263 COMPL. DATE 03/28/2010 TOTAL DEPTH 11085 PERF.11436 - 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	13950	X	13787	-0-	-163	-0-	13784	3	3	9	N	3	3	0			-0-
02	12600	X	12267	-0-	-333	-0-	12266	3	1	9	N	1	1	0			-0-
03	13516	X	13453	-0-	-63	-0-	13453	3			N	-0-					-0-
04	13350	X	12776	-0-	-574	-0-	12775	3	1	9	N	1	1	0			-0-
05	13795	X	13110	-0-	-685	-0-	13110	3			N	-0-					-0-
06	13350	X	12389	-0-	-961	-0-	12389	3			N	-0-					-0-
07	13578	X	12078	-0-	-1500	-0-	12078	3			N	-0-					-0-
08	13454	X	11169	-0-	-2285	-0-	11169	3			N	-0-					-0-
09	12780	X	10878	-0-	-1902	-0-	10878	3			N	-0-					-0-
10	13113	X	11880	-0-	-1233	-0-	11880	3			N	-0-					-0-
11	12390	X	9993	-0-	-2397	-0-	9993	3			N	-0-					-0-
12	12090	X	9366	-0-	-2724	-0-	9366	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 143,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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. (I) GAS LIFT(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	5639	-0-	-1832	-0-	124	1	5349	3	N	151	33	0	346	1	143
							166	9									
02	6832	X	6016	-0-	-816	-0-	8	1	5797	3	N	192	23	0	181	1	129
							211	9					2	8			
03	7998	X	6382	-0-	-1616	-0-	6114	3	5	4	N	239	3	0	188	1	175
							263	9					2	8			
04	7740	X	5883	-0-	-1857	-0-	5617	3	266	9	N	242	31	0	190	1	194
													2	8			
05	7998	X	6144	-0-	-1854	-0-	5965	3	179	9	N	163	25	0	178	1	153
													1	8			
06	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	6198	3	288	9	N	262	30	0	1	8	384
07	6665	X	6409	-0-	-256	-0-	6105	3	304	9	N	276	94	0	176	1	390
08	6386	X	5773	-0-	-613	-0-	5638	3	135	9	N	123	10	0	358	1	145
09	6420	X	6414	-0-	-6	-0-	6220	3	194	9	N	176	4	0	179	1	138
10	6634	X	6221	-0-	-413	-0-	5882	3	339	9	N	308	14	0	180	1	252
11	6420	X	5896	-0-	-524	-0-	5618	3	34	4	N	222	19	0	186	1	269
							244	9									
12	6634	X	6174	-0-	-460	-0-	5914	3	49	4	N	192	27	0			434
							211	9									

TOTAL GAS PROD: 73,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,546

LOWE WELL #: 3H RRCID -> 257679 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 12499 PERF.12522 - 17468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7657	X	6313	-0-	-1344	-0-	279	1	5825	3	N	190	28	0	195	1	102
							209	9									
02	6692	X	6138	-0-	-554	-0-	18	1	5691	3	N	390	18	0	181	1	290
							429	9					3	8			
03	7254	X	6334	-0-	-920	-0-	6179	3	155	9	N	141	2	0	353	1	74
													2	8			
04	6960	X	5597	-0-	-1363	-0-	5414	3	183	9	N	166	23	0	2	8	215
05	6789	X	6344	-0-	-445	-0-	6069	3	275	9	N	250	19	0	367	1	78
													1	8			
06	6570	X	6151	-0-	-419	-0-	5919	3	232	9	N	211	4	0	177	1	108
07	6547	X	6547	-0-	-0-	-0-	6371	3	176	9	N	160	10	0	118	1	138
													2	8			
08	6355	X	5734	-0-	-621	-0-	5601	3	133	9	N	121	1	0	193	1	63
													2	8			
09	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	6128	3	199	9	N	181	179	1	3	8	62
10	6355	X	6187	-0-	-168	-0-	5893	3	294	9	N	267	2	0	187	1	140
11	6210	X	5901	-0-	-309	-0-	5612	3	56	4	N	212	3	0	186	1	163
							233	9									
12	6417	X	5979	-0-	-438	-0-	5711	3	77	4	N	174	2	0			335
							191	9									

TOTAL GAS PROD: 73,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,463

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	15965	X	15607	-0-	-358	-0-	15607	3			N	-0-					-0-
02	14196	X	13941	-0-	-255	-0-	13941	3			N	-0-					-0-
03	15620	X	15620	-0-	-0-	-0-	15620	3			N	-0-					-0-
04	15090	X	14785	-0-	-305	-0-	14785	3			N	-0-					-0-
05	15703	X	15703	-0-	-0-	-0-	15703	3			N	-0-					-0-
06	15120	X	14962	-0-	-158	-0-	14962	3			N	-0-					-0-
07	15624	X	13357	-0-	-2267	-0-	13357	3			N	-0-					-0-
08	15717	X	12388	-0-	-3329	-0-	12388	3			N	-0-					-0-
09	15210	X	14006	-0-	-1204	-0-	14006	3			N	-0-					-0-
10	15717	X	14318	-0-	-1399	-0-	14318	3			N	-0-					-0-
11	14970	X	13109	-0-	-1861	-0-	13108	3	1	4	N	-0-					-0-
*12	16024	X	16024	-0-	-0-	-0-	16023	3	1	4	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 173,820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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	7657	X	6732	-0-	-925	-0-	6255	3	477	9	N	434	5	0	359	1	195
02	6916	X	6164	-0-	-752	-0-	5863	3	301	9	N	274	3	0	353	1	113
03	7657	X	6977	-0-	-680	-0-	6557	3	420	9	N	382	356	1			139
04	7200	X	4720	-0-	-2480	-0-	4504	3	216	9	N	196	3	0	184	1	148
05	7378	X	-0-	-0-	-7378	-0-					N	-0-					148
06	6630	X	-0-	-0-	-6630	-0-					N	-0-					148
07	11486	X	11486	-0-	-0-	-0-	11482	3	4	9	N	4					152
08	8142	X	8142	-0-	-0-	-0-	7883	3	259	9	N	235	8	0	328	1	51
09	8761	X	8761	-0-	-0-	-0-	8234	3	527	9	N	479	3	0	171	1	356
10	7562	X	7562	-0-	-0-	-0-	7162	3	400	9	N	364	11	0	541	1	168
11	7070	X	7070	-0-	-0-	-0-	6561	3	61	4	N	407	14	0	373	1	188
							448	9									
*12	6825	X	6825	-0-	-0-	-0-	6419	3	66	4	N	309	19	0	202	1	276
							340	9									

TOTAL GAS PROD: 74,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,084

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	9858	X	9586	-0-	-272	-0-	9586	3	N	-0-	-0-
02	8820	X	8811	-0-	-9	-0-	8811	3	N	-0-	-0-
03	9765	X	9637	-0-	-128	-0-	9637	3	N	-0-	-0-
04	9450	X	9315	-0-	-135	-0-	9315	3	N	-0-	-0-
05	9765	X	9614	-0-	-151	-0-	9614	3	N	-0-	-0-
06	9450	X	9256	-0-	-194	-0-	9256	3	N	-0-	-0-
07	9765	X	7802	-0-	-1963	-0-	7802	3	N	-0-	-0-
08	9641	X	8544	-0-	-1097	-0-	8544	3	N	-0-	-0-
09	9330	X	8238	-0-	-1092	-0-	8238	3	N	-0-	-0-
10	9610	X	8553	-0-	-1057	-0-	8553	3	N	-0-	-0-
11	9270	X	7211	-0-	-2059	-0-	7211	3	N	-0-	-0-
12	8556	X	6867	-0-	-1689	-0-	6867	3	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 103,434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	11782	X	11782	-0-	-0-	-0-	11782	3	N	-0-	-0-
02	10474	X	10474	-0-	-0-	-0-	10474	3	N	-0-	-0-
03	12393	X	12393	-0-	-0-	-0-	12393	3	N	-0-	-0-
04	13818	X	13818	-0-	-0-	-0-	13818	3	N	-0-	-0-
05	14862	X	14862	-0-	-0-	-0-	14862	3	N	-0-	-0-
06	13974	X	13974	-0-	-0-	-0-	13974	3	N	-0-	-0-
07	13624	X	13624	-0-	-0-	-0-	13624	3	N	-0-	-0-
08	12739	X	12739	-0-	-0-	-0-	12739	3	N	-0-	-0-
09	13980	X	13980	-0-	-0-	-0-	13980	3	N	-0-	-0-
10	14303	X	14303	-0-	-0-	-0-	14303	3	N	-0-	-0-
11	13411	X	13411	-0-	-0-	-0-	13411	3	N	-0-	-0-
*12	13679	X	13679	-0-	-0-	-0-	13679	3	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 159,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	87	1	5206	2	Y	434	555	1			184
							477	9									
02	5712	X	-0-	-0-	-5712	-0-					Y	-0-	184	1			-0-
03	6324	X	4839	-0-	-1485	-0-	69	1	4387	2	Y	348	120	1			228
							383	9									
04	6120	X	5743	-0-	-377	-0-	82	1	5187	2	Y	347	425	1			150
							92	4	382	9							
05	6515	X	6515	-0-	-0-	-0-	93	1	6298	2	Y	-0-	150	1			-0-
							124	4									
06	5580	X	4305	-0-	-1275	-0-	70	1	4127	2	Y	-0-					-0-
							108	4									
07	5921	X	4926	-0-	-995	-0-	72	1	4278	2	Y	422	93	1			329
							112	4	464	9							
08	6324	X	4358	-0-	-1966	-0-	62	1	3880	2	Y	298	432	1			195
							88	4	328	9							
09	6120	X	5775	-0-	-345	-0-	71	1	5212	2	Y	338	365	1			168
							120	4	372	9							
10	6324	X	5529	-0-	-795	-0-	78	1	4765	2	Y	501	425	1			244
							135	4	551	9							
11	4770	X	4666	-0-	-104	-0-	86	1	4429	2	Y	-0-	244	1			-0-
							151	4									
12	5983	X	4863	-0-	-1120	-0-	94	1	4571	2	Y	-0-					-0-
							198	4									

TOTAL GAS PROD: 57,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,688

BROWN DISTRIBUTING WELL #: 2H RRCID -> 258106 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12068 - 17730

01	18755	X	15398	-0-	-3357	-0-	15398	3			N	-0-					-0-
02	16940	X	12349	-0-	-4591	-0-	12349	3			N	-0-					-0-
03	18414	X	13730	-0-	-4684	-0-	13730	3			N	-0-					-0-
04	17400	X	12854	-0-	-4546	-0-	12854	3			N	-0-					-0-
05	17732	X	13410	-0-	-4322	-0-	13410	3			N	-0-					-0-
06	14910	X	12734	-0-	-2176	-0-	12734	3			N	-0-					-0-
07	13733	X	12542	-0-	-1191	-0-	12542	3			N	-0-					-0-
08	13733	X	10937	-0-	-2796	-0-	10937	3			N	-0-					-0-
09	12990	X	12693	-0-	-297	-0-	12693	3			N	-0-					-0-
10	13423	X	11945	-0-	-1478	-0-	11945	3			N	-0-					-0-
11	16159	X	16159	-0-	-0-	-0-	16159	3			N	-0-					-0-
*12	17131	X	17131	-0-	-0-	-0-	17131	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 161,882 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	11222	X	10866	-0-	-356	-0-	10700	3	166	9	N	151	28	0	177	1	120
02	10024	X	9880	-0-	-144	-0-	9749	3	131	9	N	119	14	0	2	8	223
03	12462	X	10521	-0-	-1941	-0-	10440	3	81	9	N	74	2	0	177	1	118
04	12060	X	10720	-0-	-1340	-0-	10258	3	364	4	N	89	9	0			198
							98	9									
05	12462	X	11896	-0-	-566	-0-	10876	3	868	4	N	138	1	0	176	1	159
							152	9									
06	11327	X	11327	-0-	-0-	-0-	10413	3	840	4	N	67	176	1			50
							74	9									
07	10633	X	10502	-0-	-131	-0-	9516	3	868	4	N	107					157
							118	9									
08	10633	X	10259	-0-	-374	-0-	9402	3	784	4	N	66					223
							73	9									
09	10694	X	10694	-0-	-0-	-0-	9804	3	840	4	N	45					268
							50	9									
10	11073	X	11073	-0-	-0-	-0-	10206	3	812	4	N	50	174	1			144
							55	9									
11	10290	X	10027	-0-	-263	-0-	9634	3	285	4	N	98					242
							108	9									
12	10633	X	9810	-0-	-823	-0-	9639	3	46	4	N	114	7	0			349
							125	9									

TOTAL GAS PROD: 127,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,118

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	13632	X	13632	-0-	-0-	-0-	12223	3	310	4	N	999	19	0	1064	1	343
							1099	9									
02	11646	X	11646	-0-	-0-	-0-	10315	3	196	4	N	1032	10	0	536	1	829
							1135	9									
03	12741	X	12519	-0-	-222	-0-	11160	3	120	4	N	1126	1	0	1617	1	337
							1239	9									
04	13200	X	11851	-0-	-1349	-0-	10556	3	150	4	N	1041	13	0	718	1	647
							1145	9									
05	13640	X	12390	-0-	-1250	-0-	11070	3	155	4	N	1059	8	0	1209	1	489
							1165	9									
06	13200	X	11632	-0-	-1568	-0-	10419	3	150	4	N	966	8	0	1052	1	395
							1063	9									
07	12400	X	11185	-0-	-1215	-0-	9957	3	155	4	N	975	17	0	871	1	480
							1073	9					2	8			
08	12400	X	7041	-0-	-5359	-0-	6326	3	128	4	N	534	1	0	693	1	320
							587	9									
09	12000	X	2766	-0-	-9234	-0-	2437	3	72	4	N	234	177	1			377
							257	9									
10	12400	X	5899	-0-	-6501	-0-	5220	3	679	9	N	617	1	0	553	1	432
													8	8			
11	11640	X	6014	-0-	-5626	-0-	5196	3	93	4	N	659	3	0	494	1	587
							725	9					7	8			
12	11191	X	6451	-0-	-4740	-0-	5557	3	156	4	N	671	5	0	721	1	525
							738	9					7	8			

TOTAL GAS PROD: 113,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,913

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	30318	X	28894	-0-	-1424	-0-	28003	3	891	9	N	810	72	0	892	1	317
02	27870	X	27870	-0-	-0-	-0-	27112	3	98	4	N	600	46	0	718	1	153
							660	9									
03	29411	X	29411	-0-	-0-	-0-	28555	3	93	4	N	694	5	0	717	1	125
							763	9									
04	27960	X	26408	-0-	-1552	-0-	25513	3	90	4	N	732	58	0	349	1	450
							805	9									
05	30845	X	26870	-0-	-3975	-0-	25974	3	93	4	N	730	43	0	878	1	259
							803	9									
06	28135	X	26638	-0-	-1497	-0-	25819	3	90	4	N	663	48	0	528	1	346
							729	9									
07	26635	X	26635	-0-	-0-	-0-	25780	3	93	4	N	693	146	0	707	1	185
							762	9					1	8			
08	25947	X	23160	-0-	-2787	-0-	22524	3	75	4	N	510	19	0	344	1	332
							561	9									
09	26901	X	26901	-0-	-0-	-0-	26081	3	52	4	N	698	8	0	705	1	317
							768	9									
10	27634	X	27634	-0-	-0-	-0-	26807	3	62	4	N	695	34	0	734	1	242
							765	9					2	8			
11	27423	X	27423	-0-	-0-	-0-	26526	3	141	4	N	687	48	0	528	1	353
							756	9									
12	25947	X	25765	-0-	-182	-0-	24851	3	162	4	N	684	61	0	534	1	442
							752	9									

TOTAL GAS PROD: 323,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,196

STS WELL #: 8H RRCID -> 258421 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 10699 PERF.11044 - 17814

01	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	3805	3	853	9	N	775	3	0	707	1	386
02	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	4177	3	1090	9	N	991	2	0	893	1	482
03	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	4216	3	906	9	N	824	915	1			391
04	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	3645	3	789	9	N	717	2	0	702	1	404
05	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	4032	3	869	9	N	790	1	0	885	1	308
06	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	3803	3	905	9	N	823	1	0	872	1	258
07	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	3861	3	796	9	N	724	535	1			447
08	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	3612	3	749	9	N	681	715	1			413
09	4740	X	3093	-0-	-1647	-0-	2614	3	479	9	N	435	525	1			323
10	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	4987	3	1008	9	N	916	729	1			510
11	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	4530	3	790	9	N	718	1	0	867	1	360
*12	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	4340	3	754	9	N	685	2	0	523	1	520

TOTAL GAS PROD: 57,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,079

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	10633	X	3809	-0-	-6824	-0-	186	1	3264	3	N	324	10	0	355	1	409
							3	4	356	9							
02	9604	X	3173	-0-	-6431	-0-	2906	3	67	4	N	182	5	0	2	8	584
							200	9									
03	9238	X	4765	-0-	-4473	-0-	4540	3	137	4	N	80	1	0	344	1	317
							88	9					2	8			
04	8940	X	4972	-0-	-3968	-0-	4505	3	18	4	N	408	11	0	180	1	532
							449	9					2	8			
05	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	4321	3	340	9	N	309	6	0	552	1	282
													1	8			
06	4620	X	4265	-0-	-355	-0-	3874	3	391	9	N	355	6	0	368	1	263
07	4695	X	4034	-0-	-661	-0-	3695	3	339	9	N	308	14	0	183	1	374
08	4185	X	3837	-0-	-348	-0-	3514	3	323	9	N	294	2	0	381	1	285
09	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	4036	3	277	9	N	252	1	0	191	1	345
10	4185	X	4156	-0-	-29	-0-	3757	3	399	9	N	363	3	0	377	1	328
11	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	4348	3	444	9	N	404	5	0			727
*12	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	3963	3	311	9	N	283	4	0	544	1	462

TOTAL GAS PROD: 51,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,562

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14870	X	14870	-0-	-0-	-0-	14870	3	N	-0-			-0-
02	12501	X	12501	-0-	-0-	-0-	12501	3	N	-0-			-0-
03	13772	X	13772	-0-	-0-	-0-	13772	3	N	-0-			-0-
04	13002	X	13002	-0-	-0-	-0-	13002	3	N	-0-			-0-
05	13543	X	13543	-0-	-0-	-0-	13543	3	N	-0-			-0-
06	11092	X	11092	-0-	-0-	-0-	11092	3	N	-0-			-0-
07	11936	X	11936	-0-	-0-	-0-	11936	3	N	-0-			-0-
08	10599	X	10599	-0-	-0-	-0-	10599	3	N	-0-			-0-
09	13110	X	10140	-0-	-2970	-0-	10140	3	N	-0-			-0-
10	13547	X	802	-0-	-12745	-0-	802	3	N	-0-			-0-
11	11550	X	181	-0-	-11369	-0-	181	3	N	-0-			-0-
12	11935	X	9	-0-	-11926	-0-	9	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 112,447 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	EOM BALANCE
01	23870	X	23137	-0-	-733	-0-	23137	3			N	-0-			79
02	21448	X	21182	-0-	-266	-0-	21143	3	39	9	N	35	1	8	113
03	23622	X	23087	-0-	-535	-0-	23087	3			N	-0-			113
04	22860	X	21712	-0-	-1148	-0-	21709	3	3	9	N	3	3	8	113
05	23467	X	10433	-0-	-13034	-0-	10433	3			N	-0-			113
06	22710	X	20213	-0-	-2497	-0-	20213	3			N	-0-			113
*07	28720	X	28720	-0-	-0-	-0-	28719	3	1	9	N	1	1	8	113
08	23095	X	21131	-0-	-1964	-0-	21131	3			N	-0-			110
*09	21720	X	17733	-0-	-3987	-0-	17733	3			N	-0-			110
10	20894	X	15542	-0-	-5352	-0-	15542	3			N	-0-			109
11	23400	X	12535	-0-	-10865	-0-	12526	3	9	9	N	8			117
12	24180	X	10975	-0-	-13205	-0-	10975	3			N	-0-			117

TOTAL GAS PROD: 226,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

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	10354	X	8436	-0-	-1918	-0-	8436	3			N	-0-					-0-
02	8204	X	7113	-0-	-1091	-0-	7113	3			N	-0-					-0-
03	9083	X	6957	-0-	-2126	-0-	6957	3			N	-0-					-0-
04	8790	X	5491	-0-	-3299	-0-	5491	3			N	-0-					-0-
05	9083	X	2938	-0-	-6145	-0-	2938	3			N	-0-					-0-
06	12885	X	12885	-0-	-0-	-0-	12885	3			N	-0-					-0-
07	15302	X	15302	-0-	-0-	-0-	15302	3			N	-0-					-0-
08	12283	X	12283	-0-	-0-	-0-	12283	3			N	-0-					-0-
09	12537	X	12537	-0-	-0-	-0-	12537	3			N	-0-					-0-
10	11606	X	11606	-0-	-0-	-0-	11606	3			N	-0-					-0-
11	10129	X	10129	-0-	-0-	-0-	10128	3	1	4	N	-0-					-0-
*12	9849	X	9849	-0-	-0-	-0-	9848	3	1	4	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 115,526 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	8308	X	8166	-0-	-142	-0-	7999	3	167	9	N	152	19	0	179	1	166
02	7336	X	7319	-0-	-17	-0-	7170	3	149	9	N	135	9	0	168	1	124
03	8122	X	7946	-0-	-176	-0-	7805	3	141	9	N	128	1	0	177	1	74
04	7890	X	7692	-0-	-198	-0-	7522	3	27	4	N	130	6	0	1	8	197
							143	9									
05	8153	X	7975	-0-	-178	-0-	7766	3	76	4	N	121	1	0	172	1	145
							133	9									
06	7890	X	7687	-0-	-203	-0-	7488	3	54	4	N	132	174	1			103
							145	9									
07	8029	X	7828	-0-	-201	-0-	7601	3	98	4	N	117	169	1	1	8	50
							129	9									
08	7967	X	7058	-0-	-909	-0-	6858	3	81	4	N	108					158
							119	9									
09	7710	X	7609	-0-	-101	-0-	7373	3	134	4	N	93	176	1			75
							102	9									
10	7967	X	7657	-0-	-310	-0-	7369	3	112	4	N	160					235
							176	9									
11	7680	X	7223	-0-	-457	-0-	7007	3	108	4	N	98	185	1			148
							108	9									
*12	8549	X	8549	-0-	-0-	-0-	8317	3	79	4	N	139	5	0	175	1	107
							153	9									

TOTAL GAS PROD: 92,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,513

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	18135	X	16756	-0-	-1379	-0-	16469	3	287	9	N	261	19	0	373	1	174
													2	8			
02	15624	X	14864	-0-	-760	-0-	14649	3	215	9	N	195	9	0	1	8	359
03	17081	X	16381	-0-	-700	-0-	16157	3	224	9	N	204	1	0	368	1	193
													1	8			
04	16530	X	15761	-0-	-769	-0-	15532	3	229	9	N	208	11	0	1	8	389
05	17081	X	16581	-0-	-500	-0-	16370	3	211	9	N	192	6	0	383	1	192
06	16230	X	15159	-0-	-1071	-0-	14955	3	204	9	N	185	4	0	176	1	193
													4	8			
07	16430	X	14452	-0-	-1978	-0-	14223	3	229	9	N	208	33	0	178	1	187
													3	8			
08	16430	X	13455	-0-	-2975	-0-	13284	3	171	9	N	155	3	0	185	1	152
													2	8			
09	15900	X	13191	-0-	-2709	-0-	13038	3	153	9	N	139	1	0	195	1	95
10	16430	X	12816	-0-	-3614	-0-	12641	3	175	9	N	159	5	0	179	1	70
11	15150	X	11522	-0-	-3628	-0-	11331	3	22	4	N	154	10	0	4	8	210
							169	9									
12	14446	X	11844	-0-	-2602	-0-	11602	3	31	4	N	192	18	0	186	1	194
							211	9					4	8			

TOTAL GAS PROD: 172,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,252

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	7192	X	4615	-0-	-2577	-0-	72	1	4292	2	Y	228	182	1			215
							251	9									
02	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	56	1	4603	2	Y	228	270	1			173
							60	4	251	9							
03	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	71	1	4522	2	Y	194	97	1			270
							180	4	213	9							
04	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	65	1	4120	2	Y	234	386	1			118
							114	4	257	9							
05	5518	X	5034	-0-	-484	-0-	66	1	4496	2	Y	260	212	1			166
							186	4	286	9							
06	5340	X	4736	-0-	-604	-0-	72	1	4234	2	Y	227	318	1			75
							180	4	250	9							
07	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	73	1	4378	2	Y	219	98	1			196
							186	4	241	9							
08	4774	X	4191	-0-	-583	-0-	61	1	3813	2	Y	157	180	1			173
							144	4	173	9							
09	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	72	1	5316	2	Y	260	337	1			96
							135	4	286	9							
10	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	76	1	4607	2	Y	179	89	1			186
							150	4	197	9							
11	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	81	1	4182	2	Y	306	186	1			306
							132	4	337	9							
12	4774	X	3647	-0-	-1127	-0-	63	1	3063	2	Y	376	342	1			340
							107	4	414	9							

TOTAL GAS PROD: 57,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,868

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
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	1023	X	690	-0-	-333	-0-	536	3	154	9	Y	140	1	0	352	1	80
02	924	X	853	-0-	-71	-0-	456	3	397	9	Y	361	178	1	1	8	262
03	1023	X	788	-0-	-235	-0-	541	3	2	4	Y	223	359	1	1	8	125
							245	9									
04	660	N	612	-0-	-48	-0-	469	3	143	9	Y	130	1	0			254
05	930	N	758	-0-	-172	-0-	551	3	207	9	Y	188	180	1	1	8	261
06	750	N	687	-0-	-63	-0-	523	3	164	9	Y	149	184	1	11	8	215
07	772	N	772	-0-	-0-	-0-	572	3	200	9	Y	182	177	1	22	8	198
08	744	N	696	-0-	-48	-0-	546	3	150	9	Y	136	194	1	15	8	125
09	690	N	629	-0-	-61	-0-	427	3	202	9	Y	184	158	1	12	8	139
10	607	N	607	-0-	-0-	-0-	429	3	178	9	Y	162	1	0			300
11	660	N	619	-0-	-41	-0-	287	3	16	4	Y	287	1	0	423	1	163
							316	9									
12	651	N	399	-0-	-252	-0-	156	3	118	4	Y	114	170	1			107
							125	9									

TOTAL GAS PROD: 8,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,256

HEIM WELL #: 2H RRCID -> 260129 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 11105 PERF.11048 - 16068

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17856	X	16860	-0-	-996	-0-	16856	3	4	9	N	4	4	0			-0-
02	16128	X	13344	-0-	-2784	-0-	13342	3	2	9	N	2	2	0			-0-
03	17856	X	16675	-0-	-1181	-0-	16675	3			N	-0-					-0-
04	16320	X	14586	-0-	-1734	-0-	14585	3	1	9	N	1	1	0			-0-
05	16864	X	15183	-0-	-1681	-0-	15183	3			N	-0-					-0-
06	15845	X	13652	-0-	-2193	-0-	13652	3			N	-0-					-0-
07	15841	X	15841	-0-	-0-	-0-	15841	3			N	-0-					-0-
08	14665	X	14665	-0-	-0-	-0-	14665	3			N	-0-					-0-
09	15976	X	15976	-0-	-0-	-0-	15976	3			N	-0-					-0-
10	15927	X	15927	-0-	-0-	-0-	15927	3			N	-0-					-0-
11	14747	X	14747	-0-	-0-	-0-	14747	3			N	-0-					-0-
*12	15360	X	15360	-0-	-0-	-0-	15359	3	1	9	N	1	1	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 182,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

HENDERSON-CENIZO WELL #: 5H RRCID -> 260173 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 11286 PERF.11340 - 16948

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12059	X	7538	-0-	-4521	-0-	7538	3			N	-0-					-0-
02	10892	X	7015	-0-	-3877	-0-	7015	3			N	-0-					-0-
03	7736	X	7736	-0-	-0-	-0-	7736	3			N	-0-					-0-
04	7470	X	7230	-0-	-240	-0-	7230	3			N	-0-					-0-
05	7781	X	7399	-0-	-382	-0-	7399	3			N	-0-					-0-
06	7530	X	6871	-0-	-659	-0-	6871	3			N	-0-					-0-
07	7192	X	6895	-0-	-297	-0-	6895	3			N	-0-					-0-
08	7192	X	6021	-0-	-1171	-0-	1	1	6020	3	N	-0-					-0-
09	6960	X	6878	-0-	-82	-0-	6878	3			N	-0-					-0-
10	7192	X	6948	-0-	-244	-0-	6948	3			N	-0-					-0-
11	6870	X	6677	-0-	-193	-0-	6675	3	2	4	N	-0-					-0-
12	7099	X	6236	-0-	-863	-0-	6234	3	2	4	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,444 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-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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14043	X	12594	-0-	-1449	-0-	12594	3	N	-0-			-0-
02	12623	X	12623	-0-	-0-	-0-	12623	3	N	-0-			-0-
03	13051	X	12954	-0-	-97	-0-	12954	3	N	-0-			-0-
04	12180	X	12153	-0-	-27	-0-	12153	3	N	-0-			-0-
05	13981	X	12376	-0-	-1605	-0-	12376	3	N	-0-			-0-
06	13530	X	12645	-0-	-885	-0-	12645	3	N	-0-			-0-
07	13981	X	12334	-0-	-1647	-0-	12334	3	N	-0-			-0-
08	12958	X	11397	-0-	-1561	-0-	11397	3	N	-0-			-0-
09	12660	X	12196	-0-	-464	-0-	12196	3	N	-0-			-0-
10	13082	X	11334	-0-	-1748	-0-	11334	3	N	-0-			-0-
11	12660	X	11786	-0-	-874	-0-	11786	3	N	-0-			-0-
12	12617	X	11910	-0-	-707	-0-	11910	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 146,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	X	889	-0-	-413	-0-	69	1	N	284	1	0	62
							312	9			1	8	
02	1176	X	1123	-0-	-53	-0-	102	1	N	298	1	0	225
							328	9			1	8	
03	1657	X	1657	-0-	-0-	-0-	102	1	N	340	1	8	70
							374	9					
04	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	109	1	N	382	1	0	236
							420	9			2	8	
05	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	109	1	N	311	1	0	84
							342	9					
06	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	109	1	N	283	1	0	35
							311	9			1	8	
07	3100	N	8889	-0-	5789	5789	109	1	N	304	6	0	82
							334	9			1	8	
08	3100	N	1410	-0-	-1690	4099	97	1	N	246	259	1	67
							271	9					
09	3000	N	642	-0-	-2358	1741	114	1	N	480	204	1	341
10	2061	N	320	-0-	-1741	-0-	138	1	N	165	323	1	183
11	1770	X	283	-0-	-1487	-0-	135	1	N	133	130	1	185
							146	9					
12	1829	X	365	-0-	-1464	-0-	163	1	N	182	245	1	121
							200	9					

TOTAL GAS PROD: 20,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,408

NICHOLS WELL #: 1H RRCID -> 260184 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 12789 PERF.12790 - 18343

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	10757	X	9142	-0-	-1615	-0-	9141	3	1 9 N	1	1	0	-0-
02	10077	X	10077	-0-	-0-	-0-	10076	3	1 9 N	1	1	0	-0-
03	10664	X	10330	-0-	-334	-0-	10330	3	N	-0-			-0-
04	10260	X	9727	-0-	-533	-0-	9726	3	1 9 N	1	1	0	-0-
05	11160	X	8760	-0-	-2400	-0-	8760	3	N	-0-			-0-
06	12399	X	12399	-0-	-0-	-0-	12398	3	1 9 N	1	1	0	-0-
07	11160	X	10367	-0-	-793	-0-	10367	3	N	-0-			-0-
08	10323	X	9273	-0-	-1050	-0-	9273	3	N	-0-			-0-
09	12390	X	9235	-0-	-3155	-0-	9235	3	N	-0-			-0-
10	12803	X	11905	-0-	-898	-0-	11905	3	N	-0-			-0-
11	12390	X	11651	-0-	-739	-0-	11650	3	1 9 N	1	1	0	-0-
*12	11920	X	11920	-0-	-0-	-0-	11919	3	1 9 N	1	1	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 124,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
CHALOS MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 260211 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 11392 PERF.11350 - 16704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	3121	-0-	-1777	-0-	3121	3			N	-0-					-0-
02	4256	X	1815	-0-	-2441	-0-	1815	3			N	-0-					-0-
03	4712	X	2083	-0-	-2629	-0-	2083	3			N	-0-					-0-
04	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	4281	3			N	-0-					-0-
05	4030	X	3971	-0-	-59	-0-	3971	3			N	-0-					-0-
06	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	3			N	-0-					-0-
07	4433	X	2279	-0-	-2154	-0-	2279	3			N	-0-					-0-
08	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	4849	3			N	-0-					-0-
09	4290	X	4204	-0-	-86	-0-	4204	3			N	-0-					-0-
10	3968	X	3063	-0-	-905	-0-	3063	3			N	-0-					-0-
11	4680	X	2005	-0-	-2675	-0-	2005	3			N	-0-					-0-
12	4836	X	2177	-0-	-2659	-0-	2177	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,993 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260229 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10915 - 17728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	20879	-0-	-1317	-0-	20879	3			N	-0-					-0-
02	19572	X	18898	-0-	-674	-0-	18898	3			N	-0-					-0-
03	21669	X	20451	-0-	-1218	-0-	20451	3			N	-0-					-0-
04	20220	X	19051	-0-	-1169	-0-	19051	3			N	-0-					-0-
05	20925	X	8257	-0-	-12668	-0-	8257	3			N	-0-					-0-
06	20250	X	6627	-0-	-13623	-0-	6627	3			N	-0-					-0-
07	20584	X	12449	-0-	-8135	-0-	12449	3			N	-0-					-0-
08	20460	X	12515	-0-	-7945	-0-	12515	3			N	-0-					-0-
09	19050	X	13358	-0-	-5692	-0-	13358	3			N	-0-					-0-
10	13892	X	13892	-0-	-0-	-0-	13892	3			N	-0-					-0-
11	13161	X	13161	-0-	-0-	-0-	13154	3	7	4	N	-0-					-0-
12	13795	X	13475	-0-	-320	-0-	13466	3	9	4	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 173,013 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAROLINE PIELOP UNIT 5 WELL #: 5H RRCID -> 260230 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11238 - 16491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23064	X	15825	-0-	-7239	-0-	15149	3	558	4	N	107	19	0	178	1	179
							118	9									
02	20384	X	14246	-0-	-6138	-0-	13588	3	486	4	N	156	9	0	189	1	137
							172	9									
03	21080	X	6915	-0-	-14165	-0-	6905	3	10	9	N	9	1	0	3	8	142
04	17400	X	186	-0-	-17214	-0-	186	3			N	-0-					142
05	16616	X	-0-	-0-	-16616	-0-					N	-0-					142
06	15300	X	-0-	-0-	-15300	-0-					N	-0-					142
07	15779	X	-0-	-0-	-15779	-0-					N	-0-					142
08	6913	X	-0-	-0-	-6913	-0-					N	-0-					142
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					142
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142

TOTAL GAS PROD: 37,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 272

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
OLLIE-LOWRY WELL #: 1H RRCID -> 260231 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 10905 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

CAROLINE PIELOP UNIT 7 WELL #: 7H RRCID -> 260232 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11028 - 17181

01	11532	X	4445	-0-	-7087	-0-	4372	3	73	9	N	66	7	0	188	1	49
02	10080	X	3805	-0-	-6275	-0-	3736	3	69	9	N	63	3	0	1	8	108
03	7316	X	4050	-0-	-3266	-0-	4002	3	48	9	N	44					152
04	4560	X	3900	-0-	-660	-0-	3861	3	39	9	N	35	2	0			185
05	4712	X	4082	-0-	-630	-0-	4039	3	43	9	N	39					224
06	4290	X	4002	-0-	-288	-0-	3958	3	44	9	N	40					264
07	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	4446	3	57	9	N	52	173	1			143
08	4061	X	4055	-0-	-6	-0-	4005	3	50	9	N	45					188
09	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	4469	3	39	9	N	35					223
10	4061	X	4027	-0-	-34	-0-	3976	3	51	9	N	46	174	1			95
11	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	4303	3	59	9	N	54					149
12	4061	X	2990	-0-	-1071	-0-	2958	3	32	9	N	29	1	0			177

TOTAL GAS PROD: 48,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 548

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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
PIELOP COOKE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 260509 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 10784 PERF.11227 - 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	20119	X	19557	-0-	-562	-0-	18289	3	992	4	N	251	49	0	177	1	202
							276	9									
02	18172	X	17373	-0-	-799	-0-	16211	3	896	4	N	242	23	0	178	1	242
							266	9					1	8			
03	20026	X	19088	-0-	-938	-0-	17866	3	992	4	N	209	1	0	176	1	272
							230	9					2	8			
04	19380	X	18054	-0-	-1326	-0-	16945	3	960	4	N	135	5	0	177	1	225
							149	9									
05	19561	X	18852	-0-	-709	-0-	17649	3	992	4	N	192	1	0	178	1	238
							211	9									
06	18930	X	18086	-0-	-844	-0-	16929	3	960	4	N	179	175	1			242
							197	9									
07	19220	X	17821	-0-	-1399	-0-	16603	3	992	4	N	205	346	1	1	8	100
							226	9									
08	19096	X	16321	-0-	-2775	-0-	15270	3	896	4	N	141					241
							155	9									
09	18240	X	17501	-0-	-739	-0-	16417	3	928	4	N	142	174	1			209
							156	9									
10	18848	X	18425	-0-	-423	-0-	17286	3	928	4	N	192					401
							211	9									
11	18090	X	16229	-0-	-1861	-0-	15737	3	330	4	N	147	344	1			204
							162	9									
12	18073	X	16337	-0-	-1736	-0-	16156	3	60	4	N	110	4	0			310
							121	9									

TOTAL GAS PROD: 213,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,145

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	12710	X	11099	-0-	-1611	-0-	11058	3	41	9	N	37	11	0			70
02	11116	X	9309	-0-	-1807	-0-	9273	3	36	9	N	33	5	0			98
03	12059	X	10529	-0-	-1530	-0-	10470	3	59	9	N	54					152
04	11490	X	10571	-0-	-919	-0-	10529	3	42	9	N	38	6	0			184
05	11780	X	11012	-0-	-768	-0-	10976	3	36	9	N	33	4	0			213
06	10740	X	10452	-0-	-288	-0-	10433	3	19	9	N	17	3	0	175	1	52
07	10912	X	10092	-0-	-820	-0-	10055	3	37	9	N	34	6	0			80
08	11005	X	9192	-0-	-1813	-0-	9175	3	17	9	N	15					95
09	10650	X	9893	-0-	-757	-0-	9865	3	28	9	N	25					120
10	11005	X	9852	-0-	-1153	-0-	9810	3	42	9	N	38	1	0			157
11	10440	X	9461	-0-	-979	-0-	9433	3	6	4	N	20	2	0			175
							22	9									
12	10230	X	10074	-0-	-156	-0-	10024	3	9	4	N	37	5	0			207
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 121,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 381

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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	11532	X	10216	-0-	-1316	-0-	10196	3	20	9	N	18	7	0	174	1	36
													1	8			
02	10416	X	9303	-0-	-1113	-0-	9222	3	81	9	N	74	4	0	1	8	105
03	10912	X	10009	-0-	-903	-0-	10008	3	1	9	N	1	1	0			105
04	10080	X	9216	-0-	-864	-0-	9209	3	7	9	N	6	5	0	1	8	105
05	10416	X	9921	-0-	-495	-0-	9917	3	4	9	N	4	4	0			105
06	9960	X	9376	-0-	-584	-0-	9372	3	4	9	N	4	4	0			105
07	9920	X	8809	-0-	-1111	-0-	8779	3	30	9	N	27	9	0			123
08	9920	X	8061	-0-	-1859	-0-	8044	3	17	9	N	15	1	0	2	8	135
09	9600	X	8405	-0-	-1195	-0-	8383	3	22	9	N	20					155
10	9920	X	8606	-0-	-1314	-0-	8592	3	14	9	N	13	1	0			167
11	9390	X	7629	-0-	-1761	-0-	7596	3	1	4	N	29	2	0			194
							32	9									
12	8804	X	8081	-0-	-723	-0-	8074	3	1	4	N	5	4	0	50	1	145
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 107,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 216

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	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	3329	3	1	4	N	641	46	0	886	1	228
							705	9									
02	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3104	3	684	9	N	622	29	0	550	1	269
													2	8			
03	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	3491	3	637	9	N	579	3	0	719	1	124
													2	8			
04	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3341	3	650	9	N	591	39	0	571	1	103
													2	8			
05	4185	X	4037	-0-	-148	-0-	3392	3	645	9	N	586	30	0	551	1	107
													1	8			
06	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	3571	3	602	9	N	547	30	0	361	1	262
													1	8			
07	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	3695	3	618	9	N	562	55	0	540	1	229
08	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	4721	3	10	4	N	505	5	0	365	1	362
							556	9					2	8			
09	4170	X	3456	-0-	-714	-0-	2892	3	4	4	N	509	4	0	547	1	320
							560	9									
10	4309	X	2699	-0-	-1610	-0-	2158	3	2	4	N	490	18	0	540	1	252
							539	9									
11	5130	X	2902	-0-	-2228	-0-	2266	3	17	4	N	563	52	0	556	1	207
							619	9									
12	5301	X	839	-0-	-4462	-0-	660	3	13	4	N	151	3	0	181	1	174
							166	9									

TOTAL GAS PROD: 43,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,346

HENDERSON-CENIZO WELL #: 6H RRCID -> 260592 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11355 - 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	17990	X	17990	-0-	-0-	-0-	17990	3			N	-0-					-0-
02	16800	X	16594	-0-	-206	-0-	16594	3			N	-0-					-0-
03	18600	X	17784	-0-	-816	-0-	17784	3			N	-0-					-0-
04	18000	X	16999	-0-	-1001	-0-	16999	3			N	-0-					-0-
05	18476	X	17213	-0-	-1263	-0-	17213	3			N	-0-					-0-
06	17790	X	17094	-0-	-696	-0-	17094	3			N	-0-					-0-
07	18352	X	16062	-0-	-2290	-0-	16062	3			N	-0-					-0-
08	17794	X	13442	-0-	-4352	-0-	13442	3			N	-0-					-0-
09	17100	X	15567	-0-	-1533	-0-	15567	3			N	-0-					-0-
10	17670	X	17439	-0-	-231	-0-	17439	3			N	-0-					-0-
11	17100	X	14782	-0-	-2318	-0-	14782	3			N	-0-					-0-
12	16089	X	15723	-0-	-366	-0-	15723	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 196,689 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	1643	N	1462	-0-	-181	-0-	1143	3	319	9	N	290	9	0	544	1	82
02	1596	N	1168	-0-	-428	-0-	776	3	392	9	N	356	7	0	177	1	252
													2	8			
03	1581	N	1318	-0-	-263	-0-	935	3	383	9	N	348	359	1	2	8	239
04	1410	N	1076	-0-	-334	-0-	716	3	360	9	N	327	3	0	354	1	209
05	1302	N	920	-0-	-382	-0-	611	3	309	9	N	281	2	0	354	1	133
													1	8			
06	1290	N	677	-0-	-613	-0-	356	3	321	9	N	292	1	0	177	1	246
													1	8			
07	1116	N	987	-0-	-129	-0-	310	1	385	3	N	265	3	0	379	1	129
							292	9									
08	930	N	690	-0-	-240	-0-	200	1	220	3	N	245	191	1	2	8	181
							270	9									
09	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	300	1	489	3	N	323	357	1			147
							355	9									
10	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	310	1	572	3	N	246	169	1			224
							271	9									
11	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	290	1	522	3	N	227	2	0	175	1	274
							10	4	250	9							
12	1178	N	1158	-0-	-20	-0-	300	1	546	3	N	278	3	0	178	1	371
							6	4	306	9							

TOTAL GAS PROD: 12,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,478

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	13950	X	13950	-0-	-0-	-0-	13947	3	3	9	N	3	3	0			-0-
02	12601	X	12601	-0-	-0-	-0-	12600	3	1	9	N	1	1	0			-0-
03	13960	X	13960	-0-	-0-	-0-	13960	3			N	-0-					-0-
04	13500	X	13367	-0-	-133	-0-	13366	3	1	9	N	1	1	0			-0-
05	13950	X	13776	-0-	-174	-0-	13776	3			N	-0-					-0-
06	13500	X	13007	-0-	-493	-0-	13007	3			N	-0-					-0-
07	13950	X	13670	-0-	-280	-0-	13670	3			N	-0-					-0-
08	13950	X	11774	-0-	-2176	-0-	11774	3			N	-0-					-0-
09	13645	X	13645	-0-	-0-	-0-	13645	3			N	-0-					-0-
10	13904	X	13904	-0-	-0-	-0-	13904	3			N	-0-					-0-
11	13236	X	13236	-0-	-0-	-0-	13235	3	1	4	N	-0-					-0-
12	13981	X	13634	-0-	-347	-0-	13632	3	1	4	N	1	1	0			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 160,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15252	X	14416	-0-	-836	-0-	14347	3	69	9	N	63	17	0			161
02	14027	X	14027	-0-	-0-	-0-	13953	3	74	9	N	67	5	0			223
03	15035	X	14889	-0-	-146	-0-	14814	3	75	9	N	68	1	0	177	1	113
04	14550	X	13371	-0-	-1179	-0-	13303	3	68	9	N	62	5	0			170
05	15531	X	13110	-0-	-2421	-0-	13035	3	75	9	N	68	3	0			235
06	15030	X	12389	-0-	-2641	-0-	12360	3	29	9	N	26	1	0	176	1	82
													2	8			
07	15531	X	11857	-0-	-3674	-0-	11783	3	74	9	N	67	1	0			148
08	14880	X	11069	-0-	-3811	-0-	11026	3	43	9	N	39					187
09	13380	X	10231	-0-	-3149	-0-	10168	3	63	9	N	57	176	1			68
10	13113	X	11524	-0-	-1589	-0-	11459	3	65	9	N	59					127
11	13132	X	13132	-0-	-0-	-0-	13088	3	44	9	N	40	2	0			165
*12	14879	X	14879	-0-	-0-	-0-	14835	3	10	4	N	31	4	0			192
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 154,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 647

STOREY A WELL #: 5H RRCID -> 260598 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11441 - 16614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7223	X	4216	-0-	-3007	-0-	65	1	3883	2	Y	244	176	1			230
							268	9									
02	4452	X	4139	-0-	-313	-0-	48	1	3882	2	Y	190	276	1			144
							209	9									
03	4929	X	4592	-0-	-337	-0-	65	1	4122	2	Y	171	81	1			234
							217	4	188	9							
04	4770	X	4395	-0-	-375	-0-	62	1	3939	2	Y	174	320	1			88
							203	4	191	9							
05	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	63	1	4245	2	Y	144	140	1			92
							217	4	158	9							
06	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	68	1	4012	2	Y	173	208	1			57
							210	4	190	9							
07	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	71	1	4206	2	Y	211	79	1			189
							217	4	232	9							
08	4588	X	3769	-0-	-819	-0-	54	1	3390	2	Y	155	173	1			171
							154	4	171	9							
09	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	69	1	5094	2	Y	261	336	1			96
							135	4	287	9							
10	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	73	1	4417	2	Y	166	89	1			173
							150	4	183	9							
11	4440	X	4146	-0-	-294	-0-	76	1	3949	2	Y	18	173	1			18
							101	4	20	9							
12	4588	X	3296	-0-	-1292	-0-	65	1	3145	2	Y	-0-	18	1			-0-
							86	4									

TOTAL GAS PROD: 52,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,907

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	21266	X	18211	-0-	-3055	-0-	16951	3	310	4	Y	864	49	0	1136	1	279
							950	9									
02	17696	X	15948	-0-	-1748	-0-	14973	3	157	4	Y	744	28	0	788	1	207
							818	9									
03	19592	X	17030	-0-	-2562	-0-	16043	3	93	4	Y	813	3	0	839	1	178
							894	9									
04	18240	X	16169	-0-	-2071	-0-	15232	3	90	4	Y	770	36	0	638	1	274
							847	9									
05	18848	X	16239	-0-	-2609	-0-	15247	3	137	4	Y	777	23	0	825	1	203
							855	9									
06	17610	X	15810	-0-	-1800	-0-	14855	3	150	4	Y	732	21	0	727	1	187
							805	9									
07	16058	X	14306	-0-	-1752	-0-	13364	3	155	4	Y	715	43	0	519	1	340
							787	9									
08	16058	X	9721	-0-	-6337	-0-	9054	3	120	4	Y	497	3	0	701	1	133
							547	9									
09	15540	X	10099	-0-	-5441	-0-	9603	3	496	9	Y	451	1	0	334	1	249
10	16058	X	14934	-0-	-1124	-0-	14253	3	63	4	Y	562	9	0	553	1	242
							618	9					7	8			
11	15540	X	14274	-0-	-1266	-0-	13561	3	115	4	Y	544	15	0	647	1	121
							598	9					3	8			
*12	14584	X	14584	-0-	-0-	-0-	13923	3	156	4	Y	459	25	0	483	1	68
							505	9					4	8			

TOTAL GAS PROD: 177,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,928

STS B WELL #: 8H RRCID -> 260603 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 10802 PERF.11372 - 15531

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	392	359	1			798
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	463	530	1			731
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	259	176	1			814
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	658	711	1			761
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	216	180	1			797
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	638	698	1			737
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	373	348	1			762
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	307	353	1			716
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	325	356	1			685
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	426	866	1			245
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	271	187	1	1	8	328
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	207	160	1	1	8	374

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 4,535

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	5301	X	5222	-0-	-79	-0-	4258	3	964	9	N	876	815	1			202
02	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	4597	3	269	4	N	928	806	1			324
							1021	9									
03	5611	X	5419	-0-	-192	-0-	4271	3	292	4	N	778	955	1			147
							856	9									
04	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	4750	3	337	4	N	691	601	1			237
							760	9									
05	6510	X	5696	-0-	-814	-0-	4577	3	337	4	N	711	1	0	706	1	241
							782	9									
06	6300	X	6011	-0-	-289	-0-	4961	3	294	4	N	687	671	1			257
							756	9									
07	5642	X	5315	-0-	-327	-0-	4320	3	217	4	N	707	692	1			272
							778	9									
08	5642	X	4341	-0-	-1301	-0-	3625	3	111	4	N	550	672	1			150
							605	9									
09	5460	X	3000	-0-	-2460	-0-	2519	3	41	4	N	400	387	1			163
							440	9									
10	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	5047	3	214	4	N	802	560	1			405
							882	9									
11	5460	X	4938	-0-	-522	-0-	4075	3	157	4	N	642	729	1			318
							706	9									
12	5301	X	4219	-0-	-1082	-0-	3568	3	128	4	N	475	2	0	544	1	247
							523	9									

TOTAL GAS PROD: 62,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,247

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	24831	X	19196	-0-	-5635	-0-	19196	3			N	-0-					-0-
02	22428	X	18097	-0-	-4331	-0-	18097	3			N	-0-					-0-
03	20646	X	19710	-0-	-936	-0-	19710	3			N	-0-					-0-
04	19680	X	18815	-0-	-865	-0-	18815	3			N	-0-					-0-
05	20026	X	19343	-0-	-683	-0-	19343	3			N	-0-					-0-
06	19380	X	18693	-0-	-687	-0-	18693	3			N	-0-					-0-
07	19964	X	17013	-0-	-2951	-0-	17013	3			N	-0-					-0-
08	19716	X	16282	-0-	-3434	-0-	16282	3			N	-0-					-0-
09	18810	X	17515	-0-	-1295	-0-	17515	3			N	-0-					-0-
10	19344	X	18223	-0-	-1121	-0-	18223	3			N	-0-					-0-
11	18690	X	17401	-0-	-1289	-0-	17400	3	1	4	N	-0-					-0-
*12	18369	X	18369	-0-	-0-	-0-	18367	3	2	4	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 218,657 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	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	310	1	664	3	N	415	357	1	5	8	572
							457	9									
02	1540	N	1206	-0-	-334	-0-	86	1	563	3	N	506	367	1			711
							557	9									
03	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	31	1	1777	3	N	400	515	1			596
							440	9									
04	1380	N	121	-0-	-1259	-0-	3	1	31	3	N	79	1	8			674
							87	9									
05	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	11	356	1			329
06	1573	N	-0-	-0-	-1573	-0-					N	-0-					329
07	820	N	820	-0-	-0-	-0-	50	1	502	3	N	244	176	1			397
							268	9									
08	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	240	1	1755	3	N	622	525	1	2	8	492
							684	9									
09	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1526	3	348	9	N	316	368	1	10	8	430
10	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	240	1	1410	3	N	221	177	1			474
							243	9									
11	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	140	1	981	3	N	421	527	1	4	8	364
							109	4	463	9							
*12	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	198	1	785	3	N	368	199	1	4	8	529
							154	4	405	9							

TOTAL GAS PROD: 15,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,603

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	11334	X	11334	-0-	-0-	-0-	11001	3	333	9	Y	303	17	0	446	1	324
02	10071	X	10071	-0-	-0-	-0-	9714	3	93	4	Y	240	9	0	277	1	278
							264	9									
03	10682	X	10682	-0-	-0-	-0-	10316	3	93	4	Y	248	1	0	257	1	268
							273	9									
04	10980	X	9520	-0-	-1460	-0-	9172	3	87	4	Y	237	11	0	180	1	314
							261	9									
05	11346	X	10607	-0-	-739	-0-	10240	3	93	4	Y	249	7	0	349	1	207
							274	9									
06	10980	X	9700	-0-	-1280	-0-	9368	3	84	4	Y	225	5	0	90	1	335
							248	9					2	8			
07	11160	X	10786	-0-	-374	-0-	10491	3	93	4	Y	184	12	0	173	1	334
							202	9									
08	10695	X	8631	-0-	-2064	-0-	8432	3	72	4	Y	115	1	0	253	1	195
							127	9									
09	10693	X	10693	-0-	-0-	-0-	10480	3	81	4	Y	120	1	0	85	1	229
							132	9									
10	10602	X	10428	-0-	-174	-0-	10024	3	93	4	Y	283	2	0	144	1	366
							311	9									
11	10440	X	9597	-0-	-843	-0-	9414	3	52	4	Y	119	4	0	87	1	394
							131	9									
12	11036	X	9442	-0-	-1594	-0-	9301	3	34	4	Y	97	8	0	171	1	312
							107	9									

TOTAL GAS PROD: 121,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,420

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. (I) GAS LIFT(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	9610	-0-	-31	-0-	9305	3	305	9	Y	277	17	0	446	1	298
02	8708	X	8167	-0-	-541	-0-	7780	3	100	4	Y	261	9	0	254	1	296
							287	9									
03	9331	X	8814	-0-	-517	-0-	8426	3	114	4	Y	249	1	0	275	1	269
							274	9									
04	9300	X	8399	-0-	-901	-0-	8035	3	90	4	Y	249	11	0	181	1	326
							274	9									
05	9610	X	8791	-0-	-819	-0-	8441	3	93	4	Y	234	7	0	358	1	195
							257	9									
06	9300	X	8370	-0-	-930	-0-	8008	3	87	4	Y	250	7	0	84	1	353
							275	9					1	8			
07	9052	X	8491	-0-	-561	-0-	8176	3	93	4	Y	202	16	0	183	1	356
							222	9									
08	8804	X	7024	-0-	-1780	-0-	6810	3	72	4	Y	129	1	0	269	1	215
							142	9									
09	8773	X	8773	-0-	-0-	-0-	8449	3	81	4	Y	221	1	0	94	1	341
							243	9									
10	8804	X	8387	-0-	-417	-0-	7964	3	93	4	Y	300	3	0	215	1	423
							330	9									
11	8370	X	7672	-0-	-698	-0-	7480	3	61	4	Y	119	5	0	100	1	437
							131	9									
12	9052	X	7553	-0-	-1499	-0-	7396	3	50	4	Y	97	8	0	190	1	336
							107	9									

TOTAL GAS PROD: 100,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,588

STS WELL #: 9H RRCID -> 261253 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 11360 PERF.11408 - 18113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29915	X	26804	-0-	-3111	-0-	25697	3	1107	9	N	1006	67	0	729	1	685
02	26348	X	25015	-0-	-1333	-0-	23949	3	138	4	N	844	40	0	1069	1	420
							928	9									
03	29140	X	27285	-0-	-1855	-0-	26279	3	56	4	N	864	2	0	742	1	540
							950	9									
04	27150	X	26099	-0-	-1051	-0-	25146	3	30	4	N	839	16	0	1066	1	297
							923	9									
05	27683	X	26976	-0-	-707	-0-	26030	3	31	4	N	832	4	0	695	1	430
							915	9									
06	26790	X	25803	-0-	-987	-0-	24914	3	30	4	N	781	7	0	867	1	337
							859	9									
07	27683	X	26086	-0-	-1597	-0-	25194	3	31	4	N	783	533	1			587
							861	9									
08	27280	X	23772	-0-	-3508	-0-	22995	3	28	4	N	681	886	1			382
							749	9									
09	26100	X	21459	-0-	-4641	-0-	20685	3	25	4	N	681	1	0	547	1	515
							749	9									
10	26970	X	4802	-0-	-22168	-0-	4460	3	23	4	N	290	2	0	370	1	430
							319	9					3	8			
11	25800	X	7688	-0-	-18112	-0-	7149	3	62	4	N	434	5	0	360	1	497
							477	9					2	8			
12	26071	X	8112	-0-	-17959	-0-	7545	3	77	4	N	445	359	1	2	8	581
							490	9									

TOTAL GAS PROD: 249,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,480

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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22041	X	19710	-0-	-2331	-0-	18644	3	754	4	N	284	20	0	180	1	227
							312	9									
02	19709	X	19709	-0-	-0-	-0-	18686	3	728	4	N	268	11	0	354	1	129
							295	9					1	8			
03	21266	X	20782	-0-	-484	-0-	19728	3	806	4	N	225	2	0	177	1	175
							248	9									
04	20580	X	19567	-0-	-1013	-0-	18714	3	666	4	N	170	6	0			339
							187	9									
05	21824	X	20606	-0-	-1218	-0-	19436	3	992	4	N	162	1	0	180	1	320
							178	9									
06	21120	X	19702	-0-	-1418	-0-	18576	3	960	4	N	151	176	1			295
							166	9									
07	21080	X	19584	-0-	-1496	-0-	18432	3	992	4	N	145	177	1			263
							160	9									
08	20770	X	17610	-0-	-3160	-0-	16582	3	896	4	N	120					383
							132	9									
09	19950	X	17258	-0-	-2692	-0-	16267	3	864	4	N	115	174	1			324
							127	9									
10	20615	X	19012	-0-	-1603	-0-	18350	3	480	4	N	165					489
							182	9									
11	19710	X	18505	-0-	-1205	-0-	18035	3	332	4	N	125	342	1			272
							138	9									
12	19592	X	17161	-0-	-2431	-0-	16972	3	56	4	N	121	9	0			384
							133	9									

TOTAL GAS PROD: 229,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,051

STS B WELL #: 6H RRCID -> 261321 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11075 - 15229

01	2511	X	2435	-0-	-76	-0-	540	3	1242	4	N	594	82	0	114	1	513
							653	9									
02	3164	X	2652	-0-	-512	-0-	1043	3	1083	4	N	478	27	0	770	1	194
							526	9									
03	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	1519	3	1430	4	N	747	2	0	748	1	191
							822	9									
04	3390	X	2186	-0-	-1204	-0-	564	3	1146	4	N	433	64	0	480	1	80
							476	9									
05	2945	X	2173	-0-	-772	-0-	551	3	1170	4	N	411	3	0	299	1	189
							452	9									
06	3390	X	3341	-0-	-49	-0-	2066	3	804	4	N	428	14	0	284	1	319
							471	9									
07	3503	X	1634	-0-	-1869	-0-	1162	3	472	9	N	429	23	0	522	1	203
08	3782	X	2374	-0-	-1408	-0-	1829	3	545	9	N	495	13	0	427	1	258
09	3330	X	1255	-0-	-2075	-0-	877	3	378	9	N	344	1	0	310	1	291
10	3441	X	806	-0-	-2635	-0-	558	3	248	9	N	225	2	0	342	1	172
11	3330	X	1162	-0-	-2168	-0-	659	3	503	9	N	457	3	0	327	1	299
12	2387	X	133	-0-	-2254	-0-	12	3	121	9	N	110	324	1			85

TOTAL GAS PROD: 23,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,151

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
CRAFT WELL #: 1H RRCID -> 261323 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 11069 PERF.11041 - 15441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9735	X	9735	-0-	-0-	-0-	9735	3			N	-0-					-0-
02	8906	X	8906	-0-	-0-	-0-	8906	3			N	-0-					-0-
03	9796	X	9762	-0-	-34	-0-	9762	3			N	-0-					-0-
04	9480	X	9140	-0-	-340	-0-	9140	3			N	-0-					-0-
05	9903	X	9903	-0-	-0-	-0-	9903	3			N	-0-					-0-
06	9540	X	9439	-0-	-101	-0-	9439	3			N	-0-					-0-
07	9858	X	8021	-0-	-1837	-0-	8021	3			N	-0-					-0-
08	9889	X	8291	-0-	-1598	-0-	8291	3			N	-0-					-0-
09	9570	X	8981	-0-	-589	-0-	8981	3			N	-0-					-0-
10	9889	X	9351	-0-	-538	-0-	9351	3			N	-0-					-0-
11	9450	X	8922	-0-	-528	-0-	8922	3			N	-0-					-0-
*12	9568	X	9568	-0-	-0-	-0-	9568	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANGELOSI WELL #: 1H RRCID -> 261353 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 13022 PERF.12794 - 18680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8590	X	8590	-0-	-0-	-0-	8590	3			N	-0-					-0-
02	7840	X	7507	-0-	-333	-0-	7507	3			N	-0-					-0-
03	8680	X	7636	-0-	-1044	-0-	7636	3			N	-0-					-0-
04	8400	X	7045	-0-	-1355	-0-	7045	3			N	-0-					-0-
05	8649	X	7498	-0-	-1151	-0-	7498	3			N	-0-					-0-
06	8310	X	7842	-0-	-468	-0-	7842	3			N	-0-					-0-
07	8308	X	7061	-0-	-1247	-0-	7061	3			N	-0-					-0-
08	7626	X	6430	-0-	-1196	-0-	6430	3			N	-0-					-0-
09	7830	X	7348	-0-	-482	-0-	7348	3			N	-0-					-0-
10	8091	X	7090	-0-	-1001	-0-	7090	3			N	-0-					-0-
11	7830	X	6774	-0-	-1056	-0-	6774	3			N	-0-					-0-
12	7595	X	6812	-0-	-783	-0-	6812	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,633 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	4278	X	3635	-0-	-643	-0-	3635	3			N	-0-					-0-
02	3864	X	3837	-0-	-27	-0-	3837	3			N	-0-					-0-
03	4061	X	3937	-0-	-124	-0-	3937	3			N	-0-					-0-
04	3780	X	3706	-0-	-74	-0-	3706	3			N	-0-					-0-
05	4247	X	3602	-0-	-645	-0-	3602	3			N	-0-					-0-
06	4110	X	3431	-0-	-679	-0-	3431	3			N	-0-					-0-
07	3689	X	3586	-0-	-103	-0-	3586	3			N	-0-					-0-
08	3689	X	3038	-0-	-651	-0-	3038	3			N	-0-					-0-
09	3570	X	3328	-0-	-242	-0-	3328	3			N	-0-					-0-
10	3596	X	2681	-0-	-915	-0-	2681	3			N	-0-					-0-
11	3480	X	2130	-0-	-1350	-0-	2130	3			N	-0-					-0-
*12	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	4328	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,239 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 #: 4H RRCID -> 262201 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11343 - 17000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-		2454	3	713	4	N	753	536	1			355
								828	9									
02	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-		1750	3	938	4	N	635	178	1			812
								699	9									
03	3472	X	3180	-0-	-292	-0-		1784	3	663	4	N	666	696	1			782
								733	9									
04	3870	X	2268	-0-	-1602	-0-		1181	3	529	4	N	507	877	1			412
								558	9									
05	3999	X	3218	-0-	-781	-0-		2071	3	447	4	N	636	706	1			342
								700	9									
06	3870	X	2633	-0-	-1237	-0-		1776	3	351	4	N	460	354	1			448
								506	9									
07	3317	X	2704	-0-	-613	-0-		1900	3	173	4	N	574	366	1			656
								631	9									
08	3224	X	1734	-0-	-1490	-0-		1362	3	144	4	N	207	354	1			509
								228	9									
09	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-		2225	3	239	4	N	661	895	1			275
								727	9									
10	3224	X	2605	-0-	-619	-0-		1785	3	159	4	N	601	709	1			167
								661	9									
11	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-		1790	3	189	4	N	612	198	1			581
								673	9									
12	3286	X	3097	-0-	-189	-0-		2535	3	171	4	N	355	397	1			539
								391	9									

TOTAL GAS PROD: 34,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,667

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7099	X	3790	-0-	-3309	-0-		2961	3	195	4	N	576	6	0	714	1	437
								634	9									
02	4452	X	2987	-0-	-1465	-0-		2435	3	170	4	N	347	3	0	714	1	67
								382	9									
03	4929	X	2890	-0-	-2039	-0-		2274	3	161	4	N	414	187	1			294
								455	9									
04	4770	X	3430	-0-	-1340	-0-		1936	3	986	4	N	462	3	0	543	1	210
								508	9									
05	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-		1551	3	2300	4	N	684	1	0	521	1	372
								752	9									
06	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-		1195	3	2564	4	N	496	1	0	526	1	341
								546	9									
07	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-		1212	3	2357	4	N	486	2	0	491	1	334
								535	9									
08	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-		937	3	1731	4	N	179	176	1			337
								197	9									
09	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-		854	3	1484	4	N	347	541	1			143
								382	9									
10	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-		1206	3	1744	4	N	439	357	1			225
								483	9									
11	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-		1297	3	2061	4	N	447	1	0	193	1	478
								492	9									
*12	1798	X	1798	-0-	-0-	-0-		802	3	853	4	N	130	1	0	178	1	429
								143	9									

TOTAL GAS PROD: 40,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,007

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
WILLIE RANCH WELL #: 3H RRCID -> 263064 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 10742 PERF.11167 - 15974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13330	X	12973	-0-	-357	-0-	12973	3			N	-0-					-0-
02	11984	X	11331	-0-	-653	-0-	11331	3			N	-0-					-0-
03	13144	X	12408	-0-	-736	-0-	12408	3			N	-0-					-0-
04	12720	X	11814	-0-	-906	-0-	11814	3			N	-0-					-0-
05	13144	X	11567	-0-	-1577	-0-	11567	3			N	-0-					-0-
06	12540	X	11216	-0-	-1324	-0-	11216	3			N	-0-					-0-
07	12555	X	10883	-0-	-1672	-0-	10883	3			N	-0-					-0-
08	12400	X	10433	-0-	-1967	-0-	10433	3			N	-0-					-0-
09	11820	X	11300	-0-	-520	-0-	11300	3			N	-0-					-0-
10	11594	X	11366	-0-	-228	-0-	11366	3			N	-0-					-0-
11	11220	X	9464	-0-	-1756	-0-	9464	3			N	-0-					-0-
*12	12214	X	12214	-0-	-0-	-0-	12214	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 136,969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRUGER WELL #: 1H RRCID -> 263317 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 12494 PERF.12692 - 17321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	4098	-0-	-273	-0-	4098	3			N	-0-					-0-
02	3948	X	3618	-0-	-330	-0-	3618	3			N	-0-					-0-
03	4247	X	3923	-0-	-324	-0-	3923	3			N	-0-					-0-
04	4050	X	3714	-0-	-336	-0-	3714	3			N	-0-					-0-
05	4185	X	3710	-0-	-475	-0-	3710	3			N	-0-					-0-
06	3960	X	3603	-0-	-357	-0-	3603	3			N	-0-					-0-
07	3999	X	3570	-0-	-429	-0-	3570	3			N	-0-					-0-
08	3937	X	3302	-0-	-635	-0-	3302	3			N	-0-					-0-
09	3720	X	3289	-0-	-431	-0-	3289	3			N	-0-					-0-
10	3720	X	2540	-0-	-1180	-0-	2540	3			N	-0-					-0-
11	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3636	3			N	-0-					-0-
12	3565	X	3515	-0-	-50	-0-	3515	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER MURPHY WELL #: 1H RRCID -> 263544 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 11682 PERF.11946 - 15951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	1484	-0-	-1709	-0-	583	1	405	4	N	451	709	1			154
							496	9									
02	2884	X	1217	-0-	-1667	-0-	430	1	425	4	N	329	190	1			293
							362	9									
03	2263	X	1974	-0-	-289	-0-	519	1	934	4	N	474	358	1	1	8	408
							521	9									
04	1440	X	1076	-0-	-364	-0-	511	1	84	4	N	437	342	1			503
							481	9									
05	1488	X	915	-0-	-573	-0-	511	1	2	4	N	365	703	1			165
							402	9									
06	1920	X	880	-0-	-1040	-0-	428	1	3	4	N	408	359	1			214
							449	9									
07	1984	X	970	-0-	-1014	-0-	480	1	4	4	N	442	547	1			109
							486	9									
08	1984	X	773	-0-	-1211	-0-	312	1	105	4	N	324	190	1			243
							356	9									
09	1088	X	1088	-0-	-0-	-0-	428	1	177	4	N	439	555	1			127
							483	9									
10	938	X	938	-0-	-0-	-0-	467	1	18	4	N	412	354	1			185
							453	9									
11	976	X	976	-0-	-0-	-0-	526	1	3	4	N	406	368	1			223
							447	9									
12	1116	X	772	-0-	-344	-0-	430	1	10	4	N	302	186	1			339
							332	9									

TOTAL GAS PROD: 13,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,789

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
EDWARDS A WELL #: 1H RRCID -> 263587 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12149 PERF.12435 - 17471

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6851	-0-	-279	-0-	6742	3	109	9	N	99	15	0			194
02	6188	X	5301	-0-	-887	-0-	5192	3	109	9	N	99	8	0			285
03	6851	X	4570	-0-	-2281	-0-	4500	3	70	9	N	64	1	0			348
04	6630	X	6110	-0-	-520	-0-	6041	3	69	9	N	63	12	0	186	1	213
05	6851	X	5371	-0-	-1480	-0-	5285	3	86	9	N	78	7	0	191	1	93
06	6630	X	4973	-0-	-1657	-0-	4892	3	81	9	N	74	7	0			160
07	5859	X	4970	-0-	-889	-0-	4889	3	81	9	N	74	19	0	177	1	38
08	5859	X	2754	-0-	-3105	-0-	2731	3	23	9	N	21	1	0			58
09	5670	X	4519	-0-	-1151	-0-	4444	3	75	9	N	68	1	0			125
10	5363	X	3515	-0-	-1848	-0-	3467	3	48	9	N	44	2	0			167
11	4980	X	3444	-0-	-1536	-0-	3358	3	24	4	N	56	3	0			220
							62	9									
12	4960	X	4647	-0-	-313	-0-	4515	3	42	4	N	82	7	0			295
							90	9									

TOTAL GAS PROD: 57,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 822

BROWN TRUSTS UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 264016 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 11338 PERF.11391 - 17384

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	15115	-0-	-1470	-0-	14814	3	301	9	N	274	40	0	369	1	309
02	14840	X	13446	-0-	-1394	-0-	13053	3	106	4	N	261	13	0	177	1	380
							287	9									
03	16430	X	14923	-0-	-1507	-0-	14580	3	66	4	N	252	2	0	365	1	265
							277	9									
04	15540	X	14646	-0-	-894	-0-	14321	3	60	4	N	241	18	0	173	1	315
							265	9									
05	15872	X	14864	-0-	-1008	-0-	14541	3	62	4	N	237	12	0	187	1	353
							261	9									
06	14640	X	14238	-0-	-402	-0-	13936	3	60	4	N	220	11	0	343	1	219
							242	9									
07	15128	X	13930	-0-	-1198	-0-	13622	3	62	4	N	224	28	0	192	1	222
							246	9					1	8			
08	15128	X	11836	-0-	-3292	-0-	11616	3	48	4	N	156	8	0			370
							172	9									
09	15891	X	15891	-0-	-0-	-0-	15627	3	26	4	N	216	4	0	359	1	223
							238	9									
10	14849	X	7177	-0-	-7672	-0-	6975	3	30	4	N	156	7	0	185	1	187
							172	9									
11	14250	X	3696	-0-	-10554	-0-	3633	3	17	4	N	42	5	0			224
							46	9									
12	16430	X	16382	-0-	-48	-0-	16017	3	48	4	N	288	34	0			478
							317	9									

TOTAL GAS PROD: 156,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,567

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
WK UNIT 10 WELL #: 1H RRCID -> 264019 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 11006 PERF.11097 - 16249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(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	4171	-0-	-1285	-0-	79	1	3542	2	N	500	530	1			92
							550	9									
02	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	49	1	3972	2	N	438	355	1			175
							40	4	482	9							
03	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	59	1	3742	2	N	430					605
							124	4	473	9							
04	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	56	1	3554	2	N	346	719	1			232
							112	4	381	9							
05	5022	X	4483	-0-	-539	-0-	57	1	3869	2	N	394	350	1			276
							124	4	433	9							
06	4860	X	3960	-0-	-900	-0-	58	1	3431	2	N	319	176	1			419
							120	4	351	9							
07	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	61	1	3623	2	N	349	352	1			416
							124	4	384	9							
08	3906	X	3091	-0-	-815	-0-	42	1	2662	2	N	268	517	1			167
							92	4	295	9							
09	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	45	1	3347	2	N	407	364	1			210
							162	4	448	9							
10	3906	X	3574	-0-	-332	-0-	48	1	2932	2	N	376	359	1			227
							180	4	414	9							
11	3780	X	3493	-0-	-287	-0-	56	1	2914	2	N	373	368	1			232
							113	4	410	9							
12	3906	X	3460	-0-	-446	-0-	59	1	2857	2	N	395	179	1			448
							109	4	435	9							

TOTAL GAS PROD: 47,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,595

EDWARDS B WELL #: 2H RRCID -> 264156 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 11877 PERF.12433 - 17484

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	5921	X	5085	-0-	-836	-0-	4234	3	183	4	N	607	902	1			219
							668	9									
02	5348	X	4693	-0-	-655	-0-	3954	3	160	4	N	526	368	1			377
							579	9									
03	5921	X	5046	-0-	-875	-0-	4249	3	167	4	N	573	356	1			594
							630	9									
04	5580	X	4862	-0-	-718	-0-	4179	3	160	4	N	475	552	1			517
							523	9									
05	5239	X	4907	-0-	-332	-0-	4147	3	158	4	N	547	706	1			358
							602	9									
06	5040	X	4660	-0-	-380	-0-	3972	3	153	4	N	486	529	1			315
							535	9									
07	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	4069	3	324	4	N	473	558	1			230
							520	9									
08	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	3825	3	1003	4	N	341	358	1			213
							375	9									
09	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	4046	3	1264	4	N	550	356	1			407
							605	9									
10	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	3926	3	1339	4	N	398	543	1			262
							438	9									
11	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	3645	3	1325	4	N	471	536	1			197
							518	9									
*12	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	3671	3	1419	4	N	404					601
							444	9									

TOTAL GAS PROD: 62,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,851

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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	8308	X	7412	-0-	-896	-0-	7412	3			N	-0-					-0-
02	7168	X	3462	-0-	-3706	-0-	3462	3			N	-0-					-0-
03	7936	X	1586	-0-	-6350	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
04	8612	X	8612	-0-	-0-	-0-	8612	3			N	-0-					-0-
05	7746	X	7746	-0-	-0-	-0-	7746	3			N	-0-					-0-
06	7170	X	7021	-0-	-149	-0-	7021	3			N	-0-					-0-
07	7471	X	6707	-0-	-764	-0-	6707	3			N	-0-					-0-
08	7471	X	5962	-0-	-1509	-0-	5962	3			N	-0-					-0-
09	7230	X	6289	-0-	-941	-0-	6289	3			N	-0-					-0-
10	7471	X	6353	-0-	-1118	-0-	6353	3			N	-0-					-0-
11	7020	X	6036	-0-	-984	-0-	6036	3			N	-0-					-0-
12	6696	X	6194	-0-	-502	-0-	6194	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,380 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEEBLES UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 264428 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 10976 PERF.10960 - 16792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7471	X	6642	-0-	-829	-0-	5749	3	212	4	N	619	11	0	715	1	271
							681	9									
02	6748	X	6287	-0-	-461	-0-	5329	3	190	4	N	698	7	0	709	1	253
							768	9									
03	6729	X	6729	-0-	-0-	-0-	5613	3	227	4	N	808	1	0	740	1	320
							889	9									
04	6420	X	6352	-0-	-68	-0-	5410	3	243	4	N	635	8	0	725	1	222
							699	9									
05	6975	X	6804	-0-	-171	-0-	5815	3	222	4	N	697	5	0	531	1	383
							767	9									
06	6750	X	6355	-0-	-395	-0-	5517	3	215	4	N	566	4	0	698	1	247
							623	9									
07	6510	X	6393	-0-	-117	-0-	5483	3	215	4	N	632	9	0	524	1	346
							695	9									
08	6510	X	5507	-0-	-1003	-0-	4854	3	181	4	N	429	1	0	527	1	245
							472	9					2	8			
09	7804	X	7804	-0-	-0-	-0-	6824	3	230	4	N	682	547	1			380
							750	9									
10	8592	X	8592	-0-	-0-	-0-	7780	3	124	4	N	625	3	0	714	1	288
							688	9									
11	8298	X	8298	-0-	-0-	-0-	7592	3	108	4	N	544	5	0	357	1	470
							598	9									
*12	8419	X	8419	-0-	-0-	-0-	7795	3	105	4	N	472	8	0	544	1	390
							519	9									

TOTAL GAS PROD: 84,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,407

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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	4526	X	3588	-0-	-938	-0-	2966	3	622	9	N	565	717	1			76
02	4088	X	2566	-0-	-1522	-0-	2172	3	394	9	N	358	179	1			255
03	3844	X	2503	-0-	-1341	-0-	2126	3	377	9	N	343	358	1			240
04	3720	X	2071	-0-	-1649	-0-	1786	3	285	9	N	259	195	1			304
05	3844	X	1958	-0-	-1886	-0-	1607	3	351	9	N	319	344	1			279
06	3480	X	2860	-0-	-620	-0-	305	1	2115	3	N	400	356	1			323
							440	9									
07	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	240	1	2304	3	N	501	537	1			287
							551	9									
08	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	260	1	4048	3	N	356	508	1	2	8	133
							392	9									
09	2850	X	2711	-0-	-139	-0-	220	1	2113	3	N	344	177	1	2	8	298
							378	9									
10	6490	X	6490	-0-	-0-	-0-	300	1	5441	3	N	681	538	1			441
							749	9									
11	7811	X	7811	-0-	-0-	-0-	300	1	6964	3	N	440	712	1	4	8	165
							63	4	484	9							
12	4123	X	4109	-0-	-14	-0-	300	1	3494	3	N	239	4	8			400
							52	4	263	9							

TOTAL GAS PROD: 44,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,805

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	8153	X	7633	-0-	-520	-0-	7633	3			N	-0-					-0-
02	11144	X	6921	-0-	-4223	-0-	6921	3			N	-0-					-0-
03	12338	X	7376	-0-	-4962	-0-	7376	3			N	-0-					-0-
04	11940	X	7260	-0-	-4680	-0-	7260	3			N	-0-					-0-
05	7936	X	7265	-0-	-671	-0-	7265	3			N	-0-					-0-
06	7410	X	7048	-0-	-362	-0-	7048	3			N	-0-					-0-
07	7316	X	6986	-0-	-330	-0-	6986	3			N	-0-					-0-
08	7316	X	6544	-0-	-772	-0-	6544	3			N	-0-					-0-
09	7602	X	7602	-0-	-0-	-0-	7602	3			N	-0-					-0-
10	7405	X	7405	-0-	-0-	-0-	7405	3			N	-0-					-0-
11	7050	X	6765	-0-	-285	-0-	6764	3	1	4	N	-0-					-0-
12	7316	X	6790	-0-	-526	-0-	6789	3	1	4	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,595 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	11470	X	11241	-0-	-229	-0-	11241	3			N	-0-					-0-
02	10360	X	10331	-0-	-29	-0-	10331	3			N	-0-					-0-
03	11408	X	9670	-0-	-1738	-0-	9670	3			N	-0-					-0-
04	10890	X	10576	-0-	-314	-0-	10576	3			N	-0-					-0-
05	11439	X	10761	-0-	-678	-0-	10761	3			N	-0-					-0-
06	11070	X	10204	-0-	-866	-0-	10204	3			N	-0-					-0-
07	11439	X	9056	-0-	-2383	-0-	9056	3			N	-0-					-0-
08	10943	X	8884	-0-	-2059	-0-	8884	3			N	-0-					-0-
09	10590	X	9070	-0-	-1520	-0-	9070	3			N	-0-					-0-
10	10757	X	9383	-0-	-1374	-0-	9383	3			N	-0-					-0-
11	10512	X	10512	-0-	-0-	-0-	10504	3	8	4	N	-0-					-0-
*12	10301	X	10301	-0-	-0-	-0-	10291	3	10	4	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 119,989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
WHEELER MCTEE WELL #: 1H RRCID -> 265373 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 12483 PERF.12416 - 18843

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	4727	3	298	9	N	271	22	0	539	1	289
													1	8			
02	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	4417	3	321	9	N	292	13	0	192	1	376
03	5270	X	2217	-0-	-3053	-0-	2162	3	55	9	N	50	179	1	150	5	97
04	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	5740	3	238	9	N	216	23	0			290
05	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	5141	3	261	9	N	237	14	0	355	1	158
06	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	4568	3	576	9	N	524	13	0	387	1	282
07	5332	X	5227	-0-	-105	-0-	4902	3	325	9	N	295	364	1			213
08	5332	X	4684	-0-	-648	-0-	4408	3	276	9	N	251	337	1			127
09	5160	X	4367	-0-	-793	-0-	4129	3	238	9	N	216	175	1	3	8	165
10	5332	X	4272	-0-	-1060	-0-	3978	3	294	9	N	267	193	1			239
11	5130	X	4523	-0-	-607	-0-	4150	3	80	4	N	266	357	1			148
							293	9									
12	5239	X	4319	-0-	-920	-0-	3925	3	109	4	N	259					407
							285	9									

TOTAL GAS PROD: 55,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,144

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 2H RRCID -> 265629 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 10767 PERF.10875 - 16588

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3115	3	407	9	Y	370	9	0	283	1	497
02	3556	X	3273	-0-	-283	-0-	2775	3	161	4	Y	306	5	0	520	1	278
							337	9									
03	3968	X	3329	-0-	-639	-0-	2896	3	203	4	Y	209	1	0			486
							230	9									
04	3840	X	3390	-0-	-450	-0-	2879	3	210	4	Y	274	6	0	311	1	443
							301	9									
05	3968	X	3904	-0-	-64	-0-	3218	3	217	4	Y	426	4	0	276	1	589
							469	9									
06	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3159	3	210	4	Y	285	4	0	630	1	240
							314	9									
07	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	3150	3	210	4	Y	285	8	0	109	1	408
							314	9									
08	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	2629	3	168	4	Y	205	1	0	407	1	205
							226	9									
09	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3080	3	162	4	Y	194	88	1			311
							213	9									
10	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	2928	3	174	4	Y	138	1	0	94	1	354
							152	9									
11	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	2715	3	83	4	Y	185	3	0	290	1	246
							204	9									
12	2883	X	2365	-0-	-518	-0-	2136	3	28	4	Y	183	3	0			426
							201	9									

TOTAL GAS PROD: 39,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,060

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	4235	3	20	4	N	239	6	0	358	1	97
							263	9									
02	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	3918	3	9	4	N	143	3	0			237
							157	9									
03	4185	X	3682	-0-	-503	-0-	3549	3	26	4	N	97	175	1			159
							107	9									
04	4380	X	3205	-0-	-1175	-0-	2954	3	41	4	N	191	3	0	190	1	157
							210	9									
05	4526	X	3016	-0-	-1510	-0-	2704	3	53	4	N	235	2	0			390
							259	9									
06	4380	X	2570	-0-	-1810	-0-	2336	3	48	4	N	169	2	0	372	1	185
							186	9									
07	4526	X	3634	-0-	-892	-0-	3317	3	52	4	N	241	8	0			418
							265	9									
08	3689	X	3207	-0-	-482	-0-	2985	3	21	4	N	183	1	0	522	1	78
							201	9									
09	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3265	3	6	4	N	172					250
							189	9									
10	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	4120	3	2	4	N	227	2	0	177	1	298
							250	9									
11	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	3511	3	17	4	N	381	2	0	198	1	479
							419	9									
*12	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	4361	3	1	4	N	65	4	0	198	1	342
							72	9									

TOTAL GAS PROD: 44,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,343

STOREY UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 266147 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10887 - 15121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	X	594	-0-	-119	-0-	411	3	19	4	Y	149	2	0	79	1	184
							164	9									
02	1568	X	1188	-0-	-380	-0-	968	3	52	4	Y	153	3	0	195	1	139
							168	9									
03	1736	X	1204	-0-	-532	-0-	912	3	62	4	Y	209	1	0			347
							230	9									
04	570	N	3	-0-	-567	-0-	3	3			Y	-0-	222	1			125
05	1302	N	660	-0-	-642	-0-	602	3	56	4	Y	2	2	0	78	1	47
							2	9									
06	1170	N	1164	-0-	-6	-0-	864	3	106	4	Y	176	2	0	73	1	148
							194	9									
07	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	823	3	105	4	Y	209	6	0	67	1	284
							230	9									
08	870	N	870	-0-	-0-	-0-	581	3	66	4	Y	203	1	0	283	1	203
							223	9									
09	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	793	3	88	4	Y	195	88	1			310
							215	9									
10	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	848	3	77	4	Y	267	1	0	94	1	482
							294	9									
11	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	773	3	69	4	Y	191	2	0	394	1	277
							210	9									
12	961	N	925	-0-	-36	-0-	679	3	46	4	Y	182	2	0			457
							200	9									

TOTAL GAS PROD: 11,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,936

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	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	5160	3			N	-0-					85
02	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	4924	3	2	9	N	2	2	8			85
03	5828	X	5562	-0-	-266	-0-	5562	3			N	-0-					85
04	5640	X	3588	-0-	-2052	-0-	3588	3			N	-0-					85
05	5828	X	5356	-0-	-472	-0-	5356	3			N	-0-					85
06	5350	X	4947	-0-	-403	-0-	4947	3			N	-0-					85
07	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	4066	3			N	-0-					83
08	3286	X	2219	-0-	-1067	-0-	2219	3			N	-0-					83
09	3180	X	2306	-0-	-874	-0-	2306	3			N	-0-					83
10	3286	X	2654	-0-	-632	-0-	2654	3			N	-0-					83
11	3180	X	2579	-0-	-601	-0-	2578	3	1	4	N	-0-					83
*12	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	5060	3	1	4	N	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 48,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	17887	X	17356	-0-	-531	-0-	16562	3	794	4	N	-0-					-0-
02	16100	X	15553	-0-	-547	-0-	14823	3	730	4	N	-0-					-0-
03	17484	X	16953	-0-	-531	-0-	16136	3	817	4	N	-0-					-0-
04	16920	X	16029	-0-	-891	-0-	15226	3	803	4	N	-0-					-0-
05	17360	X	16615	-0-	-745	-0-	15773	3	842	4	N	-0-					-0-
06	16800	X	16099	-0-	-701	-0-	15271	3	828	4	N	-0-					-0-
07	17050	X	14455	-0-	-2595	-0-	13585	3	870	4	N	-0-					-0-
08	16957	X	13849	-0-	-3108	-0-	13588	3	261	4	N	-0-					-0-
09	16110	X	14458	-0-	-1652	-0-	14458	3			N	-0-					-0-
10	16647	X	15026	-0-	-1621	-0-	15026	3			N	-0-					-0-
11	16110	X	14207	-0-	-1903	-0-	14207	3			N	-0-					-0-
12	14942	X	14187	-0-	-755	-0-	14187	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 184,787 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	3410	X	396	-0-	-3014	-0-	252	1	144	9	N	131	356	1			100
02	3080	X	245	-0-	-2835	-0-	125	1	2	4	N	107					207
							118	9									
03	1984	X	453	-0-	-1531	-0-	297	1	9	4	N	134					341
							147	9									
04	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	103	354	1			90
05	403	X	146	-0-	-257	-0-	28	4	118	9	N	107					197
06	450	X	19	-0-	-431	-0-	18	1	1	9	N	1	1	8			197
07	640	X	640	-0-	-0-	-0-	466	1	174	9	N	158	171	1	1	8	183
08	533	X	533	-0-	-0-	-0-	335	1	198	9	N	180	176	1			187
09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	334	1	95	9	N	86					273
10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	197	1	69	9	N	63	189	1			147
11	510	N	249	-0-	-261	-0-	169	1	80	9	N	73					220
12	434	N	201	-0-	-233	-0-	156	1	9	4	N	33					253
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 3,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,176

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	12546	X	12546	-0-	-0-	-0-	12546	3			N	-0-					-0-
02	11060	X	6966	-0-	-4094	-0-	6966	3			N	-0-					-0-
03	12617	X	12314	-0-	-303	-0-	12314	3			N	-0-					-0-
04	12210	X	11269	-0-	-941	-0-	11269	3			N	-0-					-0-
05	12617	X	11274	-0-	-1343	-0-	11274	3			N	-0-					-0-
06	12150	X	10590	-0-	-1560	-0-	10590	3			N	-0-					-0-
07	12121	X	10563	-0-	-1558	-0-	10563	3			N	-0-					-0-
08	12121	X	8504	-0-	-3617	-0-	8504	3			N	-0-					-0-
09	11280	X	11114	-0-	-166	-0-	11114	3			N	-0-					-0-
10	11284	X	10695	-0-	-589	-0-	10695	3			N	-0-					-0-
11	10590	X	9799	-0-	-791	-0-	9799	3			N	-0-					-0-
12	11470	X	9678	-0-	-1792	-0-	9678	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 125,312 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	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	4271	3	44	9	N	40	3	0	191	1	138
02	3192	X	3031	-0-	-161	-0-	2946	3	85	9	N	77	1	0			214
03	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	4191	3	4	9	N	4	178	1			40
04	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	5145	3	3	9	N	3	3	0			40
05	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	5061	3	228	9	N	207	2	0	195	1	50
06	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	4684	3	20	9	N	18	1	0			67
07	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	4666	3	67	9	N	61					128
08	5332	X	4360	-0-	-972	-0-	4293	3	67	9	N	61					189
09	5160	X	4427	-0-	-733	-0-	4421	3	6	9	N	5					194
10	5301	X	4513	-0-	-788	-0-	4352	3	161	9	N	146	191	1			149
11	4710	X	4099	-0-	-611	-0-	4085	3	8	4	N	5	1	0			153
							6	9									
12	4743	X	3561	-0-	-1182	-0-	3541	3	10	4	N	9	2	0			160
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 52,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 636

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	2852	X	1043	-0-	-1809	-0-	427	3	18	4	N	544	889	1			432
							598	9									
02	2576	X	1578	-0-	-998	-0-	1094	3	484	9	N	440	535	1			337
03	2387	X	1798	-0-	-589	-0-	1216	3	582	9	N	529	538	1			328
04	1470	X	1328	-0-	-142	-0-	858	3	470	9	N	427	352	1			403
05	1736	X	1486	-0-	-250	-0-	999	3	487	9	N	443	704	1			142
06	1740	X	1220	-0-	-520	-0-	536	3	58	4	N	569	177	1			534
							626	9									
07	1798	X	1505	-0-	-293	-0-	702	1	482	4	N	292	351	1			475
							321	9									
08	1488	N	1062	-0-	-426	-0-	593	1	11	3	N	388	736	1			127
							31	4	427	9							
09	1230	N	768	-0-	-462	-0-	226	1	272	3	N	245	190	1			182
							270	9									
10	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	493	1	1	4	N	518	197	1			503
							570	9									
11	1020	N	980	-0-	-40	-0-	666	1	314	9	N	285	508	1			280
12	806	N	747	-0-	-59	-0-	406	1	14	4	N	297	357	1			220
							327	9									

TOTAL GAS PROD: 14,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,977

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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	5580	X	3971	-0-	-1609	-0-	3444	3	527	9	N	479	5	0	180	1	629
02	5040	X	2372	-0-	-2668	-0-	1448	3	924	9	N	840	2	0	717	1	750
03	5580	X	5426	-0-	-154	-0-	4399	3	1027	9	N	934	1	0	903	1	780
04	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3178	3	813	9	N	739	11	0	900	1	608
05	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	3795	3	1042	9	N	947	6	0	1250	1	299
06	5250	X	-0-	-0-	-5250	-0-					N	-0-					299
07	5425	X	4229	-0-	-1196	-0-	3656	3	573	9	N	521	13	0	354	1	453
08	5425	X	5089	-0-	-336	-0-	4433	3	656	9	N	596	2	0	692	1	355
09	4680	X	4365	-0-	-315	-0-	3642	3	723	9	N	657	1	0	546	1	465
10	4836	X	4219	-0-	-617	-0-	3676	3	543	9	N	494	3	0	731	1	225
11	4920	X	771	-0-	-4149	-0-	432	3	339	9	N	308	104	0	178	1	251
12	5084	X	2899	-0-	-2185	-0-	2565	3	28	4	N	278	82	0			447
							306	9									

TOTAL GAS PROD: 42,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,793

BELLOWS-MEUTH WELL #: 2H RRCID -> 266252 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11063 - 15943

01	11532	X	11053	-0-	-479	-0-	10181	3	758	4	N	104	14	0	177	1	194
							114	9									
02	11814	X	11814	-0-	-0-	-0-	10944	3	706	4	N	149	8	0	178	1	157
							164	9									
03	13856	X	13856	-0-	-0-	-0-	12934	3	794	4	N	116	2	0	3	8	268
							128	9									
04	13443	X	13443	-0-	-0-	-0-	12515	3	785	4	N	130	6	0	177	1	215
							143	9									
05	13963	X	13963	-0-	-0-	-0-	12983	3	823	4	N	143	1	0	175	1	182
							157	9									
06	13521	X	13521	-0-	-0-	-0-	12602	3	808	4	N	101	176	1			107
							111	9									
07	13888	X	11174	-0-	-2714	-0-	10230	3	844	4	N	91					198
							100	9									
08	13950	X	8667	-0-	-5283	-0-	8459	3	142	4	N	60					258
							66	9									
09	13530	X	10364	-0-	-3166	-0-	10180	3	128	4	N	51	176	1			133
							56	9									
10	13981	X	11543	-0-	-2438	-0-	11330	3	128	4	N	77					210
							85	9									
11	13530	X	11053	-0-	-2477	-0-	10862	3	114	4	N	70					280
							77	9									
*12	11179	X	11179	-0-	-0-	-0-	10987	3	116	4	N	69	4	0			345
							76	9									

TOTAL GAS PROD: 141,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,161

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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	20491	X	9866	-0-	-10625	-0-	9735	3	131	9	N	119	17	0			225
02	18200	X	1331	-0-	-16869	-0-	1321	3	10	9	N	9	2	0	192	1	40
03	19065	X	-0-	-0-	-19065	-0-					N	-0-					40
04	23526	X	23526	-0-	-0-	-0-	23310	3	216	9	N	196	36	0	1	8	199
05	23361	X	23361	-0-	-0-	-0-	23091	3	270	9	N	245	25	0	194	1	225
06	18896	X	18896	-0-	-0-	-0-	18760	3	136	9	N	124	22	0	177	1	148
													2	8			
07	17264	X	17264	-0-	-0-	-0-	17082	3	182	9	N	165	66	0	176	1	71
08	15537	X	15537	-0-	-0-	-0-	15450	3	87	9	N	79	7	0	2	8	141
09	16693	X	16693	-0-	-0-	-0-	16634	3	59	9	N	54	3	0	1	8	191
10	21697	X	21697	-0-	-0-	-0-	21580	3	117	9	N	106	14	0	191	1	92
11	11784	X	11784	-0-	-0-	-0-	11659	3	8	4	N	106	11	0			187
							117	9									
*12	18913	X	18913	-0-	-0-	-0-	18693	3	22	4	N	180	26	0	181	1	160
							198	9									

TOTAL GAS PROD: 178,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,383

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	7099	X	6252	-0-	-847	-0-	5162	3	237	4	N	775	11	0	1063	1	345
							853	9									
02	6412	X	5345	-0-	-1067	-0-	4585	3	204	4	N	505	6	0	539	1	305
							556	9									
03	7099	X	5456	-0-	-1643	-0-	4483	3	203	4	N	700	723	1			282
							770	9									
04	6270	X	4667	-0-	-1603	-0-	3942	3	186	4	N	490	6	0	356	1	410
							539	9									
05	6262	X	4735	-0-	-1527	-0-	3958	3	132	4	N	586	4	0	701	1	291
							645	9									
06	6060	X	4112	-0-	-1948	-0-	3744	3	53	4	N	286	3	0	354	1	220
							315	9									
07	5921	X	4088	-0-	-1833	-0-	3440	3	648	9	N	589	6	0	359	1	444
08	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	3382	3	126	4	N	680	904	1			220
							748	9									
09	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	3986	3	127	4	N	613	354	1			479
							674	9									
10	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	3687	3	47	4	N	398	2	0	547	1	328
							438	9									
11	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3200	3	72	4	N	433	2	0	532	1	227
							476	9									
*12	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3152	3	38	4	N	397	3	0	189	1	432
							437	9									

TOTAL GAS PROD: 55,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,452

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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	1974	X	1974	-0-	-0-	-0-	1322	3	202	4	N	409	4	0			549
							450	9									
02	2032	X	2032	-0-	-0-	-0-	1440	3	205	4	N	352	3	0	359	1	539
							387	9									
03	3193	X	2144	-0-	-1049	-0-	1378	3	350	4	N	378	535	1			382
							416	9									
04	3090	X	1747	-0-	-1343	-0-	1261	3	125	4	N	328	3	0	346	1	361
							361	9									
05	3193	X	2244	-0-	-949	-0-	1225	3	538	4	N	437	2	0	356	1	440
							481	9									
06	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	1121	3	1332	4	N	527	2	0	536	1	429
							580	9									
07	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	1365	3	517	4	N	362	6	0	352	1	433
							398	9									
08	2201	X	1790	-0-	-411	-0-	899	3	540	4	N	319	342	1			410
							351	9									
09	2130	X	1652	-0-	-478	-0-	1120	3	107	4	N	386	356	1			440
							425	9									
10	2201	X	1388	-0-	-813	-0-	695	3	206	4	N	443	539	1			344
							487	9									
11	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	820	3	1120	4	N	439	1	0	353	1	429
							483	9									
12	2201	X	1871	-0-	-330	-0-	436	3	1272	4	N	148	1	0	179	1	397
							163	9									

TOTAL GAS PROD: 24,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,528

STS B WELL #: 13H RRCID -> 266333 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11464 - 15424

01	5425	X	4483	-0-	-942	-0-	3904	3	579	9	N	526	14	0	778	1	518
02	4900	X	4526	-0-	-374	-0-	3910	3	616	9	N	560	8	0	833	1	237
03	5797	X	4643	-0-	-1154	-0-	3986	3	657	9	N	597	1	0	680	1	153
04	5610	X	4223	-0-	-1387	-0-	3857	3	366	9	N	333	10	0	406	1	70
05	5797	X	4160	-0-	-1637	-0-	3818	3	342	9	N	311	6	0	234	1	141
06	4666	X	3772	-0-	-894	-0-	3310	3	462	9	N	420	4	0	237	1	320
07	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	4278	3	493	9	N	448	11	0	538	1	219
08	3968	X	3936	-0-	-32	-0-	3371	3	565	9	N	514	458	1			275
09	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	3596	3	976	9	N	887	409	1			753
10	3968	X	3148	-0-	-820	-0-	2631	3	517	9	N	470	2	0	860	1	361
11	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	3830	3	110	4	N	647	4	0	580	1	424
							712	9									
*12	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	3653	3	152	4	N	776	7	0	599	1	594
							854	9									

TOTAL GAS PROD: 51,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,489

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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	1364	X	732	-0-	-632	-0-	486	3	1	4	N	223	1	0	354	1	371
							245	9									
02	1257	X	1257	-0-	-0-	-0-	994	3	263	9	N	239	1	0	180	1	429
03	1246	X	1246	-0-	-0-	-0-	1042	3	204	9	N	185	180	1			434
04	859	X	859	-0-	-0-	-0-	669	3	190	9	N	173	1	0	177	1	429
05	1395	X	633	-0-	-762	-0-	447	3	186	9	N	169	1	0	177	1	420
06	1350	X	823	-0-	-527	-0-	542	3	281	9	N	255	176	1			499
07	1395	X	1003	-0-	-392	-0-	814	3	189	9	N	172	4	0	177	1	490
08	1240	X	505	-0-	-735	-0-	373	3	132	9	N	120	1	0			609
09	870	X	414	-0-	-456	-0-	411	3	3	9	N	3	1	0	177	1	434
10	837	X	816	-0-	-21	-0-	567	3	249	9	N	226	14	0	180	1	466
11	960	X	726	-0-	-234	-0-	553	3	7	4	N	151	11	0	176	1	430
							166	9									
12	992	X	438	-0-	-554	-0-	325	3	2	4	N	101	4	0			527
							111	9									

TOTAL GAS PROD: 9,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,017

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	49042	X	43463	-0-	-5579	-0-	43197	3	266	9	N	242	142	0			348
02	42952	X	38481	-0-	-4471	-0-	38037	3	444	9	N	404	82	0	383	1	285
													2	8			
03	46221	X	41512	-0-	-4709	-0-	41041	3	471	9	N	428	10	0	556	1	143
													4	8			
04	43290	X	39337	-0-	-3953	-0-	38904	3	433	9	N	394	105	0	180	1	250
													2	8			
05	43772	X	40056	-0-	-3716	-0-	39617	3	439	9	N	399	79	0	381	1	189
06	42060	X	37579	-0-	-4481	-0-	37173	3	406	9	N	369	86	0	364	1	105
													3	8			
07	42098	X	37377	-0-	-4721	-0-	36696	3	681	9	N	619	336	0	160	1	223
													5	8			
08	41509	X	35254	-0-	-6255	-0-	34918	3	336	9	N	305	36	0	175	1	311
													6	8			
09	39330	X	36439	-0-	-2891	-0-	36254	3	185	9	N	168	14	0	373	1	83
													9	8			
10	40052	X	36724	-0-	-3328	-0-	36316	3	408	9	N	371	45	0	179	1	230
11	37590	X	33727	-0-	-3863	-0-	33374	3	353	9	N	321	58	0	186	1	305
													2	8			
12	37665	X	31026	-0-	-6639	-0-	30646	3	380	9	N	345	72	0	373	1	203
													2	8			

TOTAL GAS PROD: 450,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,365

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	7		217
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		217
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		217
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	3		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: 10

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
GENTRY WELL #: 10 H RRCID -> 266937 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 12446 PERF.13210 - 18160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			89
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

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

GENTRY WELL #: 9H RRCID -> 267109 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13191 - 19567

01	40920	X	34621	-0-	-6299	-0-	34129	3	492	9	N	447	109	0	381	1	82
02	35924	X	30432	-0-	-5492	-0-	30017	3	415	9	N	377	69	0	179	1	209
													2	8			
03	38316	X	33210	-0-	-5106	-0-	32829	3	381	9	N	346	9	0	359	1	183
													4	8			
04	36390	X	30707	-0-	-5683	-0-	30275	3	432	9	N	393	96	0	195	1	284
													1	8			
05	35464	X	30682	-0-	-4782	-0-	30350	3	332	9	N	302	60	0	379	1	147
06	33510	X	29334	-0-	-4176	-0-	28840	3	494	9	N	449	65	0	188	1	341
													2	8			
07	33666	X	29360	-0-	-4306	-0-	28848	3	512	9	N	465	202	0	534	1	70
08	33201	X	26686	-0-	-6515	-0-	26369	3	317	9	N	288	32	0	189	1	135
													2	8			
09	30720	X	28242	-0-	-2478	-0-	27947	3	295	9	N	268	12	0	194	1	192
													5	8			
10	30690	X	27733	-0-	-2957	-0-	27397	3	336	9	N	305	47	0	355	1	95
11	29340	X	26003	-0-	-3337	-0-	25580	3	46	4	N	343	60	0	4	8	374
							377	9									
12	29357	X	26322	-0-	-3035	-0-	25841	3	64	4	N	379	81	0	371	1	297
							417	9					4	8			

TOTAL GAS PROD: 353,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,362

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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	6293	X	5425	-0-	-868	-0-	4610	3	489	4	N	296	21	0	362	1	148
							326	9									
02	5376	X	5325	-0-	-51	-0-	4563	3	407	4	N	323	13	0	176	1	282
							355	9									
03	5952	X	5248	-0-	-704	-0-	4658	3	315	4	N	250	2	0	354	1	176
							275	9									
04	5460	X	5087	-0-	-373	-0-	4510	3	223	4	N	322	18	0	367	1	113
							354	9									
05	5890	X	5209	-0-	-681	-0-	4695	3	144	4	N	336	13	0	178	1	258
							370	9									
06	5700	X	5007	-0-	-693	-0-	4527	3	154	4	N	296	13	0	353	1	188
							326	9									
07	5651	X	5016	-0-	-635	-0-	4564	3	101	4	N	319	37	0	177	1	293
							351	9									
08	5270	X	4719	-0-	-551	-0-	4304	3	99	4	N	287	4	0	351	1	225
							316	9									
09	5100	X	4926	-0-	-174	-0-	4502	3	106	4	N	289	1	0	176	1	337
							318	9									
10	5208	X	4804	-0-	-404	-0-	4385	3	134	4	N	259	6	0	356	1	234
							285	9									
11	5010	X	4662	-0-	-348	-0-	4270	3	98	4	N	267	9	0	178	1	314
							294	9									
12	5084	X	3715	-0-	-1369	-0-	3419	3	94	4	N	184	10	0	194	1	294
							202	9									

TOTAL GAS PROD: 59,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,428

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	2511	X	2120	-0-	-391	-0-	1893	3	227	9	N	206	9	0	360	1	146
02	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	2124	3	91	4	N	317	6	0	180	1	277
							349	9									
03	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2370	3	124	4	N	303	1	0	366	1	213
							333	9									
04	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	2217	3	120	4	N	296	8	0	177	1	324
							326	9									
05	2852	X	2770	-0-	-82	-0-	2293	3	124	4	N	321	5	0	353	1	287
							353	9									
06	2760	X	2594	-0-	-166	-0-	2175	3	120	4	N	272	5	0	366	1	187
							299	9					1	8			
07	2852	X	2562	-0-	-290	-0-	2119	3	124	4	N	290	14	0			463
							319	9									
08	2313	X	2313	-0-	-0-	-0-	1903	3	105	4	N	277	2	0	353	1	385
							305	9									
09	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	1946	3	90	4	N	257	385	1			257
							283	9									
10	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2111	3	84	4	N	312	2	0	178	1	389
							343	9									
11	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	1950	3	65	4	N	286	3	0	350	1	322
							315	9									
*12	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	1781	3	46	4	N	233	5	0	170	1	380
							256	9									

TOTAL GAS PROD: 29,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,370

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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	12927	X	9706	-0-	-3221	-0-	9511	3	195	9	N	177	1	0	180	1	191
													7	8			
02	11060	X	8525	-0-	-2535	-0-	8347	3	178	9	N	162	1	0	188	1	163
													1	8			
03	11532	X	9411	-0-	-2121	-0-	9235	3	176	9	N	160	177	1	4	8	142
04	10320	X	8793	-0-	-1527	-0-	8492	3	138	4	N	148	191	1	2	8	97
							163	9									
05	10075	X	8675	-0-	-1400	-0-	8348	3	186	4	N	128					225
							141	9									
06	9390	X	8438	-0-	-952	-0-	8104	3	180	4	N	140	177	1			188
							154	9									
07	9424	X	8129	-0-	-1295	-0-	7768	3	186	4	N	159	32	0	190	1	125
							175	9									
08	9424	X	7409	-0-	-2015	-0-	7110	3	168	4	N	119	3	0	177	1	64
							131	9									
09	8790	X	8258	-0-	-532	-0-	7937	3	180	4	N	128	2	0			190
							141	9									
10	8711	X	7055	-0-	-1656	-0-	6776	3	156	4	N	112	5	0	197	1	100
							123	9									
11	8430	X	6834	-0-	-1596	-0-	6596	3	87	4	N	137	9	0			228
							151	9									
12	8525	X	6572	-0-	-1953	-0-	6347	3	58	4	N	152	13	0	192	1	175
							167	9									

TOTAL GAS PROD: 97,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,722

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	9176	X	7908	-0-	-1268	-0-	7708	3	200	9	N	182	1	0	191	1	121
02	8148	X	6805	-0-	-1343	-0-	6566	3	239	9	N	217	193	1			145
03	9021	X	7223	-0-	-1798	-0-	7045	3	178	9	N	162	182	1			125
04	8730	X	7065	-0-	-1665	-0-	6907	3	158	9	N	144					269
05	8432	X	7394	-0-	-1038	-0-	7251	3	143	9	N	130	174	1			225
06	7650	X	6759	-0-	-891	-0-	6596	3	163	9	N	148	175	1	1	8	197
07	7327	X	6902	-0-	-425	-0-	6701	3	201	9	N	183					380
08	6727	X	6297	-0-	-430	-0-	6156	3	141	9	N	128	184	1	2	8	322
09	6711	X	6711	-0-	-0-	-0-	6582	3	129	9	N	117	195	1			244
10	7011	X	7011	-0-	-0-	-0-	6858	3	153	9	N	139	189	1			194
11	6510	X	5938	-0-	-572	-0-	5784	3	154	9	N	140	180	1			154
12	6727	X	6421	-0-	-306	-0-	6250	3	171	9	N	155					309

TOTAL GAS PROD: 82,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,845

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	8804	X	8238	-0-	-566	-0-	8238	3			N	-0-					-0-
02	8120	X	7210	-0-	-910	-0-	7210	3			N	-0-					-0-
03	8990	X	7819	-0-	-1171	-0-	7819	3			N	-0-					-0-
04	8700	X	7353	-0-	-1347	-0-	7353	3			N	-0-					-0-
05	8556	X	6484	-0-	-2072	-0-	6484	3			N	-0-					-0-
06	7980	X	7650	-0-	-330	-0-	7650	3			N	-0-					-0-
07	7101	X	6874	-0-	-227	-0-	6874	3			N	-0-					-0-
08	6913	X	5330	-0-	-1583	-0-	5330	3			N	-0-					-0-
09	6690	X	6369	-0-	-321	-0-	6369	3			N	-0-					-0-
10	6913	X	5905	-0-	-1008	-0-	5905	3			N	-0-					-0-
11	6690	X	5820	-0-	-870	-0-	5819	3	1	4	N	-0-					-0-
12	6882	X	5736	-0-	-1146	-0-	5735	3	1	4	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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	13454	X	12542	-0-	-912	-0-	12542	3			N	-0-					-0-
02	12264	X	12000	-0-	-264	-0-	12000	3			N	-0-					-0-
03	13578	X	12842	-0-	-736	-0-	12842	3			N	-0-					-0-
04	13140	X	11748	-0-	-1392	-0-	11748	3			N	-0-					-0-
05	13299	X	10251	-0-	-3048	-0-	10251	3			N	-0-					-0-
06	12870	X	10899	-0-	-1971	-0-	10899	3			N	-0-					-0-
07	13299	X	12818	-0-	-481	-0-	12818	3			N	-0-					-0-
08	12834	X	11233	-0-	-1601	-0-	11233	3			N	-0-					-0-
09	11886	X	11886	-0-	-0-	-0-	11886	3			N	-0-					-0-
10	11653	X	11653	-0-	-0-	-0-	11653	3			N	-0-					-0-
11	12390	X	11034	-0-	-1356	-0-	11033	3	1	4	N	-0-					-0-
12	12803	X	11229	-0-	-1574	-0-	11228	3	1	4	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 140,135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3689	X	779	-0-	-2910	-0-	22	4	757	9	N	688	537	1			680
02	2968	X	1180	-0-	-1788	-0-	547	3	5	4	N	571	27	0	712	1	512
							628	9									
03	2976	X	680	-0-	-2296	-0-	32	4	648	9	N	589	531	1			570
04	750	X	243	-0-	-507	-0-	76	3	110	4	N	52					622
							57	9									
05	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	2866	3	31	4	N	385	173	1			834
							424	9									
06	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3166	3	15	4	N	569	532	1			871
							626	9									
07	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	2391	3	3	4	N	478	55	0	530	1	764
							526	9									
08	3317	X	1831	-0-	-1486	-0-	898	3	10	4	N	839	19	0	665	1	919
							923	9									
09	3450	X	1555	-0-	-1895	-0-	1525	3	30	9	N	27					946
10	3565	X	1659	-0-	-1906	-0-	1411	3	248	9	N	225	6	0	350	1	814
													1	8			
11	3450	X	1495	-0-	-1955	-0-	1216	3	4	4	N	250	4	0	368	1	692
							275	9									
12	2914	X	748	-0-	-2166	-0-	240	3	508	9	N	462	52	0	381	1	721

TOTAL GAS PROD: 20,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,135

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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	930	X	859	-0-	-71	-0-	859	3			N	-0-					194
02	963	X	963	-0-	-0-	-0-	960	3	3	9	N	3					197
03	1011	X	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					197
04	41808	X	41808	-0-	-0-	-0-	41757	3	51	9	N	46	25	0	191	1	25
													2	8			
05	29127	X	29127	-0-	-0-	-0-	29072	3	55	9	N	50	12	0			63
06	20680	X	20680	-0-	-0-	-0-	20648	3	32	9	N	29	9	0	3	8	80
07	15190	X	15190	-0-	-0-	-0-	15146	3	44	9	N	40	20	0	3	8	97
08	12579	X	12579	-0-	-0-	-0-	12564	3	15	9	N	14	2	0	2	8	107
09	12016	X	12016	-0-	-0-	-0-	12005	3	11	9	N	10	1	0	3	8	113
10	15683	X	15683	-0-	-0-	-0-	15657	3	26	9	N	24	3	0			134
11	15978	X	15978	-0-	-0-	-0-	15951	3	1	4	N	24	6	0	2	8	150
							26	9									
*12	13446	X	13446	-0-	-0-	-0-	13420	3	2	4	N	22	7	0	2	8	163
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 179,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 262

WK GU 4 WELL #: 1H RRCID -> 267489 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11114 - 15865

01	5363	X	4122	-0-	-1241	-0-	3595	3	110	4	N	379	11	0	537	1	316
							417	9									
02	4452	X	3846	-0-	-606	-0-	3190	3	115	4	N	492	6	0	535	1	267
							541	9									
03	4929	X	4622	-0-	-307	-0-	4018	3	144	4	N	418	1	0	536	1	148
							460	9									
04	4770	X	4308	-0-	-462	-0-	3742	3	130	4	N	396	10	0	369	1	165
							436	9									
05	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	3985	3	135	4	N	460	7	0	356	1	262
							506	9									
06	4470	X	4239	-0-	-231	-0-	3677	3	124	4	N	398	6	0	192	1	462
							438	9									
07	4619	X	4167	-0-	-452	-0-	3615	3	117	4	N	395	18	0	350	1	489
							435	9									
08	4619	X	3826	-0-	-793	-0-	3295	3	117	4	N	376	2	0	707	1	156
							414	9									
09	4470	X	3821	-0-	-649	-0-	3266	3	127	4	N	389	1	0	354	1	190
							428	9									
10	4619	X	3638	-0-	-981	-0-	3028	3	169	4	N	401	3	0	545	1	43
							441	9									
11	4230	X	3430	-0-	-800	-0-	2889	3	150	4	N	355	4	0			394
							391	9									
12	4154	X	3500	-0-	-654	-0-	2928	3	137	4	N	395	6	0	360	1	423
							435	9									

TOTAL GAS PROD: 48,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,854

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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	6572	X	5779	-0-	-793	-0-	5203	3	162	4	N	376	16	0	357	1	228
							414	9									
02	5460	X	5127	-0-	-333	-0-	4523	3	205	4	N	363	8	0	361	1	222
							399	9									
03	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	5120	3	466	4	N	387	1	0	368	1	240
							426	9									
04	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	4859	3	798	4	N	349	12	0	357	1	220
							384	9									
05	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	5044	3	968	4	N	367	7	0	363	1	217
							404	9									
06	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	4762	3	1207	4	N	305	7	0	174	1	340
							336	9					1	8			
07	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	4620	3	1491	4	N	342	15	0	175	1	492
							376	9									
08	6417	X	6193	-0-	-224	-0-	4267	3	1541	4	N	350	2	0	530	1	310
							385	9									
09	6331	X	6331	-0-	-0-	-0-	4413	3	1555	4	N	330	358	1			282
							363	9									
10	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	4845	3	1438	4	N	367	3	0	178	1	468
							404	9									
11	6300	X	6245	-0-	-55	-0-	4485	3	1398	4	N	329	5	0	709	1	83
							362	9									
12	6541	X	5580	-0-	-961	-0-	4279	3	918	4	N	348	8	0			423
							383	9									

TOTAL GAS PROD: 73,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,213

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	7688	X	5198	-0-	-2490	-0-	4475	3	222	4	N	455	6	0	879	1	263
							501	9									
02	6944	X	4730	-0-	-2214	-0-	3885	3	193	4	N	593	3	0	696	1	157
							652	9									
03	7688	X	5711	-0-	-1977	-0-	4873	3	241	4	N	543	356	1			344
							597	9									
04	5880	X	5409	-0-	-471	-0-	4570	3	228	4	N	555	5	0	534	1	360
							611	9									
05	5363	X	5321	-0-	-42	-0-	4525	3	218	4	N	525	2	0	531	1	352
							578	9									
06	5520	X	4980	-0-	-540	-0-	4231	3	200	4	N	499	2	0	534	1	315
							549	9									
07	5704	X	4884	-0-	-820	-0-	4083	3	197	4	N	549	2	0	353	1	509
							604	9									
08	5704	X	3925	-0-	-1779	-0-	3301	3	163	4	N	419	527	1			401
							461	9									
09	5400	X	4968	-0-	-432	-0-	4225	3	215	4	N	480	713	1			168
							528	9									
10	5332	X	4742	-0-	-590	-0-	3956	3	195	4	N	537	1	0	540	1	163
							591	9					1	8			
11	4980	X	4402	-0-	-578	-0-	3705	3	180	4	N	470	2	0	178	1	453
							517	9									
12	5146	X	4512	-0-	-634	-0-	3781	3	179	4	N	502	3	0	359	1	593
							552	9									

TOTAL GAS PROD: 58,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,127

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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	8494	X	4278	-0-	-4216	-0-	3617	3	197	4	N	422	11	0	360	1	233
							464	9									
02	7672	X	4194	-0-	-3478	-0-	3576	3	196	4	N	384	7	0	177	1	433
							422	9									
03	8122	X	4709	-0-	-3413	-0-	3937	3	233	4	N	490	1	0	725	1	197
							539	9									
04	6240	X	4736	-0-	-1504	-0-	3828	3	444	4	N	422	9	0	351	1	259
							464	9									
05	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	3775	3	829	4	N	419	6	0	553	1	119
							461	9									
06	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	3536	3	1274	4	N	362	6	0	175	1	300
							398	9									
07	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	3499	3	1387	4	N	412	16	0	177	1	519
							453	9									
08	5053	X	4774	-0-	-279	-0-	3094	3	1349	4	N	301	1	0	522	1	297
							331	9									
09	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	3901	3	1368	4	N	369	1	0	367	1	298
							406	9									
10	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	4008	3	1521	4	N	427	3	0	545	1	177
							470	9									
11	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	3651	3	1458	4	N	381	5	0	180	1	373
							419	9									
12	5859	X	5257	-0-	-602	-0-	3790	3	996	4	N	428	7	0	372	1	422
							471	9									

TOTAL GAS PROD: 60,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,817

SCHUBERT-CRAFT UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267674 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 10683 PERF.11186 - 16035

01	18910	X	48	-0-	-18862	-0-	48	3			N	-0-					-0-
02	15876	X	-0-	-0-	-15876	-0-					N	-0-					-0-
03	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
04	60	X	4	-0-	-56	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
08	32977	X	32977	-0-	-0-	-0-	32977	3			N	-0-					-0-
09	39877	X	39877	-0-	-0-	-0-	39877	3			N	-0-					-0-
10	14909	X	14909	-0-	-0-	-0-	14909	3			N	-0-					-0-
11	33434	X	33434	-0-	-0-	-0-	33433	3	1	4	N	-0-					-0-
12	32054	X	24389	-0-	-7665	-0-	24387	3	2	4	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 145,638 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 #: 10H RRCID -> 267681 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 11093 PERF.11115 - 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	9765	X	8524	-0-	-1241	-0-	7304	3	340	4	N	800	21	0	794	1	179
							880	9									
02	8904	X	7816	-0-	-1088	-0-	6475	3	306	4	N	941	12	0	784	1	324
							1035	9									
03	9858	X	8484	-0-	-1374	-0-	7212	3	356	4	N	833	1	0	998	1	158
							916	9									
04	9540	X	7895	-0-	-1645	-0-	6734	3	356	4	N	732	16	0	628	1	246
							805	9									
05	8835	X	8226	-0-	-609	-0-	7024	3	340	4	N	784	12	0	756	1	262
							862	9									
06	8370	X	8248	-0-	-122	-0-	7132	3	288	4	N	753	13	0	725	1	277
							828	9									
07	8237	X	8237	-0-	-0-	-0-	7118	3	272	4	N	770	37	0	728	1	282
							847	9									
08	7440	X	7337	-0-	-103	-0-	6551	3	112	4	N	613	4	0	725	1	166
							674	9									
09	7200	X	3150	-0-	-4050	-0-	2840	3	45	4	N	241	1	0	308	1	98
							265	9									
10	9303	X	9303	-0-	-0-	-0-	8070	3	302	4	N	846	7	0	513	1	424
							931	9									
11	7626	X	7626	-0-	-0-	-0-	6496	3	244	4	N	805	9	0	826	1	394
							886	9									
12	7440	X	7344	-0-	-96	-0-	6283	3	257	4	N	731	12	0	738	1	374
							804	9					1	8			

TOTAL GAS PROD: 92,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,849

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	2387	X	702	-0-	-1685	-0-	57	1	645	9	N	586	905	1			463
02	1904	X	539	-0-	-1365	-0-	29	1	510	9	N	464	176	1	2	8	749
03	1953	X	649	-0-	-1304	-0-	31	1	618	9	N	562	373	1			938
04	1320	X	637	-0-	-683	-0-	165	1	472	9	N	429	1097	1			270
05	1085	X	850	-0-	-235	-0-	310	1	540	9	N	491	518	1			243
06	798	X	798	-0-	-0-	-0-	300	1	498	9	N	453	466	1			230
07	694	X	694	-0-	-0-	-0-	170	1	524	9	N	476	341	1			365
08	875	X	875	-0-	-0-	-0-	250	1	625	9	N	568	563	1			370
09	810	X	637	-0-	-173	-0-	260	1	377	9	N	343	351	1			362
10	837	X	745	-0-	-92	-0-	270	1	475	9	N	432	544	1			250
11	840	X	708	-0-	-132	-0-	280	1	428	9	N	389	376	1			263
12	868	X	783	-0-	-85	-0-	300	1	52	3	N	392	10	0	180	1	465
							431	9									

TOTAL GAS PROD: 8,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,585

RICK DAY UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267731 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 12711 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		603	-0-	603	720	602	3	1	9	N	1	1	8			54
02	14B2 EXT		2544	-0-	2544	3264	2543	3	1	9	N	1					55
03	14B2 EXT		4981	-0-	4981	8245	4981	3			N	-0-					55
04	14B2 EXT		4902	-0-	4902	13147	4902	3			N	-0-					55
05	15130	X	1983	-0-	-13147	-0-	1983	3			N	-0-					55
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					N	-0-					55
08	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					N	-0-					55
09	4860	X	-0-	-0-	-4860	-0-					N	-0-					55
10	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					55
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 15,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	6014	X	4936	-0-	-1078	-0-	4782	3	21	4	N	121	23	0	1	8	181
							133	9									
02	5432	X	4256	-0-	-1176	-0-	4139	3	11	4	N	96	12	0	182	1	83
							106	9									
03	5425	X	4570	-0-	-855	-0-	4468	3	1	4	N	92	1	0	2	8	172
							101	9									
04	5100	X	4398	-0-	-702	-0-	4292	3	106	9	N	96	16	0	196	1	55
													1	8			
05	4929	X	4537	-0-	-392	-0-	4439	3	98	9	N	89	11	0			133
06	4770	X	4332	-0-	-438	-0-	4233	3	99	9	N	90	9	0	1	8	213
07	4712	X	4344	-0-	-368	-0-	4230	3	114	9	N	104	33	0	186	1	98
08	4557	X	4153	-0-	-404	-0-	4064	3	89	9	N	81	3	0	4	8	172
09	4410	X	4033	-0-	-377	-0-	3964	3	69	9	N	63	1	0			234
10	4526	X	3628	-0-	-898	-0-	3548	3	80	9	N	73	5	0	177	1	125
11	4320	X	2245	-0-	-2075	-0-	2208	3	37	9	N	34	5	0	2	8	152
*12	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	4369	3	132	9	N	120	17	0	2	8	253

TOTAL GAS PROD: 49,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,059

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	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					370
02	1708	X	1057	-0-	-651	-0-	1050	3	7	9	N	6	1	0			375
03	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	1839	3	30	4	N	622	855	1			142
							684	9									
04	1830	X	1235	-0-	-595	-0-	699	3	536	9	N	487	1	0	365	1	263
05	1728	X	1728	-0-	-0-	-0-	1311	3	417	9	N	379	320	1			322
06	2460	X	1195	-0-	-1265	-0-	874	3	321	9	N	292	354	1			260
07	612	X	612	-0-	-0-	-0-	403	3	209	9	N	190	174	1			276
08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	148	3	265	9	N	241					517
09	995	N	995	-0-	-0-	-0-	615	3	380	9	N	345	532	1			330
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	233	356	1			207
11	150	N	28	-0-	-122	-0-	16	4	12	9	N	11					218
*12	516	N	516	-0-	-0-	-0-	50	3	31	4	N	395	1	0			612
							435	9									

TOTAL GAS PROD: 10,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,201

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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	1736	X	1551	-0-	-185	-0-	1402	3	90	4	N	54	1	0	192	1	212
							59	9					17	8			
02	1568	X	1563	-0-	-5	-0-	1305	3	32	4	N	205	1	0	193	1	220
							226	9					3	8			
03	1767	X	1548	-0-	-219	-0-	1415	3	28	4	N	95	176	1	1	8	138
							105	9									
04	1710	X	1485	-0-	-225	-0-	1373	3	24	4	N	80	1	8			217
							88	9									
05	1767	X	1476	-0-	-291	-0-	1347	3	20	4	N	99					316
							109	9									
06	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	2217	3	28	4	N	87	176	1			227
							96	9									
07	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	2417	3	17	4	N	89	1	0			315
							98	9									
08	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2093	3	22	4	N	38	193	1			160
							42	9									
09	1950	N	1783	-0-	-167	-0-	1621	3	96	4	N	60					220
							66	9									
10	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	1946	3	451	4	N	22					242
							24	9									
11	3000	N	3290	-0-	290	290	2710	3	540	4	N	36	1	0			277
							40	9									
*12	3100	N	3000	-0-	-100	190	2293	3	655	4	N	47	1	0			323
							52	9									

TOTAL GAS PROD: 25,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 912

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	30907	X	25387	-0-	-5520	-0-	25117	3	270	9	N	245	82	0	179	1	135
													2	8			
02	27636	X	21234	-0-	-6402	-0-	21052	3	182	9	N	165	40	0	1	8	259
03	30597	X	24866	-0-	-5731	-0-	24695	3	171	9	N	155	4	0	183	1	227
04	27810	X	24390	-0-	-3420	-0-	24163	3	227	9	N	206	60	0	191	1	182
05	26970	X	24630	-0-	-2340	-0-	24426	3	204	9	N	185	41	0	196	1	130
06	24570	X	23766	-0-	-804	-0-	23580	3	186	9	N	169	33	0	175	1	88
													3	8			
07	25203	X	23651	-0-	-1552	-0-	23370	3	281	9	N	255	116	0	3	8	224
08	25203	X	21275	-0-	-3928	-0-	21133	3	4	4	N	125	12	0	176	1	159
							138	9					2	8			
09	24390	X	22659	-0-	-1731	-0-	22521	3	138	9	N	125	4	0	178	1	100
													2	8			
10	24645	X	22488	-0-	-2157	-0-	22299	3	189	9	N	172	19	0			253
11	23760	X	20557	-0-	-3203	-0-	20352	3	205	9	N	186	33	0	177	1	225
													4	8			
12	23653	X	20716	-0-	-2937	-0-	20501	3	215	9	N	195	50	0	189	1	177
													4	8			

TOTAL GAS PROD: 275,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,183

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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	12896	X	11344	-0-	-1552	-0-	10977	3	86	4	N	255	31	0	192	1	250
							281	9					1	8			
02	11592	X	10485	-0-	-1107	-0-	10168	3	73	4	N	222	17	0	192	1	262
							244	9					1	8			
03	12834	X	11587	-0-	-1247	-0-	11284	3	77	4	N	205	2	0	180	1	285
							226	9									
04	12030	X	11149	-0-	-881	-0-	10825	3	72	4	N	229	22	0	379	1	113
							252	9									
05	11718	X	11152	-0-	-566	-0-	10857	3	72	4	N	203	14	0			302
							223	9									
06	11220	X	9069	-0-	-2151	-0-	8469	3	413	4	N	170	9	0	167	1	295
							187	9					1	8			
07	11594	X	8942	-0-	-2652	-0-	8694	3	62	4	N	169	30	0	177	1	257
							186	9									
08	11346	X	8524	-0-	-2822	-0-	8295	3	61	4	N	153	3	0	176	1	231
							168	9									
09	10980	X	8820	-0-	-2160	-0-	8597	3	65	4	N	144	1	0	195	1	177
							158	9					2	8			
10	11160	X	9217	-0-	-1943	-0-	8908	3	69	4	N	218	6	0	197	1	192
							240	9									
11	10318	X	10318	-0-	-0-	-0-	8469	3	1650	4	N	181	11	0	197	1	163
							199	9					2	8			
*12	10851	X	10851	-0-	-0-	-0-	8593	3	2060	4	N	180	19	0	2	8	322
							198	9									

TOTAL GAS PROD: 121,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,329

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	22098	X	22098	-0-	-0-	-0-	21912	3	186	9	N	169	59	0	192	1	125
02	18081	X	18081	-0-	-0-	-0-	17962	3	119	9	N	108	28	0	1	8	204
03	27373	X	16898	-0-	-10475	-0-	16820	3	78	9	N	71	3	0	178	1	93
													1	8			
04	26490	X	14882	-0-	-11608	-0-	14791	3	91	9	N	83	30	0	1	8	145
05	27373	X	14490	-0-	-12883	-0-	14404	3	86	9	N	78	19	0			204
06	21390	X	7587	-0-	-13803	-0-	7547	3	40	9	N	36	9	0	177	1	53
													1	8			
07	17443	X	17443	-0-	-0-	-0-	17302	3	141	9	N	128	71	0			110
08	18197	X	18197	-0-	-0-	-0-	18118	3	79	9	N	72	8	0			174
09	15027	X	15027	-0-	-0-	-0-	14979	3	48	9	N	44	2	0	167	1	47
													2	8			
10	16731	X	16731	-0-	-0-	-0-	16625	3	106	9	N	96	11	0			132
11	15263	X	15263	-0-	-0-	-0-	15149	3	15	4	N	90	21	0	4	8	197
							99	9									
*12	12655	X	12655	-0-	-0-	-0-	12533	3	15	4	N	97	27	0	4	8	263
							107	9									

TOTAL GAS PROD: 189,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,072

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STS A KENNEDY STATE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267906 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 12407 PERF.12700 - 17451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10230	X	9407	-0-	-823	-0-	9407	3			N	-0-					-0-
02	8876	X	8448	-0-	-428	-0-	8448	3			N	-0-					-0-
03	9641	X	9310	-0-	-331	-0-	9310	3			N	-0-					-0-
04	9090	X	8734	-0-	-356	-0-	8734	3			N	-0-					-0-
05	9393	X	9242	-0-	-151	-0-	9242	3			N	-0-					-0-
06	9090	X	8765	-0-	-325	-0-	8765	3			N	-0-					-0-
07	9362	X	8350	-0-	-1012	-0-	8350	3			N	-0-					-0-
08	9300	X	7764	-0-	-1536	-0-	7764	3			N	-0-					-0-
09	8940	X	8724	-0-	-216	-0-	8724	3			N	-0-					-0-
10	9238	X	7810	-0-	-1428	-0-	7810	3			N	-0-					-0-
11	8760	X	7210	-0-	-1550	-0-	7210	3			N	-0-					-0-
12	9021	X	4690	-0-	-4331	-0-	4690	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS B WELL #: 3H RRCID -> 267907 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12357 - 17708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7130	X	4870	-0-	-2260	-0-	4457	3	413	9	N	375	1	0	358	1	374
02	6188	X	6097	-0-	-91	-0-	5772	3	325	9	N	295	367	1			302
03	6758	X	6248	-0-	-510	-0-	5935	3	3	4	N	282	182	1			402
							310	9									
04	5880	X	5792	-0-	-88	-0-	5419	3	86	4	N	261	370	1			293
							287	9									
05	6758	X	6722	-0-	-36	-0-	6244	3	62	4	N	378	381	1			290
							416	9									
06	6540	X	5644	-0-	-896	-0-	5234	3	60	4	N	318	353	1			255
							350	9									
07	6758	X	5078	-0-	-1680	-0-	4698	3	62	4	N	289	379	1			165
							318	9									
08	6727	X	5448	-0-	-1279	-0-	5150	3	54	4	N	222					387
							244	9									
09	6510	X	3590	-0-	-2920	-0-	3221	3	54	4	N	286	533	1			140
							315	9									
10	6727	X	6176	-0-	-551	-0-	5816	3	62	4	N	271	349	1			62
							298	9									
11	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	5221	3	73	4	N	388	372	1			78
							427	9									
*12	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	6012	3	71	4	N	315					393
							347	9									

TOTAL GAS PROD: 67,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,680

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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	24614	X	13693	-0-	-10921	-0-	13616	3	77	9	N	70	17	0			161
02	31340	X	31340	-0-	-0-	-0-	31119	3	70	4	N	137	26	0	180	1	90
							151	9					2	8			
03	27884	X	27884	-0-	-0-	-0-	27566	3	219	4	N	90	2	0	1	8	177
							99	9									
04	24173	X	24173	-0-	-0-	-0-	23778	3	311	4	N	76	26	0	179	1	47
							84	9					1	8			
05	29977	X	29348	-0-	-629	-0-	28762	3	496	4	N	82	29	0			100
							90	9									
06	29010	X	25368	-0-	-3642	-0-	24805	3	480	4	N	75	27	0	1	8	147
							83	9									
07	29977	X	24016	-0-	-5961	-0-	23378	3	496	4	N	129	76	0	3	8	197
							142	9									
08	29357	X	21645	-0-	-7712	-0-	21141	3	464	4	N	36	8	0	185	1	40
							40	9									
09	28410	X	22431	-0-	-5979	-0-	21909	3	464	4	N	53	3	0	2	8	88
							58	9									
10	29357	X	21368	-0-	-7989	-0-	20818	3	496	4	N	49	12	0			125
							54	9									
11	25380	X	20620	-0-	-4760	-0-	20395	3	159	4	N	60	10	0			175
							66	9									
12	24025	X	20007	-0-	-4018	-0-	19917	3	21	4	N	63	14	0	179	1	45
							69	9									

TOTAL GAS PROD: 281,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 920

GENTRY WELL #: 3H RRCID -> 267929 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 13161 PERF.13424 - 18475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45725	X	39415	-0-	-6310	-0-	39112	3	303	9	N	275	127	0	180	1	191
													7	8			
02	40348	X	34301	-0-	-6047	-0-	33990	3	90	4	N	201	72	0	179	1	139
							221	9					2	8			
03	44671	X	37734	-0-	-6937	-0-	37272	3	310	4	N	138	9	0	178	1	87
							152	9					3	8			
04	43230	X	35198	-0-	-8032	-0-	34654	3	300	4	N	222	103	0	3	8	203
							244	9									
05	39401	X	33396	-0-	-6005	-0-	32875	3	310	4	N	192	84	0	167	1	144
							211	9									
06	38130	X	32102	-0-	-6028	-0-	31591	3	300	4	N	192	95	0	176	1	63
							211	9					2	8			
07	37975	X	31993	-0-	-5982	-0-	31230	3	310	4	N	412	300	0	5	8	170
							453	9									
08	37727	X	24162	-0-	-13565	-0-	23760	3	290	4	N	102	22	0	184	1	66
							112	9									
09	35190	X	25312	-0-	-9878	-0-	24915	3	290	4	N	97	8	0	3	8	152
							107	9									
10	33387	X	30159	-0-	-3228	-0-	29735	3	280	4	N	131	39	0	179	1	65
							144	9									
11	32454	X	32454	-0-	-0-	-0-	32130	3	109	4	N	195	59	0	5	8	196
							215	9									
12	31992	X	30719	-0-	-1273	-0-	30460	3	26	4	N	212	75	0	178	1	150
							233	9					5	8			

TOTAL GAS PROD: 386,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,369

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
KOCIAN UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 268143 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 13212 PERF.13293 - 18944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17143	X	15101	-0-	-2042	-0-	14918	3	183	9	N	166	38	0	192	1	225
02	15484	X	12116	-0-	-3368	-0-	12044	3	72	9	N	65	18	0	2	8	270
03	17143	X	13201	-0-	-3942	-0-	13039	3	162	9	N	147	2	0	196	1	218
													1	8			
04	15690	X	12326	-0-	-3364	-0-	12161	3	165	9	N	150	22	0	184	1	162
05	15655	X	12194	-0-	-3461	-0-	12040	3	154	9	N	140	7	0			295
06	14610	X	11691	-0-	-2919	-0-	11652	3	39	9	N	35	5	0	177	1	147
													1	8			
07	13423	X	11939	-0-	-1484	-0-	11911	3	28	9	N	25	16	0	2	8	154
08	13206	X	10979	-0-	-2227	-0-	10807	3	172	9	N	156	1	0			309
09	12330	X	11194	-0-	-1136	-0-	11066	3	128	9	N	116	1	0	175	1	247
													2	8			
10	12183	X	10752	-0-	-1431	-0-	10598	3	154	9	N	140	3	0	191	1	193
11	11700	X	9561	-0-	-2139	-0-	9436	3	17	4	N	98	6	0	177	1	108
							108	9									
12	11935	X	10001	-0-	-1934	-0-	9829	3	26	4	N	133	11	0			230
							146	9									

TOTAL GAS PROD: 141,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,371

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	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	5496	3	6	9	N	5	5	0			84
02	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	4812	3	43	9	N	39	3	0			120
03	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	5194	3	8	9	N	7					127
04	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	4849	3	19	9	N	17	4	0			140
05	4836	X	3508	-0-	-1328	-0-	3506	3	2	9	N	2	2	0			140
06	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	5547	3	17	9	N	15	3	0	2	8	150
07	4836	X	4759	-0-	-77	-0-	4750	3	9	9	N	8	6	0			152
08	4836	X	4413	-0-	-423	-0-	4413	3			N	-0-					152
09	4680	X	4446	-0-	-234	-0-	4438	3	8	9	N	7	4	8			155
10	4836	X	4399	-0-	-437	-0-	4388	3	11	9	N	10	1	0			164
11	4680	X	4127	-0-	-553	-0-	4120	3	7	9	N	6	2	0			168
12	4774	X	3744	-0-	-1030	-0-	3729	3	15	9	N	14	2	0			180

TOTAL GAS PROD: 55,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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	28334	X	26493	-0-	-1841	-0-	26437	3	56	9	N	51	26	0			192
02	24080	X	22129	-0-	-1951	-0-	22098	3	31	9	N	28	12	0	1	8	207
03	26660	X	24227	-0-	-2433	-0-	24201	3	26	9	N	24	1	0	189	1	40
													1	8			
04	25650	X	22512	-0-	-3138	-0-	22472	3	40	9	N	36	16	0			60
05	26505	X	19022	-0-	-7483	-0-	18966	3	28	4	N	25	10	0			75
							28	9									
06	25650	X	12326	-0-	-13324	-0-	12131	3	60	4	N	123	7	0	1	8	190
							135	9									
07	24490	X	12331	-0-	-12159	-0-	12245	3	62	4	N	22	20	0	60	1	130
							24	9					2	8			
08	24242	X	4658	-0-	-19584	-0-	4605	3	52	4	N	1	1	0			130
							1	9									
09	22500	X	187	-0-	-22313	-0-	181	3	6	4	N	-0-					130
10	25322	X	25322	-0-	-0-	-0-	25290	3	32	9	N	29	7	0			152
11	30149	X	30149	-0-	-0-	-0-	30094	3	7	4	N	44	12	0	2	8	182
							48	9									
*12	25752	X	25752	-0-	-0-	-0-	25691	3	9	4	N	47	15	0	2	8	212
							52	9									

TOTAL GAS PROD: 225,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 430

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	1550	X	1279	-0-	-271	-0-	666	3	613	9	N	557	2	0			731
02	1400	X	674	-0-	-726	-0-	29	1	157	3	N	444	2	0	722	1	451
							488	9									
03	1674	X	493	-0-	-1181	-0-	31	1	462	9	N	420	179	1			692
04	1620	X	1182	-0-	-438	-0-	165	1	522	3	N	450	1	0	914	1	227
							495	9									
05	1674	X	1626	-0-	-48	-0-	310	1	875	3	N	401	1	0	364	1	263
							441	9									
06	1396	X	1396	-0-	-0-	-0-	290	1	787	3	N	290	1	0	342	1	210
							319	9									
07	1983	X	1983	-0-	-0-	-0-	210	1	1209	3	N	513	1	0	370	1	352
							564	9									
08	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	250	1	885	3	N	361	368	1			345
							397	9									
09	1350	N	685	-0-	-665	-0-	455	3	230	9	N	209	181	1			373
10	663	N	663	-0-	-0-	-0-	270	1	393	9	N	357	355	1			375
11	1350	N	580	-0-	-770	-0-	290	1	290	9	N	264	376	1			263
12	713	N	453	-0-	-260	-0-	220	1	16	4	N	197	173	1			287
							217	9									

TOTAL GAS PROD: 12,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,463

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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	6138	X	6092	-0-	-46	-0-	4375	3	261	4	N	1324	5	0	899	1	616
							1456	9									
02	5544	X	3865	-0-	-1679	-0-	3392	3	143	4	N	300	3	0	368	1	545
							330	9									
03	6014	X	4389	-0-	-1625	-0-	3639	3	169	4	N	528	754	1			319
							581	9									
04	5910	X	4703	-0-	-1207	-0-	3688	3	186	4	N	754	3	0	525	1	545
							829	9									
05	6107	X	3932	-0-	-2175	-0-	3189	3	139	4	N	549	1	0	801	1	292
							604	9									
06	5910	X	4289	-0-	-1621	-0-	3458	3	145	4	N	624	1	0	534	1	380
							686	9					1	8			
07	4867	X	4569	-0-	-298	-0-	3803	3	170	4	N	542	2	0	545	1	370
							596	9					5	8			
08	4867	X	3333	-0-	-1534	-0-	2700	3	141	4	N	447	547	1			270
							492	9									
09	4710	X	3442	-0-	-1268	-0-	3001	3	131	4	N	282	357	1			195
							310	9									
10	4433	X	3143	-0-	-1290	-0-	1898	3	202	4	N	948	723	1			420
							1043	9									
11	4410	X	2409	-0-	-2001	-0-	1910	3	39	4	N	418	356	1			482
							460	9									
*12	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	4919	3	515	9	N	468	3	0	545	1	402

TOTAL GAS PROD: 49,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,184

GENTRY WELL #: 18H RRCID -> 268152 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13563 PERF.13546 - 18597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18228	X	13702	-0-	-4526	-0-	13550	3	83	4	Y	63	7	0	90	1	39
							69	9									
02	16464	X	12190	-0-	-4274	-0-	12057	3	42	4	Y	83	4	0	1	8	117
							91	9									
03	17391	X	330	-0-	-17061	-0-	327	3	2	4	Y	1	92	1	1	8	25
							1	9									
04	15060	X	14211	-0-	-849	-0-	14175	3	36	9	Y	33	6	0	32	1	19
													1	8			
05	16573	X	16573	-0-	-0-	-0-	16475	3	28	4	Y	64					83
							70	9									
06	13492	X	13492	-0-	-0-	-0-	13363	3	60	4	Y	63	71	1	1	8	74
							69	9									
07	13988	X	12755	-0-	-1233	-0-	12638	3	62	4	Y	50	82	1	2	8	40
							55	9									
08	21811	X	21811	-0-	-0-	-0-	21688	3	58	4	Y	59	1	0			98
							65	9									
09	13320	X	12526	-0-	-794	-0-	12423	3	58	4	Y	41	90	1			49
							45	9									
10	13764	X	10900	-0-	-2864	-0-	10792	3	62	4	Y	42	1	0			90
							46	9									
11	13320	X	10575	-0-	-2745	-0-	10503	3	21	4	Y	46	5	0	93	1	37
							51	9					1	8			
12	13764	X	10217	-0-	-3547	-0-	10159	3	4	4	Y	49	7	0	1	8	78
							54	9									

TOTAL GAS PROD: 149,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 594

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
GENTRY WELL #: 2H RRCID -> 268153 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 13039 PERF.13429 - 19379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27590	X	26412	-0-	-1178	-0-	26072	3	340	9	N	309	66	0	192	1	172
													6	8			
02	24024	X	7823	-0-	-16201	-0-	7717	3	106	9	N	96	16	0	178	1	73
													1	8			
03	27128	X	27128	-0-	-0-	-0-	26865	3	263	9	N	239	6	0	178	1	127
													1	8			
04	27667	X	27667	-0-	-0-	-0-	27334	3	333	9	N	303	77	0	178	1	172
													3	8			
05	26443	X	26204	-0-	-239	-0-	25879	3	325	9	N	295	78	0	177	1	212
06	26250	X	22772	-0-	-3478	-0-	22485	3	287	9	N	261	80	0	185	1	207
													1	8			
07	27550	X	23961	-0-	-3589	-0-	23443	3	518	9	N	471	268	0	185	1	225
08	27311	X	21156	-0-	-6155	-0-	20937	3	219	9	N	199	13	0	175	1	234
													2	8			
09	26430	X	22755	-0-	-3675	-0-	22556	3	199	9	N	181	5	0	176	1	232
													2	8			
10	26195	X	21983	-0-	-4212	-0-	21738	3	245	9	N	223	21	0	376	1	58
11	23190	X	19205	-0-	-3985	-0-	18932	3	34	4	N	217	25	0	178	1	70
							239	9					2	8			
12	23963	X	9224	-0-	-14739	-0-	9070	3	25	4	N	117	17	0	2	8	168
							129	9									

TOTAL GAS PROD: 256,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,911

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	26753	X	22591	-0-	-4162	-0-	22379	3	93	4	Y	108	47	0	84	1	43
							119	9									
02	29131	X	29131	-0-	-0-	-0-	28948	3	60	4	Y	112	36	0	1	8	118
							123	9									
03	28670	X	28670	-0-	-0-	-0-	28432	3	124	4	Y	104	4	0	93	1	124
							114	9					1	8			
04	25217	X	25217	-0-	-0-	-0-	24962	3	120	4	Y	123	48	0	143	1	54
							135	9					2	8			
05	34575	X	34575	-0-	-0-	-0-	34352	3	124	4	Y	90	21	0			123
							99	9									
06	30510	X	29746	-0-	-764	-0-	29532	3	120	4	Y	85	18	0	106	1	83
							94	9					1	8			
07	30447	X	28547	-0-	-1900	-0-	28315	3	124	4	Y	98	40	0	92	1	46
							108	9					3	8			
08	48649	X	48649	-0-	-0-	-0-	48460	3	116	4	Y	66	10	0			102
							73	9									
09	29430	X	25722	-0-	-3708	-0-	25552	3	116	4	Y	49	3	0	93	1	55
							54	9									
10	30411	X	22545	-0-	-7866	-0-	22370	3	124	4	Y	46	12	0			89
							51	9									
11	29430	X	20255	-0-	-9175	-0-	20131	3	45	4	Y	72	28	0	92	1	40
							79	9					1	8			
12	30411	X	20038	-0-	-10373	-0-	19926	3	14	4	Y	89	37	0	1	8	91
							98	9									

TOTAL GAS PROD: 335,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,042

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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	14B2 EXT		29	-0-	29	29	28	3	1	9	N	1					173
02	14B2 EXT		98	-0-	98	127	96	3	2	9	N	2					175
03	14B2 EXT		20988	-0-	20988	21115	20986	3	2	9	N	2	2	0			175
04	14B2 EXT		28141	-0-	28141	49256	28117	3	24	9	N	22	22	0			175
05	70916	X	21660	-0-	-49256	-0-	21647	3	13	9	N	12	12	0			175
06	20310	X	17403	-0-	-2907	-0-	17403	3			N	-0-	39	0			136
07	29078	X	14902	-0-	-14176	-0-	14751	3	151	9	N	137	22	0	115	1	136
08	29078	X	14421	-0-	-14657	-0-	14419	3	2	9	N	2	2	0			136
09	28140	X	14027	-0-	-14113	-0-	14026	3	1	9	N	1	1	0			136
10	21669	X	11147	-0-	-10522	-0-	11144	3	3	9	N	3	3	0			136
11	17400	X	8321	-0-	-9079	-0-	8312	3	3	4	N	5	3	0	2	8	136
							6	9									
12	14911	X	9820	-0-	-5091	-0-	9806	3	5	4	N	8	6	0	2	8	136
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 160,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 195

GENTRY WELL #: 29H RRCID -> 268357 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 13533 PERF.13593 - 18654

01	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	3612	3	8	9	Y	7	4	0	21	1	2
02	2016	X	-0-	-0-	-2016	-0-					Y	-0-					2
03	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	4721	3	170	4	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	7453	X	7453	-0-	-0-	-0-	7147	3	300	4	Y	5	6	0			-0-
							6	9									
05	7364	X	7364	-0-	-0-	-0-	7054	3	310	4	Y	-0-					-0-
06	7020	X	7020	-0-	-0-	-0-	6719	3	300	4	Y	1					1
							1	9									
07	7688	X	7283	-0-	-405	-0-	6973	3	310	4	Y	-0-	1	1			-0-
08	12762	X	12762	-0-	-0-	-0-	12471	3	290	4	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	7440	X	434	-0-	-7006	-0-	414	3	20	4	Y	-0-					-0-
10	7378	X	-0-	-0-	-7378	-0-					Y	-0-					-0-
11	12360	X	-0-	-0-	-12360	-0-					Y	-0-					-0-
12	12772	X	-0-	-0-	-12772	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
KAREN WHEELER WELL #: 2H RRCID -> 268411 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 12823 PERF.12749 - 18411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7254	X	6045	-0-	-1209	-0-	6034	3	11	9	N	10	3	0	7	8	141
02	6300	X	5365	-0-	-935	-0-	5361	3	4	9	N	4	1	0			144
03	6541	X	5742	-0-	-799	-0-	5742	3			N	-0-					144
04	6150	X	5441	-0-	-709	-0-	5435	3	6	9	N	5	2	0			147
05	6076	X	5987	-0-	-89	-0-	5986	3	1	9	N	1	1	0			147
06	5850	X	5449	-0-	-401	-0-	5439	3	10	9	N	9	1	0			155
07	5952	X	5446	-0-	-506	-0-	5444	3	2	9	N	2	2	0			155
08	5983	X	5046	-0-	-937	-0-	5046	3			N	-0-					155
09	5790	X	5376	-0-	-414	-0-	5376	3			N	-0-					155
10	5983	X	5501	-0-	-482	-0-	5495	3	2	4	N	4					159
							4	9									
11	5460	X	5310	-0-	-150	-0-	5288	3	3	4	N	17	1	0			175
							19	9									
12	5549	X	4636	-0-	-913	-0-	4635	3	1	9	N	1	1	0			175

TOTAL GAS PROD: 65,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

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	6	6	8			243
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	8			239
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	4	8			247

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 18

STS WELL #: 7H RRCID -> 268485 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 10698 PERF.11018 - 15858

01	4247	X	4231	-0-	-16	-0-	3513	3	190	4	N	480	5	0	354	1	363
							528	9									
02	4116	X	3898	-0-	-218	-0-	3214	3	159	4	N	477	3	0	537	1	300
							525	9									
03	4557	X	4164	-0-	-393	-0-	3441	3	172	4	N	501	374	1			427
							551	9									
04	4410	X	3778	-0-	-632	-0-	3169	3	161	4	N	407	4	0	523	1	307
							448	9									
05	4309	X	4015	-0-	-294	-0-	3408	3	148	4	N	417	3	0	370	1	351
							459	9									
06	4170	X	3835	-0-	-335	-0-	3283	3	131	4	N	383	3	0	352	1	379
							421	9									
07	4309	X	3799	-0-	-510	-0-	3282	3	126	4	N	355	9	0	357	1	368
							391	9									
08	4154	X	3483	-0-	-671	-0-	3037	3	115	4	N	301	1	0	365	1	303
							331	9									
09	3900	X	3563	-0-	-337	-0-	3039	3	120	4	N	367	356	1			314
							404	9									
10	4030	X	3484	-0-	-546	-0-	2994	3	109	4	N	346	1	0	372	1	287
							381	9									
11	3840	X	3519	-0-	-321	-0-	2998	3	115	4	N	369	2	0	354	1	300
							406	9									
12	3813	X	3375	-0-	-438	-0-	2860	3	122	4	N	357	3	0	359	1	295
							393	9									

TOTAL GAS PROD: 45,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,760

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
GENTRY WELL #: 8H RRCID -> 268684 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 13088 PERF.13176 - 18769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32023	X	29365	-0-	-2658	-0-	29080	3	285	9	N	259	81	0	325	1	194
													11	8			
02	28924	X	26382	-0-	-2542	-0-	26130	3	252	9	N	229	61	0	1	8	361
03	31248	X	27526	-0-	-3722	-0-	27348	3	178	9	N	162	7	0	189	1	326
													1	8			
04	30240	X	24688	-0-	-5552	-0-	24455	3	233	9	N	212	80	0	189	1	268
													1	8			
05	29357	X	25707	-0-	-3650	-0-	25523	3	184	9	N	167	44	0	176	1	215
06	28410	X	26479	-0-	-1931	-0-	26279	3	200	9	N	182	51	0	2	8	344
07	29202	X	25040	-0-	-4162	-0-	24787	3	253	9	N	230	148	0	178	1	245
													3	8			
08	27528	X	24745	-0-	-2783	-0-	24556	3	189	9	N	172	24	0	191	1	198
													4	8			
09	26490	X	25328	-0-	-1162	-0-	25200	3	128	9	N	116	9	0	194	1	108
													3	8			
10	27373	X	22287	-0-	-5086	-0-	22123	3	164	9	N	149	30	0	180	1	47
11	26490	X	24224	-0-	-2266	-0-	24009	3	215	9	N	195	46	0	2	8	194
12	26164	X	20931	-0-	-5233	-0-	20736	3	195	9	N	177	53	0	179	1	137
													2	8			

TOTAL GAS PROD: 302,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,250

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	22847	X	21027	-0-	-1820	-0-	20864	3	163	9	N	148	37	0	177	1	153
02	19768	X	18350	-0-	-1418	-0-	18219	3	131	9	N	119	17	0	1	8	254
03	21421	X	19728	-0-	-1693	-0-	18310	3	1284	4	N	122	2	0	178	1	194
							134	9					2	8			
04	20580	X	20264	-0-	-316	-0-	19177	3	990	4	N	88	12	0			270
							97	9									
05	21298	X	21298	-0-	-0-	-0-	20167	3	1023	4	N	98	2	0	175	1	191
							108	9									
06	20340	X	20235	-0-	-105	-0-	19170	3	990	4	N	68					259
							75	9									
07	20925	X	18599	-0-	-2326	-0-	17540	3	957	4	N	93	174	1			178
							102	9									
08	21297	X	16646	-0-	-4651	-0-	15928	3	672	4	N	42					220
							46	9									
09	20610	X	20053	-0-	-557	-0-	19166	3	840	4	N	43					263
							47	9									
10	21297	X	20050	-0-	-1247	-0-	19175	3	834	4	N	37					300
							41	9									
11	20250	X	17655	-0-	-2595	-0-	17275	3	271	4	N	99	190	1			209
							109	9									
12	20708	X	17458	-0-	-3250	-0-	17360	3	29	4	N	63	8	0			264
							69	9									

TOTAL GAS PROD: 231,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,020

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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	17019	X	10834	-0-	-6185	-0-	10663	3	3	4	N	153	27	0	193	1	176
							168	9									
02	15372	X	8670	-0-	-6702	-0-	8556	3	7	4	N	97	6	0	3	8	264
							107	9									
03	15283	X	11738	-0-	-3545	-0-	11621	3	4	4	N	103	1	0	189	1	177
							113	9									
04	13800	X	11415	-0-	-2385	-0-	11299	3	4	4	N	102	10	0			269
							112	9									
05	12803	X	12083	-0-	-720	-0-	11964	3	2	4	N	106	7	0	177	1	191
							117	9									
06	12152	X	12152	-0-	-0-	-0-	12049	3	103	9	N	94	6	0	176	1	102
													1	8			
07	12539	X	12539	-0-	-0-	-0-	12401	3	22	4	N	105	16	0	3	8	188
							116	9									
08	12028	X	11170	-0-	-858	-0-	11072	3	98	9	N	89	7	0	176	1	92
													2	8			
09	11660	X	11660	-0-	-0-	-0-	11555	3	18	4	N	79	3	0	2	8	166
							87	9									
10	12028	X	11220	-0-	-808	-0-	11084	3	28	4	N	98	11	0	180	1	73
							108	9									
11	11640	X	10263	-0-	-1377	-0-	10114	3	24	4	N	114	14	0			173
							125	9									
12	12028	X	10775	-0-	-1253	-0-	10626	3	3	4	N	133	20	0	178	1	108
							146	9									

TOTAL GAS PROD: 134,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,273

GENTRY WELL #: 7H RRCID -> 268914 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 13313 PERF.13749 - 18095

01	21917	X	18271	-0-	-3646	-0-	18254	3	17	9	N	15	11	0	4	8	230
02	18648	X	11553	-0-	-7095	-0-	11542	3	11	9	N	10	7	0			233
03	21773	X	21773	-0-	-0-	-0-	21771	3	2	9	N	2	1	0			234
04	20910	X	19162	-0-	-1748	-0-	19147	3	15	9	N	14	15	0			233
05	21607	X	13446	-0-	-8161	-0-	13437	3	9	9	N	8	7	0			234
06	21060	X	12097	-0-	-8963	-0-	12089	3	8	9	N	7	7	0	1	8	233
07	21096	X	17115	-0-	-3981	-0-	17085	3	30	9	N	27	27	0			233
08	20739	X	20576	-0-	-163	-0-	20570	3	6	9	N	5	1	0	4	8	233
09	19170	X	16876	-0-	-2294	-0-	16873	3	3	9	N	3	2	8			234
10	13454	X	10926	-0-	-2528	-0-	10926	3			N	-0-	1	0			233
11	19920	X	12561	-0-	-7359	-0-	12558	3	1	4	N	2	2	0			233
							2	9									
12	20584	X	11191	-0-	-9393	-0-	11187	3	1	4	N	3	3	0			233
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 185,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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	3999	X	1123	-0-	-2876	-0-	24	3	537	4	N	511	1	0	712	1	289
							562	9									
02	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	3748	3	56	4	N	670	5	0	717	1	237
							737	9									
03	3999	X	3648	-0-	-351	-0-	3143	3	23	4	N	438	356	1			319
							482	9									
04	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	2297	3	798	9	N	725	10	0	891	1	143
05	5022	X	3789	-0-	-1233	-0-	3307	3	33	4	N	408	6	0	352	1	193
							449	9									
06	4860	X	4319	-0-	-541	-0-	496	1	3261	3	N	511	2	0	350	1	352
							562	9									
07	5022	X	4039	-0-	-983	-0-	488	1	2941	3	N	553	7	0	182	1	716
							2	4	608	9							
08	3782	X	2832	-0-	-950	-0-	400	1	1861	3	N	500	884	1			332
							21	4	550	9							
09	4320	X	3596	-0-	-724	-0-	476	1	2648	3	N	417	197	1			552
							13	4	459	9							
10	4464	X	3340	-0-	-1124	-0-	505	1	2350	3	N	441	2	0	559	1	432
							485	9									
11	4320	X	2547	-0-	-1773	-0-	500	1	1423	3	N	567	6	0	773	1	220
							624	9									
12	4030	X	1600	-0-	-2430	-0-	361	1	1105	3	N	116	27	0			309
							6	4	128	9							

TOTAL GAS PROD: 38,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,857

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	8701	X	8701	-0-	-0-	-0-	8690	3	11	9	N	10	2	0			192
02	7700	X	6616	-0-	-1084	-0-	6603	3	13	9	N	12	1	0			203
03	8525	X	8394	-0-	-131	-0-	8386	3	8	9	N	7					210
04	8430	X	6383	-0-	-2047	-0-	6382	3	1	9	N	1	1	0			210
05	8711	X	6975	-0-	-1736	-0-	6974	3	1	9	N	1	1	0			210
06	8430	X	7201	-0-	-1229	-0-	7201	3			N	-0-					210
07	7615	X	7450	-0-	-165	-0-	7446	3	4	9	N	4					214
08	7378	X	6896	-0-	-482	-0-	6890	3	6	9	N	5					219
09	7140	X	6005	-0-	-1135	-0-	6002	3	3	9	N	3					222
10	7378	X	4782	-0-	-2596	-0-	4779	3	3	9	N	3					225
11	7959	X	7959	-0-	-0-	-0-	7952	3	1	4	N	5					230
							6	9									
12	7378	X	5851	-0-	-1527	-0-	5843	3	1	4	N	6	1	0			235
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 83,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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	15965	X	14134	-0-	-1831	-0-	14128	3	6	9	N	5	5	8			146
02	13832	X	12774	-0-	-1058	-0-	12771	3	3	9	N	3	1	8			148
03	15159	X	14886	-0-	-273	-0-	14885	3	1	9	N	1	1	8			148
04	14640	X	13007	-0-	-1633	-0-	13006	3	1	9	N	1	1	8			148
05	14601	X	10687	-0-	-3914	-0-	10687	3			N	-0-					148
06	14400	X	11809	-0-	-2591	-0-	11808	3	1	9	N	1	1	8			148
07	14643	X	13771	-0-	-872	-0-	13770	3	1	9	N	1	1	8			148
08	14229	X	11567	-0-	-2662	-0-	11565	3	2	9	N	2	2	8			148
*09	13020	X	7995	-0-	-5025	-0-	7993	3	2	9	N	2	2	8			148
10	13434	X	13434	-0-	-0-	-0-	13434	3			N	-0-					143
*11	13320	X	10683	-0-	-2637	-0-	10680	3	1	4	N	2	2	8			143
							2	9									
*12	19925	X	19925	-0-	-0-	-0-	19924	3	1	4	N	-0-	2	8			139

TOTAL GAS PROD: 154,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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	17980	X	13760	-0-	-4220	-0-	13327	3	433	9	N	394	108	0	709	1	305
02	16240	X	12817	-0-	-3423	-0-	12026	3	791	9	N	719	9	0	710	1	305
03	14415	X	13589	-0-	-826	-0-	12482	3	1107	9	N	1006	1	0	897	1	413
04	13950	X	13033	-0-	-917	-0-	12056	3	977	9	N	888	10	0	713	1	578
05	14415	X	13851	-0-	-564	-0-	12852	3	999	9	N	908	6	0	1060	1	420
06	13740	X	13271	-0-	-469	-0-	12272	3	41	4	N	871	5	0	886	1	400
							958	9									
07	14603	X	14603	-0-	-0-	-0-	13358	3	226	4	N	926	8	0	870	1	447
							1019	9					1	8			
08	12565	X	12565	-0-	-0-	-0-	11585	3	228	4	N	684	1	0	697	1	433
							752	9									
09	15214	X	15214	-0-	-0-	-0-	13836	3	299	4	N	981	865	1			549
							1079	9									
10	14354	X	14354	-0-	-0-	-0-	13019	3	303	4	N	938	2	0	883	1	602
							1032	9									
11	13993	X	13993	-0-	-0-	-0-	12632	3	257	4	N	1004	4	0	900	1	702
							1104	9									
*12	13700	X	13700	-0-	-0-	-0-	12706	3	222	4	N	702	8	0	720	1	676
							772	9									

TOTAL GAS PROD: 164,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,021

WILLIE RANCH WELL #: 4H RRCID -> 269222 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 10547 PERF.10816 - 15567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20119	X	12278	-0-	-7841	-0-	12278	3			N	-0-					-0-
02	18172	X	12216	-0-	-5956	-0-	12216	3			N	-0-					-0-
03	13888	X	12502	-0-	-1386	-0-	12502	3			N	-0-					-0-
04	12690	X	11693	-0-	-997	-0-	11693	3			N	-0-					-0-
05	13516	X	12360	-0-	-1156	-0-	12360	3			N	-0-					-0-
06	13080	X	12087	-0-	-993	-0-	12087	3			N	-0-					-0-
07	13516	X	8785	-0-	-4731	-0-	8785	3			N	-0-					-0-
08	12493	X	9165	-0-	-3328	-0-	9165	3			N	-0-					-0-
09	12090	X	10556	-0-	-1534	-0-	10556	3			N	-0-					-0-
10	12493	X	8473	-0-	-4020	-0-	8473	3			N	-0-					-0-
11	12090	X	9321	-0-	-2769	-0-	9321	3			N	-0-					-0-
*12	11495	X	11495	-0-	-0-	-0-	11495	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 130,931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
ROBERT GUTIERREZ WELL #: 3H RRCID -> 269223 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 10907 PERF.10949 - 16786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24769	X	24329	-0-	-440	-0-	24329	3			N	-0-					-0-
02	21273	X	21273	-0-	-0-	-0-	21273	3			N	-0-					-0-
03	24335	X	23233	-0-	-1102	-0-	23233	3			N	-0-					-0-
04	23550	X	21166	-0-	-2384	-0-	21166	3			N	-0-					-0-
05	24335	X	22346	-0-	-1989	-0-	22346	3			N	-0-					-0-
06	23550	X	21390	-0-	-2160	-0-	21390	3			N	-0-					-0-
07	23560	X	19540	-0-	-4020	-0-	19540	3			N	-0-					-0-
08	23219	X	18753	-0-	-4466	-0-	18753	3			N	-0-					-0-
09	21630	X	20466	-0-	-1164	-0-	20466	3			N	-0-					-0-
10	22351	X	21165	-0-	-1186	-0-	21165	3			N	-0-					-0-
11	21390	X	20121	-0-	-1269	-0-	20121	3			N	-0-					-0-
12	21142	X	20794	-0-	-348	-0-	20793	3	1	4	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 254,576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8651	X	8651	-0-	-0-	-0-	8651	3			N	-0-					-0-
02	7857	X	7857	-0-	-0-	-0-	7857	3			N	-0-					-0-
03	8122	X	8049	-0-	-73	-0-	8049	3			N	-0-					-0-
04	8370	X	7376	-0-	-994	-0-	7376	3			N	-0-					-0-
05	8711	X	7136	-0-	-1575	-0-	7136	3			N	-0-					-0-
06	8430	X	7135	-0-	-1295	-0-	7135	3			N	-0-					-0-
07	8711	X	8205	-0-	-506	-0-	8205	3			N	-0-					-0-
08	8060	X	6715	-0-	-1345	-0-	6715	3			N	-0-					-0-
09	7782	X	7782	-0-	-0-	-0-	7782	3			N	-0-					-0-
10	7784	X	7784	-0-	-0-	-0-	7784	3			N	-0-					-0-
11	7950	X	6393	-0-	-1557	-0-	6392	3	1	4	N	-0-					-0-
12	8215	X	7489	-0-	-726	-0-	7488	3	1	4	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,572 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	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	774	782	1			476
02	1876	X	-0-	-0-	-1876	-0-					Y	500	621	1			355
03	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	557	374	1			538
04	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					Y	487	651	1			374
05	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	464	386	1			452
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	400	369	1			483
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	217	333	1			367
08	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	2138	3	581	9	Y	528	536	1			359
09	381	N	381	-0-	-0-	-0-	32	1	349	9	Y	317	266	1			410
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	410	356	1			464
11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	1	4	273	9	Y	248	451	1			261
*12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	10	4	374	9	Y	340	134	1			467

TOTAL GAS PROD: 3,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,242

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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	22506	X	19660	-0-	-2846	-0-	19660	3			N	-0-					-0-
02	20328	X	17548	-0-	-2780	-0-	17548	3			N	-0-					-0-
03	20243	X	19282	-0-	-961	-0-	19282	3			N	-0-					-0-
04	19590	X	17979	-0-	-1611	-0-	17979	3			N	-0-					-0-
05	20243	X	9466	-0-	-10777	-0-	9466	3			N	-0-					-0-
06	19020	X	3188	-0-	-15832	-0-	3188	3			N	-0-					-0-
07	18981	X	2279	-0-	-16702	-0-	2279	3			N	-0-					-0-
08	18166	X	2154	-0-	-16012	-0-	2154	3			N	-0-					-0-
09	17580	X	2195	-0-	-15385	-0-	2195	3			N	-0-					-0-
10	9455	X	1318	-0-	-8137	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
11	3180	X	1080	-0-	-2100	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
12	2294	X	1101	-0-	-1193	-0-	1101	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHUBERT CRAFT UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 270058 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10844 - 15666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21793	X	21046	-0-	-747	-0-	21046	3			N	-0-					-0-
02	19684	X	18916	-0-	-768	-0-	18916	3			N	-0-					-0-
03	21359	X	20540	-0-	-819	-0-	20540	3			N	-0-					-0-
04	20670	X	19123	-0-	-1547	-0-	19123	3			N	-0-					-0-
05	21049	X	19887	-0-	-1162	-0-	19887	3			N	-0-					-0-
06	20370	X	19043	-0-	-1327	-0-	19043	3			N	-0-					-0-
07	20956	X	15697	-0-	-5259	-0-	15697	3			N	-0-					-0-
08	20553	X	16630	-0-	-3923	-0-	16630	3			N	-0-					-0-
09	19260	X	17548	-0-	-1712	-0-	17548	3			N	-0-					-0-
10	19902	X	19131	-0-	-771	-0-	19131	3			N	-0-					-0-
11	19050	X	17888	-0-	-1162	-0-	17888	3			N	-0-					-0-
*12	19287	X	19287	-0-	-0-	-0-	19287	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 224,736 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	24769	X	22624	-0-	-2145	-0-	22594	3	30	9	N	27	25	0			71
02	21700	X	19645	-0-	-2055	-0-	19632	3	13	9	N	12	7	0	1	8	75
03	23064	X	21193	-0-	-1871	-0-	21190	3	3	9	N	3	1	0	2	8	75
04	22170	X	20514	-0-	-1656	-0-	20502	3	12	9	N	11	4	0	3	8	79
05	22630	X	21822	-0-	-808	-0-	21822	3			N	-0-	1	0			78
06	21900	X	19998	-0-	-1902	-0-	19998	3			N	-0-					78
07	20553	X	18259	-0-	-2294	-0-	18255	3	4	9	N	4					82
08	19902	X	17279	-0-	-2623	-0-	17272	3	7	9	N	6					88
09	19260	X	19079	-0-	-181	-0-	19066	3	13	9	N	12					100
10	19902	X	18919	-0-	-983	-0-	18919	3			N	-0-					100
11	19260	X	18155	-0-	-1105	-0-	18154	3	1	4	N	-0-					100
12	19716	X	18731	-0-	-985	-0-	18725	3	6	9	N	5	5	0			100

TOTAL GAS PROD: 236,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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	6014	X	2587	-0-	-3427	-0-	2235	3	352	9	N	320	2 5	0 8	385	1	334
02	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	3807	3	1140	9	N	1036	4 3	0 8	386	1	977
03	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	4139	3	831	9	N	755	1 3	0 8	1113	1	615
04	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3045	3	433	9	N	394	3 1	0 8	328	1	677
05	5487	X	2761	-0-	-2726	-0-	2317	3	444	9	N	404	1	0	538	1	542
06	5310	X	1751	-0-	-3559	-0-	1376	3	375	9	N	341	358	1	1	8	524
07	5487	X	1675	-0-	-3812	-0-	1115	3	560	9	N	509	738	1	2	8	293
08	4960	X	1619	-0-	-3341	-0-	1274	3	345	9	N	314					607
09	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3556	3	285	9	N	259	4 3	0 8	324	1	535
10	2759	X	1647	-0-	-1112	-0-	1548	3	99	9	N	90	8	0	337	1	280
11	1740	X	1126	-0-	-614	-0-	941	3	185	9	N	168	11	0	2	8	435
12	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					N	72	2	8			505

TOTAL GAS PROD: 30,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,662

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	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	2916	3	851	9	Y	774	828	1			476
02	2128	X	1171	-0-	-957	-0-	676	3	495	9	Y	450	607	1			319
03	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	3702	3	562	9	Y	511	337	1			493
04	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	5050	3	428	9	Y	389	583	1			299
05	3782	X	2784	-0-	-998	-0-	2071	3	713	9	Y	648	315	1			632
06	3720	X	3008	-0-	-712	-0-	2567	3	441	9	Y	401	517	1			516
07	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	3620	3	252	9	Y	229	12	0	356	1	377
08	5673	X	-0-	-0-	-5673	-0-					Y	528	546	1			359
09	5490	X	1929	-0-	-3561	-0-	1362	3	567	9	Y	515	266	1			608
10	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	437	527	1			518
11	3750	X	3665	-0-	-85	-0-	3200	3	465	9	Y	423	3	0	503	1	435
12	3875	X	3770	-0-	-105	-0-	3389	3	381	9	Y	346	5	0	224	1	552

TOTAL GAS PROD: 33,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,651

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2625	3	202	9	N	184	17	0	175	1	150
02	2688	X	2394	-0-	-294	-0-	2253	3	141	9	N	128	10	0	1	8	267
03	2976	X	2607	-0-	-369	-0-	2451	3	156	9	N	142	1	0	178	1	230
04	2880	X	2436	-0-	-444	-0-	2300	3	136	9	N	124	14	0	180	1	160
05	2821	X	2511	-0-	-310	-0-	2372	3	139	9	N	126	10	0			276
06	2730	X	2261	-0-	-469	-0-	2120	3	141	9	N	128	11	0	178	1	215
07	2666	X	2411	-0-	-255	-0-	2258	3	153	9	N	139	35	0	179	1	140
08	2511	N	2225	-0-	-286	-0-	2122	3	103	9	N	94	4	0			230
09	2250	N	2217	-0-	-33	-0-	2065	3	152	9	N	138	1	0	193	1	174
10	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2118	3	113	9	N	103	5	0			272
11	2160	N	2030	-0-	-130	-0-	1883	3	14	4	N	121	6	0			387
							133	9									
*12	3100	N	3409	-0-	309	309	3184	3	48	4	N	161	15	0	496	1	37
							177	9									

TOTAL GAS PROD: 29,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,588

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	15872	X	14579	-0-	-1293	-0-	14498	3	81	9	Y	74	19	0	85	1	44
02	13832	X	12511	-0-	-1321	-0-	12434	3	77	9	Y	70	9	0	49	1	55
													1	8			
03	15004	X	13550	-0-	-1454	-0-	13488	3	62	9	Y	56	1	0	59	1	50
													1	8			
04	14520	X	13706	-0-	-814	-0-	13634	3	72	9	Y	65	6	0	59	1	49
													1	8			
05	14570	X	13773	-0-	-797	-0-	13739	3	34	9	Y	31	1	0	30	1	48
													1	8			
06	14100	X	13279	-0-	-821	-0-	13217	3	62	9	Y	56	30	1			74
07	14167	X	11952	-0-	-2215	-0-	11893	3	59	9	Y	54	57	1			71
08	14167	X	11792	-0-	-2375	-0-	11739	3	53	9	Y	48	57	1			62
09	13710	X	12882	-0-	-828	-0-	12831	3	51	9	Y	46	30	1			78
10	13764	X	13066	-0-	-698	-0-	12966	3	100	9	Y	91	118	1			51
11	13290	X	12213	-0-	-1077	-0-	12136	3	14	4	Y	57	58	1			50
							63	9									
12	13299	X	12427	-0-	-872	-0-	12332	3	17	4	Y	71	4	0	31	1	86
							78	9									

TOTAL GAS PROD: 155,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 719

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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	13144	X	11749	-0-	-1395	-0-	11676	3	73	9	Y	66	11	0	85	1	44
02	11228	X	10299	-0-	-929	-0-	10226	3	73	9	Y	66	5	0	49	1	55
													1	8			
03	12214	X	11052	-0-	-1162	-0-	10990	3	62	9	Y	56	1	0	59	1	50
													1	8			
04	11820	X	10897	-0-	-923	-0-	10827	3	70	9	Y	64	4	0	59	1	50
													1	8			
05	11749	X	10789	-0-	-960	-0-	10756	3	33	9	Y	30	1	0	30	1	49
06	11370	X	10315	-0-	-1055	-0-	10254	3	61	9	Y	55	30	1			74
07	11408	X	9818	-0-	-1590	-0-	9759	3	59	9	Y	54	57	1			71
08	11253	X	9154	-0-	-2099	-0-	9101	3	53	9	Y	48	57	1			62
09	10890	X	10457	-0-	-433	-0-	10406	3	51	9	Y	46	30	1			78
10	10788	X	10449	-0-	-339	-0-	10349	3	100	9	Y	91	118	1			51
11	10320	X	9875	-0-	-445	-0-	9802	3	10	4	Y	57	58	1			50
							63	9									
*12	10910	X	10910	-0-	-0-	-0-	10816	3	17	4	Y	70	3	0	31	1	86
							77	9									

TOTAL GAS PROD: 125,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 703

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	15159	X	13913	-0-	-1246	-0-	13778	3	135	9	Y	123	15	0	96	1	86
02	13692	X	12293	-0-	-1399	-0-	12217	3	76	9	Y	69	7	0	92	1	55
													1	8			
03	14818	X	12806	-0-	-2012	-0-	12744	3	62	9	Y	56	1	0	59	1	50
													1	8			
04	14340	X	13441	-0-	-899	-0-	13372	3	69	9	Y	63	5	0	59	1	48
													1	8			
05	13919	X	13465	-0-	-454	-0-	13432	3	33	9	Y	30	1	0	29	1	48
06	13470	X	12953	-0-	-517	-0-	12892	3	61	9	Y	55	29	1			74
07	13888	X	11961	-0-	-1927	-0-	11902	3	59	9	Y	54	57	1			71
08	13888	X	11624	-0-	-2264	-0-	11571	3	53	9	Y	48	57	1			62
09	13440	X	12546	-0-	-894	-0-	12495	3	51	9	Y	46	30	1			78
10	13454	X	12837	-0-	-617	-0-	12729	3	108	9	Y	98	121	1			55
11	12960	X	11980	-0-	-980	-0-	11905	3	12	4	Y	57	62	1			50
							63	9									
12	12958	X	12475	-0-	-483	-0-	12383	3	15	4	Y	70	3	0	31	1	86
							77	9									

TOTAL GAS PROD: 152,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 769

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	10861	X	10861	-0-	-0-	-0-	10811	3	50	4	N	-0-					-0-
02	9605	X	9605	-0-	-0-	-0-	9605	3			N	-0-					-0-
03	10240	X	10240	-0-	-0-	-0-	10240	3			N	-0-					-0-
04	10500	X	9719	-0-	-781	-0-	9719	3			N	-0-					-0-
05	10850	X	10150	-0-	-700	-0-	10150	3			N	-0-					-0-
06	10500	X	9739	-0-	-761	-0-	9739	3			N	-0-					-0-
07	10633	X	8256	-0-	-2377	-0-	8256	3			N	-0-					-0-
08	10230	X	7277	-0-	-2953	-0-	7277	3			N	-0-					-0-
09	10978	X	10978	-0-	-0-	-0-	10978	3			N	-0-					-0-
10	10137	X	9911	-0-	-226	-0-	9911	3			N	-0-					-0-
11	9750	X	9330	-0-	-420	-0-	9330	3			N	-0-					-0-
12	10478	X	9413	-0-	-1065	-0-	9410	3	3	4	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 115,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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	13516	X	11035	-0-	-2481	-0-	11022	3	13	4	N	-0-					-0-
02	12348	X	11046	-0-	-1302	-0-	11046	3			N	-0-					-0-
03	13671	X	12487	-0-	-1184	-0-	12487	3			N	-0-					-0-
04	13230	X	11998	-0-	-1232	-0-	11998	3			N	-0-					-0-
05	12555	X	11828	-0-	-727	-0-	11828	3			N	-0-					-0-
06	12090	X	9627	-0-	-2463	-0-	9627	3			N	-0-					-0-
07	12493	X	8378	-0-	-4115	-0-	8378	3			N	-0-					-0-
08	12493	X	9499	-0-	-2994	-0-	9499	3			N	-0-					-0-
09	12000	X	9772	-0-	-2228	-0-	9772	3			N	-0-					-0-
10	11842	X	8691	-0-	-3151	-0-	8691	3			N	-0-					-0-
11	9630	X	5868	-0-	-3762	-0-	5868	3			N	-0-					-0-
12	10106	X	8396	-0-	-1710	-0-	8396	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 118,625 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANCHO LAGO VISTA WELL #: 4H RRCID -> 270644 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 12942 PERF.13019 - 17985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	2220	-0-	-477	-0-	2220	3			N	-0-					-0-
02	2352	X	2005	-0-	-347	-0-	2005	3			N	-0-					-0-
03	2418	X	2250	-0-	-168	-0-	2250	3			N	-0-					-0-
04	2250	X	2188	-0-	-62	-0-	2188	3			N	-0-					-0-
05	2232	N	2053	-0-	-179	-0-	2053	3			N	-0-					-0-
06	2190	N	1986	-0-	-204	-0-	1986	3			N	-0-					-0-
07	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	3			N	-0-					-0-
08	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	3			N	-0-					-0-
09	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	2907	3			N	-0-					-0-
10	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	2892	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3292	-0-	292	292	3292	3			N	-0-					-0-
*12	3100	N	4110	-0-	1010	1302	4110	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAREN WHEELER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 270652 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 12118 PERF.12399 - 18819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7015	-0-	-549	-0-	5781	3	288	4	N	860	6	0	1071	1	402
							946	9									
02	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	5125	3	210	4	N	899	3	0	535	1	761
							989	9					2	8			
03	7409	X	6252	-0-	-1157	-0-	5484	3	226	4	N	493	903	1	2	8	349
							542	9									
04	7170	X	5822	-0-	-1348	-0-	4989	3	226	4	N	552	3	0	557	1	340
							607	9					1	8			
05	7409	X	6268	-0-	-1141	-0-	5301	3	231	4	N	669	729	1			280
							736	9									
06	6780	X	5940	-0-	-840	-0-	5057	3	230	4	N	594	191	1	1	8	682
							653	9									
07	7006	X	4141	-0-	-2865	-0-	3542	3	152	4	N	406	529	1	2	8	557
							447	9									
08	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-					N	11	11	8			557
09	6060	X	-0-	-0-	-6060	-0-					N	12	12	8			557
10	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-					N	-0-					557
11	5940	X	-0-	-0-	-5940	-0-					N	-0-					557
12	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-					557

TOTAL GAS PROD: 41,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,496

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
GLADYS WHEELER UNIT 5 WELL #: 4H RRCID -> 270654 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12580 - 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	4991	X	4077	-0-	-914	-0-	3964	3	113	9	N	103	1	0			283
02	4396	X	4388	-0-	-8	-0-	3529	3	859	9	N	781	1	0	713	1	350
03	4867	X	4227	-0-	-640	-0-	3819	3	408	9	N	371	553	1			168
04	4170	X	4080	-0-	-90	-0-	3670	3	410	9	N	373	347	1			194
05	4867	X	4184	-0-	-683	-0-	3705	3	479	9	N	435	369	1			260
06	4710	X	4066	-0-	-644	-0-	3521	3	545	9	N	495	530	1			225
07	4867	X	4047	-0-	-820	-0-	3732	3	315	9	N	286	363	1			148
08	4216	X	4173	-0-	-43	-0-	3669	3	504	9	N	458	511	1			95
09	4080	X	3842	-0-	-238	-0-	3530	3	312	9	N	284	187	1			192
10	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	3605	3	640	9	N	582	571	1			203
11	4080	X	3816	-0-	-264	-0-	3401	3	21	4	N	358	389	1			172
							394	9									
12	4185	X	3910	-0-	-275	-0-	3564	3	30	4	N	287	362	1			97
							316	9									

TOTAL GAS PROD: 49,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,813

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	15004	X	12982	-0-	-2022	-0-	12908	3	74	9	Y	67	12	0	85	1	44
02	13356	X	12331	-0-	-1025	-0-	12257	3	74	9	Y	67	6	0	49	1	55
													1	8			
03	14694	X	12409	-0-	-2285	-0-	12347	3	62	9	Y	56	1	0	59	1	50
													1	8			
04	14220	X	11052	-0-	-3168	-0-	10994	3	58	9	Y	53	4	0	57	1	41
													1	8			
05	13733	X	12864	-0-	-869	-0-	12830	3	34	9	Y	31	1	0	25	1	46
06	13200	X	11313	-0-	-1887	-0-	11252	3	61	9	Y	55	28	1			73
07	10115	X	10115	-0-	-0-	-0-	10056	3	59	9	Y	54	56	1			71
08	9841	X	9841	-0-	-0-	-0-	9788	3	53	9	Y	48	57	1			62
09	13245	X	13245	-0-	-0-	-0-	13194	3	51	9	Y	46	30	1			78
10	13235	X	13235	-0-	-0-	-0-	13127	3	108	9	Y	98	121	1			55
11	11997	X	11997	-0-	-0-	-0-	11923	3	11	4	Y	57	62	1			50
							63	9									
*12	12142	X	12142	-0-	-0-	-0-	12050	3	16	4	Y	69	2	0	31	1	86
							76	9									

TOTAL GAS PROD: 143,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 701

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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	13020	X	11359	-0-	-1661	-0-	10318	3	12	4	Y	935	26	0	842	1	311
							1029	9									
02	11060	X	10183	-0-	-877	-0-	9255	3	158	4	Y	700	15	0	798	1	198
							770	9									
03	12152	X	10933	-0-	-1219	-0-	10051	3	93	4	Y	717	2	0	756	1	157
							789	9									
04	11520	X	10359	-0-	-1161	-0-	9526	3	90	4	Y	675	22	0	567	1	243
							743	9									
05	11346	X	10871	-0-	-475	-0-	9939	3	137	4	Y	723	17	0	759	1	190
							795	9									
06	10980	X	10348	-0-	-632	-0-	9464	3	129	4	Y	686	19	0	682	1	175
							755	9									
07	11098	X	10344	-0-	-754	-0-	9490	3	62	4	Y	720	60	0	501	1	334
							792	9									
08	10943	X	8400	-0-	-2543	-0-	7782	3	48	4	Y	518	6	0	708	1	138
							570	9									
09	10530	X	2797	-0-	-7733	-0-	2631	3	166	9	Y	151	1	0	205	1	83
10	10881	X	9644	-0-	-1237	-0-	8345	3	65	4	Y	1122	8	0	696	1	488
							1234	9					13	8			
11	29832	X	29832	-0-	-0-	-0-	25661	3	411	4	Y	3418	36	0	3074	1	775
							3760	9					21	8			
*12	20419	X	20419	-0-	-0-	-0-	17607	3	368	4	Y	2222	32	0	2600	1	344
							2444	9					21	8			

TOTAL GAS PROD: 145,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,587

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	18135	X	17820	-0-	-315	-0-	17648	3	172	9	Y	156	22	0	129	1	98
02	16380	X	15600	-0-	-780	-0-	15459	3	141	9	Y	128	10	0	131	1	84
													1	8			
03	18135	X	16596	-0-	-1539	-0-	16453	3	143	9	Y	130	2	0	89	1	121
													2	8			
04	17310	X	16412	-0-	-898	-0-	16284	3	21	4	Y	97	9	0	134	1	74
							107	9					1	8			
05	17825	X	17289	-0-	-536	-0-	17204	3	23	4	Y	56	1	0	48	1	81
							62	9									
06	17250	X	16650	-0-	-600	-0-	16608	3	42	9	Y	38					119
07	17267	X	15914	-0-	-1353	-0-	15872	3	42	9	Y	38	92	1			65
08	17298	X	12918	-0-	-4380	-0-	12881	3	37	9	Y	34					99
09	16740	X	16115	-0-	-625	-0-	16069	3	46	9	Y	42	44	1			97
10	17298	X	17074	-0-	-224	-0-	16988	3	86	9	Y	78	92	1			83
11	16650	X	15530	-0-	-1120	-0-	15422	3	22	4	Y	78	89	1			72
							86	9									
12	16647	X	15391	-0-	-1256	-0-	15277	3	20	4	Y	85	3	0	44	1	110
							94	9									

TOTAL GAS PROD: 193,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 960

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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	20057	X	16337	-0-	-3720	-0-	16172	3	165	9	Y	150	16	0	129	1	98
02	17444	X	16440	-0-	-1004	-0-	16300	3	140	9	Y	127	9	0	131	1	84
													1	8			
03	18786	X	18068	-0-	-718	-0-	17926	3	142	9	Y	129	2	0	89	1	120
													2	8			
04	18180	X	16896	-0-	-1284	-0-	16794	3	102	9	Y	93	7	0	133	1	72
													1	8			
05	18476	X	16896	-0-	-1580	-0-	16832	3	2	4	Y	56	2	0	46	1	80
							62	9									
06	17610	X	15747	-0-	-1863	-0-	15707	3	40	9	Y	36					116
07	15251	X	15251	-0-	-0-	-0-	15215	3	36	9	Y	33	90	1			59
08	14570	X	14518	-0-	-52	-0-	14479	3	39	9	Y	35					94
09	16453	X	16453	-0-	-0-	-0-	16407	3	46	9	Y	42	42	1			94
10	17583	X	17583	-0-	-0-	-0-	17486	3	97	9	Y	88	89	1			93
11	15892	X	15892	-0-	-0-	-0-	15804	3	10	4	Y	71	98	1			66
							78	9									
*12	16522	X	16522	-0-	-0-	-0-	16431	3	14	4	Y	70	3	0	40	1	93
							77	9									

TOTAL GAS PROD: 196,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 930

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	16492	X	15054	-0-	-1438	-0-	14962	3	92	9	Y	84	20	0	92	1	51
02	14504	X	13255	-0-	-1249	-0-	13177	3	78	9	Y	71	10	0	56	1	55
													1	8			
03	15469	X	14141	-0-	-1328	-0-	14079	3	62	9	Y	56	1	0	59	1	50
													1	8			
04	14970	X	14040	-0-	-930	-0-	13956	3	10	4	Y	67	7	0	59	1	50
							74	9					1	8			
05	15066	X	14575	-0-	-491	-0-	14477	3	63	4	Y	32	1	0	30	1	50
							35	9					1	8			
06	14580	X	13836	-0-	-744	-0-	13774	3	62	9	Y	56	31	1			75
07	14663	X	12687	-0-	-1976	-0-	12626	3	61	9	Y	55	57	1			73
08	14570	X	11734	-0-	-2836	-0-	11680	3	54	9	Y	49	59	1			63
09	14100	X	13869	-0-	-231	-0-	13819	3	50	9	Y	45	30	1			78
10	14570	X	14023	-0-	-547	-0-	13895	3	128	9	Y	116	129	1			65
11	13830	X	13011	-0-	-819	-0-	12929	3	13	4	Y	63	73	1			55
							69	9									
12	14322	X	13087	-0-	-1235	-0-	12983	3	16	4	Y	80	4	0	34	1	97
							88	9									

TOTAL GAS PROD: 163,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 774

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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	12801	X	12801	-0-	-0-	-0-	12624	3	177	9	Y	161	26	0	131	1	99
02	11034	X	11034	-0-	-0-	-0-	10892	3	142	9	Y	129	13	0	131	1	83
													1	8			
03	11776	X	11776	-0-	-0-	-0-	11633	3	143	9	Y	130	2	0	88	1	121
													2	8			
04	11379	X	11379	-0-	-0-	-0-	11276	3	103	9	Y	94	10	0	133	1	71
													1	8			
05	11978	X	11978	-0-	-0-	-0-	11916	3	62	9	Y	56	1	0	46	1	80
06	11329	X	11329	-0-	-0-	-0-	11289	3	40	9	Y	36					116
07	10775	X	10775	-0-	-0-	-0-	10739	3	36	9	Y	33	90	1			59
08	9749	X	9749	-0-	-0-	-0-	9710	3	39	9	Y	35					94
09	10159	X	10159	-0-	-0-	-0-	10113	3	46	9	Y	42	42	1			94
10	10303	X	10303	-0-	-0-	-0-	10217	3	86	9	Y	78	89	1			83
11	9763	X	9763	-0-	-0-	-0-	9662	3	23	4	Y	71	88	1			66
							78	9									
*12	9762	X	9762	-0-	-0-	-0-	9661	3	25	4	Y	69	2	0	40	1	93
							76	9									

TOTAL GAS PROD: 130,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 934

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	15292	X	15292	-0-	-0-	-0-	15281	3	11	9	Y	10	6	0			69
02	13156	X	13156	-0-	-0-	-0-	13144	3	12	9	Y	11	3	0			77
03	13801	X	13801	-0-	-0-	-0-	13791	3	10	9	Y	9	58	1	2	8	26
04	14637	X	14637	-0-	-0-	-0-	14627	3	10	9	Y	9	2	0	2	8	31
05	15093	X	15093	-0-	-0-	-0-	15092	3	1	9	Y	1					32
06	14699	X	14699	-0-	-0-	-0-	14699	3			Y	-0-					32
07	15020	X	15020	-0-	-0-	-0-	15016	3	4	9	Y	4	1	8			35
08	13564	X	13564	-0-	-0-	-0-	13561	3	3	9	Y	3					38
09	14345	X	14345	-0-	-0-	-0-	14343	3	2	9	Y	2					40
10	13892	X	13892	-0-	-0-	-0-	13883	3	9	9	Y	8					48
11	13440	X	13052	-0-	-388	-0-	13042	3	1	4	Y	8					56
							9	9									
12	13888	X	11542	-0-	-2346	-0-	11535	3	1	4	Y	5	1	0			60
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 168,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

DORA MARTIN A WELL #: 9H RRCID -> 270928 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11047 - 17238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14953	-0-	-702	-0-	14941	3	12	9	Y	11	7	0			75
02	13804	X	12372	-0-	-1432	-0-	12360	3	12	9	Y	11	3	0			83
03	14787	X	12548	-0-	-2239	-0-	12542	3	6	9	Y	5	62	1	2	8	24
04	14460	X	10902	-0-	-3558	-0-	10894	3	8	9	Y	7	2	0	1	8	28
05	15013	X	15013	-0-	-0-	-0-	15013	3			Y	-0-					28
06	14460	X	13883	-0-	-577	-0-	13883	3			Y	-0-					28
07	13702	X	13450	-0-	-252	-0-	13448	3	2	9	Y	2	1	8			29
08	15004	X	12433	-0-	-2571	-0-	12431	3	2	9	Y	2					31
09	14520	X	13100	-0-	-1420	-0-	13098	3	2	9	Y	2					33
10	15004	X	12683	-0-	-2321	-0-	12679	3	4	9	Y	4					37
11	13890	X	11892	-0-	-1998	-0-	11885	3	7	9	Y	6					43
12	13547	X	11709	-0-	-1838	-0-	11706	3	3	9	Y	3	1	0			45

TOTAL GAS PROD: 154,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10695	X	8745	-0-	-1950	-0-	8555	3	8	4	Y	165	22	0	430	1	264
							182	9									
02	8876	X	7770	-0-	-1106	-0-	7578	3	2	4	Y	173	13	0	74	1	349
							190	9					1	8			
03	9827	X	8604	-0-	-1223	-0-	8277	3	9	4	Y	289	2	0	174	1	462
							318	9									
04	9210	X	7627	-0-	-1583	-0-	7316	3	6	4	Y	277	17	0	298	1	423
							305	9					1	8			
05	9176	X	8649	-0-	-527	-0-	8399	3	9	4	Y	219	14	0	371	1	257
							241	9									
06	8460	X	7176	-0-	-1284	-0-	6865	3	311	9	Y	283	14	0	136	1	388
													2	8			
07	8618	X	7816	-0-	-802	-0-	7633	3	4	4	Y	163	47	0	141	1	361
							179	9					2	8			
08	8649	X	7075	-0-	-1574	-0-	6865	3	3	4	Y	188	5	0	251	1	291
							207	9					2	8			
09	8370	X	6118	-0-	-2252	-0-	6027	3	2	4	Y	81	2	0	133	1	234
							89	9					3	8			
10	8649	X	7774	-0-	-875	-0-	7568	3	1	4	Y	186	7	0	207	1	206
							205	9									
11	7560	X	6909	-0-	-651	-0-	6713	3	196	9	Y	178	10	0	1	8	373
12	7812	X	7007	-0-	-805	-0-	6854	3	153	9	Y	139	13	0	314	1	184
													1	8			

TOTAL GAS PROD: 91,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,341

JC MARTIN WELL #: 28H RRCID -> 270939 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11153 - 16826

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19995	X	18911	-0-	-1084	-0-	18745	3	166	9	Y	151	18	0	130	1	98
02	18060	X	16595	-0-	-1465	-0-	16456	3	139	9	Y	126	9	0	131	1	83
													1	8			
03	19995	X	17612	-0-	-2383	-0-	17470	3	142	9	Y	129	1	0	88	1	121
													2	8			
04	18600	X	17043	-0-	-1557	-0-	16942	3	101	9	Y	92	7	0	133	1	72
													1	8			
05	18910	X	17273	-0-	-1637	-0-	17209	3	64	9	Y	58	1	0	47	1	81
													1	8			
06	18300	X	16776	-0-	-1524	-0-	16735	3	41	9	Y	37					118
07	18383	X	16192	-0-	-2191	-0-	16155	3	37	9	Y	34	91	1			61
08	17608	X	15487	-0-	-2121	-0-	15450	3	37	9	Y	34					95
09	17040	X	16298	-0-	-742	-0-	16251	3	47	9	Y	43	43	1			95
10	17329	X	16812	-0-	-517	-0-	16726	3	86	9	Y	78	90	1			83
11	16770	X	15750	-0-	-1020	-0-	15652	3	20	4	Y	71	88	1			66
							78	9									
12	16833	X	16056	-0-	-777	-0-	15961	3	19	4	Y	69	3	0	40	1	92
							76	9									

TOTAL GAS PROD: 200,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 922

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	18693	X	17752	-0-	-941	-0-	17752	3			N	-0-					-0-
02	16884	X	15429	-0-	-1455	-0-	15429	3			N	-0-					-0-
03	18042	X	17465	-0-	-577	-0-	17465	3			N	-0-					-0-
04	17460	X	15974	-0-	-1486	-0-	15974	3			N	-0-					-0-
05	18042	X	6714	-0-	-11328	-0-	6714	3			N	-0-					-0-
06	17190	X	-0-	-0-	-17190	-0-					N	-0-					-0-
07	17453	X	-0-	-0-	-17453	-0-					N	-0-					-0-
08	17453	X	4734	-0-	-12719	-0-	4734	3			N	-0-					-0-
09	15960	X	7729	-0-	-8231	-0-	7729	3			N	-0-					-0-
10	8411	X	8411	-0-	-0-	-0-	8411	3			N	-0-					-0-
11	6761	X	6761	-0-	-0-	-0-	6760	3	1	4	N	-0-					-0-
12	7998	X	6635	-0-	-1363	-0-	6634	3	1	4	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,604 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	10582	X	10582	-0-	-0-	-0-	10582	3			N	-0-					-0-
02	9417	X	9417	-0-	-0-	-0-	9417	3			N	-0-					-0-
03	10468	X	10468	-0-	-0-	-0-	10468	3			N	-0-					-0-
04	10020	X	10020	-0-	-0-	-0-	10020	3			N	-0-					-0-
05	10203	X	10203	-0-	-0-	-0-	10203	3			N	-0-					-0-
06	9600	X	9600	-0-	-0-	-0-	9600	3			N	-0-					-0-
07	8726	X	8726	-0-	-0-	-0-	8726	3			N	-0-					-0-
08	10478	X	8383	-0-	-2095	-0-	8383	3			N	-0-					-0-
09	10020	X	9124	-0-	-896	-0-	9124	3			N	-0-					-0-
10	10199	X	1518	-0-	-8681	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
11	9600	X	9091	-0-	-509	-0-	9091	3			N	-0-					-0-
12	9424	X	8963	-0-	-461	-0-	8963	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,095 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	16089	X	14769	-0-	-1320	-0-	14769	3			N	-0-					-0-
02	14084	X	13113	-0-	-971	-0-	13113	3			N	-0-					-0-
03	14880	X	14307	-0-	-573	-0-	14307	3			N	-0-					-0-
04	14400	X	13452	-0-	-948	-0-	13452	3			N	-0-					-0-
05	14756	X	14039	-0-	-717	-0-	14039	3			N	-0-					-0-
06	14280	X	13360	-0-	-920	-0-	13360	3			N	-0-					-0-
07	14508	X	12364	-0-	-2144	-0-	12364	3			N	-0-					-0-
08	14322	X	11741	-0-	-2581	-0-	11741	3			N	-0-					-0-
09	13590	X	12759	-0-	-831	-0-	12759	3			N	-0-					-0-
10	14043	X	12955	-0-	-1088	-0-	12955	3			N	-0-					-0-
11	13350	X	12260	-0-	-1090	-0-	12259	3	1	4	N	-0-					-0-
12	13175	X	11719	-0-	-1456	-0-	11718	3	1	4	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 156,838 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9867	-0-	-1975	-0-	9854	3	13	9	Y	12	8	0			69
02	9548	X	8762	-0-	-786	-0-	8749	3	13	9	Y	12	4	0			77
03	10571	X	9396	-0-	-1175	-0-	9390	3	6	9	Y	5	58	1	2	8	22
04	9960	X	9154	-0-	-806	-0-	9143	3	11	9	Y	10	3	0	1	8	28
05	10168	X	8231	-0-	-1937	-0-	8231	3			Y	-0-					28
06	9540	X	6855	-0-	-2685	-0-	6855	3			Y	-0-					28
07	9703	X	7013	-0-	-2690	-0-	7011	3	2	9	Y	2	1	8			29
08	9455	X	6809	-0-	-2646	-0-	6807	3	2	9	Y	2					31
09	9150	X	7546	-0-	-1604	-0-	7544	3	2	9	Y	2					33
10	8246	X	7640	-0-	-606	-0-	7636	3	4	9	Y	4					37
11	7294	X	7294	-0-	-0-	-0-	7287	3	7	9	Y	6					43
12	7812	X	7486	-0-	-326	-0-	7482	3	4	9	Y	4	2	0			45

TOTAL GAS PROD: 96,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

DORA MARTIN A WELL #: 18H RRCID -> 270983 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11228 - 16550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10943	X	9897	-0-	-1046	-0-	9894	3	3	9	N	3	3	0			-0-
02	9884	X	8651	-0-	-1233	-0-	8650	3	1	9	N	1	1	0			-0-
03	10943	X	9577	-0-	-1366	-0-	9577	3			N	-0-					-0-
04	9660	X	9286	-0-	-374	-0-	9285	3	1	9	N	1	1	0			-0-
05	9889	X	9429	-0-	-460	-0-	9429	3			N	-0-					-0-
06	9570	X	9034	-0-	-536	-0-	9034	3			N	-0-					-0-
07	9610	X	8960	-0-	-650	-0-	8960	3			N	-0-					-0-
08	9455	X	8389	-0-	-1066	-0-	8389	3			N	-0-					-0-
09	9150	X	8952	-0-	-198	-0-	8952	3			N	-0-					-0-
10	9424	X	8888	-0-	-536	-0-	8888	3			N	-0-					-0-
11	9030	X	7278	-0-	-1752	-0-	7278	3			N	-0-					-0-
12	9238	X	26	-0-	-9212	-0-	26	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

DONNELL A WELL #: 4H RRCID -> 271035 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 11609 PERF.11771 - 16522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	1261	-0-	-1684	-0-	923	3	338	9	N	307	2	0	362	1	245
02	1988	X	747	-0-	-1241	-0-	663	3	84	9	N	76	1	0	2	8	318
03	1565	X	1565	-0-	-0-	-0-	1073	3	492	9	N	447	3	8			762
04	1320	X	1303	-0-	-17	-0-	1024	3	279	9	N	254	3	0	361	1	652
05	1467	X	1467	-0-	-0-	-0-	1260	3	207	9	N	188	3	0	695	1	142
06	2164	X	2164	-0-	-0-	-0-	1925	3	239	9	N	217	19	0	184	1	156
07	1550	X	812	-0-	-738	-0-	633	3	179	9	N	163	14	0	174	1	131
08	1550	X	1033	-0-	-517	-0-	833	3	200	9	N	182	1	0	176	1	136
09	2160	X	1009	-0-	-1151	-0-	830	3	179	9	N	163	1	0			298
10	2232	X	1034	-0-	-1198	-0-	827	3	207	9	N	188	7	0	371	1	108
11	2160	X	814	-0-	-1346	-0-	604	3	210	9	N	191	6	0			293
12	1054	X	507	-0-	-547	-0-	423	3	84	9	N	76	3	0			366

TOTAL GAS PROD: 13,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,452

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B2 EXT		5073	-0-	5073	5073	5048	3	25	9	N	23					35

TOTAL GAS PROD: 5,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

DORA MARTIN 1716 WELL #: 2H RRCID -> 271160 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF.11175 - 17356

01	4805	X	705	-0-	-4100	-0-	705	4			N	-0-					99
02	651	X	651	-0-	-0-	-0-	649	4	2	9	N	2					101
03	729	X	729	-0-	-0-	-0-	729	4			N	-0-					101
04	720	X	720	-0-	-0-	-0-	719	4	1	9	N	1					102
05	758	X	758	-0-	-0-	-0-	758	4			N	-0-					102
06	753	X	753	-0-	-0-	-0-	750	4	3	9	N	3					105
07	797	X	797	-0-	-0-	-0-	797	4			N	-0-					105
08	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	4			N	-0-					105
09	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	4			N	-0-					105
10	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	4			N	-0-					105
11	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	1841	3	874	4	N	-0-					105
*12	3100	N	14444	-0-	11344	11344	13408	3	937	4	N	90	1	0			194
							99	9									

TOTAL GAS PROD: 24,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

BROWN-TRUSTS WELL #: 8H RRCID -> 271169 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 10967 PERF.11348 - 17064

01	14105	X	12511	-0-	-1594	-0-	11763	3	748	9	N	680	20	0	1077	1	212		
02	12740	X	11212	-0-	-1528	-0-	10226	3	260	4	N	660	12	0	529	1	331		
							726	9											
03	12927	X	11859	-0-	-1068	-0-	10966	3	240	4	N	594	2	0	709	1	214		
							653	9											
04	12510	X	10768	-0-	-1742	-0-	9906	3	180	4	N	620	14	0	341	1	479		
							682	9											
05	12927	X	10462	-0-	-2465	-0-	9601	3	186	4	N	614	12	0	872	1	209		
							675	9											
06	12359	X	12359	-0-	-0-	-0-	11534	3	180	4	N	586	16	0	513	1	264		
							645	9					2	8					
07	12400	X	12200	-0-	-200	-0-	11374	3	186	4	N	582	46	0	451	1	348		
							640	9					1	8					
08	11873	X	10616	-0-	-1257	-0-	9962	3	162	4	N	447	5	0	484	1	306		
							492	9											
09	11940	X	11837	-0-	-103	-0-	10957	3	174	4	N	642	3	0	706	1	239		
							706	9											
10	12338	X	11291	-0-	-1047	-0-	10558	3	180	4	N	503	10	0	177	1	554		
							553	9					1	8					
11	11940	X	10821	-0-	-1119	-0-	10113	3	112	4	N	542	14	0	532	1	550		
							596	9											
12	12245	X	10630	-0-	-1615	-0-	9956	3	82	4	N	538	21	0	563	1	504		
							592	9											

TOTAL GAS PROD: 136,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,008

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
BROWN-TRUSTS WELL #: 9H RRCID -> 271183 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11220 - 17290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16678	X	12408	-0-	-4270	-0-	11577	3	831	9	N	755	35	0	734	1	502
02	13804	X	9902	-0-	-3902	-0-	8984	3	260	4	N	598	18	0	893	1	189
							658	9									
03	15283	X	10651	-0-	-4632	-0-	9695	3	254	4	N	638	2	0	719	1	106
							702	9									
04	14190	X	10228	-0-	-3962	-0-	9332	3	240	4	N	596	24	0	533	1	145
							656	9									
05	13764	X	12316	-0-	-1448	-0-	11438	3	248	4	N	573	17	0	526	1	175
							630	9									
06	12000	X	9444	-0-	-2556	-0-	8574	3	240	4	N	573	14	0	352	1	378
							630	9					4	8			
07	10974	X	9571	-0-	-1403	-0-	8733	3	248	4	N	536	40	0	614	1	259
							590	9					1	8			
08	11129	X	8146	-0-	-2983	-0-	7561	3	200	4	N	350	4	0	186	1	417
							385	9					2	8			
09	10770	X	9773	-0-	-997	-0-	8840	3	156	4	N	706	1	0	718	1	403
							777	9					1	8			
10	11129	X	9076	-0-	-2053	-0-	8446	3	186	4	N	404	3	0	371	1	432
							444	9					1	8			
11	9450	X	8450	-0-	-1000	-0-	7754	3	154	4	N	493	5	0	353	1	565
							542	9					2	8			
12	10106	X	8489	-0-	-1617	-0-	7828	3	144	4	N	470	8	0	549	1	476
							517	9					2	8			

TOTAL GAS PROD: 118,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,692

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	7006	X	5993	-0-	-1013	-0-	5390	3	603	9	N	548	896	1			304
02	7084	X	5326	-0-	-1758	-0-	4759	3	567	9	N	515	529	1			290
03	7843	X	5782	-0-	-2061	-0-	5451	3	331	9	N	301	179	1			412
04	7590	X	6756	-0-	-834	-0-	5940	3	816	9	N	742	709	1			445
05	6939	X	6939	-0-	-0-	-0-	6016	3	923	9	N	839	894	1			390
06	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	5508	3	663	9	N	603	710	1			283
07	6975	X	5751	-0-	-1224	-0-	5136	3	615	9	N	559	547	1			295
08	6975	X	5132	-0-	-1843	-0-	4684	3	448	9	N	407	572	1			130
09	6750	X	5598	-0-	-1152	-0-	4886	3	712	9	N	647	532	1			245
10	6944	X	5468	-0-	-1476	-0-	4861	3	607	9	N	552	542	1			255
11	6180	X	5339	-0-	-841	-0-	4575	3	68	4	N	633	533	1			355
							696	9									
12	5797	X	4724	-0-	-1073	-0-	4269	3	79	4	N	342	187	1			510
							376	9									

TOTAL GAS PROD: 68,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,688

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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	2604	X	717	-0-	-1887	-0-	309	3	408	9	N	371	2	0	690	1	481
02	2352	X	-0-	-0-	-2352	-0-					N	346	352	1			475
03	1643	X	1091	-0-	-552	-0-	372	3	719	9	N	654	886	1			243
04	1110	X	851	-0-	-259	-0-	514	3	337	9	N	306	27	0			522
05	1147	X	730	-0-	-417	-0-	402	3	328	9	N	298	530	1			290
06	1050	X	897	-0-	-153	-0-	300	1	256	3	N	310					600
							341	9									
07	1171	X	1171	-0-	-0-	-0-	240	1	550	3	N	346	354	1	1	8	591
							381	9									
08	1085	X	1059	-0-	-26	-0-	200	1	488	3	N	337	528	1			400
							371	9									
09	1007	X	1007	-0-	-0-	-0-	230	1	432	3	N	314	176	1			538
							345	9									
10	1419	X	1419	-0-	-0-	-0-	260	1	679	3	N	436	352	1			622
							480	9									
11	1140	X	955	-0-	-185	-0-	290	1	324	3	N	310	545	1			387
							341	9									
12	1178	X	894	-0-	-284	-0-	260	1	380	3	N	214	1	0			600
							19	4	235	9							

TOTAL GAS PROD: 10,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,242

WHEELER 5 WELL #: 2H RRCID -> 271206 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 12762 PERF.13189 - 17679

01	10416	X	9218	-0-	-1198	-0-	9045	3	173	9	Y	157	15	0	284	1	222
02	9324	X	7964	-0-	-1360	-0-	7833	3	131	9	Y	119	8	0	62	1	270
													1	8			
03	9920	X	8395	-0-	-1525	-0-	8296	3	99	9	Y	90	1	0	134	1	225
04	9210	X	8037	-0-	-1173	-0-	8000	3	37	9	Y	34	11	0	145	1	102
													1	8			
05	9517	X	8286	-0-	-1231	-0-	8239	3	47	9	Y	43	8	0	88	1	49
06	8910	X	7581	-0-	-1329	-0-	7530	3	51	9	Y	46	7	0	26	1	62
07	8096	X	4535	-0-	-3561	-0-	4475	3	6	4	Y	49	12	0	22	1	77
							54	9									
08	8603	X	8603	-0-	-0-	-0-	8550	3	53	9	Y	48	2	0	54	1	69
09	7560	X	6017	-0-	-1543	-0-	5929	3	88	9	Y	80	1	0	31	1	116
													1	8			
10	7812	X	4683	-0-	-3129	-0-	4567	3	116	9	Y	105	2	0	103	1	116
11	7560	X	7199	-0-	-361	-0-	7036	3	163	9	Y	148	5	0	1	8	258
*12	9251	X	9251	-0-	-0-	-0-	9101	3	150	9	Y	136	10	0	217	1	166
													1	8			

TOTAL GAS PROD: 89,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,055

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STS B WELL #: 4H RRCID -> 271208 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 11127 PERF.11084 - 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	4681	X	2682	-0-	-1999	-0-	2152	3	16	4	Y	467	446	1			563
							514	9									
02	3136	X	2471	-0-	-665	-0-	1967	3	137	4	Y	334	62	1			835
							367	9									
03	3472	X	2950	-0-	-522	-0-	2467	3	120	4	Y	330	607	1			558
							363	9									
04	3360	X	2494	-0-	-866	-0-	1914	3	173	4	Y	370	485	1			443
							407	9									
05	2790	X	2747	-0-	-43	-0-	2227	3	63	4	Y	415	355	1			503
							457	9									
06	2850	X	2494	-0-	-356	-0-	2166	3	12	4	Y	287	9	0	412	1	369
							316	9									
07	2945	X	2798	-0-	-147	-0-	2348	3	450	9	Y	409	18	0	165	1	595
08	2945	X	1301	-0-	-1644	-0-	1155	3	146	9	Y	133	1	0	450	1	277
09	2670	X	2007	-0-	-663	-0-	1719	3	288	9	Y	262	1	0	183	1	355
10	2759	X	1513	-0-	-1246	-0-	1273	3	240	9	Y	218	2	0	153	1	418
11	2700	X	1286	-0-	-1414	-0-	1086	3	3	4	Y	179	1	0	226	1	370
							197	9									
12	2790	X	209	-0-	-2581	-0-	1	4	208	9	Y	189	182	1			377

TOTAL GAS PROD: 24,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,593

WHEELER 5 WELL #: 6H RRCID -> 271232 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 12785 PERF.13133 - 17884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12648	X	11609	-0-	-1039	-0-	11386	3	46	4	Y	161	27	0	59	1	151
							177	9									
02	11060	X	8491	-0-	-2569	-0-	8386	3	28	4	Y	70	13	0	42	1	166
							77	9									
03	11904	X	11451	-0-	-453	-0-	11377	3	45	4	Y	26	2	0	83	1	107
							29	9									
04	11280	X	8111	-0-	-3169	-0-	8047	3	21	4	Y	39	17	0	69	1	60
							43	9									
05	11594	X	10150	-0-	-1444	-0-	10047	3	48	4	Y	50	14	0	54	1	42
							55	9									
06	11220	X	8760	-0-	-2460	-0-	8683	3	27	4	Y	45	13	0	22	1	52
							50	9									
07	11439	X	8916	-0-	-2523	-0-	8811	3	15	4	Y	82	38	0	19	1	77
							90	9									
08	11439	X	6744	-0-	-4695	-0-	6683	3	8	4	Y	48	3	0	53	1	69
							53	9									
09	9810	X	7883	-0-	-1927	-0-	7868	3	12	4	Y	3	1	0	31	1	39
							3	9					1	8			
10	10137	X	8620	-0-	-1517	-0-	8594	3	16	4	Y	9	6	0	35	1	7
							10	9									
11	8760	X	7420	-0-	-1340	-0-	7381	3	21	4	Y	16	8	0			15
							18	9									
12	8928	X	7221	-0-	-1707	-0-	7056	3	13	4	Y	138	11	0	13	1	129
							152	9									

TOTAL GAS PROD: 105,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 687

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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	5487	X	3962	-0-	-1525	-0-	2807	3	1155	9	Y	1050	21	0	1817	1	145
02	4956	X	3805	-0-	-1151	-0-	3205	3	600	9	Y	545	15	0	357	1	317
													1	8			
03	5487	X	4231	-0-	-1256	-0-	2965	3	1266	9	Y	1151	2	0	899	1	567
04	5160	X	4153	-0-	-1007	-0-	3289	3	864	9	Y	785	16	0	1061	1	275
05	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	3748	3	914	9	Y	831	10	0	745	1	351
06	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	3394	3	1012	9	Y	920	12	0	1029	1	230
07	4278	X	3316	-0-	-962	-0-	2786	3	530	9	Y	482	30	0	178	1	504
08	4650	X	2173	-0-	-2477	-0-	1514	3	659	9	Y	599	3	0	1038	1	56
													6	8			
09	4500	X	3518	-0-	-982	-0-	2863	3	655	9	Y	595	1	0	550	1	100
10	4650	X	3201	-0-	-1449	-0-	2289	3	912	9	Y	829	4	0	736	1	189
11	4410	X	-0-	-0-	-4410	-0-					Y	511	497	1			203
12	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					Y	725	883	1			45

TOTAL GAS PROD: 37,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,023

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	19995	X	17038	-0-	-2957	-0-	16075	3	534	4	N	390	51	0	701	1	379
							429	9									
02	18722	X	18722	-0-	-0-	-0-	17032	3	566	4	N	1022	35	0	894	1	472
							1124	9									
03	20181	X	17939	-0-	-2242	-0-	16326	3	499	4	N	1013	4	0	1071	1	410
							1114	9									
04	19530	X	17357	-0-	-2173	-0-	15685	3	562	4	N	1009	41	0	533	1	845
							1110	9									
05	20739	X	18689	-0-	-2050	-0-	16940	3	566	4	N	1075	29	0	1419	1	472
							1183	9									
06	20070	X	17965	-0-	-2105	-0-	16257	3	519	4	N	1081	28	0	890	1	635
							1189	9									
07	20554	X	18092	-0-	-2462	-0-	16350	3	484	4	N	1144	77	0	1158	1	543
							1258	9					1	8			
08	18693	X	15179	-0-	-3514	-0-	13930	3	406	4	N	766	7	0	1038	1	262
							843	9					2	8			
09	18681	X	18681	-0-	-0-	-0-	16827	3	499	4	N	1232	3	0	691	1	800
							1355	9									
10	18693	X	17500	-0-	-1193	-0-	15939	3	461	4	N	1000	13	0	888	1	899
							1100	9									
11	17970	X	16848	-0-	-1122	-0-	15090	3	442	4	N	1196	19	0	1232	1	844
							1316	9									
12	19313	X	16411	-0-	-2902	-0-	15117	3	439	4	N	777	30	0	878	1	713
							855	9									

TOTAL GAS PROD: 210,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,705

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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	2790	X	2283	-0-	-507	-0-	1226	3	582	4	Y	432	2	0	381	1	513
							475	9									
02	2268	X	2160	-0-	-108	-0-	1045	3	746	4	Y	335	1	0	57	1	790
							369	9									
03	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	1646	3	832	4	Y	331	575	1			546
							364	9									
04	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	1214	3	824	4	Y	371	1	0	474	1	442
							408	9									
05	2387	X	791	-0-	-1596	-0-	143	3	268	4	Y	345	353	1			434
							380	9									
06	2760	X	361	-0-	-2399	-0-	24	4	337	9	Y	306	356	1			384
07	2852	X	901	-0-	-1951	-0-	450	3	10	4	Y	401	9	0	172	1	604
							441	9									
08	2852	X	294	-0-	-2558	-0-	149	4	145	9	Y	132	457	1			279
09	2460	X	392	-0-	-2068	-0-	120	4	272	9	Y	247	184	1			342
10	806	X	359	-0-	-447	-0-	121	4	238	9	Y	216	147	1			411
11	870	X	358	-0-	-512	-0-	23	3	138	4	Y	179	2	0	222	1	366
							197	9									
12	899	X	372	-0-	-527	-0-	163	4	209	9	Y	190	181	1			375

TOTAL GAS PROD: 13,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,485

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	23002	X	18364	-0-	-4638	-0-	17818	3	546	9	N	496	38	0	711	1	178
02	20776	X	15994	-0-	-4782	-0-	15352	3	115	4	N	479	11	0	178	1	468
							527	9									
03	22103	X	19643	-0-	-2460	-0-	18928	3	144	4	N	519	2	0	885	1	100
							571	9									
04	20340	X	18279	-0-	-2061	-0-	17605	3	120	4	N	504	16	0	179	1	409
							554	9									
05	19685	X	19251	-0-	-434	-0-	18579	3	124	4	N	498	18	0	528	1	360
							548	9					1	8			
06	19020	X	18019	-0-	-1001	-0-	17411	3	120	4	N	444	18	0	521	1	265
							488	9									
07	19654	X	18150	-0-	-1504	-0-	17495	3	124	4	N	483	52	0	545	1	150
							531	9					1	8			
08	19654	X	15748	-0-	-3906	-0-	15299	3	100	4	N	317	14	0	175	1	278
							349	9									
09	18630	X	16885	-0-	-1745	-0-	16366	3	519	9	N	472	4	0	541	1	205
10	19251	X	16619	-0-	-2632	-0-	16060	3	559	9	N	508	15	0	361	1	337
11	18030	X	15656	-0-	-2374	-0-	15117	3	46	4	N	448	20	0	358	1	407
							493	9									
12	18135	X	14706	-0-	-3429	-0-	14154	3	62	4	N	445	26	0	542	1	284
							490	9									

TOTAL GAS PROD: 207,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,613

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STS B WELL #: 2H RRCID -> 271388 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11015 - 15765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	2195	-0-	-471	-0-	1676	3	4	4	Y	468	1	0	444	1	563
							515	9									
02	2632	X	1899	-0-	-733	-0-	1501	3	31	4	Y	334	1	0	62	1	834
							367	9									
03	2914	X	2162	-0-	-752	-0-	1779	3	19	4	Y	331	607	1			558
							364	9									
04	2130	N	2049	-0-	-81	-0-	1477	3	165	4	Y	370	1	0	484	1	443
							407	9									
05	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	1875	3	141	4	Y	484	355	1			572
							532	9									
06	2100	N	2099	-0-	-1	-0-	1726	3	4	4	Y	335	1	0	469	1	437
							369	9									
07	2108	X	1867	-0-	-241	-0-	1430	3	7	4	Y	391	195	1			633
							430	9									
08	2542	X	1278	-0-	-1264	-0-	1005	3	107	4	Y	151	479	1			305
							166	9									
09	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	2012	3	4	4	Y	455	202	1			558
							501	9									
10	2542	X	1394	-0-	-1148	-0-	949	3	207	4	Y	216	240	1			534
							238	9									
11	2100	X	1145	-0-	-955	-0-	916	3	17	4	Y	193	288	1			439
							212	9									
12	2604	X	159	-0-	-2445	-0-	3	4	156	9	Y	142	216	1			365

TOTAL GAS PROD: 21,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,870

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	12586	X	11322	-0-	-1264	-0-	11222	3	100	9	N	91	24	0	190	1	99
02	10696	X	10142	-0-	-554	-0-	10083	3	59	9	N	54	11	0			142
03	11811	X	10744	-0-	-1067	-0-	10683	3	61	9	N	55	2	0			195
04	11430	X	10281	-0-	-1149	-0-	10222	3	59	9	N	54	15	0			234
05	11811	X	10779	-0-	-1032	-0-	10720	3	59	9	N	54	11	0	177	1	100
06	10950	X	9583	-0-	-1367	-0-	9543	3	40	9	N	36	11	0			125
07	11222	X	7020	-0-	-4202	-0-	6974	3	46	9	N	42	22	0			145
08	10788	X	7096	-0-	-3692	-0-	7056	3	40	9	N	36	3	0			178
09	10440	X	8734	-0-	-1706	-0-	8721	3	13	9	N	12	1	0			189
10	12062	X	12062	-0-	-0-	-0-	12015	3	47	9	N	43	7	0			225
11	10078	X	10078	-0-	-0-	-0-	10008	3	24	4	N	42	8	0			259
							46	9									
*12	9614	X	9614	-0-	-0-	-0-	9556	3	34	4	N	22	11	0			270
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 117,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 541

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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	23591	X	22377	-0-	-1214	-0-	22335	3	42	9	N	38	23	0			192
02	20412	X	19627	-0-	-785	-0-	19607	3	20	9	N	18	3	0	2	8	205
03	21948	X	21398	-0-	-550	-0-	21389	3	9	9	N	8	1	0	2	8	210
04	21660	X	20445	-0-	-1215	-0-	20443	3	2	9	N	2	2	0			210
05	22382	X	21251	-0-	-1131	-0-	21251	3			N	-0-					210
06	21660	X	19257	-0-	-2403	-0-	19249	3	8	9	N	7					217
07	21731	X	17243	-0-	-4488	-0-	17232	3	11	9	N	10					227
08	21390	X	16594	-0-	-4796	-0-	16580	3	14	9	N	13					240
09	20580	X	18298	-0-	-2282	-0-	18296	3	2	9	N	2	174	1			68
10	21266	X	20580	-0-	-686	-0-	20552	3	28	9	N	25					93
11	19260	X	18735	-0-	-525	-0-	18709	3	4	4	N	20					113
							22	9									
12	18910	X	17774	-0-	-1136	-0-	17748	3	5	4	N	19	1	0			131
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 233,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

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	5673	X	4041	-0-	-1632	-0-	2866	3	1175	9	Y	1068	5	0	1085	1	505
02	5124	X	4465	-0-	-659	-0-	3575	3	890	9	Y	809	2	0	458	1	854
03	5673	X	4182	-0-	-1491	-0-	3394	3	788	9	Y	716	1264	1			306
04	5490	X	4555	-0-	-935	-0-	3798	3	757	9	Y	688	3	0	718	1	273
05	4929	X	4342	-0-	-587	-0-	3494	3	848	9	Y	771	1	0	972	1	71
06	4770	X	4100	-0-	-670	-0-	3433	3	667	9	Y	606	609	1	1	8	67
07	4929	X	4205	-0-	-724	-0-	3516	3	689	9	Y	626	356	1			337
08	4712	X	4599	-0-	-113	-0-	3908	3	691	9	Y	628	797	1	1	8	167
09	4560	X	4260	-0-	-300	-0-	3581	3	679	9	Y	617	648	1	1	8	135
10	4340	X	4090	-0-	-250	-0-	3235	3	855	9	Y	777	1	0	678	1	233
11	4440	X	3777	-0-	-663	-0-	2987	3	790	9	Y	718	2	0	709	1	240
12	4588	X	3661	-0-	-927	-0-	3025	3	636	9	Y	578	5	0	651	1	162

TOTAL GAS PROD: 50,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,602

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	10013	X	8947	-0-	-1066	-0-	8781	3	90	4	N	69	2	0	312	1	68
							76	9									
02	9044	X	8419	-0-	-625	-0-	7960	3	109	4	N	318	2	0	178	1	206
							350	9									
03	9703	X	9321	-0-	-382	-0-	8779	3	110	4	N	393	354	1			245
							432	9									
04	9120	X	9072	-0-	-48	-0-	8706	3	113	4	N	230	2	0	178	1	295
							253	9									
05	9512	X	9512	-0-	-0-	-0-	9121	3	75	4	N	287	6	0	350	1	226
							316	9									
06	9387	X	9387	-0-	-0-	-0-	8972	3	72	4	N	312	6	0	175	1	357
							343	9									
07	9281	X	9281	-0-	-0-	-0-	8833	3	173	4	N	250	18	0	346	1	242
							275	9					1	8			
08	8746	X	8746	-0-	-0-	-0-	8436	3	64	4	N	224	2	0	166	1	298
							246	9									
09	8933	X	8933	-0-	-0-	-0-	8541	3	71	4	N	292	1	0	355	1	234
							321	9									
10	9054	X	9054	-0-	-0-	-0-	8598	3	76	4	N	345	4	0	369	1	206
							380	9									
11	8489	X	8489	-0-	-0-	-0-	8129	3	73	4	N	261	6	0	178	1	283
							287	9									
*12	7476	X	7476	-0-	-0-	-0-	7147	3	79	4	N	227	7	0			503
							250	9									

TOTAL GAS PROD: 106,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,208

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9021	X	8559	-0-	-462	-0-	8456	3	45	4	N	53	23	0			117
							58	9									
02	7545	X	7545	-0-	-0-	-0-	7467	3	41	4	N	34	2	0	2	8	147
							37	9									
03	8897	X	8320	-0-	-577	-0-	8235	3	48	4	N	34	1	8			180
							37	9									
04	8610	X	7311	-0-	-1299	-0-	7169	3	117	4	N	23	1	0			202
							25	9									
05	8897	X	6995	-0-	-1902	-0-	6795	3	161	4	N	35					237
							39	9									
06	8280	X	6453	-0-	-1827	-0-	6356	3	65	4	N	29	174	1			92
							32	9									
07	8339	X	5273	-0-	-3066	-0-	5157	3	82	4	N	31					123
							34	9									
08	8308	X	7745	-0-	-563	-0-	7667	3	52	4	N	24					147
							26	9									
09	7839	X	7839	-0-	-0-	-0-	7767	3	43	4	N	26					173
							29	9									
10	7808	X	7808	-0-	-0-	-0-	7721	3	39	4	N	44					217
							48	9									
11	7500	X	7029	-0-	-471	-0-	6978	3	31	4	N	18					235
							20	9									
12	8091	X	7226	-0-	-865	-0-	7181	3	10	4	N	32	1	0			266
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 88,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 383

BROWN-TRUSTS WELL #: 10H RRCID -> 271424 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11442 - 16621

01	18662	X	11402	-0-	-7260	-0-	11116	3	286	9	N	260	31	0	358	1	192
02	16240	X	13047	-0-	-3193	-0-	12799	3	248	9	N	225	12	0	179	1	226
03	17298	X	15591	-0-	-1707	-0-	15343	3	248	9	N	225	2	0	349	1	100
04	14730	X	14352	-0-	-378	-0-	14277	3	75	9	N	68	18	0			150
05	15577	X	15577	-0-	-0-	-0-	15160	3	417	9	N	379	5	0	179	1	345
06	15773	X	15773	-0-	-0-	-0-	15467	3	306	9	N	278	4	0	354	1	265
07	15298	X	15298	-0-	-0-	-0-	14954	3	344	9	N	313	6	0	354	1	217
													1	8			
08	12543	X	12543	-0-	-0-	-0-	12299	3	244	9	N	222	5	0			434
09	11747	X	11747	-0-	-0-	-0-	11706	3	41	9	N	37	3	0	175	1	293
10	12385	X	12385	-0-	-0-	-0-	12349	3	36	9	N	33	14	0			312
11	12003	X	12003	-0-	-0-	-0-	11967	3	36	9	N	33	19	0			326
*12	11328	X	11328	-0-	-0-	-0-	11131	3	58	4	N	126	26	0			426
							139	9									

TOTAL GAS PROD: 161,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,199

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	6882	X	6742	-0-	-140	-0-	6633	3	97	4	N	11	10	0	228	1	379
							12	9									
02	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	6494	3	80	4	N	259	9	0	531	1	98
							285	9									
03	7285	X	6529	-0-	-756	-0-	6246	3	79	4	N	185	1	0	179	1	103
							204	9									
04	7050	X	6634	-0-	-416	-0-	6325	3	81	4	N	207	12	0			298
							228	9									
05	7595	X	7129	-0-	-466	-0-	6833	3	86	4	N	191	3	0	347	1	139
							210	9									
06	7350	X	6094	-0-	-1256	-0-	5828	3	72	4	N	176	3	0	176	1	136
							194	9									
07	7595	X	6099	-0-	-1496	-0-	5793	3	123	4	N	166	6	0	177	1	119
							183	9									
08	6696	X	5554	-0-	-1142	-0-	5353	3	68	4	N	121	1	0			239
							133	9									
09	6480	X	5985	-0-	-495	-0-	5717	3	74	4	N	176	173	1			242
							194	9									
10	6696	X	6027	-0-	-669	-0-	5723	3	72	4	N	211	177	1			276
							232	9									
11	6090	X	5760	-0-	-330	-0-	5516	3	70	4	N	158	1	0	174	1	259
							174	9									
12	6200	X	4956	-0-	-1244	-0-	4743	3	67	4	N	133	1	0	182	1	209
							146	9									

TOTAL GAS PROD: 74,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,994

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	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	620	1	1547	3	Y	504	578	1			117
							554	9									
02	2744	X	98	-0-	-2646	-0-	72	1	26	9	Y	24	93	1			48
03	3472	X	3192	-0-	-280	-0-	8	1	2511	3	Y	612	320	1			340
							673	9									
04	3360	X	2649	-0-	-711	-0-	16	1	2032	3	Y	546	826	1			60
							601	9									
05	3224	X	1114	-0-	-2110	-0-	16	1	526	3	Y	520	464	1			116
							572	9									
06	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	116	1	3515	3	Y	294	360	1			50
							323	9									
07	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	124	1	3141	3	Y	472	329	1			193
							519	9									
08	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	104	1	3025	3	Y	367	490	1			70
							404	9									
09	3960	X	3732	-0-	-228	-0-	87	1	3056	3	Y	535	519	1			86
							589	9									
10	4092	X	2080	-0-	-2012	-0-	104	1	1558	3	Y	380	340	1			126
							418	9									
11	3960	X	1339	-0-	-2621	-0-	100	1	894	3	Y	310	318	1			118
							4	4	341	9							
12	3844	X	411	-0-	-3433	-0-	49	1	108	3	Y	211	59	1			270
							22	4	232	9							

TOTAL GAS PROD: 28,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,775

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	7812	X	7479	-0-	-333	-0-	7057	3	422	9	N	384	362	1			94
02	6860	X	5808	-0-	-1052	-0-	5505	3	303	9	N	275	175	1			194
03	7564	X	6850	-0-	-714	-0-	6464	3	103	4	N	257	180	1			271
							283	9									
04	7230	X	6394	-0-	-836	-0-	6014	3	92	4	N	262	354	1			179
							288	9									
05	7471	X	6515	-0-	-956	-0-	6130	3	62	4	N	294	185	1			288
							323	9									
06	7230	X	6316	-0-	-914	-0-	5939	3	60	4	N	288	343	1			233
							317	9									
07	6851	X	6335	-0-	-516	-0-	5950	3	62	4	N	294	370	1			157
							323	9									
08	6851	X	5172	-0-	-1679	-0-	4921	3	52	4	N	181	176	1	2	8	160
							199	9									
09	6390	X	5668	-0-	-722	-0-	5299	3	46	4	N	294	184	1			270
							323	9									
10	6541	X	5684	-0-	-857	-0-	5386	3	44	4	N	231	363	1			138
							254	9									
11	6330	X	5818	-0-	-512	-0-	5512	3	51	4	N	232	187	1			183
							255	9									
12	6324	X	5698	-0-	-626	-0-	5340	3	65	4	N	266	182	1			267
							293	9									

TOTAL GAS PROD: 73,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,258

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	5890	X	5294	-0-	-596	-0-	4170	3	1124	9	Y	1022	19	0	1369	1	180
02	5320	X	3580	-0-	-1740	-0-	3218	3	362	9	Y	329	10	0	279	1	220
03	5084	X	4537	-0-	-547	-0-	3973	3	564	9	Y	513	1	0	605	1	127
04	5130	X	3956	-0-	-1174	-0-	3436	3	520	9	Y	473	13	0	379	1	208
05	5301	X	4787	-0-	-514	-0-	4137	3	650	9	Y	591	611	1			188
06	5130	X	4408	-0-	-722	-0-	3866	3	542	9	Y	493	526	1			155
07	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	4172	3	525	9	Y	477	270	1			362
08	4185	X	3364	-0-	-821	-0-	2975	3	389	9	Y	354	493	1			223
09	4050	X	541	-0-	-3509	-0-	512	3	29	9	Y	26	192	1			57
10	4185	X	3121	-0-	-1064	-0-	2492	3	629	9	Y	572	373	1	2	8	254
11	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	4083	3	1	4	Y	697	813	1	4	8	134
							767	9									
12	4185	X	2934	-0-	-1251	-0-	2519	3	10	4	Y	368	320	1	3	8	179
							405	9									

TOTAL GAS PROD: 46,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,915

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	6076	X	4140	-0-	-1936	-0-	3274	3	866	9	N	787	37 12	0 8	1043	1	219
02	4536	X	3118	-0-	-1418	-0-	2550	3	568	9	N	516	18 2	0 8	355	1	360
03	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	4123	3	976	9	N	887	3 1	0 8	911	1	332
04	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	4061	3	546	9	N	496	38 2	0 8	551	1	237
05	8161	X	8161	-0-	-0-	-0-	6906	3	1255	9	N	1141	44	0	1197	1	137
06	8593	X	8593	-0-	-0-	-0-	7419	3	1174	9	N	1067	43 4	0 8	1089	1	68
07	7585	X	7585	-0-	-0-	-0-	6549	3	1036	9	N	942	130 3	0 8	722	1	155
08	6045	X	4975	-0-	-1070	-0-	4427	3	548	9	N	498	11 4	0 8	530	1	108
09	6713	X	6713	-0-	-0-	-0-	5975	3	738	9	N	671	5 2	0 8	545	1	227
10	6045	X	5950	-0-	-95	-0-	5110	3	840	9	N	764	5	0	902	1	84
11	5850	X	3442	-0-	-2408	-0-	3112	3	330	9	N	300	5	0	192	1	187
12	6045	X	2048	-0-	-3997	-0-	1817	3	231	9	N	210	6	0	194	1	197

TOTAL GAS PROD: 64,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,279

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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
BROWN-TRUSTS UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 271748 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 11359 PERF.11284 - 17203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55707	X	26853	-0-	-28854	-0-	26476	3	377	9	N	343	83	0	537	1	217
02	50316	X	24472	-0-	-25844	-0-	23975	3	98	4	N	363	33	0	179	1	368
							399	9									
03	29295	X	25678	-0-	-3617	-0-	25259	3	93	4	N	296	4	0	532	1	128
							326	9									
04	28350	X	27179	-0-	-1171	-0-	26692	3	87	4	N	364	49	0	173	1	270
							400	9									
05	29295	X	27020	-0-	-2275	-0-	26567	3	93	4	N	327	34	0	349	1	214
							360	9									
06	26220	X	26003	-0-	-217	-0-	25679	3	90	4	N	213	35	0			392
							234	9									
07	25520	X	25520	-0-	-0-	-0-	25073	3	93	4	N	322	95	0	340	1	278
							354	9					1	8			
08	23343	X	23150	-0-	-193	-0-	22822	3	72	4	N	233	20	0	171	1	320
							256	9									
09	22590	X	21853	-0-	-737	-0-	21439	3	81	4	N	303	7	0	354	1	262
							333	9									
10	25886	X	25886	-0-	-0-	-0-	25462	3	93	4	N	301	33	0	192	1	337
							331	9					1	8			
11	22997	X	22997	-0-	-0-	-0-	22584	3	61	4	N	320	42	0	348	1	267
							352	9									
*12	23648	X	23648	-0-	-0-	-0-	23212	3	52	4	N	349	56	0			560
							384	9									

TOTAL GAS PROD: 300,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,734

STS C WELL #: 16H RRCID -> 272021 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11064 PERF.11497 - 18179

01	7689	X	7689	-0-	-0-	-0-	6273	3	1416	9	Y	1287	70	0	1106	1	678
02	7224	X	7224	-0-	-0-	-0-	6138	3	1086	9	Y	987	45	0	1288	1	332
03	9492	X	9492	-0-	-0-	-0-	8106	3	1386	9	Y	1260	5	0	983	1	604
04	8341	X	8341	-0-	-0-	-0-	7079	3	1262	9	Y	1147	58	0	1182	1	511
05	7998	X	7552	-0-	-446	-0-	6268	3	1284	9	Y	1167	38	0	898	1	742
06	9180	X	5366	-0-	-3814	-0-	4175	3	1191	9	Y	1083	35	0	1099	1	690
													1	8			
07	6877	X	5456	-0-	-1421	-0-	4347	3	1109	9	Y	1008	71	0	1238	1	389
08	6603	X	2466	-0-	-4137	-0-	1618	3	848	9	Y	771	4	0	731	1	425
09	6390	X	5251	-0-	-1139	-0-	4412	3	839	9	Y	763	3	0	830	1	355
10	6603	X	1227	-0-	-5376	-0-	65	3	1162	9	Y	1056	11	0	994	1	405
													1	8			
11	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	4771	3	34	4	Y	950	17	0	827	1	511
							1045	9									
12	5456	X	5166	-0-	-290	-0-	4083	3	112	4	Y	883	19	0	471	1	904
							971	9									

TOTAL GAS PROD: 71,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,362

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	4762	3	680	9	Y	618	11	0	879	1	288
02	4312	X	3508	-0-	-804	-0-	2708	3	800	9	Y	727	5	0	261	1	749
03	4774	X	3453	-0-	-1321	-0-	2738	3	715	9	Y	650	1	0	1120	1	278
04	5280	X	3598	-0-	-1682	-0-	2859	3	739	9	Y	672	10	0	676	1	264
05	5456	X	2708	-0-	-2748	-0-	1826	3	882	9	Y	802	7	0	985	1	74
06	5280	X	2978	-0-	-2302	-0-	2306	3	672	9	Y	611	7	0	611	1	67
07	3875	X	2967	-0-	-908	-0-	2253	3	714	9	Y	649	20	0	357	1	339
08	3720	X	3225	-0-	-495	-0-	2533	3	692	9	Y	629	2	0	798	1	167
													1	8			
09	3600	X	2657	-0-	-943	-0-	1976	3	681	9	Y	619	1	0	649	1	135
													1	8			
10	3069	X	2276	-0-	-793	-0-	1616	3	660	9	Y	600	4	0	552	1	179
11	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	2852	3	620	9	Y	564	8	0	549	1	186
*12	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	2595	3	639	9	Y	581	10	0	596	1	161

TOTAL GAS PROD: 39,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,722

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	7285	X	5398	-0-	-1887	-0-	4375	3	1023	9	N	930	1069	1	3	8	574
02	6224	X	6224	-0-	-0-	-0-	5010	3	1214	9	N	1104	1	0	727	1	950
03	6138	X	5055	-0-	-1083	-0-	4095	3	14	4	N	860	1250	1			560
							946	9									
04	5850	X	4816	-0-	-1034	-0-	3935	3	2	4	N	799	729	1			630
							879	9									
05	6882	X	5726	-0-	-1156	-0-	4685	3	1041	9	N	946	1220	1			356
06	6660	X	5910	-0-	-750	-0-	4994	3	916	9	N	833	710	1			479
07	6882	X	4724	-0-	-2158	-0-	3948	3	776	9	N	705	728	1	2	8	454
08	5735	X	3624	-0-	-2111	-0-	3169	3	455	9	N	414	375	1			493
09	5910	X	4323	-0-	-1587	-0-	3624	3	699	9	N	635	571	1			557
10	6107	X	3522	-0-	-2585	-0-	111	1	2762	3	N	590	578	1			569
							649	9									
11	5910	X	3570	-0-	-2340	-0-	2876	3	694	9	N	631	3	0	729	1	468
12	4712	X	3542	-0-	-1170	-0-	22	1	3051	3	N	426	548	1			346
							469	9									

TOTAL GAS PROD: 56,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,873

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
LOWE WELL #: 13H RRCID -> 272115 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 12019 PERF.12331 - 18305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6572	X	-0-	-0-	-6572	-0-					Y	1091	1025	1	4	8	438
02	5936	X	-0-	-0-	-5936	-0-					Y	403	709	1			132
03	6572	X	-0-	-0-	-6572	-0-					Y	780	574	1	1	8	337
04	4860	X	-0-	-0-	-4860	-0-					Y	459	306	1			490
05	4464	X	4437	-0-	-27	-0-	3581	3	856	9	Y	778	1	0	1166	1	101
06	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	3990	3	846	9	Y	769	2	0	786	1	81
													1	8			
07	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3144	3	717	9	Y	652	4	0	546	1	182
													1	8			
08	4433	X	2820	-0-	-1613	-0-	2140	3	680	9	Y	618	736	1			64
09	4830	X	2205	-0-	-2625	-0-	1838	3	9	4	Y	325	202	1			187
							358	9									
10	4991	X	3417	-0-	-1574	-0-	2763	3	31	4	Y	566	1	0	645	1	107
							623	9									
11	4830	X	1957	-0-	-2873	-0-	1500	3	2	4	Y	414	1	0	470	1	50
							455	9									
12	3875	X	1305	-0-	-2570	-0-	993	3	15	4	Y	270	2	0	117	1	200
							297	9					1	8			

TOTAL GAS PROD: 24,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,125

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	15500	X	12629	-0-	-2871	-0-	11767	3	862	9	Y	784	41	0	838	1	289
02	12964	X	11704	-0-	-1260	-0-	10992	3	712	9	Y	647	24	0	470	1	442
03	14353	X	12997	-0-	-1356	-0-	12282	3	715	9	Y	650	2	0	791	1	299
04	13890	X	11786	-0-	-2104	-0-	11133	3	653	9	Y	594	18	0	607	1	268
05	12958	X	11639	-0-	-1319	-0-	10905	3	734	9	Y	667	11	0	702	1	222
06	12570	X	11352	-0-	-1218	-0-	10729	3	623	9	Y	566	32	0	502	1	254
07	12989	X	11018	-0-	-1971	-0-	10337	3	681	9	Y	619	91	0	452	1	329
													1	8			
08	12989	X	10068	-0-	-2921	-0-	9417	3	651	9	Y	592	9	0	636	1	276
09	11790	X	10378	-0-	-1412	-0-	9827	3	551	9	Y	501	5	0	528	1	244
10	11718	X	9343	-0-	-2375	-0-	8734	3	609	9	Y	554	19	0	546	1	233
11	11340	X	7741	-0-	-3599	-0-	7176	3	24	4	Y	492	24	0	310	1	391
							541	9									
12	11005	X	7276	-0-	-3729	-0-	6613	3	67	4	Y	542	32	0	529	1	372
							596	9									

TOTAL GAS PROD: 127,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,208

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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	7471	X	6143	-0-	-1328	-0-	5941	3	50	4	N	138	9	0	177	1	153
							152	9					2	8			
02	6468	X	5751	-0-	-717	-0-	5269	3	43	4	N	399	5	0	372	1	175
							439	9									
03	6882	X	5913	-0-	-969	-0-	5704	3	45	4	N	149	1	0			323
							164	9									
04	6300	X	5677	-0-	-623	-0-	5440	3	43	4	N	176	6	0	360	1	131
							194	9					2	8			
05	6417	X	5255	-0-	-1162	-0-	4987	3	35	4	N	212	3	0			340
							233	9									
06	6150	X	5218	-0-	-932	-0-	5032	3	31	4	N	141	3	0	352	1	125
							155	9					1	8			
07	6355	X	5475	-0-	-880	-0-	5248	3	39	4	N	171	7	0	5	8	284
							188	9									
08	5921	X	5081	-0-	-840	-0-	4933	3	36	4	N	102	1	0	188	1	195
							112	9					2	8			
09	5670	X	5119	-0-	-551	-0-	4939	3	36	4	N	131					326
							144	9									
10	5394	X	5157	-0-	-237	-0-	4896	3	33	4	N	207	1	0	390	1	142
							228	9									
11	5310	X	4730	-0-	-580	-0-	4573	3	26	4	N	119	2	0			259
							131	9									
12	5487	X	4738	-0-	-749	-0-	4573	3	8	4	N	143	4	0			398
							157	9									

TOTAL GAS PROD: 64,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,088

RYAN 1795 WELL #: 3H RRCID -> 272276 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 13985 PERF.14334 - 18825

01	19378	X	19378	-0-	-0-	-0-	19339	3	39	9	N	35	35	0			-0-
02	17920	X	13244	-0-	-4676	-0-	13226	3	18	9	N	16	16	0			-0-
03	23157	X	15797	-0-	-7360	-0-	15748	3	47	4	N	2	2	0			-0-
							2	9									
04	22410	X	14996	-0-	-7414	-0-	14970	3	26	9	N	24	24	0			-0-
05	23157	X	11205	-0-	-11952	-0-	11191	3	14	9	N	13	13	0			-0-
06	18750	X	8260	-0-	-10490	-0-	8260	3			N	-0-					-0-
07	9609	X	9609	-0-	-0-	-0-	9609	3			N	-0-					-0-
08	9176	X	9176	-0-	-0-	-0-	9176	3			N	-0-					-0-
09	8180	X	8180	-0-	-0-	-0-	8180	3			N	-0-					-0-
10	7912	X	7912	-0-	-0-	-0-	7912	3			N	-0-					-0-
11	9056	X	9056	-0-	-0-	-0-	9056	3			N	-0-					-0-
*12	7234	X	7234	-0-	-0-	-0-	7224	3	10	9	N	9	9	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 134,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

FORREST WHEELER WELL #: 11H RRCID -> 272330 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 11816 PERF.12148 - 17285

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
STS C WELL #: 17H RRCID -> 272331 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11450 - 18110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6407	-0-	-413	-0-	5270	3	1137	9	Y	1034	4	0	1023	1	574
02	7532	X	5519	-0-	-2013	-0-	4418	3	1101	9	Y	1001	1222	1			353
03	8370	X	5543	-0-	-2827	-0-	4269	3	1274	9	Y	1158	954	1			557
04	8100	X	4714	-0-	-3386	-0-	3516	3	1198	9	Y	1089	1135	1			511
05	8370	X	4539	-0-	-3831	-0-	3391	3	1148	9	Y	1044	869	1			686
06	6210	X	4354	-0-	-1856	-0-	3317	3	1037	9	Y	943	1007	1	1	8	621
07	6107	X	4480	-0-	-1627	-0-	3568	3	912	9	Y	829	1106	1			344
08	5549	X	2344	-0-	-3205	-0-	1544	3	800	9	Y	727	668	1			403
09	4710	X	4264	-0-	-446	-0-	3429	3	835	9	Y	759	807	1			355
10	4526	X	1225	-0-	-3301	-0-	64	3	1161	9	Y	1055	11	0	994	1	405
11	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	3739	3	959	9	Y	872	1	0	799	1	477
*12	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	3745	3	16	4	Y	868	3	0	440	1	902
							955	9									

TOTAL GAS PROD: 52,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,379

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	6820	X	4972	-0-	-1848	-0-	4075	3	897	9	Y	815	10	0	1105	1	123
02	6160	X	4637	-0-	-1523	-0-	3445	3	1192	9	Y	1084	5	0	923	1	279
03	6785	X	6785	-0-	-0-	-0-	5913	3	872	9	Y	793	1	0	769	1	302
04	5898	X	5898	-0-	-0-	-0-	5103	3	795	9	Y	723	7	0	718	1	300
05	5208	X	3346	-0-	-1862	-0-	2674	3	672	9	Y	611	1	0	707	1	203
06	6570	X	3427	-0-	-3143	-0-	2664	3	763	9	Y	694	6	0	640	1	251
07	6789	X	6202	-0-	-587	-0-	5006	3	1196	9	Y	1087	25	0	1028	1	284
													1	8			
08	6789	X	3820	-0-	-2969	-0-	2996	3	824	9	Y	749	2	0	877	1	153
													1	8			
09	5910	X	4347	-0-	-1563	-0-	3838	3	509	9	Y	463	1	0	348	1	265
													2	8			
10	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	3440	3	729	9	Y	663	3	0	685	1	240
11	6000	X	4115	-0-	-1885	-0-	3255	3	860	9	Y	782	5	0	791	1	226
12	6200	X	3152	-0-	-3048	-0-	2332	3	820	9	Y	745	10	0	677	1	284

TOTAL GAS PROD: 54,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,209

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	20584	X	18999	-0-	-1585	-0-	18842	3	157	9	N	143	33	0	368	1	134
02	18200	X	16620	-0-	-1580	-0-	16478	3	142	9	N	129	17	0	1	8	245
03	19468	X	16970	-0-	-2498	-0-	16858	3	112	9	N	102	2	0	2	8	343
04	18540	X	16628	-0-	-1912	-0-	16530	3	98	9	N	89	11	0	178	1	242
													1	8			
05	19003	X	18860	-0-	-143	-0-	18148	3	588	4	N	113	2	0	158	1	195
							124	9									
06	18390	X	17495	-0-	-895	-0-	16717	3	708	4	N	64					259
							70	9									
07	18414	X	17515	-0-	-899	-0-	16865	3	580	4	N	64					323
							70	9									
08	18848	X	16903	-0-	-1945	-0-	16273	3	560	4	N	64	175	1			212
							70	9									
09	18240	X	18132	-0-	-108	-0-	17513	3	600	4	N	17					229
							19	9									
10	18848	X	17956	-0-	-892	-0-	17270	3	600	4	N	78					307
							86	9									
11	17490	X	16165	-0-	-1325	-0-	15897	3	198	4	N	64					371
							70	9									
12	18724	X	12563	-0-	-6161	-0-	12475	3	19	4	N	63	5	0			429
							69	9									

TOTAL GAS PROD: 204,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 990

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. 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	7564	X	4759	-0-		-2805		-0-	3654	3	206	4	Y	817	12	0	1105	1	123
									899	9									
02	6832	X	4463	-0-		-2369		-0-	3488	3	346	4	Y	572	7	0	542	1	146
									629	9									
03	7564	X	5144	-0-		-2420		-0-	4207	3	208	4	Y	663	1	0	555	1	253
									729	9									
04	6825	X	6825	-0-		-0-		-0-	5962	3	28	4	Y	759	9	0	688	1	314
									835	9					1	8			
05	5859	X	4778	-0-		-1081		-0-	4018	3	99	4	Y	601	2	0	714	1	199
									661	9									
06	4980	X	4377	-0-		-603		-0-	3208	3	429	4	Y	673	626	1	1	8	245
									740	9									
07	7068	X	6427	-0-		-641		-0-	4695	3	579	4	Y	1048	1012	1	1	8	280
									1153	9									
08	7068	X	5022	-0-		-2046		-0-	4218	3	3	4	Y	728	858	1	1	8	149
									801	9									
09	6840	X	1890	-0-		-4950		-0-	1084	3	225	4	Y	528	372	1	3	8	302
									581	9									
10	5007	X	5007	-0-		-0-		-0-	3902	3	358	4	Y	679	734	1			247
									747	9									
11	6210	X	4679	-0-		-1531		-0-	3595	3	290	4	Y	722	759	1			210
									794	9									
12	6417	X	5051	-0-		-1366		-0-	4052	3	189	4	Y	736	1	0	661	1	284
									810	9									

TOTAL GAS PROD: 58,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,526

STS WELL #: 23H RRCID -> 272458 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 11051 PERF.11216 - 15357

M O	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	4960	X	4629	-0-		-331		-0-	3673	3	956	9	Y	869	7	0	1011	1	155
02	4480	X	3269	-0-		-1211		-0-	2858	3	411	9	Y	374	4	0	270	1	255
03	4526	X	4179	-0-		-347		-0-	3515	3	664	9	Y	604	709	1			150
04	4470	X	3551	-0-		-919		-0-	3050	3	501	9	Y	455	5	0	397	1	203
05	4619	X	4332	-0-		-287		-0-	3795	3	537	9	Y	488	1	0	536	1	154
06	4631	X	4631	-0-		-0-		-0-	4078	3	553	9	Y	503	499	1			158
07	4859	X	4859	-0-		-0-		-0-	4339	3	520	9	Y	473	271	1			360
08	4154	X	3423	-0-		-731		-0-	3075	3	348	9	Y	316	477	1			199
09	4020	X	525	-0-		-3495		-0-	496	3	29	9	Y	26	171	1			54
10	4154	X	640	-0-		-3514		-0-	500	3	140	9	Y	127	124	1	1	8	56
11	4020	X	667	-0-		-3353		-0-	555	3	1	4	Y	101	137	1	1	8	19
									111	9									
12	4154	X	921	-0-		-3233		-0-	718	3	4	4	Y	181	111	1	1	8	88
									199	9									

TOTAL GAS PROD: 35,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,517

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	6727	X	6524	-0-	-203	-0-	5772	3	752	9	Y	684	54	0	751	1	253
													2	8			
02	6807	X	6807	-0-	-0-	-0-	5606	3	1201	9	Y	1092	35	0	963	1	346
													1	8			
03	6727	X	4062	-0-	-2665	-0-	3064	3	998	9	Y	907	3	0	859	1	391
04	6300	X	4580	-0-	-1720	-0-	4030	3	550	9	Y	500	37	0	356	1	498
05	7533	X	3784	-0-	-3749	-0-	2819	3	965	9	Y	877	27	0	1238	1	110
06	7290	X	4006	-0-	-3284	-0-	3157	3	849	9	Y	772	2	0	798	1	81
													1	8			
07	7533	X	3270	-0-	-4263	-0-	2555	3	715	9	Y	650	3	0	545	1	182
													1	8			
08	4743	X	2268	-0-	-2475	-0-	1727	3	541	9	Y	492	623	1			51
09	4590	X	2111	-0-	-2479	-0-	1756	3	3	4	Y	320	187	1			184
							352	9									
10	4154	X	3469	-0-	-685	-0-	2863	3	1	4	Y	550	630	1			104
							605	9									
11	4020	X	2632	-0-	-1388	-0-	2119	3	513	9	Y	466	513	1	1	8	56
12	3255	X	880	-0-	-2375	-0-	583	3	297	9	Y	270	2	0	123	1	200
													1	8			

TOTAL GAS PROD: 44,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,580

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	12183	X	9686	-0-	-2497	-0-	8835	3	851	9	Y	774	31	0	830	1	290
02	10024	X	9007	-0-	-1017	-0-	8301	3	706	9	Y	642	19	0	470	1	443
03	10757	X	9156	-0-	-1601	-0-	8475	3	681	9	Y	619	1	0	776	1	285
04	10260	X	8905	-0-	-1355	-0-	8283	3	622	9	Y	565	14	0	580	1	256
05	9982	X	9505	-0-	-477	-0-	8810	3	695	9	Y	632	9	0	668	1	211
06	9660	X	9618	-0-	-42	-0-	8971	3	647	9	Y	588	43	0	496	1	260
07	9982	X	9550	-0-	-432	-0-	8827	3	723	9	Y	657	131	0	457	1	329
08	9517	X	8306	-0-	-1211	-0-	7629	3	677	9	Y	615	13	0	646	1	285
09	9630	X	8132	-0-	-1498	-0-	7579	3	553	9	Y	503	6	0	538	1	244
10	9951	X	7803	-0-	-2148	-0-	7224	3	579	9	Y	526	24	0	527	1	219
11	9630	X	6942	-0-	-2688	-0-	6345	3	33	4	Y	513	32	0	297	1	403
							564	9									
12	9548	X	6748	-0-	-2800	-0-	6034	3	86	4	Y	571	42	0	546	1	386
							628	9									

TOTAL GAS PROD: 103,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,205

LOWE WELL #: 14H RRCID -> 272736 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 11941 PERF.12253 - 17215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4121	-0-	-2389	-0-	3090	3	1031	9	Y	937	1	0	1216	1	143
02	5600	X	3543	-0-	-2057	-0-	2765	3	778	9	Y	707	667	1			183
03	6200	X	1698	-0-	-4502	-0-	828	3	870	9	Y	791	672	1			302
04	4500	X	546	-0-	-3954	-0-	44	3	502	9	Y	456	567	1			191
05	4185	X	385	-0-	-3800	-0-	69	3	316	9	Y	287	2	0	381	1	95
06	3990	X	3089	-0-	-901	-0-	2321	3	768	9	Y	698	1	0	538	1	254
07	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	5736	3	1154	9	Y	1049	1022	1	1	8	280
08	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	3541	3	823	9	Y	748	874	1			154
09	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3148	3	519	9	Y	472	353	1	2	8	271
10	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	2799	3	887	9	Y	806	1	0	783	1	293
11	6660	X	4317	-0-	-2343	-0-	3459	3	858	9	Y	780	2	0	845	1	226
12	6882	X	3954	-0-	-2928	-0-	3145	3	809	9	Y	735	677	1			284

TOTAL GAS PROD: 40,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,466

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
WILLIE RANCH WELL #: 6H RRCID -> 272750 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10700 - 16586

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

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

WHEELER 3 WELL #: 6H RRCID -> 272757 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 12887 PERF.13170 - 18235

01	27032	X	23608	-0-	-3424	-0-	23058	3	550	9	Y	500	51	0	558	1	176
02	24192	X	22472	-0-	-1720	-0-	22186	3	286	9	Y	260	33	0	3	8	400
03	26536	X	23317	-0-	-3219	-0-	23035	3	282	9	Y	256	4	0	400	1	251
													1	8			
04	25170	X	21729	-0-	-3441	-0-	21476	3	253	9	Y	230	55	0	285	1	140
													1	8			
05	24893	X	18005	-0-	-6888	-0-	17812	3	193	9	Y	175	34	0	86	1	195
06	24090	X	14516	-0-	-9574	-0-	14435	3	81	9	Y	74	32	0	154	1	82
													1	8			
07	24893	X	19535	-0-	-5358	-0-	19203	3	332	9	Y	302	159	0	74	1	150
													1	8			
08	23312	X	19727	-0-	-3585	-0-	19540	3	187	9	Y	170	19	0	151	1	148
													2	8			
09	21720	X	19438	-0-	-2282	-0-	19205	3	233	9	Y	212	6	0	187	1	164
													3	8			
10	19383	X	19383	-0-	-0-	-0-	19194	3	189	9	Y	172	19	0	112	1	205
11	19080	X	18591	-0-	-489	-0-	18421	3	27	4	Y	130	26	0	166	1	142
							143	9					1	8			
12	20088	X	18597	-0-	-1491	-0-	18300	3	36	4	Y	237	35	0	188	1	155
							261	9					1	8			

TOTAL GAS PROD: 238,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,718

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21793	X	14979	-0-	-6814	-0-	14775	3	180	4	Y	22	22	0			-0-
							24	9									
02	18592	X	15715	-0-	-2877	-0-	15498	3	28	4	Y	172	15	0			157
							189	9									
03	19871	X	15933	-0-	-3938	-0-	15696	3	237	9	Y	215	2	0	157	1	212
													1	8			
04	17723	X	17723	-0-	-0-	-0-	17457	3	266	9	Y	242	30	0	253	1	170
													1	8			
05	18166	X	16981	-0-	-1185	-0-	16731	3	250	9	Y	227	20	0	104	1	273
06	16830	X	16109	-0-	-721	-0-	15804	3	305	9	Y	277	21	0	217	1	311
													1	8			
07	18321	X	16181	-0-	-2140	-0-	15786	3	395	9	Y	359	159	0	280	1	229
													2	8			
08	18321	X	12194	-0-	-6127	-0-	11983	3	211	9	Y	192	14	0	230	1	175
													2	8			
09	17730	X	14673	-0-	-3057	-0-	14531	3	142	9	Y	129	6	0	198	1	98
													2	8			
10	16988	X	11094	-0-	-5894	-0-	10873	3	221	9	Y	201	13	0	67	1	219
11	16110	X	10877	-0-	-5233	-0-	10513	3	43	4	Y	292	18	0	178	1	314
							321	9					1	8			
12	16182	X	11647	-0-	-4535	-0-	11330	3	65	4	Y	229	27	0	360	1	155
							252	9					1	8			

TOTAL GAS PROD: 174,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,557

STS C WELL #: 47H RRCID -> 272768 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11410 - 18132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	2772	-0-	-1723	-0-	1907	3	865	9	Y	786	714	1			377
02	3696	X	2837	-0-	-859	-0-	2069	3	768	9	Y	698	535	1			540
03	3999	X	2703	-0-	-1296	-0-	2274	3	429	9	Y	390	633	1			297
04	3390	X	3275	-0-	-115	-0-	2189	3	1086	9	Y	987	826	1			458
05	3131	X	2925	-0-	-206	-0-	2251	3	674	9	Y	613	994	1			77
06	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	2171	3	954	9	Y	867	535	1	1	8	408
07	3379	X	2085	-0-	-1294	-0-	1542	3	543	9	Y	494	706	1	1	8	195
08	3379	X	1638	-0-	-1741	-0-	1253	3	385	9	Y	350	448	1			97
09	3270	X	1721	-0-	-1549	-0-	1313	3	408	9	Y	371	198	1	1	8	269
10	3224	X	2632	-0-	-592	-0-	1932	3	700	9	Y	636	404	1			501
11	3120	X	2311	-0-	-809	-0-	1604	3	24	4	Y	621	1	0	843	1	278
							683	9									
*12	2313	X	2313	-0-	-0-	-0-	1563	3	750	9	Y	682	463	1			497

TOTAL GAS PROD: 30,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,495

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7959	-0-	-2829	-0-	7891	3	68	9	Y	62	7	0	85	1	44
02	9744	X	7287	-0-	-2457	-0-	7217	3	70	9	Y	64	4	0	49	1	55
03	9672	X	5211	-0-	-4461	-0-	5150	3	61	9	Y	55	59	1	1	8	50
04	9360	X	7202	-0-	-2158	-0-	7133	3	69	9	Y	63	3	0	59	1	50
													1	8			
05	9269	X	7339	-0-	-1930	-0-	7306	3	33	9	Y	30	30	1	1	8	49
06	7800	X	7047	-0-	-753	-0-	6986	3	61	9	Y	55	30	1			74
07	8060	X	6158	-0-	-1902	-0-	6099	3	59	9	Y	54	57	1			71
08	8166	X	8166	-0-	-0-	-0-	8113	3	53	9	Y	48	57	1			62
09	7866	X	7866	-0-	-0-	-0-	7815	3	51	9	Y	46	30	1			78
10	8091	X	8091	-0-	-0-	-0-	7990	3	101	9	Y	92	119	1			51
11	7890	X	7191	-0-	-699	-0-	7118	3	10	4	Y	57	58	1			50
							63	9									
12	8153	X	7700	-0-	-453	-0-	7609	3	15	4	Y	69	2	0	31	1	86
							76	9									

TOTAL GAS PROD: 87,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 695

CAROLINE PIELOP UNIT 9 WELL #: 2H RRCID -> 273113 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11257 - 18108

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27838	X	23564	-0-	-4274	-0-	20881	3	2490	4	N	175	64	0	177	1	146
							193	9									
02	25144	X	23830	-0-	-1314	-0-	22077	3	1577	4	N	160	30	0	2	8	274
							176	9									
03	27187	X	24725	-0-	-2462	-0-	22707	3	1860	4	N	144	3	0	176	1	237
							158	9					2	8			
04	25830	X	21958	-0-	-3872	-0-	19322	3	2490	4	N	133	36	0	177	1	153
							146	9					4	8			
05	26381	X	21493	-0-	-4888	-0-	19025	3	2340	4	N	116	24	0			245
							128	9									
06	25530	X	20758	-0-	-4772	-0-	18251	3	2407	4	N	91	26	0	175	1	135
							100	9									
07	26381	X	21258	-0-	-5123	-0-	18481	3	2573	4	N	185	78	0			242
							204	9									
08	24738	X	18542	-0-	-6196	-0-	16155	3	2324	4	N	57	7	0	173	1	119
							63	9									
09	21960	X	20177	-0-	-1783	-0-	17636	3	2490	4	N	46	3	0			162
							51	9									
10	21483	X	19904	-0-	-1579	-0-	17333	3	2490	4	N	74	12	0			224
							81	9									
11	20760	X	16859	-0-	-3901	-0-	16000	3	760	4	N	90	17	0			297
							99	9									
12	21266	X	14202	-0-	-7064	-0-	14074	3	69	4	N	54	20	0			331
							59	9									

TOTAL GAS PROD: 247,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,325

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	2945	X	1665	-0-	-1280	-0-	33	1	939	3	Y	630	828	1	2	8	139
							693	9									
02	2576	X	2157	-0-	-419	-0-	27	1	1516	3	Y	558	271	1	3	8	423
							614	9									
03	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	29	1	1792	3	Y	594	892	1	3	8	122
							653	9									
04	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	29	1	1861	3	Y	628	358	1	2	8	390
							691	9									
05	2387	N	2238	-0-	-149	-0-	27	1	1604	3	Y	552	792	1			150
							607	9									
06	2400	N	2306	-0-	-94	-0-	28	1	1769	3	Y	463	554	1	2	8	57
							509	9									
07	2666	N	2236	-0-	-430	-0-	26	1	1640	3	Y	518	431	1	2	8	142
							570	9									
08	2232	N	1533	-0-	-699	-0-	21	1	1137	3	Y	341	388	1	2	8	93
							375	9									
09	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	27	1	2033	3	Y	371	198	1	2	8	264
							408	9									
10	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	14	1	1140	3	Y	400	4	0	250	1	410
							440	9									
11	1470	N	1325	-0-	-145	-0-	12	1	1182	3	Y	114	291	1	1	8	232
							6	4	125	9							
12	2542	N	147	-0-	-2395	-0-	1	1	146	9	Y	133	276	1	1	8	88

TOTAL GAS PROD: 22,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,302

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	5518	X	4307	-0-	-1211	-0-	147	1	3665	3	Y	450	19	0	480	1	95
							495	9					1	8			
02	5096	X	3307	-0-	-1789	-0-	150	1	2886	3	Y	246	10	0	151	1	179
							271	9					1	8			
03	5642	X	3952	-0-	-1690	-0-	179	1	3409	3	Y	331	1	0	440	1	68
							364	9					1	8			
04	5460	X	3545	-0-	-1915	-0-	163	1	3120	3	Y	238	5	0	155	1	145
							262	9					1	8			
05	4309	X	3952	-0-	-357	-0-	174	1	3459	3	Y	290	2	0	355	1	78
							319	9									
06	4170	X	3751	-0-	-419	-0-	163	1	3292	3	Y	269	2	0	311	1	33
							296	9					1	8			
07	3937	X	3803	-0-	-134	-0-	175	1	3328	3	Y	273	230	1	1	8	75
							300	9									
08	3937	X	2912	-0-	-1025	-0-	161	1	2485	3	Y	242	249	1	2	8	66
							266	9									
09	3810	X	3755	-0-	-55	-0-	159	1	3340	3	Y	233	132	1	1	8	166
							256	9									
10	3937	X	3107	-0-	-830	-0-	138	1	2797	3	Y	156	1	0	157	1	164
							172	9									
11	3750	X	3678	-0-	-72	-0-	133	1	3434	3	Y	101	7	0	116	1	142
							111	9									
12	3875	X	433	-0-	-3442	-0-	146	1	287	9	Y	261	228	1	1	8	174

TOTAL GAS PROD: 40,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,090

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6262	-0-	-1085	-0-	5860	3	402	9	N	365	40	0	519	1	76
02	6272	X	5920	-0-	-352	-0-	5505	3	17	4	N	362	25	0	256	1	157
							398	9									
03	6820	X	6322	-0-	-498	-0-	5832	3	62	4	N	389	3	0	448	1	95
							428	9									
04	6390	X	5832	-0-	-558	-0-	5448	3	75	4	N	281	33	0	273	1	70
							309	9									
05	6541	X	5862	-0-	-679	-0-	5347	3	93	4	N	384	24	0	281	1	149
							422	9									
06	6330	X	5716	-0-	-614	-0-	5271	3	90	4	N	323	27	0	331	1	114
							355	9									
07	6127	X	5670	-0-	-457	-0-	5233	3	93	4	N	313	84	0	289	1	54
							344	9									
08	5580	X	4771	-0-	-809	-0-	4594	3	75	4	N	93	8	0	102	1	36
							102	9					1	8			
09	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	5342	3	87	4	N	162	4	0	126	1	68
							178	9									
10	5580	X	4902	-0-	-678	-0-	4740	3	81	4	N	74	12	0	112	1	18
							81	9									
11	5400	X	5183	-0-	-217	-0-	5044	3	53	4	N	78	18	0	44	1	34
							86	9									
*12	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	5557	3	47	4	N	43	3	0	39	1	35
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 67,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,867

EDWARDS A WELL #: 5H RRCID -> 273299 COMPL. DATE 05/21/2014 TOTAL DEPTH 12286 PERF.12214 - 17406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9684	-0-	-1166	-0-	9230	3	454	9	N	413	57	0	499	1	83
02	9800	X	8155	-0-	-1645	-0-	7673	3	11	4	N	428	31	0	295	1	185
							471	9									
03	10540	X	9793	-0-	-747	-0-	9318	3	61	4	N	376	4	0	465	1	92
							414	9									
04	9810	X	8758	-0-	-1052	-0-	8357	3	67	4	N	304	46	0	277	1	73
							334	9									
05	10196	X	10196	-0-	-0-	-0-	9571	3	93	4	N	484	39	0	334	1	184
							532	9									
06	9480	X	9142	-0-	-338	-0-	8644	3	90	4	N	371	40	0	387	1	128
							408	9									
07	9796	X	9475	-0-	-321	-0-	8811	3	93	4	N	519	126	0	428	1	93
							571	9									
08	10044	X	8074	-0-	-1970	-0-	7623	3	78	4	N	339	12	0	278	1	140
							373	9					2	8			
09	9720	X	7362	-0-	-2358	-0-	6750	3	87	4	N	477	4	0	409	1	204
							525	9									
10	10044	X	5926	-0-	-4118	-0-	5454	3	78	4	N	358	13	0	450	1	99
							394	9									
11	9180	X	7855	-0-	-1325	-0-	7223	3	60	4	N	520	23	0	315	1	281
							572	9									
12	9486	X	7823	-0-	-1663	-0-	7206	3	59	4	N	507	56	0	331	1	401
							558	9									

TOTAL GAS PROD: 102,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,096

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	6169	X	4768	-0-	-1401	-0-	66	1	4061	3	Y	583	23	0	725	1	130
							641	9									
02	5572	X	4587	-0-	-985	-0-	200	1	3265	3	Y	1020	12	0	89	1	1049
							1122	9									
03	6169	X	4395	-0-	-1774	-0-	553	1	3414	3	Y	389	1	0	1249	1	188
							428	9									
04	5190	X	4058	-0-	-1132	-0-	488	1	3232	3	Y	307	16	0	388	1	91
							338	9									
05	5084	X	3949	-0-	-1135	-0-	3448	3	3	4	Y	453	6	0	329	1	209
							498	9									
06	4920	X	3850	-0-	-1070	-0-	3151	3	699	9	Y	635	4	0	527	1	312
													1	8			
07	5084	X	3992	-0-	-1092	-0-	491	1	3011	3	Y	445	6	0	366	1	384
							490	9					1	8			
08	4402	X	3404	-0-	-998	-0-	466	1	2600	3	Y	307	547	1			144
							338	9									
09	4050	X	3961	-0-	-89	-0-	469	1	3092	3	Y	364	195	1			313
							400	9									
10	3968	X	2993	-0-	-975	-0-	341	1	2200	3	Y	411	1	0	544	1	179
							452	9									
11	3870	X	673	-0-	-3197	-0-	10	1	604	3	Y	54					233
							59	9									
*12	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	3914	3	361	9	Y	328	4	0	450	1	107

TOTAL GAS PROD: 44,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,296

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	5889	X	5889	-0-	-0-	-0-	620	1	4078	3	Y	1083	1378	1			251
							1191	9									
02	5544	X	4863	-0-	-681	-0-	133	1	3785	3	Y	859	200	1			910
							945	9									
03	6448	X	4545	-0-	-1903	-0-	2	1	3385	3	Y	1053	1378	1			585
							1158	9									
04	6240	X	4534	-0-	-1706	-0-	3421	3	1113	9	Y	1012	1486	1			111
05	6448	X	2691	-0-	-3757	-0-	2102	3	589	9	Y	535	527	1			119
06	5700	X	3712	-0-	-1988	-0-	90	1	2688	3	Y	849	824	1			144
							934	9									
07	5394	X	3606	-0-	-1788	-0-	115	1	2609	3	Y	802	618	1			328
							882	9									
08	4681	X	3260	-0-	-1421	-0-	86	1	2306	3	Y	789	966	1			151
							868	9									
09	4530	X	4238	-0-	-292	-0-	81	1	3436	3	Y	655	701	1			105
							721	9									
10	3844	X	2473	-0-	-1371	-0-	83	1	2078	3	Y	284	295	1			94
							312	9									
11	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	115	1	3340	3	Y	405	345	1			154
							87	4	446	9							
12	4371	X	2488	-0-	-1883	-0-	106	1	1289	3	Y	-0-	77	1			77
							1093	4									

TOTAL GAS PROD: 46,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,326

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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	13237	X	12829	-0-	-408	-0-	12829	3			N	-0-					-0-
02	11978	X	11978	-0-	-0-	-0-	11978	3			N	-0-					-0-
03	13868	X	13868	-0-	-0-	-0-	13868	3			N	-0-					-0-
04	13180	X	13180	-0-	-0-	-0-	13180	3			N	-0-					-0-
05	14104	X	14104	-0-	-0-	-0-	14104	3			N	-0-					-0-
06	13410	X	12732	-0-	-678	-0-	12732	3			N	-0-					-0-
07	11359	X	9677	-0-	-1682	-0-	9677	3			N	-0-					-0-
08	10757	X	9761	-0-	-996	-0-	9761	3			N	-0-					-0-
09	13124	X	13124	-0-	-0-	-0-	13124	3			N	-0-					-0-
10	10757	X	9000	-0-	-1757	-0-	9000	3			N	-0-					-0-
11	13525	X	13525	-0-	-0-	-0-	13524	3	1	4	N	-0-					-0-
*12	14294	X	14294	-0-	-0-	-0-	14293	3	1	4	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 148,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5177	X	3583	-0-	-1594	-0-	290	1	3118	3	Y	154	30	0	335	1	36
							6	4	169	9			1	8			
02	6911	X	6911	-0-	-0-	-0-	280	1	4540	3	Y	1901	10	0	992	1	931
							2091	9					4	8			
03	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	310	1	3331	3	Y	651	2	0	1186	1	392
							716	9					2	8			
04	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	300	1	3241	3	Y	1036	11	0	1195	1	220
							3	4	1140	9			2	8			
05	7657	X	6714	-0-	-943	-0-	280	1	6434	9	Y	5849	5214	1			855
06	8704	X	8704	-0-	-0-	-0-	300	1	3518	3	Y	4441	2	0	4716	1	570
							1	4	4885	9			8	8			
07	10480	X	10480	-0-	-0-	-0-	310	1	4761	3	Y	4917	4560	1	15	8	912
							5409	9									
08	8937	X	8937	-0-	-0-	-0-	250	1	3926	3	Y	4326	3588	1	9	8	1641
							2	4	4759	9							
09	7500	X	5887	-0-	-1613	-0-	280	1	1963	3	Y	3313	3905	1	21	8	1028
							3644	9									
10	7750	X	7133	-0-	-617	-0-	290	1	2572	3	Y	3883	4307	1			604
							4271	9									
11	8833	X	8833	-0-	-0-	-0-	300	1	4765	3	Y	3420	1	0	2572	1	1449
							6	4	3762	9			2	8			
12	7750	X	5933	-0-	-1817	-0-	192	1	2007	3	Y	3281	9	0	3628	1	1091
							125	4	3609	9			2	8			

TOTAL GAS PROD: 82,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 37,172

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	4154	X	3785	-0-	-369	-0-	3662	3	123	9	Y	112	6	0	78	1	78
02	3752	X	2914	-0-	-838	-0-	2833	3	81	9	Y	74	3	0	73	1	76
03	4154	X	2871	-0-	-1283	-0-	2824	3	47	9	Y	43	88	1			31
04	3960	X	3279	-0-	-681	-0-	3231	3	48	9	Y	44	2	0	21	1	52
05	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3786	3	30	9	Y	27	1	0	41	1	37
06	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	3639	3	37	9	Y	34	34	1			37
07	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3460	3	42	9	Y	38	35	1			40
08	3813	X	2870	-0-	-943	-0-	2853	3	17	9	Y	15	48	1			7
09	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	5313	3	94	9	Y	85	36	1			56
10	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	5273	3	145	9	Y	132	63	1			125
11	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	4649	3	125	9	Y	114	51	1			188
12	5580	X	5337	-0-	-243	-0-	5217	3	120	9	Y	109	4	0	112	1	181

TOTAL GAS PROD: 47,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 827

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5229	-0-	-1281	-0-	5006	3	223	9	Y	203	12	0	231	1	140
02	5880	X	4630	-0-	-1250	-0-	4441	3	189	9	Y	172	6	0	130	1	176
03	6510	X	4877	-0-	-1633	-0-	4697	3	180	9	Y	164	1	0	222	1	116
													1	8			
04	6000	X	4696	-0-	-1304	-0-	4510	3	186	9	Y	169	4	0	80	1	201
05	5239	X	4645	-0-	-594	-0-	4514	3	131	9	Y	119	159	1	1	8	160
06	5070	X	4614	-0-	-456	-0-	4452	3	162	9	Y	147	146	1			161
07	5115	X	4060	-0-	-1055	-0-	3959	3	101	9	Y	92	154	1	1	8	98
08	4867	X	3154	-0-	-1713	-0-	3053	3	101	9	Y	92	148	1			42
09	4710	X	4123	-0-	-587	-0-	4029	3	94	9	Y	85	71	1			56
10	4774	X	4175	-0-	-599	-0-	3996	3	179	9	Y	163	65	1			154
11	4620	X	3977	-0-	-643	-0-	3847	3	130	9	Y	118	63	1			209
12	4247	X	3607	-0-	-640	-0-	3491	3	116	9	Y	105	2	0	124	1	188

TOTAL GAS PROD: 51,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,629

HEIM WELL #: 4H RRCID -> 273515 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10873 - 16411

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27900	X	25659	-0-	-2241	-0-	25659	3			N	-0-					-0-
02	25088	X	22493	-0-	-2595	-0-	22493	3			N	-0-					-0-
03	27869	X	24617	-0-	-3252	-0-	24617	3			N	-0-					-0-
04	26970	X	23104	-0-	-3866	-0-	23104	3			N	-0-					-0-
05	27869	X	24250	-0-	-3619	-0-	24250	3			N	-0-					-0-
06	24840	X	23539	-0-	-1301	-0-	23539	3			N	-0-					-0-
07	24893	X	23132	-0-	-1761	-0-	23132	3			N	-0-					-0-
08	24614	X	21082	-0-	-3532	-0-	21082	3			N	-0-					-0-
09	23550	X	23234	-0-	-316	-0-	23234	3			N	-0-					-0-
10	24335	X	22812	-0-	-1523	-0-	22812	3			N	-0-					-0-
11	23550	X	21371	-0-	-2179	-0-	21371	3			N	-0-					-0-
12	23994	X	21570	-0-	-2424	-0-	21570	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 276,863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAREN WHEELER UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 273535 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 12109 PERF.12414 - 18021

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5530	-0-	-1724	-0-	594	1	4287	3	Y	590	29	0	748	1	130
							649	9									
02	6552	X	4699	-0-	-1853	-0-	584	1	3972	3	Y	130	17	0	89	1	154
							143	9									
03	7254	X	4986	-0-	-2268	-0-	652	1	3824	3	Y	464	2	0	392	1	224
							510	9									
04	6270	X	3509	-0-	-2761	-0-	444	1	2544	3	Y	474	15	0	540	1	143
							521	9									
05	6262	X	4963	-0-	-1299	-0-	4414	3	549	9	Y	499	409	1			233
06	5340	X	4785	-0-	-555	-0-	4092	3	693	9	Y	630	551	1	1	8	311
07	5208	X	4700	-0-	-508	-0-	579	1	3644	3	Y	434	365	1	1	8	379
							477	9									
08	4991	X	3266	-0-	-1725	-0-	482	1	2436	3	Y	316	547	1			148
							348	9									
09	4800	X	4797	-0-	-3	-0-	533	1	3871	3	Y	355	198	1			305
							2	4	391	9							
10	4960	X	3791	-0-	-1169	-0-	472	1	2886	3	Y	394	527	1			172
							433	9									
11	4800	X	327	-0-	-4473	-0-	257	3	70	9	Y	64	4	0			232
12	4960	X	4339	-0-	-621	-0-	3973	3	5	4	Y	328	5	0	448	1	107
							361	9									

TOTAL GAS PROD: 49,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,678

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	106	1	6333	2	N	474	354	1			391
							521	9									
02	7924	X	5712	-0-	-2212	-0-	64	1	5234	2	N	356	355	1			392
							22	4	392	9							
03	8773	X	6462	-0-	-2311	-0-	93	1	5902	2	N	381	177	1			596
							48	4	419	9							
04	8490	X	5816	-0-	-2674	-0-	82	1	5177	2	N	419	535	1			480
							96	4	461	9							
05	6975	X	6515	-0-	-460	-0-	86	1	5828	2	N	410	355	1			535
							150	4	451	9							
06	6750	X	5635	-0-	-1115	-0-	86	1	5077	2	N	271	352	1			454
							174	4	298	9							
07	6448	X	5541	-0-	-907	-0-	83	1	4923	2	N	334	171	1			617
							168	4	367	9							
08	6510	X	4366	-0-	-2144	-0-	62	1	3931	2	N	219	519	1			317
							132	4	241	9							
09	6300	X	6250	-0-	-50	-0-	77	1	5676	2	N	299	186	1			430
							168	4	329	9							
10	6510	X	5762	-0-	-748	-0-	83	1	5040	2	N	417	367	1			480
							180	4	459	9							
11	5640	X	4943	-0-	-697	-0-	84	1	4343	2	N	338	329	1			489
							144	4	372	9							
12	6448	X	6209	-0-	-239	-0-	111	1	5378	2	N	397	362	1			524
							283	4	437	9							

TOTAL GAS PROD: 70,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,315

STS C WELL #: 46H RRCID -> 273558 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11529 - 17900

01	5239	X	3385	-0-	-1854	-0-	2517	3	868	9	Y	789	716	1			378
02	4256	X	3716	-0-	-540	-0-	2947	3	769	9	Y	699	537	1			540
03	4712	X	4094	-0-	-618	-0-	3665	3	429	9	Y	390	633	1			297
04	4380	X	4305	-0-	-75	-0-	3292	3	1013	9	Y	921	791	1			427
05	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	3696	3	674	9	Y	613	963	1			77
06	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	3259	3	954	9	Y	867	535	1	1	8	408
07	4464	X	3738	-0-	-726	-0-	3153	3	585	9	Y	532	5	0	726	1	208
													1	8			
08	4464	X	2733	-0-	-1731	-0-	2412	3	321	9	Y	292	419	1			81
09	4320	X	1486	-0-	-2834	-0-	1212	3	274	9	Y	249	149	1			181
10	4371	X	1607	-0-	-2764	-0-	907	3	700	9	Y	636	316	1			501
11	4200	X	2068	-0-	-2132	-0-	1367	3	17	4	Y	622	2	0	843	1	278
							684	9									
12	3751	X	2602	-0-	-1149	-0-	1871	3	13	4	Y	653	6	0	453	1	472
							718	9									

TOTAL GAS PROD: 38,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,263

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	8122	X	5086	-0-	-3036	-0-	3960	3	1126	9	Y	1024	41	0	1125	1	120
02	6888	X	4624	-0-	-2264	-0-	100	1	3706	3	Y	744	25	0	504	1	335
							818	9									
03	7130	X	6249	-0-	-881	-0-	310	1	4516	3	Y	1294	3	0	1280	1	346
							1423	9									
04	6720	X	6098	-0-	-622	-0-	300	1	4555	3	Y	1130	34	0	1232	1	210
							1243	9									
05	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	310	1	5078	3	Y	1163	25	0	1104	1	244
							1279	9									
06	6060	X	5831	-0-	-229	-0-	280	1	4483	3	Y	971	23	0	933	1	256
							1068	9					3	8			
07	6319	X	6319	-0-	-0-	-0-	310	1	4688	3	Y	1201	79	0	1155	1	220
							1321	9					3	8			
08	6665	X	5804	-0-	-861	-0-	250	1	4649	3	Y	823	8	0	806	1	224
							905	9					5	8			
09	6450	X	6147	-0-	-303	-0-	5151	3	996	9	Y	905	2	0	669	1	456
													2	8			
10	6665	X	5897	-0-	-768	-0-	5438	3	459	9	Y	417	8	0	709	1	156
11	6120	X	5954	-0-	-166	-0-	5178	3	776	9	Y	705	11	0	676	1	174
*12	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	6411	3	410	9	Y	373	21	0	334	1	192

TOTAL GAS PROD: 71,497 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,750

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	8184	X	7529	-0-	-655	-0-	6799	3	7	4	Y	657	27	0	751	1	253
							723	9					2	8			
02	7684	X	7684	-0-	-0-	-0-	6982	3	702	9	Y	638	17	0	670	1	203
													1	8			
03	8184	X	5742	-0-	-2442	-0-	5024	3	718	9	Y	653	1	0	573	1	282
04	7290	X	5580	-0-	-1710	-0-	5061	3	519	9	Y	472	14	0	256	1	483
													1	8			
05	8494	X	4918	-0-	-3576	-0-	3971	3	947	9	Y	861	12	0	1222	1	110
06	8220	X	5511	-0-	-2709	-0-	4665	3	846	9	Y	769	4	0	793	1	81
													1	8			
07	8494	X	4888	-0-	-3606	-0-	4161	3	727	9	Y	661	7	0	550	1	184
													1	8			
08	5766	X	3163	-0-	-2603	-0-	2622	3	541	9	Y	492	1	0	625	1	50
09	5580	X	2382	-0-	-3198	-0-	2040	3	1	4	Y	310	182	1			178
							341	9									
10	5704	X	2955	-0-	-2749	-0-	2343	3	1	4	Y	555	1	0	627	1	105
							611	9									
11	5520	X	2812	-0-	-2708	-0-	2324	3	488	9	Y	444	2	0	493	1	53
													1	8			
12	4898	X	1459	-0-	-3439	-0-	1165	3	294	9	Y	267	120	1	1	8	199

TOTAL GAS PROD: 54,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,779

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	2480	X	1799	-0-	-681	-0-	6	1	1049	3	Y	667	5	0	1303	1	235
							10	4	734	9							
02	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	69	1	1207	3	Y	778	4	0	732	1	276
							1	4	856	9			1	8			
03	2790	X	2165	-0-	-625	-0-	163	1	1301	3	Y	636	447	1			465
							1	4	700	9							
04	1740	N	1593	-0-	-147	-0-	151	1	1013	3	Y	369	2	0	538	1	294
							23	4	406	9							
05	2356	N	1663	-0-	-693	-0-	178	1	923	3	Y	491	2	0	441	1	342
							22	4	540	9							
06	2100	N	1534	-0-	-566	-0-	233	1	1130	3	Y	144	269	1	1	8	216
							13	4	158	9							
07	1643	N	1094	-0-	-549	-0-	124	1	513	3	Y	408	470	1	5	8	149
							8	4	449	9							
08	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	143	1	1253	3	Y	656	715	1	1	8	89
							33	4	722	9							
09	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	119	1	1111	3	Y	403	287	1	2	8	203
							27	4	443	9							
10	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	61	1	1281	3	Y	587	528	1			262
							646	9									
11	2070	N	1711	-0-	-359	-0-	65	1	1145	3	Y	455	592	1			125
							501	9									
12	1767	N	1309	-0-	-458	-0-	792	3	517	9	Y	470	1	0	287	1	307

TOTAL GAS PROD: 20,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,064

DONNELL A WELL #: 31H RRCID -> 273571 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11644 - 16537

01	5642	X	4495	-0-	-1147	-0-	4432	3	63	9	Y	57	52	1			15
02	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	4495	3	18	4	Y	691	425	1	1	8	280
							760	9									
03	5487	X	5241	-0-	-246	-0-	4416	3	825	9	Y	750	928	1			102
04	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	4718	3	838	9	Y	762	609	1	1	8	254
05	5828	X	4363	-0-	-1465	-0-	3640	3	723	9	Y	657	732	1			179
06	6287	X	6287	-0-	-0-	-0-	5431	3	856	9	Y	778	777	1	1	8	179
07	5828	X	4224	-0-	-1604	-0-	3530	3	694	9	Y	631	686	1	2	8	122
08	5735	X	2931	-0-	-2804	-0-	2516	3	415	9	Y	377	335	1	1	8	163
09	6300	X	4314	-0-	-1986	-0-	3513	3	801	9	Y	728	678	1	1	8	212
10	6510	X	4891	-0-	-1619	-0-	3944	3	947	9	Y	861	1	0	864	1	208
11	6300	X	3087	-0-	-3213	-0-	2615	3	18	4	Y	413	1	0	451	1	169
							454	9									
*12	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	4174	3	19	4	Y	642	7	0	345	1	459
							706	9									

TOTAL GAS PROD: 55,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,347

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

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	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	4101	3	1497	9	Y	1361	7	0	2103	1	350
													8	8			
02	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3092	3	16	4	Y	569	3	0	686	1	230
							626	9									
03	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	3760	3	842	9	Y	765	1	0	890	1	104
04	2880	X	1908	-0-	-972	-0-	1545	3	363	9	Y	330	324	1			110
05	2976	X	2427	-0-	-549	-0-	1868	3	559	9	Y	508	480	1			138
06	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2480	3	491	9	Y	446	481	1	1	8	102
07	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	3452	3	682	9	Y	620	600	1	2	8	120
08	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	3701	3	865	9	Y	786	563	1	2	8	341
09	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2539	3	420	9	Y	382	611	1	1	8	111
10	2976	X	2865	-0-	-111	-0-	2429	3	436	9	Y	396	3	0	409	1	95
11	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2615	3	358	9	Y	325	5	0	284	1	131
12	2976	X	1853	-0-	-1123	-0-	1511	3	342	9	Y	311	5	0	216	1	221

TOTAL GAS PROD: 40,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,799

LOWE WELL #: 5H RRCID -> 273576 COMPL. DATE 11/28/2013 TOTAL DEPTH 12225 PERF.12325 - 18089

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	8370	X	4118	-0-	-4252	-0-	9	1	3406	3	Y	639	1	0	483	1	226
							703	9									
02	7560	X	6138	-0-	-1422	-0-	114	1	5200	3	Y	748	1	0	706	1	266
							1	4	823	9			1	8			
03	8370	X	5200	-0-	-3170	-0-	225	1	4229	3	Y	671	446	1			491
							8	4	738	9							
04	5550	X	2747	-0-	-2803	-0-	200	1	2101	3	Y	343	1	0	559	1	274
							69	4	377	9							
05	6789	X	3491	-0-	-3298	-0-	226	1	2703	3	Y	471	416	1			329
							44	4	518	9							
06	6570	X	1497	-0-	-5073	-0-	123	1	1189	3	Y	151	1	0	263	1	215
							19	4	166	9			1	8			
07	6789	X	3075	-0-	-3714	-0-	222	1	2340	3	Y	411	1	0	470	1	149
							61	4	452	9			6	8			
08	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	291	1	5114	3	Y	664	722	1	1	8	90
							80	4	730	9							
09	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	227	1	3166	3	Y	354	264	1	2	8	178
							30	4	389	9							
10	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	78	1	3921	3	Y	713	1	0	573	1	317
							784	9									
11	6000	X	3800	-0-	-2200	-0-	76	1	3221	3	Y	457	1	0	648	1	125
							503	9									
12	6200	X	3247	-0-	-2953	-0-	2713	3	534	9	Y	485	1	0	292	1	317

TOTAL GAS PROD: 48,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,107

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. (I) GAS LIFT(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	4941	-0-	-1879	-0-	4920	3	21	9	Y	19	19	0	1	1	-0-
02	5796	X	5143	-0-	-653	-0-	4504	3	10	4	Y	572	11	0	175	1	386
							629	9									
03	5735	X	5323	-0-	-412	-0-	4595	3	728	9	Y	662	1	0	883	1	164
04	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	4212	3	660	9	Y	600	499	1			265
05	5704	X	5558	-0-	-146	-0-	4839	3	719	9	Y	654	11	0	704	1	204
06	5520	X	5210	-0-	-310	-0-	4613	3	597	9	Y	543	10	0	569	1	168
07	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	5303	3	582	9	Y	529	26	0	288	1	383
08	5549	X	4089	-0-	-1460	-0-	3740	3	349	9	Y	317	2	0	500	1	198
09	5370	X	4640	-0-	-730	-0-	4342	3	298	9	Y	271	171	1			298
10	7122	X	7122	-0-	-0-	-0-	6608	3	514	9	Y	467	3	0	554	1	206
													2	8			
11	5700	X	5363	-0-	-337	-0-	4767	3	18	4	Y	525	6	0	622	1	100
							578	9					3	8			
12	5890	X	3996	-0-	-1894	-0-	3530	3	48	4	Y	380	8	0	288	1	181
							418	9					3	8			

TOTAL GAS PROD: 62,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,539

STS WELL #: 55H RRCID -> 273580 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11027 PERF.11481 - 17861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12152	X	10319	-0-	-1833	-0-	9439	3	880	9	Y	800	31	0	844	1	300
02	10416	X	9699	-0-	-717	-0-	8993	3	706	9	Y	642	19	0	480	1	443
03	11191	X	10250	-0-	-941	-0-	9536	3	714	9	Y	649	1	0	792	1	299
04	10350	X	9481	-0-	-869	-0-	8846	3	635	9	Y	577	14	0	600	1	262
05	10766	X	10766	-0-	-0-	-0-	9820	3	946	9	Y	860	9	0	825	1	288
06	10380	X	8996	-0-	-1384	-0-	8376	3	620	9	Y	564	6	0	580	1	266
07	10726	X	10604	-0-	-122	-0-	9960	3	644	9	Y	585	18	0	478	1	355
08	10757	X	9982	-0-	-775	-0-	9319	3	663	9	Y	603	2	0	671	1	285
09	10410	X	8884	-0-	-1526	-0-	8336	3	548	9	Y	498	1	0	538	1	244
10	10757	X	8226	-0-	-2531	-0-	7654	3	572	9	Y	520	5	0	534	1	225
11	10260	X	9262	-0-	-998	-0-	8650	3	60	4	Y	502	9	0	306	1	412
							552	9									
12	10602	X	8944	-0-	-1658	-0-	8219	3	131	4	Y	540	14	0	554	1	384
							594	9									

TOTAL GAS PROD: 115,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,340

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	714	-0-	-2386	-0-	310	1	404	9	Y	367	451	1			85
02	2800	X	742	-0-	-2058	-0-	280	1	462	9	Y	420	68	1			437
03	3100	X	842	-0-	-2258	-0-	310	1	532	9	Y	484	652	1			269
04	1830	X	420	-0-	-1410	-0-	300	1	120	9	Y	109	366	1			12
05	1451	X	1451	-0-	-0-	-0-	310	1	557	3	Y	531	425	1			118
							584	9									
06	915	X	915	-0-	-0-	-0-	54	1	861	9	Y	783	769	1			132
07	837	X	502	-0-	-335	-0-	71	1	431	9	Y	392	364	1			160
08	1457	X	337	-0-	-1120	-0-	59	1	278	9	Y	253	365	1			48
09	1410	X	494	-0-	-916	-0-	43	1	451	9	Y	410	392	1			66
10	1457	X	441	-0-	-1016	-0-	82	1	359	9	Y	326	284	1			108
11	930	X	280	-0-	-650	-0-	45	1	5	4	Y	209	238	1			79
							230	9									
12	496	X	190	-0-	-306	-0-	25	1	96	3	Y	23	40	1			62
							44	4	25	9							

TOTAL GAS PROD: 7,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,307

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-

WOOD UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 273730 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 13062 PERF.12911 - 19462

01	22134	X	16439	-0-	-5695	-0-	16198	3	241	9	N	219	23	0	357	1	107
02	18872	X	15350	-0-	-3522	-0-	14892	3	239	4	N	199	12	0	184	1	110
							219	9									
03	20677	X	17377	-0-	-3300	-0-	16586	3	589	4	N	184	1	0	191	1	102
							202	9									
04	19350	X	14848	-0-	-4502	-0-	14059	3	570	4	N	199	14	0	189	1	98
							219	9									
05	18910	X	17762	-0-	-1148	-0-	16921	3	589	4	N	229	10	0	193	1	124
							252	9									
06	16830	X	16683	-0-	-147	-0-	15895	3	532	4	N	233	8	0	176	1	168
							256	9					5	8			
07	17391	X	15520	-0-	-1871	-0-	14704	3	589	4	N	206	22	0	176	1	174
							227	9					2	8			
08	17763	X	15669	-0-	-2094	-0-	14910	3	551	4	N	189	2	0	175	1	182
							208	9					4	8			
09	17190	X	15456	-0-	-1734	-0-	14707	3	570	4	N	163	1	0	195	1	142
							179	9					7	8			
10	17763	X	15511	-0-	-2252	-0-	14713	3	589	4	N	190	4	0	193	1	135
							209	9									
11	16680	X	14349	-0-	-2331	-0-	13910	3	206	4	N	212	9	0	178	1	158
							233	9					2	8			
12	15965	X	15174	-0-	-791	-0-	14862	3	58	4	N	231	17	0	2	8	370
							254	9									

TOTAL GAS PROD: 190,138 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
FORREST WHEELER WELL #: 13H RRCID -> 273732 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 11819 PERF.12151 - 17202

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

JC MARTIN WELL #: 20H RRCID -> 274019 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 10153 PERF.10242 - 14859

01	8432 X	6424	-0-	-2008	-0-	6193	3	231	9	Y	210	13	0	229	1	145
02	7616 X	5495	-0-	-2121	-0-	5304	3	191	9	Y	174	6	0	135	1	178
03	8432 X	5597	-0-	-2835	-0-	5424	3	173	9	Y	157	1	0	221	1	112
												1	8			
04	7020 X	5321	-0-	-1699	-0-	5095	3	39	4	Y	170	4	0	77	1	201
						187	9									
05	6417 X	5347	-0-	-1070	-0-	5189	3	25	4	Y	121	158	1	1	8	163
						133	9									
06	6210 X	5107	-0-	-1103	-0-	4945	3	162	9	Y	147	149	1			161
07	6076 X	4646	-0-	-1430	-0-	4538	3	108	9	Y	98	154	1	1	8	104
08	5611 X	4401	-0-	-1210	-0-	4298	3	103	9	Y	94	155	1			43
09	5310 X	4526	-0-	-784	-0-	4434	3	92	9	Y	84	71	1			56
10	5645 X	5645	-0-	-0-	-0-	5461	3	184	9	Y	167	65	1			158
11	5402 X	5402	-0-	-0-	-0-	5268	3	1	4	Y	121	65	1			214
						133	9									
12	4681 X	4187	-0-	-494	-0-	4068	3	119	9	Y	108	1	0	128	1	193

TOTAL GAS PROD: 62,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,651

WHEELER 2 WELL #: 4H RRCID -> 274048 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 12871 PERF.12820 - 17843

01	8587 X	8119	-0-	-468	-0-	7856	3	3	4	N	236	10	0	190	1	475
						260	9									
02	7728 X	7112	-0-	-616	-0-	6910	3	7	4	N	177	5	0	191	1	456
						195	9									
03	8556 X	7614	-0-	-942	-0-	7397	3	1	4	N	196	365	1			287
						216	9									
04	8280 X	7135	-0-	-1145	-0-	6946	3	15	4	N	158	5	0			440
						174	9									
05	8246 X	7658	-0-	-588	-0-	7464	3	5	4	N	172	3	0	191	1	418
						189	9									
06	7860 X	7518	-0-	-342	-0-	7320	3	198	9	N	180	2	0	183	1	412
												1	8			
07	7771 X	7771	-0-	-0-	-0-	7606	3	165	9	N	150	34	0	183	1	345
08	6686 X	6686	-0-	-0-	-0-	6457	3	229	9	N	208	3	0	183	1	365
												2	8			
09	6913 X	6913	-0-	-0-	-0-	6797	3	116	9	N	105	1	0	296	1	170
												3	8			
10	6543 X	6543	-0-	-0-	-0-	6418	3	125	9	N	114	5	0			279
11	5766 X	5766	-0-	-0-	-0-	5595	3	171	9	N	155	8	0	5	8	421
*12	6331 X	6331	-0-	-0-	-0-	6149	3	182	9	N	165	14	0	180	1	387
												5	8			

TOTAL GAS PROD: 85,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,016

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
DORA MARTIN A WELL #: 10H RRCID -> 274102 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11279 - 17123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41323	X	37104	-0-	-4219	-0-	37104	3			N	-0-					-0-
02	36540	X	33469	-0-	-3071	-0-	33469	3			N	-0-					-0-
03	40455	X	36373	-0-	-4082	-0-	36373	3			N	-0-					-0-
04	37410	X	33987	-0-	-3423	-0-	33987	3			N	-0-					-0-
05	37851	X	34406	-0-	-3445	-0-	34406	3			N	-0-					-0-
06	35910	X	32785	-0-	-3125	-0-	32785	3			N	-0-					-0-
07	37045	X	32851	-0-	-4194	-0-	32851	3			N	-0-					-0-
08	36363	X	29106	-0-	-7257	-0-	29106	3			N	-0-					-0-
09	33990	X	31092	-0-	-2898	-0-	31092	3			N	-0-					-0-
10	34410	X	31811	-0-	-2599	-0-	31811	3			N	-0-					-0-
11	32790	X	26807	-0-	-5983	-0-	26806	3	1	4	N	-0-					-0-
12	32860	X	15179	-0-	-17681	-0-	15179	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 374,970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAROLINE PIELOP UNIT 5 WELL #: 2H RRCID -> 274514 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11230 - 17480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27187	X	25422	-0-	-1765	-0-	25222	3	200	9	N	182	46	0	358	1	91
02	24024	X	22208	-0-	-1816	-0-	22035	3	173	9	N	157	23	0	2	8	223
03	25606	X	23622	-0-	-1984	-0-	22985	3	512	4	N	114	3	0	2	8	332
							125	9									
04	24600	X	23802	-0-	-798	-0-	22780	3	880	4	N	129	15	0	178	1	268
							142	9									
05	25420	X	25225	-0-	-195	-0-	24100	3	992	4	N	121	3	0	178	1	208
							133	9									
06	24600	X	23295	-0-	-1305	-0-	22251	3	960	4	N	76					284
							84	9									
07	24583	X	23645	-0-	-938	-0-	22530	3	992	4	N	112	174	1			222
							123	9									
08	25234	X	21215	-0-	-4019	-0-	20223	3	896	4	N	87					309
							96	9									
09	24420	X	23461	-0-	-959	-0-	22406	3	960	4	N	86					395
							95	9									
10	25234	X	23228	-0-	-2006	-0-	22147	3	960	4	N	110	176	1			329
							121	9									
11	23310	X	21099	-0-	-2211	-0-	20644	3	323	4	N	120					449
							132	9									
12	24242	X	19201	-0-	-5041	-0-	19009	3	48	4	N	131	11	0			569
							144	9									

TOTAL GAS PROD: 275,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,425

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
DONNELL-MULHOLLAND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274587 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 12002 PERF.11959 - 17497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8215	X	4509	-0-	-3706	-0-	3676	3	833	9	N	757	1	0	726	1	420
02	7420	X	5989	-0-	-1431	-0-	4802	3	1187	9	N	1079	1	0	555	1	941
													2	8			
03	8215	X	6165	-0-	-2050	-0-	4885	3	1280	9	N	1164	1296	1	2	8	807
04	7860	X	6590	-0-	-1270	-0-	5422	3	1168	9	N	1062	2	0	1281	1	585
													1	8			
05	6634	X	6321	-0-	-313	-0-	5028	3	1293	9	N	1175	1	0	1439	1	320
06	6420	X	6017	-0-	-403	-0-	4796	3	1221	9	N	1110	1	0	714	1	715
07	6820	X	6613	-0-	-207	-0-	5422	3	1191	9	N	1083	1063	1	2	8	733
08	6820	X	5007	-0-	-1813	-0-	4246	3	761	9	N	692	893	1			532
09	6600	X	5505	-0-	-1095	-0-	4612	3	893	9	N	812	927	1	2	8	415
10	6324	X	4294	-0-	-2030	-0-	3682	3	612	9	N	556	1	0	519	1	451
11	6390	X	4990	-0-	-1400	-0-	3913	3	85	4	N	902	2	0	733	1	618
							992	9									
12	6603	X	4041	-0-	-2562	-0-	3245	3	114	4	N	620	3	0	548	1	687
							682	9									

TOTAL GAS PROD: 66,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,012

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	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	2061	3	450	9	Y	409	486	1			50
02	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	160	1	1994	3	Y	344	234	1			160
							378	9									
03	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	2310	3	307	9	Y	279	364	1			75
04	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	2172	3	206	9	Y	187	6	0	221	1	35
05	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	2369	3	140	9	Y	127	5	0	131	1	26
06	2020	X	2020	-0-	-0-	-0-	1832	3	188	9	Y	171	5	0	147	1	45
07	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	2063	3	90	9	Y	82	8	0	104	1	15
08	1975	X	1975	-0-	-0-	-0-	1877	3	98	9	Y	89	1	0	78	1	24
													1	8			
09	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	2306	3	427	9	Y	388	1	0	215	1	195
													1	8			
10	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	2604	3	471	9	Y	428	5	0	457	1	161
11	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	2805	3	383	9	Y	348	8	0	416	1	85
*12	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3348	3	325	9	Y	295	14	0	213	1	153

TOTAL GAS PROD: 31,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,147

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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	7874	X	6246	-0-	-1628	-0-	5963	3	46	4	N	215	3	0	179	1	244
							237	9									
02	6384	X	5321	-0-	-1063	-0-	5222	3	38	4	N	55	1	0			298
							61	9									
03	7006	X	5813	-0-	-1193	-0-	5625	3	41	4	N	134					432
							147	9									
04	6360	X	5150	-0-	-1210	-0-	4981	3	31	4	N	125	1	0	369	1	187
							138	9									
05	6479	X	4569	-0-	-1910	-0-	4440	3	9	4	N	109					296
							120	9									
06	6030	X	5068	-0-	-962	-0-	5041	3	25	4	N	2	163	1	1	8	134
							2	9									
07	5890	X	5170	-0-	-720	-0-	5148	3	22	4	N	-0-					134
08	5828	X	4954	-0-	-874	-0-	4917	3	37	4	N	-0-					134
09	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	5278	3	39	4	N	17	3	8			148
							19	9									
10	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	5380	3	37	4	N	47					195
							52	9									
11	5070	X	4986	-0-	-84	-0-	4965	3	21	4	N	-0-					195
12	5518	X	5114	-0-	-404	-0-	5006	3	108	9	N	98	1	0			292

TOTAL GAS PROD: 63,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 802

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	39525	X	36345	-0-	-3180	-0-	103	1	34664	3	Y	741	67	0	699	1	76
							763	4	815	9							
02	36092	X	32456	-0-	-3636	-0-	95	1	31047	3	Y	556	18	0	533	1	79
							702	4	612	9			2	8			
03	39959	X	34060	-0-	-5899	-0-	101	1	32652	3	Y	470	3	0	435	1	108
							790	4	517	9			3	8			
04	38670	X	30768	-0-	-7902	-0-	88	1	29317	3	Y	534	11	0	503	1	126
							776	4	587	9			2	8			
05	38440	X	32692	-0-	-5748	-0-	96	1	31240	3	Y	529	2	0	571	1	81
							774	4	582	9			1	8			
06	35160	X	32236	-0-	-2924	-0-	97	1	30778	3	Y	506	511	1			76
							804	4	557	9							
07	35929	X	26598	-0-	-9331	-0-	76	1	25534	3	Y	390	348	1			118
							559	4	429	9							
08	34069	X	24912	-0-	-9157	-0-	79	1	23875	3	Y	345	361	1			102
							578	4	380	9							
09	32250	X	25221	-0-	-7029	-0-	90	1	24052	3	Y	358	318	1			142
							685	4	394	9							
10	33325	X	24362	-0-	-8963	-0-	71	1	23247	3	Y	408	446	1			104
							595	4	449	9							
11	32250	X	24698	-0-	-7552	-0-	83	1	23757	3	Y	380	410	1			74
							440	4	418	9							
12	26598	X	22607	-0-	-3991	-0-	88	1	21872	3	Y	397	7	0	334	1	130
							210	4	437	9							

TOTAL GAS PROD: 346,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,614

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	41323	X	28665	-0-	-12658	-0-	641	1	26121	3	Y	26	26	0			-0-
							1874	4	29	9							
02	31724	X	20154	-0-	-11570	-0-	419	1	18445	3	Y	8	8	0			-0-
							1281	4	9	9							
03	51125	X	51125	-0-	-0-	-0-	547	1	48745	3	Y	3	3	0			-0-
							1830	4	3	9							
04	45173	X	45173	-0-	-0-	-0-	275	1	43292	3	Y	11	11	0			-0-
							1594	4	12	9							
05	45566	X	45566	-0-	-0-	-0-	249	1	43908	3	Y	2	2	0			-0-
							1407	4	2	9							
06	49470	X	41015	-0-	-8455	-0-	254	1	39554	3	Y	-0-					-0-
							1207	4									
07	51119	X	13911	-0-	-37208	-0-	73	1	13406	3	Y	62	43	1			19
							364	4	68	9							
08	51119	X	11000	-0-	-40119	-0-	91	1	10422	3	Y	85	84	1			20
							393	4	94	9							
09	45180	X	11445	-0-	-33735	-0-	119	1	10585	3	Y	86	66	1			40
							646	4	95	9							
10	45570	X	9642	-0-	-35928	-0-	102	1	8855	3	Y	57	78	1			19
							622	4	63	9							
11	41010	X	-0-	-0-	-41010	-0-					Y	-0-	19	1			-0-
12	13919	X	7953	-0-	-5966	-0-	95	1	7729	3	Y	78	2	0	65	1	11
							43	4	86	9							

TOTAL GAS PROD: 285,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 418

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	70370	X	65809	-0-	-4561	-0-	187	1	62641	3	Y	1457	122	0	1386	1	150
							1378	4	1603	9							
02	65380	X	58756	-0-	-6624	-0-	173	1	56104	3	Y	1100	33	0	1057	1	157
							1269	4	1210	9			3	8			
03	72385	X	61639	-0-	-10746	-0-	182	1	59004	3	Y	932	5	0	863	1	215
							1428	4	1025	9			6	8			
04	70050	X	55701	-0-	-14349	-0-	158	1	52978	3	Y	1056	20	0	998	1	249
							1403	4	1162	9			4	8			
05	68975	X	59180	-0-	-9795	-0-	173	1	56453	3	Y	1049	4	0	1132	1	160
							1400	4	1154	9			2	8			
06	63690	X	58351	-0-	-5339	-0-	175	1	55618	3	Y	1004	1014	1			150
							1454	4	1104	9							
07	65038	X	48137	-0-	-16901	-0-	136	1	46141	3	Y	772	689	1			233
							1011	4	849	9							
08	61628	X	45085	-0-	-16543	-0-	143	1	43144	3	Y	685	716	1			202
							1044	4	754	9							
09	58350	X	45645	-0-	-12705	-0-	163	1	43463	3	Y	710	630	1			282
							1238	4	781	9							
10	60295	X	44103	-0-	-16192	-0-	128	1	42009	3	Y	809	884	1			207
							1076	4	890	9							
11	58350	X	44707	-0-	-13643	-0-	150	1	42931	3	Y	754	814	1			147
							797	4	829	9							
12	48143	X	40927	-0-	-7216	-0-	158	1	39525	3	Y	785	12	0	662	1	258
							380	4	864	9							

TOTAL GAS PROD: 628,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,113

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	39370	X	32699	-0-	-6671	-0-	93	1	31061	3	Y	783	60	0	750	1	82
							684	4	861	9							
02	35616	X	29187	-0-	-6429	-0-	86	1	27820	3	Y	593	16	0	572	1	85
							629	4	652	9			2	8			
03	39432	X	30590	-0-	-8842	-0-	90	1	29239	3	Y	504	2	0	467	1	117
							707	4	554	9			3	8			
04	38160	X	27671	-0-	-10489	-0-	78	1	26270	3	Y	570	10	0	540	1	135
							696	4	627	9			2	8			
05	34286	X	29858	-0-	-4428	-0-	87	1	28419	3	Y	588	2	0	630	1	90
							705	4	647	9			1	8			
06	31650	X	28984	-0-	-2666	-0-	87	1	27579	3	Y	543	552	1			81
							721	4	597	9							
07	32302	X	23909	-0-	-8393	-0-	68	1	22880	3	Y	418	373	1			126
							501	4	460	9							
08	30597	X	22392	-0-	-8205	-0-	71	1	21394	3	Y	372	388	1			110
							518	4	409	9							
09	28980	X	22667	-0-	-6313	-0-	80	1	21552	3	Y	383	341	1			152
							614	4	421	9							
10	29946	X	21911	-0-	-8035	-0-	63	1	20831	3	Y	439	479	1			112
							534	4	483	9							
11	28980	X	22205	-0-	-6775	-0-	74	1	21288	3	Y	407	440	1			79
							395	4	448	9							
12	23901	X	20332	-0-	-3569	-0-	79	1	19599	3	Y	424	6	0	358	1	139
							188	4	466	9							

TOTAL GAS PROD: 312,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,024

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	39928	X	35289	-0-	-4639	-0-	34513	3	776	9	N	705	101	0	1071	1	271
02	36064	X	31015	-0-	-5049	-0-	30523	3	148	4	N	313	58	0			526
							344	9									
03	38130	X	33702	-0-	-4428	-0-	32801	3	217	4	N	622	7	0	723	1	418
							684	9									
04	35670	X	32005	-0-	-3665	-0-	30938	3	180	4	N	806	778	1			446
							887	9									
05	36208	X	33449	-0-	-2759	-0-	32568	3	186	4	N	632	76	0	718	1	284
							695	9									
06	34140	X	31438	-0-	-2702	-0-	30622	3	180	4	N	578	81	0	525	1	256
							636	9									
07	33240	X	31554	-0-	-1686	-0-	30581	3	186	4	N	715	246	0	175	1	549
							787	9					1	8			
08	33697	X	24666	-0-	-9031	-0-	24113	3	150	4	N	366	21	0	568	1	326
							403	9									
09	33786	X	33786	-0-	-0-	-0-	33051	3	135	4	N	545	8	0	531	1	332
							600	9									
10	33449	X	30967	-0-	-2482	-0-	30182	3	155	4	N	573	32	0	386	1	487
							630	9									
11	31440	X	30064	-0-	-1376	-0-	29353	3	118	4	N	539	44	0	357	1	624
							593	9					1	8			
12	34906	X	28328	-0-	-6578	-0-	27626	3	104	4	N	544	99	0	388	1	680
							598	9					1	8			

TOTAL GAS PROD: 376,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,938

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	47430	X	39085	-0-	-8345	-0-	38417	3	668	9	N	607	196	0	543	1	96
02	42840	X	34551	-0-	-8289	-0-	33942	3	198	4	N	374	113	0			357
							411	9									
03	43369	X	37508	-0-	-5861	-0-	36652	3	212	4	N	585	14	0	719	1	209
							644	9									
04	39780	X	35628	-0-	-4152	-0-	34513	3	180	4	N	850	867	1			192
							935	9									
05	40982	X	36964	-0-	-4018	-0-	36055	3	186	4	N	657	105	0	363	1	381
							723	9									
06	37830	X	34771	-0-	-3059	-0-	33936	3	180	4	N	595	113	0	699	1	164
							655	9									
07	37020	X	34436	-0-	-2584	-0-	33326	3	186	4	N	840	345	0	366	1	292
							924	9					1	8			
08	37510	X	27407	-0-	-10103	-0-	26826	3	150	4	N	392	31	0	475	1	178
							431	9									
09	35760	X	34994	-0-	-766	-0-	34228	3	135	4	N	574	17	0	345	1	390
							631	9									
10	36952	X	29061	-0-	-7891	-0-	28381	3	150	4	N	482	57	0	736	1	78
							530	9					1	8			
11	34770	X	31260	-0-	-3510	-0-	30385	3	235	4	N	582	84	0	177	1	398
							640	9					1	8			
12	36146	X	28451	-0-	-7695	-0-	27653	3	246	4	N	502	64	0	365	1	470
							552	9					1	8			

TOTAL GAS PROD: 404,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,040

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	52620	X	52620	-0-	-0-	-0-	148	1	49569	3	Y	1647	96	0	1600	1	175
							1091	4	1812	9							
02	52024	X	47071	-0-	-4953	-0-	137	1	44413	3	Y	1379	26	0	1325	1	199
							1004	4	1517	9			4	8			
03	57598	X	49767	-0-	-7831	-0-	144	1	46692	3	Y	1638	4	0	1444	1	379
							1129	4	1802	9			10	8			
04	55740	X	44728	-0-	-11012	-0-	125	1	41924	3	Y	1426	16	0	1445	1	339
							1110	4	1569	9			5	8			
05	55552	X	39245	-0-	-16307	-0-	113	1	36880	3	Y	1215	3	0	1363	1	185
							915	4	1337	9			3	8			
06	50910	X	27725	-0-	-23185	-0-	82	1	25977	3	Y	897	948	1			134
							679	4	987	9							
07	52111	X	38721	-0-	-13390	-0-	108	1	36512	3	Y	1183	960	1	1	8	356
							800	4	1301	9							
08	49755	X	36398	-0-	-13357	-0-	113	1	34143	3	Y	1196	1199	1	1	8	352
							826	4	1316	9							
09	44730	X	36916	-0-	-7814	-0-	129	1	34393	3	Y	1285	1127	1			510
							980	4	1414	9							
10	39246	X	34434	-0-	-4812	-0-	98	1	32321	3	Y	1079	1313	1			276
							828	4	1187	9							
11	37470	X	36157	-0-	-1313	-0-	119	1	33972	3	Y	1305	1327	1			254
							630	4	1436	9							
12	38719	X	33196	-0-	-5523	-0-	125	1	31277	3	Y	1357	9	0	1152	1	450
							301	4	1493	9							

TOTAL GAS PROD: 476,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,607

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	68541	X	10248	-0-	-58293	-0-	229	1	9321	3	Y	26	9	0	19	1	7
							669	4	29	9							
02	47572	X	5143	-0-	-42429	-0-	107	1	4702	3	Y	6	2	0	9	1	2
							327	4	7	9							
03	28086	X	18655	-0-	-9431	-0-	199	1	17752	3	Y	34	1	0	19	1	16
							667	4	37	9							
04	17100	X	16841	-0-	-259	-0-	103	1	16119	3	Y	24	4	0	30	1	6
							593	4	26	9							
05	16283	X	16283	-0-	-0-	-0-	89	1	15663	3	Y	26	1	0	25	1	6
							502	4	29	9							
06	18060	X	14654	-0-	-3406	-0-	91	1	14115	3	Y	16	20	1			2
							430	4	18	9							
07	56018	X	56018	-0-	-0-	-0-	294	1	53932	3	Y	299	208	1			93
							1463	4	329	9							
08	44133	X	44133	-0-	-0-	-0-	361	1	41482	3	Y	658	597	1	1	8	153
							1566	4	724	9							
09	45852	X	45852	-0-	-0-	-0-	471	1	42133	3	Y	615	484	1			284
							2571	4	677	9							
10	62667	X	62667	-0-	-0-	-0-	659	1	57242	3	Y	680	742	1			222
							4018	4	748	9							
11	63789	X	63789	-0-	-0-	-0-	683	1	60267	3	Y	783	748	1			257
							1978	4	861	9							
12	56017	X	39837	-0-	-16180	-0-	471	1	38296	3	Y	780	9	0	918	1	110
							212	4	858	9							

TOTAL GAS PROD: 394,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,947

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	36549	X	27550	-0-	-8999	-0-	79	1	26273	3	Y	564	51	0	532	1	58
							578	4	620	9							
02	32928	X	24609	-0-	-8319	-0-	73	1	23540	3	Y	422	14	0	405	1	60
							532	4	464	9			1	8			
03	36456	X	25817	-0-	-10639	-0-	76	1	24748	3	Y	358	2	0	331	1	83
							599	4	394	9			2	8			
04	35280	X	23321	-0-	-11959	-0-	67	1	22220	3	Y	405	8	0	383	1	96
							588	4	446	9			1	8			
05	29140	X	25166	-0-	-3974	-0-	74	1	24038	3	Y	416	2	0	446	1	63
							596	4	458	9			1	8			
06	26670	X	24436	-0-	-2234	-0-	73	1	23328	3	Y	386	391	1			58
							610	4	425	9							
07	27249	X	20160	-0-	-7089	-0-	57	1	19353	3	Y	296	265	1			89
							424	4	326	9							
08	25823	X	18884	-0-	-6939	-0-	60	1	18096	3	Y	264	275	1			78
							438	4	290	9							
09	24450	X	19116	-0-	-5334	-0-	68	1	18230	3	Y	272	242	1			108
							519	4	299	9							
10	25265	X	19020	-0-	-6245	-0-	55	1	18159	3	Y	310	339	1			79
							465	4	341	9							
11	24450	X	18721	-0-	-5729	-0-	63	1	18006	3	Y	289	312	1			56
							334	4	318	9							
12	20150	X	17136	-0-	-3014	-0-	67	1	16578	3	Y	302	5	0	254	1	99
							159	4	332	9							

TOTAL GAS PROD: 263,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,284

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	17112	X	13599	-0-	-3513	-0-	11751	3	414	4	Y	1304	7	0	1393	1	177
							1434	9									
02	14532	X	12439	-0-	-2093	-0-	10777	3	363	4	Y	1181	4	0	1214	1	140
							1299	9									
03	14942	X	13089	-0-	-1853	-0-	11489	3	174	4	Y	1296	1371	1			65
							1426	9									
04	14040	X	12081	-0-	-1959	-0-	10684	3	202	4	Y	1086	1029	1			122
							1195	9									
05	13888	X	12459	-0-	-1429	-0-	11074	3	48	4	Y	1215	2	0	1237	1	98
							1337	9									
06	13320	X	11414	-0-	-1906	-0-	10149	3	36	4	Y	1117	1	0	1013	1	200
							1229	9					1	8			
07	13764	X	11382	-0-	-2382	-0-	10317	3	8	4	Y	961	1	0	953	1	206
							1057	9					1	8			
08	13082	X	10451	-0-	-2631	-0-	9386	3	53	4	Y	920	925	1			201
							1012	9									
09	12090	X	9985	-0-	-2105	-0-	8775	3	42	4	Y	1062	1152	1			111
							1168	9									
10	12462	X	6738	-0-	-5724	-0-	5942	3	14	4	Y	711	535	1			287
							782	9									
11	11400	X	165	-0-	-11235	-0-	12	3	134	4	Y	17	170	1			134
							19	9									
12	11377	X	108	-0-	-11269	-0-	60	3	48	4	Y	-0-	55	1			79

TOTAL GAS PROD: 113,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,870

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	35805	X	19194	-0-	-16611	-0-	15204	3	3990	9	Y	3627	662	0	2354	1	863
													16	8			
02	29624	X	11532	-0-	-18092	-0-	10840	3	692	9	Y	629	12	0	1175	1	304
													1	8			
03	24738	X	6323	-0-	-18415	-0-	5915	3	408	9	Y	371	1	0	449	1	224
													1	8			
04	21990	X	16225	-0-	-5765	-0-	16129	3	96	9	Y	87	22	0	275	1	14
05	19189	X	13564	-0-	-5625	-0-	13398	3	166	9	Y	151	13	0	132	1	20
06	18570	X	11852	-0-	-6718	-0-	11438	3	414	9	Y	376	15	0	334	1	46
													1	8			
07	16771	X	11118	-0-	-5653	-0-	10917	3	201	9	Y	183	40	0	162	1	26
													1	8			
08	16771	X	9247	-0-	-7524	-0-	9195	3	52	9	Y	47	4	0	53	1	16
09	16230	X	9857	-0-	-6373	-0-	9670	3	187	9	Y	170	2	0	131	1	52
													1	8			
10	13578	X	9619	-0-	-3959	-0-	9609	3	10	9	Y	9	9	0	52	1	-0-
11	11850	X	8553	-0-	-3297	-0-	8424	3	117	4	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
12	11129	X	7088	-0-	-4041	-0-	6959	3	120	4	Y	8	8	0			-0-
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 134,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,669

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37107	X	15503	-0-	-21604	-0-	14137	3	1366	9	Y	1242	33	0	2042	1	352
													7	8			
02	33516	X	10761	-0-	-22755	-0-	10579	3	182	9	Y	165	17	0	427	1	73
03	27373	X	11114	-0-	-16259	-0-	8479	3	2635	9	Y	2395	2	0	1013	1	1447
													6	8			
04	26490	X	17627	-0-	-8863	-0-	17524	3	103	9	Y	94	33	0	1495	1	13
05	20863	X	14912	-0-	-5951	-0-	14737	3	175	9	Y	159	20	0	132	1	20
06	15000	X	13810	-0-	-1190	-0-	13384	3	426	9	Y	387	25	0	335	1	46
													1	8			
07	18228	X	12723	-0-	-5505	-0-	12489	3	234	9	Y	213	70	0	162	1	26
													1	8			
08	18228	X	10684	-0-	-7544	-0-	10629	3	55	9	Y	50	7	0	53	1	16
09	17640	X	11108	-0-	-6532	-0-	11106	3	2	9	Y	2	2	0	16	1	-0-
10	14911	X	10934	-0-	-3977	-0-	10926	3	8	9	Y	7	7	0			-0-
11	13800	X	10008	-0-	-3792	-0-	9860	3	138	4	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
12	12710	X	10423	-0-	-2287	-0-	10231	3	179	4	Y	12	12	0			-0-
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 149,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,735

STS B WELL #: 60H RRCID -> 276688 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10978 - 16120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13516	X	11342	-0-	-2174	-0-	8959	3	991	4	Y	1265	7	0	1359	1	172
							1392	9									
02	11256	X	10460	-0-	-796	-0-	9023	3	137	4	Y	1182	5	0	1209	1	140
							1300	9									
03	11315	X	10867	-0-	-448	-0-	9405	3	31	4	Y	1301	1	0	1375	1	65
							1431	9									
04	10980	X	9169	-0-	-1811	-0-	7592	3	476	4	Y	1001	953	1			113
							1101	9									
05	11594	X	10451	-0-	-1143	-0-	8881	3	535	4	Y	941	3	0	975	1	76
							1035	9									
06	11220	X	8970	-0-	-2250	-0-	7858	3	63	4	Y	954	858	1	1	8	171
							1049	9									
07	11594	X	7644	-0-	-3950	-0-	6784	3	28	4	Y	756	764	1			163
							832	9									
08	10881	X	5150	-0-	-5731	-0-	4702	3	41	4	Y	370	452	1			81
							407	9									
09	10110	X	7413	-0-	-2697	-0-	6099	3	768	4	Y	496	525	1			52
							546	9									
10	10447	X	8556	-0-	-1891	-0-	7433	3	86	4	Y	943	614	1	1	8	380
							1037	9									
11	8970	X	65	-0-	-8905	-0-	49	3	3	4	Y	12	225	1			167
							13	9									
12	7657	X	60	-0-	-7597	-0-	40	3	3	4	Y	15	68	1			114
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 90,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,236

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24862	X	17986	-0-	-6876	-0-	1340	1	14246	3	Y	2182	78	0	2786	1	670
							2400	9					5	8			
02	21644	X	14958	-0-	-6686	-0-	1300	1	11738	3	Y	1745	41	0	1361	1	1010
							1920	9					3	8			
03	21142	X	16006	-0-	-5136	-0-	1517	1	12127	3	Y	2147	5	0	2781	1	367
							2362	9					4	8			
04	18240	X	14426	-0-	-3814	-0-	1317	1	11156	3	Y	1775	49	0	1240	1	848
							1953	9					5	8			
05	18104	X	13918	-0-	-4186	-0-	1130	1	11014	3	Y	1613	5	0	1642	1	814
							1774	9									
06	17400	X	15030	-0-	-2370	-0-	1266	1	11859	3	Y	1732	5	0	1897	1	638
							1905	9					6	8			
07	16554	X	13196	-0-	-3358	-0-	1299	1	10411	3	Y	1351	9	0	1328	1	644
							1486	9					8	8			
08	15996	X	12738	-0-	-3258	-0-	1150	1	10045	3	Y	1403	1006	1	8	8	1033
							1543	9									
09	15030	X	12740	-0-	-2290	-0-	1195	1	10024	3	Y	1383	1381	1	10	8	1025
							1521	9									
10	15531	X	11737	-0-	-3794	-0-	1124	1	9254	3	Y	1235	2	0	1448	1	810
							1359	9									
11	15030	X	6661	-0-	-8369	-0-	577	1	5457	3	Y	570	5	0	452	1	923
							627	9									
12	13206	X	11636	-0-	-1570	-0-	1208	1	8763	3	Y	1514	10	0	1344	1	1083
							1665	9									

TOTAL GAS PROD: 161,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,650

STS B WELL #: 57H RRCID -> 276713 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 10519 PERF.10881 - 16449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9760	-0-	-3353	-0-	8252	3	79	4	Y	1299	2	0	1393	1	177
							1429	9									
02	11004	X	9179	-0-	-1825	-0-	7842	3	41	4	Y	1178	1	0	1214	1	140
							1296	9									
03	10664	X	9545	-0-	-1119	-0-	8103	3	12	4	Y	1300	1375	1			65
							1430	9									
04	10140	X	8572	-0-	-1568	-0-	7367	3	25	4	Y	1073	1017	1			121
							1180	9									
05	10168	X	9283	-0-	-885	-0-	8013	3	6	4	Y	1149	1177	1			93
							1264	9									
06	9840	X	8374	-0-	-1466	-0-	7177	3	20	4	Y	1070	1	0	969	1	192
							1177	9					1	8			
07	10168	X	8418	-0-	-1750	-0-	7360	3	3	4	Y	959	1	0	944	1	206
							1055	9									
08	9548	X	8127	-0-	-1421	-0-	7086	3	49	4	Y	902	911	1			197
							992	9									
09	8970	X	8220	-0-	-750	-0-	7032	3	23	4	Y	1059	1146	1			110
							1165	9									
10	9269	X	4839	-0-	-4430	-0-	4081	3	3	4	Y	686	519	1	1	8	276
							755	9									
11	8370	X	91	-0-	-8279	-0-	37	3	42	4	Y	11	163	1			124
							12	9									
12	8494	X	934	-0-	-7560	-0-	618	3	77	4	Y	217	51	1			290
							239	9									

TOTAL GAS PROD: 85,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,903

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	19189	X	13727	-0-	-5462	-0-	1057	1	11236	3	Y	1304	47	0	1671	1	400
							1434	9					3	8			
02	16688	X	11510	-0-	-5178	-0-	1033	1	9321	3	Y	1051	25	0	816	1	608
							1156	9					2	8			
03	16306	X	12259	-0-	-4047	-0-	1204	1	9630	3	Y	1295	3	0	1676	1	221
							1425	9					3	8			
04	14070	X	11078	-0-	-2992	-0-	1045	1	8856	3	Y	1070	30	0	747	1	511
							1177	9					3	8			
05	13888	X	10712	-0-	-3176	-0-	898	1	8746	3	Y	971	3	0	989	1	490
							1068	9									
06	13290	X	11570	-0-	-1720	-0-	1005	1	9417	3	Y	1044	3	0	1143	1	384
							1148	9					4	8			
07	12741	X	10193	-0-	-2548	-0-	1031	1	8267	3	Y	814	5	0	800	1	388
							895	9					5	8			
08	12245	X	9330	-0-	-2915	-0-	868	1	7584	3	Y	798	594	1	4	8	588
							878	9									
09	11580	X	9825	-0-	-1755	-0-	949	1	7960	3	Y	833	798	1	6	8	617
							916	9									
10	11966	X	9059	-0-	-2907	-0-	893	1	7348	3	Y	744	1	0	872	1	488
							818	9									
11	11580	X	7787	-0-	-3793	-0-	658	1	6221	3	Y	825	3	0	272	1	1038
							908	9									
12	10199	X	8921	-0-	-1278	-0-	959	1	6959	3	Y	912	6	0	1292	1	652
							1003	9									

TOTAL GAS PROD: 125,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,661

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	38440	X	17589	-0-	-20851	-0-	385	1	15653	3	Y	389	16	0	226	1	147
							1123	4	428	9							
02	27776	X	15129	-0-	-12647	-0-	308	1	13564	3	Y	286	6	0	293	1	131
							942	4	315	9			3	8			
03	40388	X	40388	-0-	-0-	-0-	426	1	37961	3	Y	524	2	0	390	1	258
							1425	4	576	9			5	8			
04	49195	X	49195	-0-	-0-	-0-	296	1	46502	3	Y	623	689	1	7	8	185
							1712	4	685	9							
05	47586	X	47586	-0-	-0-	-0-	257	1	45186	3	Y	633	2	0	657	1	156
							1447	4	696	9			3	8			
06	42867	X	42867	-0-	-0-	-0-	262	1	40719	3	Y	585	656	1			85
							1242	4	644	9							
07	40393	X	35939	-0-	-4454	-0-	186	1	34192	3	Y	575	481	1			179
							928	4	633	9							
08	47585	X	28676	-0-	-18909	-0-	232	1	26581	3	Y	782	778	1	1	8	182
							1003	4	860	9							
09	49200	X	29833	-0-	-19367	-0-	302	1	26997	3	Y	805	615	1			372
							1648	4	886	9							
10	47585	X	40624	-0-	-6961	-0-	422	1	36679	3	Y	862	953	1			281
							2575	4	948	9							
11	42870	X	41291	-0-	-1579	-0-	437	1	38617	3	Y	881	873	1			289
							1268	4	969	9							
12	35929	X	25947	-0-	-9982	-0-	301	1	24539	3	Y	883	6	0	1041	1	125
							136	4	971	9							

TOTAL GAS PROD: 415,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,828

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	16430	X	5357	-0-	-11073	-0-	5083	3	274	9	Y	249	12	0	308	1	69
													1	8			
02	14840	X	7135	-0-	-7705	-0-	5343	3	1792	9	Y	1629	8	0	889	1	798
													3	8			
03	16430	X	4278	-0-	-12152	-0-	4191	3	87	9	Y	79	1	0	829	1	47
04	19546	X	19546	-0-	-0-	-0-	12504	3	7042	9	Y	6402	39	0	5033	1	1366
													11	8			
05	9014	X	9014	-0-	-0-	-0-	8840	3	174	9	Y	158	20	0	1484	1	20
06	8041	X	8041	-0-	-0-	-0-	7604	3	437	9	Y	397	9	0	357	1	50
													1	8			
07	20212	X	7694	-0-	-12518	-0-	7510	3	184	9	Y	167	26	0	165	1	26
08	20212	X	6923	-0-	-13289	-0-	6849	3	74	9	Y	67	3	0	66	1	24
09	19560	X	7029	-0-	-12531	-0-	7027	3	2	9	Y	2	1	0	25	1	-0-
10	9021	X	6817	-0-	-2204	-0-	6811	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
11	8040	X	6130	-0-	-1910	-0-	6037	3	85	4	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
12	7688	X	5800	-0-	-1888	-0-	5696	3	100	4	Y	4	4	0			-0-
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 93,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,166

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	64883	X	55224	-0-	-9659	-0-	1207	1	49155	3	Y	1214	49	0	1353	1	459
							3527	4	1335	9							
02	50400	X	38568	-0-	-11832	-0-	790	1	34710	3	Y	598	15	0	763	1	273
							2410	4	658	9			6	8			
03	98622	X	98622	-0-	-0-	-0-	1029	1	91711	3	Y	2215	6	0	1368	1	1092
							3445	4	2437	9			22	8			
04	90302	X	90302	-0-	-0-	-0-	540	1	85005	3	Y	1480	21	0	2093	1	442
							3129	4	1628	9			16	8			
05	87731	X	87731	-0-	-0-	-0-	469	1	82599	3	Y	1834	3	0	1811	1	454
							2646	4	2017	9			8	8			
06	86130	X	78478	-0-	-7652	-0-	479	1	74433	3	Y	1178	1461	1			171
							2270	4	1296	9							
07	89001	X	47363	-0-	-41638	-0-	244	1	44774	3	Y	1027	878	1	1	8	319
							1215	4	1130	9							
08	89001	X	36610	-0-	-52391	-0-	304	1	34807	3	Y	168	448	1			39
							1314	4	185	9							
09	86130	X	25594	-0-	-60536	-0-	266	1	23765	3	Y	102	94	1			47
							1451	4	112	9							
10	87730	X	-0-	-0-	-87730	-0-					Y	-0-	47	1			-0-
11	78480	X	-0-	-0-	-78480	-0-					Y	-0-					-0-
12	47368	X	26443	-0-	-20925	-0-	318	1	25813	3	Y	154	6	0	127	1	21
							143	4	169	9							

TOTAL GAS PROD: 584,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,970

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	44981	X	36289	-0-	-8692	-0-	601	1	34599	3	Y	990	3	0	987	1	174
							1089	9									
02	37912	X	27042	-0-	-10870	-0-	529	1	25695	3	Y	744	61	0	576	1	281
							818	9									
03	35929	X	33816	-0-	-2113	-0-	629	1	32255	3	Y	847	3	0	988	1	137
							932	9									
04	35130	X	31759	-0-	-3371	-0-	565	1	30344	3	Y	773	36	0	759	1	115
							850	9									
05	36301	X	31827	-0-	-4474	-0-	592	1	30400	3	Y	759	24	0	745	1	105
							835	9									
06	35130	X	28832	-0-	-6298	-0-	603	1	27426	3	Y	730	63	0	575	1	196
							803	9					1	8			
07	33821	X	26319	-0-	-7502	-0-	460	1	25049	3	Y	736	174	0	617	1	141
							810	9									
08	33821	X	23711	-0-	-10110	-0-	394	1	22725	3	Y	538	18	0	571	1	90
							592	9									
09	31770	X	20491	-0-	-11279	-0-	392	1	19618	3	Y	437	8	0	447	1	72
							481	9									
10	31837	X	24663	-0-	-7174	-0-	446	1	23590	3	Y	570	36	0	313	1	292
							627	9					1	8			
11	28830	X	21749	-0-	-7081	-0-	477	1	20631	3	Y	583	44	0	520	1	310
							641	9					1	8			
12	26319	X	19064	-0-	-7255	-0-	512	1	17967	3	Y	532	16	0	403	1	421
							585	9					2	8			

TOTAL GAS PROD: 325,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,239

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	37355	X	30127	-0-	-7228	-0-	503	1	28952	3	Y	611	2	0	610	1	107
							672	9									
02	31472	X	22451	-0-	-9021	-0-	442	1	21502	3	Y	461	38	0	356	1	174
							507	9									
03	29853	X	28093	-0-	-1760	-0-	527	1	26991	3	Y	523	2	0	611	1	84
							575	9									
04	29160	X	26390	-0-	-2770	-0-	472	1	25392	3	Y	478	22	0	469	1	71
							526	9									
05	30132	X	26451	-0-	-3681	-0-	495	1	25440	3	Y	469	15	0	460	1	65
							516	9									
06	29160	X	23951	-0-	-5209	-0-	505	1	22950	3	Y	451	39	0	355	1	121
							496	9					1	8			
07	28086	X	21847	-0-	-6239	-0-	385	1	20961	3	Y	455	108	0	381	1	87
							501	9									
08	28086	X	19696	-0-	-8390	-0-	330	1	19000	3	Y	333	11	0	353	1	56
							366	9									
09	26400	X	17040	-0-	-9360	-0-	328	1	16416	3	Y	269	5	0	276	1	44
							296	9									
10	26443	X	20500	-0-	-5943	-0-	373	1	19740	3	Y	352	22	0	193	1	180
							387	9					1	8			
11	23940	X	18059	-0-	-5881	-0-	399	1	17264	3	Y	360	27	0	321	1	191
							396	9					1	8			
12	21855	X	15825	-0-	-6030	-0-	428	1	15035	3	Y	329	10	0	249	1	260
							362	9					1	8			

TOTAL GAS PROD: 270,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,091

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	4650	X	3739	-0-	-911	-0-	45	1	2579	3	Y	1014	4	0	1011	1	178
							1115	9									
02	3892	X	2794	-0-	-1098	-0-	40	1	1915	3	Y	763	63	0	590	1	288
							839	9									
03	3658	X	3406	-0-	-252	-0-	47	1	2404	3	Y	868	3	0	1013	1	140
							955	9									
04	3630	X	3175	-0-	-455	-0-	42	1	2262	3	Y	792	37	0	777	1	118
							871	9									
05	3751	X	3073	-0-	-678	-0-	43	1	2196	3	Y	758	24	0	747	1	105
							834	9									
06	3630	X	2912	-0-	-718	-0-	45	1	2044	3	Y	748	65	0	586	1	201
							823	9					1	8			
07	3410	X	2732	-0-	-678	-0-	34	1	1867	3	Y	755	178	0	633	1	144
							831	9					1	8			
08	3410	X	2298	-0-	-1112	-0-	29	1	1667	3	Y	547	18	0	582	1	91
							602	9									
09	3180	X	1985	-0-	-1195	-0-	29	1	1463	3	Y	448	8	0	457	1	74
							493	9									
10	3069	X	2433	-0-	-636	-0-	33	1	1758	3	Y	584	36	0	321	1	300
							642	9					1	8			
11	2910	X	2231	-0-	-679	-0-	36	1	1538	3	Y	597	45	0	533	1	317
							657	9					2	8			
12	2728	X	1978	-0-	-750	-0-	38	1	1339	3	Y	546	16	0	413	1	432
							601	9					2	8			

TOTAL GAS PROD: 32,756 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,420

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	84444	X	68129	-0-	-16315	-0-	1139	1	65534	3	Y	1324	5	0	1320	1	232
							1456	9									
02	71176	X	52202	-0-	-18974	-0-	1030	1	50061	3	Y	1010	83	0	778	1	381
							1111	9									
03	67487	X	63533	-0-	-3954	-0-	1191	1	61096	3	Y	1133	4	0	1327	1	183
							1246	9									
04	65940	X	59682	-0-	-6258	-0-	1069	1	57476	3	Y	1034	48	0	1015	1	154
							1137	9									
05	68138	X	59838	-0-	-8300	-0-	1121	1	57599	3	Y	1016	32	0	997	1	141
							1118	9									
06	65940	X	54165	-0-	-11775	-0-	1143	1	51949	3	Y	975	84	0	768	1	263
							1073	9					1	8			
07	63519	X	49402	-0-	-14117	-0-	871	1	47447	3	Y	985	233	0	826	1	188
							1084	9					1	8			
08	63519	X	44583	-0-	-18936	-0-	747	1	43044	3	Y	720	23	0	764	1	120
							792	9					1	8			
09	59670	X	38543	-0-	-21127	-0-	743	1	37159	3	Y	583	10	0	597	1	96
							641	9									
10	59830	X	46366	-0-	-13464	-0-	844	1	44683	3	Y	763	47	0	419	1	391
							839	9					2	8			
11	54180	X	40839	-0-	-13341	-0-	903	1	39078	3	Y	780	59	0	696	1	414
							858	9					2	8			
12	49414	X	35784	-0-	-13630	-0-	969	1	34032	3	Y	712	21	0	539	1	564
							783	9					2	8			

TOTAL GAS PROD: 613,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,035

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
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	43028	X	5965	-0-	-37063	-0-	5109	3	296	4	Y	509	5	0	513	1	87
							560	9									
02	38864	X	14836	-0-	-24028	-0-	12844	3	538	4	Y	1322	8	0	1126	1	275
							1454	9									
03	26443	X	13841	-0-	-12602	-0-	11350	3	750	4	Y	1583	1	0	1746	1	111
							1741	9									
04	20820	X	13749	-0-	-7071	-0-	11632	3	512	4	Y	1459	8	0	1260	1	302
							1605	9									
05	21514	X	11040	-0-	-10474	-0-	8906	3	679	4	Y	1323	2	0	1418	1	205
							1455	9									
06	15900	X	11461	-0-	-4439	-0-	9281	3	774	4	Y	1278	1381	1			102
							1406	9									
07	16430	X	8988	-0-	-7442	-0-	7326	3	661	4	Y	910	865	1			147
							1001	9									
08	14198	X	9781	-0-	-4417	-0-	7487	3	897	4	Y	1270	1050	1			367
							1397	9									
09	13740	X	9706	-0-	-4034	-0-	8460	3	275	4	Y	883	1	0	1034	1	215
							971	9									
10	11842	X	8487	-0-	-3355	-0-	7406	3	292	4	Y	717	4	0	784	1	144
							789	9									
11	11460	X	7293	-0-	-4167	-0-	5947	3	557	4	Y	717	6	0	690	1	165
							789	9									
12	10044	X	6025	-0-	-4019	-0-	5288	3	157	4	Y	527	9	0	659	1	24
							580	9									

TOTAL GAS PROD: 121,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,498

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	60791	X	34316	-0-	-26475	-0-	30044	3	654	4	Y	3289	1156	0	1862	1	367
							3618	9									
02	54908	X	15968	-0-	-38940	-0-	13241	3	608	4	Y	1926	8	0	1883	1	402
							2119	9									
03	42842	X	18727	-0-	-24115	-0-	15388	3	915	4	Y	2204	1	0	2450	1	155
							2424	9									
04	38100	X	17423	-0-	-20677	-0-	13944	3	939	4	Y	2309	9	0	1976	1	479
							2540	9									
05	35185	X	21138	-0-	-14047	-0-	17390	3	902	4	Y	2587	5	0	2661	1	400
							2846	9									
06	33210	X	19948	-0-	-13262	-0-	16662	3	738	4	Y	2316	2	0	2529	1	185
							2548	9									
07	19598	X	19598	-0-	-0-	-0-	16235	3	709	4	Y	2413	2208	1			390
							2654	9									
08	21142	X	16490	-0-	-4652	-0-	13872	3	635	4	Y	1803	1672	1			521
							1983	9									
09	20460	X	16957	-0-	-3503	-0-	13852	3	668	4	Y	2215	5	0	2192	1	539
							2437	9									
10	21142	X	17853	-0-	-3289	-0-	14557	3	620	4	Y	2433	22	0	2464	1	486
							2676	9									
11	19950	X	15566	-0-	-4384	-0-	12848	3	583	4	Y	1941	27	0	1956	1	444
							2135	9									
12	19592	X	16688	-0-	-2904	-0-	13577	3	636	4	Y	2250	40	0	2551	1	103
							2475	9									

TOTAL GAS PROD: 230,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,686

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	85436	X	59013	-0-	-26423	-0-	380	1	55257	3	Y	3069	182	0	2968	1	307
							3376	9									
02	70588	X	51614	-0-	-18974	-0-	365	1	49065	3	Y	1985	59	0	1914	1	319
							2184	9									
03	73966	X	53950	-0-	-20016	-0-	410	1	50723	3	Y	2561	8	0	2587	1	285
							2817	9									
04	64170	X	50054	-0-	-14116	-0-	425	1	47085	3	Y	2313	89	0	2255	1	254
							2544	9									
05	61039	X	50243	-0-	-10796	-0-	643	1	47097	3	Y	2275	113	0	2190	1	226
							2503	9									
06	57120	X	38512	-0-	-18608	-0-	571	1	36039	3	Y	1729	90	0	1583	1	280
							1902	9					2	8			
07	57133	X	47192	-0-	-9941	-0-	395	1	44421	3	Y	2160	258	0	1918	1	263
							2376	9					1	8			
08	53940	X	35167	-0-	-18773	-0-	308	1	33176	3	Y	1530	43	0	1540	1	210
							1683	9									
09	50040	X	38655	-0-	-11385	-0-	305	1	36528	3	Y	1656	18	0	1585	1	263
							1822	9									
10	50251	X	43122	-0-	-7129	-0-	366	1	40587	3	Y	1972	78	0	1901	1	254
							2169	9					2	8			
11	45660	X	38545	-0-	-7115	-0-	306	1	35908	3	Y	1777	97	0	1585	1	347
							376	4	1955	9			2	8			
12	47182	X	34472	-0-	-12710	-0-	312	1	31813	3	Y	1668	42	0	1689	1	282
							512	4	1835	9			2	8			

TOTAL GAS PROD: 540,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,695

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	85777	X	56905	-0-	-28872	-0-	363	1	52839	3	Y	3366	200	0	3263	1	336
							3703	9									
02	70868	X	51755	-0-	-19113	-0-	365	1	48952	3	Y	2216	65	0	2130	1	357
							2438	9									
03	74276	X	54157	-0-	-20119	-0-	408	1	50607	3	Y	2856	9	0	2886	1	318
							3142	9									
04	64440	X	50239	-0-	-14201	-0-	424	1	46976	3	Y	2581	100	0	2516	1	283
							2839	9									
05	61349	X	50423	-0-	-10926	-0-	642	1	46988	3	Y	2539	127	0	2443	1	252
							2793	9									
06	55440	X	39693	-0-	-15747	-0-	586	1	36981	3	Y	1933	100	0	1769	1	313
							2126	9					3	8			
07	57288	X	47364	-0-	-9924	-0-	394	1	44319	3	Y	2410	288	0	2140	1	294
							2651	9					1	8			
08	54157	X	35285	-0-	-18872	-0-	307	1	33101	3	Y	1706	48	0	1718	1	234
							1877	9									
09	50250	X	38780	-0-	-11470	-0-	304	1	36444	3	Y	1847	19	0	1768	1	294
							2032	9									
10	50437	X	43277	-0-	-7160	-0-	365	1	40494	3	Y	2198	86	0	2120	1	284
							2418	9					2	8			
11	45840	X	38686	-0-	-7154	-0-	305	1	35826	3	Y	1982	108	0	1768	1	388
							375	4	2180	9			2	8			
12	47368	X	34608	-0-	-12760	-0-	311	1	31739	3	Y	1861	47	0	1885	1	315
							511	4	2047	9			2	8			

TOTAL GAS PROD: 541,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,495

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	71170	X	71170	-0-	-0-	-0-	456	1	66345	3	Y	3972	235	0	3842	1	397
							4369	9									
02	62179	X	62179	-0-	-0-	-0-	440	1	58911	3	Y	2571	76	0	2478	1	414
							2828	9									
03	65041	X	65041	-0-	-0-	-0-	492	1	60902	3	Y	3315	11	0	3349	1	369
							3647	9									
04	60339	X	60339	-0-	-0-	-0-	510	1	56534	3	Y	2995	116	0	2919	1	329
							3295	9									
05	60560	X	60560	-0-	-0-	-0-	772	1	56548	3	Y	2945	147	0	2835	1	292
							3240	9									
06	47769	X	47769	-0-	-0-	-0-	705	1	44471	3	Y	2357	122	0	2142	1	382
							2593	9					3	8			
07	56886	X	56886	-0-	-0-	-0-	474	1	53336	3	Y	2796	334	0	2502	1	341
							3076	9					1	8			
08	43636	X	43636	-0-	-0-	-0-	380	1	40898	3	Y	2144	60	0	2131	1	294
							2358	9									
09	46583	X	46583	-0-	-0-	-0-	366	1	43859	3	Y	2144	23	0	2074	1	341
							2358	9									
10	51978	X	51978	-0-	-0-	-0-	440	1	48732	3	Y	2551	101	0	2460	1	329
							2806	9					2	8			
11	46465	X	46465	-0-	-0-	-0-	367	1	43116	3	Y	2301	126	0	2052	1	450
							451	4	2531	9			2	8			
12	42780	X	41561	-0-	-1219	-0-	374	1	38198	3	Y	2158	55	0	2186	1	365
							615	4	2374	9			2	8			

TOTAL GAS PROD: 654,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,249

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	52106	X	52106	-0-	-0-	-0-	343	1	49848	3	Y	1741	103	0	1684	1	174
							1915	9									
02	45896	X	45896	-0-	-0-	-0-	330	1	44324	3	Y	1129	33	0	1088	1	182
							1242	9									
03	47793	X	47793	-0-	-0-	-0-	370	1	45822	3	Y	1455	5	0	1470	1	162
							1601	9									
04	DLQ G-10		44364	-0-	44364	44364	384	1	42535	3	Y	1314	51	0	1281	1	144
							1445	9									
05	88913	X	44549	-0-	-44364	-0-	581	1	42545	3	Y	1294	65	0	1245	1	128
							1423	9									
06	34085	X	34085	-0-	-0-	-0-	515	1	32490	3	Y	982	51	0	899	1	159
							1080	9					1	8			
07	41836	X	41836	-0-	-0-	-0-	357	1	40128	3	Y	1228	147	0	1090	1	149
							1351	9					1	8			
08	38161	X	31206	-0-	-6955	-0-	278	1	29971	3	Y	870	25	0	875	1	119
							957	9									
09	36930	X	34310	-0-	-2620	-0-	276	1	32998	3	Y	942	10	0	901	1	150
							1036	9									
10	38228	X	38228	-0-	-0-	-0-	331	1	36665	3	Y	1120	44	0	1080	1	145
							1232	9					1	8			
11	36990	X	34165	-0-	-2825	-0-	276	1	32439	3	Y	1010	55	0	901	1	198
							339	4	1111	9			1	8			
12	38223	X	27308	-0-	-10915	-0-	252	1	25688	3	Y	868	22	0	896	1	147
							413	4	955	9			1	8			

TOTAL GAS PROD: 475,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,953

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	56135	X	12816	-0-	-43319	-0-	85	1	12370	3	Y	328	19	0	317	1	33
							361	9									
02	14840	X	11321	-0-	-3519	-0-	82	1	11006	3	Y	212	6	0	205	1	34
							233	9									
03	16120	X	11771	-0-	-4349	-0-	92	1	11378	3	Y	274	1	0	277	1	30
							301	9									
04	13980	X	10930	-0-	-3050	-0-	95	1	10562	3	Y	248	10	0	241	1	27
							273	9									
05	13237	X	10976	-0-	-2261	-0-	144	1	10565	3	Y	243	12	0	234	1	24
							267	9									
06	12390	X	8400	-0-	-3990	-0-	128	1	8068	3	Y	185	10	0	169	1	30
							204	9									
07	12524	X	10307	-0-	-2217	-0-	88	1	9965	3	Y	231	28	0	205	1	28
							254	9									
08	11780	X	7691	-0-	-4089	-0-	69	1	7442	3	Y	164	5	0	165	1	22
							180	9									
09	10920	X	8458	-0-	-2462	-0-	68	1	8195	3	Y	177	2	0	169	1	28
							195	9									
10	9418	X	9418	-0-	-0-	-0-	82	1	9104	3	Y	211	9	0	203	1	27
							232	9									
11	8940	X	8417	-0-	-523	-0-	68	1	8055	3	Y	191	11	0	170	1	37
							84	4	210	9							
12	9238	X	6724	-0-	-2514	-0-	62	1	6379	3	Y	164	4	0	169	1	28
							103	4	180	9							

TOTAL GAS PROD: 117,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,628

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	134694	X	30766	-0-	-103928	-0-	198	1	28794	3	Y	1613	96	0	1559	1	161
							1774	9									
02	34552	X	26952	-0-	-7600	-0-	191	1	25611	3	Y	1045	31	0	1007	1	168
							1150	9									
03	38254	X	28172	-0-	-10082	-0-	214	1	26476	3	Y	1347	4	0	1361	1	150
							1482	9									
04	33510	X	26138	-0-	-7372	-0-	222	1	24577	3	Y	1217	47	0	1186	1	134
							1339	9									
05	31806	X	26236	-0-	-5570	-0-	336	1	24583	3	Y	1197	60	0	1152	1	119
							1317	9									
06	29760	X	20063	-0-	-9697	-0-	297	1	18767	3	Y	908	47	0	832	1	147
							999	9					1	8			
07	29853	X	24644	-0-	-5209	-0-	206	1	23187	3	Y	1137	136	0	1009	1	138
							1251	9					1	8			
08	28179	X	18365	-0-	-9814	-0-	161	1	17318	3	Y	805	23	0	810	1	110
							886	9									
09	26130	X	20185	-0-	-5945	-0-	159	1	19067	3	Y	872	9	0	834	1	139
							959	9									
10	22518	X	22518	-0-	-0-	-0-	191	1	21186	3	Y	1037	41	0	1000	1	134
							1141	9					1	8			
11	20820	X	20129	-0-	-691	-0-	160	1	18744	3	Y	935	51	0	834	1	183
							196	4	1029	9			1	8			
12	21514	X	18000	-0-	-3514	-0-	163	1	16605	3	Y	877	22	0	889	1	148
							267	4	965	9			1	8			

TOTAL GAS PROD: 282,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,990

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 07/24/2017 TOTAL DEPTH 10908 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		67183	-0-	67183	67183	282	1	62464	3	N	4034	4034	0			-0-
							4437	9									
12	SHUT IN		242157	-0-	242157	309340	749	1	220064	3	N	19404	19303	0	61	1	38
							21344	9					2	8			

TOTAL GAS PROD: 309,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,438

STS WELL #: 37H RRCID -> 282644 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 10852 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	67109	-0-	67109	67109	268	1	61672	3	N	4699	4699	0			-0-
							5169	9									
12	0	W	230179	-0-	230179	297288	684	1	206380	3	N	21014	20913	0	61	1	38
							23115	9					2	8			

TOTAL GAS PROD: 297,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,713

STS WELL #: 36H RRCID -> 282871 COMPL. DATE 08/11/2017 TOTAL DEPTH 10974 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		70375	-0-	70375	70375	295	1	65355	3	N	4295	4295	0			-0-
							4725	9									
12	SHUT IN		253915	-0-	253915	324290	777	1	229726	3	N	21284	21182	0	62	1	38
							23412	9					2	8			

TOTAL GAS PROD: 324,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,579

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CARRIZO (EAGLE FORD) LLC 135316
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. GAS LIFT (I)(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	2169	-0-	-249	-0-	10	1	1819	2	Y	309	463	1			303
							340	9									
02	2156	X	1366	-0-	-790	-0-	8	1	1072	2	Y	260	297	1	1	8	265
							286	9									
03	2387	X	2183	-0-	-204	-0-	11	1	1919	2	Y	230	184	1			311
							253	9									
04	2100	X	995	-0-	-1105	-0-	10	1	858	2	Y	115	320	1			106
							127	9									
05	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	41	1	3026	2	Y	271	139	1			238
							298	9									
06	2100	X	2024	-0-	-76	-0-	75	1	1745	2	Y	185	166	1	1	8	256
							204	9									
07	2170	X	2134	-0-	-36	-0-	81	1	1821	2	Y	211	182	1			285
							232	9									
08	3379	X	2047	-0-	-1332	-0-	128	1	1719	2	Y	182	342	1	1	8	124
							200	9									
09	3270	X	2200	-0-	-1070	-0-	41	1	1874	2	Y	259					383
							285	9									
10	3379	X	711	-0-	-2668	-0-	27	1	577	3	Y	97	425	1	1	8	54
							107	9									
11	2070	X	505	-0-	-1565	-0-	9	1	364	3	Y	120	55	1			119
							132	9									
12	2263	X	1188	-0-	-1075	-0-	28	1	919	3	Y	219	81	1			257
							241	9									

TOTAL GAS PROD: 20,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,458

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. GAS LIFT (I)(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	2124	-0-	-1193	-0-	10	1	1844	2	Y	245	431	1			241
							270	9									
02	2996	X	994	-0-	-2002	-0-	8	1	747	2	Y	217	236	1			222
							239	9									
03	2759	X	1836	-0-	-923	-0-	9	1	1695	2	Y	120	155	1			187
							132	9									
04	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	19	1	2045	2	Y	314	211	1			290
							345	9									
05	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	38	1	2667	2	Y	591	361	1			520
							650	9									
06	2087	X	2087	-0-	-0-	-0-	73	1	1694	2	Y	291	362	1			449
							320	9									
07	2480	X	2126	-0-	-354	-0-	78	1	1727	2	Y	292	320	1			421
							321	9									
08	3348	X	2342	-0-	-1006	-0-	136	1	1843	2	Y	330	525	1			226
							363	9									
09	3240	X	1954	-0-	-1286	-0-	35	1	1578	2	Y	310					536
							341	9									
10	3348	X	1637	-0-	-1711	-0-	54	1	1348	3	Y	214	629	1	1	8	120
							235	9									
11	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	34	1	2533	3	Y	411	123	1			408
							452	9									
12	2356	X	547	-0-	-1809	-0-	18	1	528	3	Y	1	277	1			132
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 24,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,336

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 258355 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 10225 PERF. N/A

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	953	-0-	-39	-0-	913	2	40	9	Y	36	82	1			68
02	945	N	945	-0-	-0-	-0-	884	2	61	9	Y	55	65	1			58
03	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1003	2	98	9	Y	89	109	1			38
04	960	N	960	-0-	-0-	-0-	908	2	52	9	Y	47	49	1			36
05	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1226	2	80	9	Y	73	47	1			62
06	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1119	2	69	9	Y	63	47	1			78
07	999	N	999	-0-	-0-	-0-	945	2	54	9	Y	49	93	1			34
08	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1171	2	52	9	Y	47	47	1			34
09	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	949	2	52	9	Y	47	47	1			34
10	992	N	789	-0-	-203	-0-	746	2	43	9	Y	39	48	1			25
11	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	943	2	87	9	Y	79	94	1			10
12	992	N	530	-0-	-462	-0-	502	2	28	9	Y	25					35

TOTAL GAS PROD: 12,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 649

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	3711	-0-	-846	-0-	3672	2	39	9	Y	35	77	1			65
02	4116	X	3557	-0-	-559	-0-	3498	2	59	9	Y	54	63	1			56
03	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	4538	2	98	9	Y	89	107	1			38
04	4410	X	4288	-0-	-122	-0-	4236	2	52	9	Y	47	49	1			36
05	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	4859	2	80	9	Y	73	47	1			62
06	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	4687	2	69	9	Y	63	47	1			78
07	4557	X	3849	-0-	-708	-0-	3795	2	54	9	Y	49	93	1			34
08	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	4996	2	52	9	Y	47	47	1			34
09	4410	X	4014	-0-	-396	-0-	3962	2	52	9	Y	47	47	1			34
10	4557	X	3754	-0-	-803	-0-	3711	2	43	9	Y	39	48	1			25
11	4410	X	3171	-0-	-1239	-0-	3084	2	87	9	Y	79	94	1			10
12	4557	X	2923	-0-	-1634	-0-	2895	2	28	9	Y	25					35

TOTAL GAS PROD: 48,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 647

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
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	6417	X	5123	-0-	-1294	-0-	5123	2			N	-0-					-0-
02	5796	X	5186	-0-	-610	-0-	5186	2			N	-0-					-0-
03	6293	X	5900	-0-	-393	-0-	5900	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	5633	-0-	-367	-0-	5633	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	5568	-0-	-632	-0-	5568	2			N	-0-					-0-
06	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	5755	2			N	-0-					-0-
07	5890	X	4727	-0-	-1163	-0-	4727	2			N	-0-					-0-
08	5890	X	5445	-0-	-445	-0-	5445	2			N	-0-					-0-
09	5760	X	5152	-0-	-608	-0-	5152	2			N	-0-					-0-
10	5952	X	5276	-0-	-676	-0-	5276	2			N	-0-					-0-
11	5760	X	3485	-0-	-2275	-0-	3485	2			N	-0-					-0-
12	5456	X	5082	-0-	-374	-0-	5082	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6603	X	6294	-0-	-309	-0-	6294	2			N	-0-					-0-
02	5768	X	5267	-0-	-501	-0-	5267	2			N	-0-					-0-
03	6417	X	5437	-0-	-980	-0-	5437	2			N	-0-					-0-
04	6210	X	5235	-0-	-975	-0-	5235	2			N	-0-					-0-
05	6417	X	4775	-0-	-1642	-0-	4775	2			N	-0-					-0-
06	6090	X	5010	-0-	-1080	-0-	5010	2			N	-0-					-0-
07	5828	X	5395	-0-	-433	-0-	5395	2			N	-0-					-0-
08	5425	X	4987	-0-	-438	-0-	4987	2			N	-0-					-0-
09	5250	X	4644	-0-	-606	-0-	4644	2			N	-0-					-0-
10	5394	X	4588	-0-	-806	-0-	4588	2			N	-0-					-0-
11	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	5417	2			N	-0-					-0-
12	5394	X	4744	-0-	-650	-0-	4744	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	15345	X	14301	-0-	-1044	-0-	14290	2	11	9	N	10					132
02	13636	X	12730	-0-	-906	-0-	26	1	12698	2	N	5					137
							6	9									
03	14787	X	13906	-0-	-881	-0-	52	1	13854	2	N	-0-					137
04	14280	X	13307	-0-	-973	-0-	64	1	13240	2	N	3					140
							3	9									
05	15841	X	13170	-0-	-2671	-0-	13162	2	8	9	N	7					147
06	15330	X	12638	-0-	-2692	-0-	370	1	12265	2	N	3					150
							3	9									
07	14105	X	12866	-0-	-1239	-0-	542	1	12324	2	N	-0-					150
08	13919	X	13187	-0-	-732	-0-	548	1	12637	2	N	2					152
							2	9									
09	13320	X	10119	-0-	-3201	-0-	10119	2			N	-0-					152
10	13175	X	11903	-0-	-1272	-0-	456	1	11447	2	N	-0-					152
11	12750	X	11060	-0-	-1690	-0-	112	1	10948	2	N	-0-					152
12	13175	X	8597	-0-	-4578	-0-	8594	2	3	9	N	3					155

TOTAL GAS PROD: 147,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
SANTA CRUZ WELL #: 1 RRCID -> 259354 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 10924 PERF.12893 - 15354

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7924	X	7924	-0-	-0-	-0-	339	1	7585	2	N	-0-			-0-
02	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	246	1	5864	2	N	-0-			-0-
03	6386	X	4798	-0-	-1588	-0-	215	1	4583	2	N	-0-			-0-
04	7680	X	3905	-0-	-3775	-0-	180	1	3725	2	N	-0-			-0-
05	8773	X	3087	-0-	-5686	-0-	156	1	2931	2	N	-0-			-0-
06	8490	X	8030	-0-	-460	-0-	583	1	7447	2	N	-0-			-0-
07	7091	X	7091	-0-	-0-	-0-	328	1	6763	2	N	-0-			-0-
08	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	238	1	5490	2	N	-0-			-0-
09	8040	X	5300	-0-	-2740	-0-	108	1	5192	2	N	-0-			-0-
10	8308	X	4847	-0-	-3461	-0-	280	1	4567	2	N	-0-			-0-
11	8040	X	3656	-0-	-4384	-0-	139	1	3517	2	N	-0-			-0-
12	18879	X	3045	-0-	-15834	-0-	170	1	2875	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 63,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPRINGER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 260474 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 11326 PERF.11720 - 15584

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7963	-0-	-748	-0-	340	1	7623	2	N	-0-			-0-
02	7868	X	6773	-0-	-1095	-0-	271	1	6502	2	N	-0-			-0-
03	8711	X	7105	-0-	-1606	-0-	319	1	6786	2	N	-0-			-0-
04	8370	X	6808	-0-	-1562	-0-	314	1	6494	2	N	-0-			-0-
05	8804	X	7334	-0-	-1470	-0-	371	1	6963	2	N	-0-			-0-
06	8520	X	7651	-0-	-869	-0-	556	1	7095	2	N	-0-			-0-
07	7502	X	7184	-0-	-318	-0-	332	1	6852	2	N	-0-			-0-
08	7347	X	7184	-0-	-163	-0-	298	1	6886	2	N	-0-			-0-
09	7650	X	4925	-0-	-2725	-0-	101	1	4824	2	N	-0-			-0-
10	7905	X	7720	-0-	-185	-0-	447	1	7273	2	N	-0-			-0-
11	7650	X	6307	-0-	-1343	-0-	239	1	6068	2	N	-0-			-0-
12	17732	X	5985	-0-	-11747	-0-	335	1	5650	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 82,939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA CRUZ WELL #: 2 RRCID -> 262463 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11446 - 15642

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7361	-0-	-265	-0-	315	1	7046	2	N	-0-			-0-
02	7038	X	7038	-0-	-0-	-0-	282	1	6756	2	N	-0-			-0-
03	7626	X	7487	-0-	-139	-0-	336	1	7151	2	N	-0-			-0-
04	7110	X	6450	-0-	-660	-0-	297	1	6153	2	N	-0-			-0-
05	8153	X	6267	-0-	-1886	-0-	317	1	5950	2	N	-0-			-0-
06	7890	X	6782	-0-	-1108	-0-	493	1	6289	2	N	-0-			-0-
07	7781	X	6871	-0-	-910	-0-	318	1	6553	2	N	-0-			-0-
08	7502	X	5883	-0-	-1619	-0-	244	1	5639	2	N	-0-			-0-
09	6780	X	5783	-0-	-997	-0-	118	1	5665	2	N	-0-			-0-
10	7006	X	6378	-0-	-628	-0-	369	1	6009	2	N	-0-			-0-
11	6780	X	6336	-0-	-444	-0-	241	1	6095	2	N	-0-			-0-
12	8184	X	5359	-0-	-2825	-0-	300	1	5059	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 77,995 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
STOKES-KRUEGER UNIT WELL #: 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	14787	X	13337	-0-	-1450	-0-	60	1	13266	2	N	10					137
							11	9									
02	13356	X	11985	-0-	-1371	-0-	11965	2	20	9	N	18					155
03	14787	X	12917	-0-	-1870	-0-	12914	2	3	9	N	3					158
04	13500	X	12278	-0-	-1222	-0-	12277	2	1	9	N	1					159
05	14756	X	12694	-0-	-2062	-0-	12686	2	8	9	N	7					166
06	14280	X	11992	-0-	-2288	-0-	11988	2	4	9	N	4					170
07	13268	X	5268	-0-	-8000	-0-	5200	2	68	9	N	62					232
08	13277	X	13277	-0-	-0-	-0-	241	1	12984	2	N	47					279
							52	9									
09	12270	X	10428	-0-	-1842	-0-	374	1	10054	2	N	-0-	119	1			160
10	12679	X	12119	-0-	-560	-0-	580	1	11527	2	N	11	151	1			20
							12	9									
11	12870	X	11042	-0-	-1828	-0-	10961	2	81	9	N	74					94
12	13268	X	11633	-0-	-1635	-0-	11510	2	123	9	N	112	52	1			154

TOTAL GAS PROD: 138,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 349

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	31248	X	23264	-0-	-7984	-0-	310	1	22954	2	Y	-0-					-0-
02	28224	X	21394	-0-	-6830	-0-	165	1	21229	2	Y	-0-					-0-
03	31248	X	22492	-0-	-8756	-0-	49	1	22443	2	Y	-0-					-0-
04	25230	X	19617	-0-	-5613	-0-	19617	2			Y	-0-					-0-
05	25761	X	22142	-0-	-3619	-0-	1	1	22141	2	Y	-0-					-0-
06	24930	X	20589	-0-	-4341	-0-	261	1	20328	2	Y	-0-					-0-
07	23684	X	20638	-0-	-3046	-0-	20638	2			Y	-0-					-0-
08	22506	X	20132	-0-	-2374	-0-	20132	2			Y	-0-					-0-
09	21420	X	19185	-0-	-2235	-0-	19185	2			Y	-0-					-0-
10	22134	X	21042	-0-	-1092	-0-	104	1	20938	2	Y	-0-					-0-
11	20580	X	19324	-0-	-1256	-0-	35	1	19289	2	Y	-0-					-0-
12	31248	X	18480	-0-	-12768	-0-	535	1	17945	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 248,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CERRITO STATE WELL #: 9H RRCID -> 272783 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 11189 PERF.11400 - 18400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45580	X	45580	-0-	-0-	-0-	1	1	45579	2	N	-0-					23
02	40039	X	40039	-0-	-0-	-0-	233	1	39806	2	N	-0-					23
03	43843	X	43843	-0-	-0-	-0-	75	1	43768	2	N	-0-					23
04	41616	X	41616	-0-	-0-	-0-	299	1	41317	2	N	-0-					23
05	39641	X	39641	-0-	-0-	-0-	39641	2			N	-0-					23
06	41761	X	41761	-0-	-0-	-0-	41761	2			N	-0-					23
07	40831	X	40831	-0-	-0-	-0-	40831	2			N	-0-					23
08	40258	X	40258	-0-	-0-	-0-	40258	2			N	-0-					23
09	36091	X	36091	-0-	-0-	-0-	36091	2			N	-0-					23
10	35809	X	35809	-0-	-0-	-0-	35809	2			N	-0-					23
11	31423	X	31423	-0-	-0-	-0-	31423	2			N	-0-					23
*12	36118	X	36118	-0-	-0-	-0-	36118	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 473,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
SPRINGER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 273384 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 10885 PERF.11560 - 18625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	23240	-0-	-12162	-0-	992	1	22248	2	N	-0-			-0-
02	31976	X	25651	-0-	-6325	-0-	1029	1	24622	2	N	-0-			-0-
03	35402	X	31206	-0-	-4196	-0-	1399	1	29807	2	N	-0-			-0-
04	26393	X	26393	-0-	-0-	-0-	1218	1	25175	2	N	-0-			-0-
05	26014	X	26014	-0-	-0-	-0-	1316	1	24698	2	N	-0-			-0-
06	30210	X	23833	-0-	-6377	-0-	1732	1	22101	2	N	-0-			-0-
07	31217	X	24083	-0-	-7134	-0-	1115	1	22968	2	N	-0-			-0-
08	31217	X	23692	-0-	-7525	-0-	983	1	22709	2	N	-0-			-0-
09	26400	X	22608	-0-	-3792	-0-	460	1	22148	2	N	-0-			-0-
10	26009	X	22750	-0-	-3259	-0-	1316	1	21434	2	N	-0-			-0-
11	23820	X	21839	-0-	-1981	-0-	830	1	21009	2	N	-0-			-0-
12	42687	X	21775	-0-	-20912	-0-	1218	1	20557	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 293,084 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	31914	X	31914	-0-	-0-	-0-	1362	1	30552	2	N	-0-			-0-
02	23821	X	23821	-0-	-0-	-0-	956	1	22865	2	N	-0-			-0-
03	23875	X	23875	-0-	-0-	-0-	1070	1	22805	2	N	-0-			-0-
04	30870	X	20132	-0-	-10738	-0-	928	1	19204	2	N	-0-			-0-
05	35340	X	19609	-0-	-15731	-0-	992	1	18617	2	N	-0-			-0-
06	34200	X	17965	-0-	-16235	-0-	1305	1	16660	2	N	-0-			-0-
07	26381	X	17827	-0-	-8554	-0-	826	1	17001	2	N	-0-			-0-
08	23870	X	17161	-0-	-6709	-0-	712	1	16449	2	N	-0-			-0-
09	20130	X	15156	-0-	-4974	-0-	309	1	14847	2	N	-0-			-0-
10	19623	X	10093	-0-	-9530	-0-	584	1	9509	2	N	-0-			-0-
11	19593	X	19593	-0-	-0-	-0-	746	1	18847	2	N	-0-			-0-
12	17825	X	16661	-0-	-1164	-0-	933	1	15728	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 233,807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	48918	X	17309	-0-	-31609	-0-	231	1	17078	2	Y	-0-			13
02	39844	X	28708	-0-	-11136	-0-	220	1	28488	2	Y	-0-			13
03	28223	X	28223	-0-	-0-	-0-	61	1	28162	2	Y	-0-			13
04	25978	X	25978	-0-	-0-	-0-	25978	2			Y	-0-			13
05	32404	X	32404	-0-	-0-	-0-	32404	2			Y	-0-			13
06	30591	X	30591	-0-	-0-	-0-	389	1	30202	2	Y	-0-			13
07	33234	X	33234	-0-	-0-	-0-	33234	2			Y	-0-			13
08	32395	X	30305	-0-	-2090	-0-	30305	2			Y	-0-			13
09	31350	X	28560	-0-	-2790	-0-	28560	2			Y	-0-			13
10	33232	X	32605	-0-	-627	-0-	161	1	32444	2	Y	-0-			13
11	32160	X	29660	-0-	-2500	-0-	53	1	29607	2	Y	-0-			13
12	33232	X	27796	-0-	-5436	-0-	806	1	26990	2	Y	-0-			13

TOTAL GAS PROD: 345,373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
SPOHN RANCH WELL #: 4H RRCID -> 276079 COMPL. DATE 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	70568	X	70568	-0-	-0-	-0-	940	1	69628	2	Y	-0-			13
02	64484	X	54214	-0-	-10270	-0-	417	1	53797	2	Y	-0-			13
03	72447	X	54109	-0-	-18338	-0-	117	1	53992	2	Y	-0-			13
04	70110	X	53459	-0-	-16651	-0-	53459	2			Y	-0-			13
05	78120	X	57452	-0-	-20668	-0-	1	1	57451	2	Y	-0-			13
06	75600	X	51852	-0-	-23748	-0-	659	1	51193	2	Y	-0-			13
07	60016	X	52621	-0-	-7395	-0-	52621	2			Y	-0-			13
08	57443	X	50561	-0-	-6882	-0-	50561	2			Y	-0-			13
09	55590	X	47255	-0-	-8335	-0-	47255	2			Y	-0-			13
10	57443	X	49909	-0-	-7534	-0-	246	1	49663	2	Y	-0-			13
11	51840	X	46140	-0-	-5700	-0-	83	1	46057	2	Y	-0-			13
12	52607	X	43706	-0-	-8901	-0-	1266	1	42440	2	Y	-0-			13

TOTAL GAS PROD: 631,846 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	61690	X	50456	-0-	-11234	-0-	50456	2			N	-0-			-0-
02	53816	X	44706	-0-	-9110	-0-	44706	2			N	-0-			-0-
03	56420	X	47800	-0-	-8620	-0-	47800	2			N	-0-			-0-
04	52650	X	44994	-0-	-7656	-0-	44994	2			N	-0-			-0-
05	55862	X	44829	-0-	-11033	-0-	44829	2			N	-0-			-0-
06	54060	X	40632	-0-	-13428	-0-	40632	2			N	-0-			-0-
07	49507	X	41623	-0-	-7884	-0-	41623	2			N	-0-			-0-
08	47802	X	41319	-0-	-6483	-0-	41319	2			N	-0-			-0-
09	45000	X	39573	-0-	-5427	-0-	39573	2			N	-0-			-0-
10	44826	X	32475	-0-	-12351	-0-	32475	2			N	-0-			-0-
11	40620	X	30037	-0-	-10583	-0-	30037	2			N	-0-			-0-
12	41633	X	35965	-0-	-5668	-0-	35965	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 494,409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	82124	X	82124	-0-	-0-	-0-	1095	1	81029	2	Y	-0-			-0-
02	76328	X	73851	-0-	-2477	-0-	568	1	73283	2	Y	-0-			-0-
03	84506	X	63759	-0-	-20747	-0-	138	1	63621	2	Y	-0-			-0-
04	81780	X	61616	-0-	-20164	-0-	61616	2			Y	-0-			-0-
05	90923	X	24771	-0-	-66152	-0-	24771	2			Y	-0-			-0-
06	87990	X	50989	-0-	-37001	-0-	648	1	50341	2	Y	-0-			-0-
07	81778	X	50202	-0-	-31576	-0-	50202	2			Y	-0-			-0-
08	63767	X	48189	-0-	-15578	-0-	48189	2			Y	-0-			-0-
09	61620	X	44812	-0-	-16808	-0-	44812	2			Y	-0-			-0-
10	52700	X	46255	-0-	-6445	-0-	228	1	46027	2	Y	-0-			-0-
11	51000	X	42418	-0-	-8582	-0-	77	1	42341	2	Y	-0-			-0-
12	50189	X	39904	-0-	-10285	-0-	1156	1	38748	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 628,890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
REESE-LONG UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 277316 COMPL. DATE 05/31/2015 TOTAL DEPTH 10499 PERF.10975 - 18030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	140306	X	99281	-0-	-41025	-0-	3070	1	96148	2	N	57					330
							63	9									
02	114912	X	84704	-0-	-30208	-0-	2798	1	81859	2	N	43	193	1			180
							47	9									
03	121768	X	69637	-0-	-52131	-0-	1887	1	67711	2	N	35					215
							39	9									
04	105900	X	87908	-0-	-17992	-0-	2202	1	85625	2	N	74	189	1			100
							81	9									
05	109926	X	68976	-0-	-40950	-0-	1913	1	67017	2	N	42					142
							46	9									
06	106380	X	85102	-0-	-21278	-0-	743	1	84247	2	N	102					244
							112	9									
07	93775	X	11330	-0-	-82445	-0-	337	1	10971	2	N	20					264
							22	9									
08	90830	X	13540	-0-	-77290	-0-	263	1	13276	2	N	1					265
							1	9									
*09	87900	X	24373	-0-	-63527	-0-	1203	1	23157	2	Y	12	211	1			65
							13	9									
10	87947	X	24576	-0-	-63371	-0-	1240	1	23336	2	Y	-0-	19	1			46
11	85110	X	21599	-0-	-63511	-0-	323	1	21276	2	Y	-0-	13	1			33
*12	21121	X	21121	-0-	-0-	-0-	253	1	20868	2	Y	-0-	11	1			22

TOTAL GAS PROD: 612,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 386

SPOHN RANCH WELL #: 2H RRCID -> 277392 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10180 - 17738

01	52297	X	48568	-0-	-3729	-0-	648	1	47920	2	Y	-0-					-0-
02	52909	X	52909	-0-	-0-	-0-	407	1	52502	2	Y	-0-					-0-
03	65628	X	65628	-0-	-0-	-0-	141	1	65487	2	Y	-0-					-0-
04	67420	X	67420	-0-	-0-	-0-	67420	2			Y	-0-					-0-
05	65593	X	65593	-0-	-0-	-0-	65593	2			Y	-0-					-0-
06	63510	X	58684	-0-	-4826	-0-	746	1	57938	2	Y	-0-					-0-
07	69657	X	56954	-0-	-12703	-0-	56954	2			Y	-0-					-0-
08	69657	X	53867	-0-	-15790	-0-	53867	2			Y	-0-					-0-
09	67410	X	49282	-0-	-18128	-0-	49282	2			Y	-0-					-0-
10	65596	X	50635	-0-	-14961	-0-	250	1	50385	2	Y	-0-					-0-
11	58680	X	46659	-0-	-12021	-0-	85	1	46574	2	Y	-0-					-0-
12	56947	X	43589	-0-	-13358	-0-	1263	1	42326	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 659,788 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	52421	X	42154	-0-	-10267	-0-	190	1	41896	2	N	62					205
							68	9									
02	44996	X	36993	-0-	-8003	-0-	36913	2	80	9	N	73	158	1			120
03	47399	X	39206	-0-	-8193	-0-	39127	2	79	9	N	72	107	1			85
04	44580	X	36850	-0-	-7730	-0-	36781	2	69	9	N	63					148
05	46686	X	37212	-0-	-9474	-0-	37173	2	39	9	N	35					183
06	45180	X	29899	-0-	-15281	-0-	29842	2	57	9	N	52					235
07	40951	X	25656	-0-	-15295	-0-	25583	2	73	9	N	66	53	1			248
08	39215	X	29297	-0-	-9918	-0-	532	1	28692	2	N	66	168	1			146
							73	9									
09	36840	X	23059	-0-	-13781	-0-	827	1	22214	2	N	16	76	1			86
							18	9									
10	37200	X	29408	-0-	-7792	-0-	1405	1	27938	2	N	59					145
							65	9									
11	29910	X	26260	-0-	-3650	-0-	26207	2	53	9	N	48					193
*12	50344	X	26745	-0-	-23599	-0-	26717	2	28	9	N	25	185	1			33

TOTAL GAS PROD: 382,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 637

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	51832	X	41138	-0-	-10694	-0-	185	1	40812	2	N	128					273
							141	9									
02	44576	X	36027	-0-	-8549	-0-	35898	2	129	9	N	117	227	1			163
03	46376	X	37923	-0-	-8453	-0-	37811	2	112	9	N	102	164	1			101
04	43470	X	35534	-0-	-7936	-0-	35427	2	107	9	N	97					198
05	45539	X	35476	-0-	-10063	-0-	35366	2	110	9	N	100					298
06	44070	X	33363	-0-	-10707	-0-	33283	2	80	9	N	73	182	1			189
07	39897	X	23202	-0-	-16695	-0-	23097	2	105	9	N	95	189	1			95
08	37913	X	31002	-0-	-6911	-0-	562	1	30308	2	N	120					215
							132	9									
09	35520	X	23848	-0-	-11672	-0-	853	1	22905	2	N	82	214	1			83
							90	9									
10	35464	X	31754	-0-	-3710	-0-	1516	1	30131	2	N	97					180
							107	9									
11	33360	X	28233	-0-	-5127	-0-	28120	2	113	9	N	103	188	1			95
12	50344	X	27693	-0-	-22651	-0-	27575	2	118	9	N	107	152	1			50

TOTAL GAS PROD: 385,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,221

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	92132	X	64988	-0-	-27144	-0-	866	1	64122	2	Y	-0-					-0-
02	75964	X	53629	-0-	-22335	-0-	412	1	53217	2	Y	-0-					-0-
03	72044	X	64219	-0-	-7825	-0-	139	1	64080	2	Y	-0-					-0-
04	72267	X	72267	-0-	-0-	-0-	72267	2			Y	-0-					-0-
05	72044	X	71598	-0-	-446	-0-	71598	2			Y	-0-					-0-
06	69630	X	65780	-0-	-3850	-0-	835	1	64945	2	Y	-0-					-0-
07	74679	X	64558	-0-	-10121	-0-	64558	2			Y	-0-					-0-
08	74679	X	61294	-0-	-13385	-0-	61294	2			Y	-0-					-0-
09	72270	X	56066	-0-	-16204	-0-	56066	2			Y	-0-					-0-
10	71610	X	60145	-0-	-11465	-0-	297	1	59848	2	Y	-0-					-0-
11	65790	X	53497	-0-	-12293	-0-	96	1	53401	2	Y	-0-					-0-
12	130882	X	49552	-0-	-81330	-0-	1435	1	48117	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 737,593 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 #: 9H RRCID -> 278158 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10626 - 18521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	113956	X	78619	-0-	-35337	-0-	1048	1	77571	2	Y	-0-			-0-
02	92792	X	63252	-0-	-29540	-0-	486	1	62766	2	Y	-0-			-0-
03	86645	X	66453	-0-	-20192	-0-	143	1	66310	2	Y	-0-			-0-
04	78900	X	53061	-0-	-25839	-0-	53061	2			Y	-0-			-0-
05	87048	X	52784	-0-	-34264	-0-	1	1	52783	2	Y	-0-			-0-
06	84240	X	2822	-0-	-81418	-0-	36	1	2786	2	Y	-0-			-0-
07	70029	X	-0-	-0-	-70029	-0-					Y	-0-			-0-
08	66464	X	-0-	-0-	-66464	-0-					Y	-0-			-0-
09	53070	X	-0-	-0-	-53070	-0-					Y	-0-			-0-
10	52793	X	13040	-0-	-39753	-0-	65	1	12975	2	Y	-0-			-0-
11	63030	X	63030	-0-	-0-	-0-	114	1	62916	2	Y	-0-			-0-
12	125054	X	68056	-0-	-56998	-0-	1971	1	66085	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 461,117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPOHN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 278462 COMPL. DATE 07/29/2015 TOTAL DEPTH 10190 PERF.10058 - 19300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	112189	X	93904	-0-	-18285	-0-	1252	1	92652	2	Y	-0-			-0-
02	89796	X	77639	-0-	-12157	-0-	596	1	77043	2	Y	-0-			-0-
03	70370	X	60507	-0-	-9863	-0-	131	1	60376	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10		12309	-0-	12309	12309	12309	2			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		27046	-0-	27046	39355	343	1	26703	2	Y	-0-			-0-
07	65081	X	25726	-0-	-39355	-0-	25726	2			Y	-0-			-0-
08	21476	X	21476	-0-	-0-	-0-	21476	2			Y	-0-			-0-
09	27060	X	18813	-0-	-8247	-0-	18813	2			Y	-0-			-0-
10	27962	X	18115	-0-	-9847	-0-	89	1	18026	2	Y	-0-			-0-
11	27060	X	15680	-0-	-11380	-0-	28	1	15652	2	Y	-0-			-0-
12	25730	X	13973	-0-	-11757	-0-	405	1	13568	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 385,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	137454	X	62759	-0-	-74695	-0-	837	1	61922	2	Y	-0-			-0-
02	109732	X	63130	-0-	-46602	-0-	485	1	62645	2	Y	-0-			-0-
03	100843	X	55914	-0-	-44929	-0-	121	1	55793	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10		32820	-0-	32820	32820	1	1	32819	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		42959	-0-	42959	75779	545	1	42414	2	Y	-0-			-0-
07	116625	X	40846	-0-	-75779	-0-	40846	2			Y	-0-			-0-
08	48851	X	48851	-0-	-0-	-0-	48851	2			Y	-0-			-0-
09	44530	X	44530	-0-	-0-	-0-	44530	2			Y	-0-			-0-
10	45438	X	45438	-0-	-0-	-0-	224	1	45214	2	Y	-0-			-0-
11	47280	X	24066	-0-	-23214	-0-	43	1	24023	2	Y	-0-			-0-
12	63333	X	28894	-0-	-34439	-0-	837	1	28057	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 490,207 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 #: 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	297155	X	297155	-0-	-0-	-0-	3961	1	293194	2	N	-0-			-0-
02	243908	X	242122	-0-	-1786	-0-	1861	1	240261	2	N	-0-			-0-
03	270041	X	239422	-0-	-30619	-0-	518	1	238904	2	N	-0-			-0-
04	261330	X	207871	-0-	-53459	-0-	207871	2			N	-0-			-0-
05	270041	X	197336	-0-	-72705	-0-	2	1	197334	2	N	-0-			-0-
06	261330	X	132339	-0-	-128991	-0-	1681	1	130658	2	N	-0-			-0-
07	268057	X	173716	-0-	-94341	-0-	173716	2			N	-0-			-0-
08	239413	X	160559	-0-	-78854	-0-	160559	2			N	-0-			-0-
09	207870	X	143435	-0-	-64435	-0-	143435	2			N	-0-			-0-
10	197346	X	143297	-0-	-54049	-0-	708	1	142589	2	N	-0-			-0-
11	168120	X	130352	-0-	-37768	-0-	236	1	130116	2	N	-0-			-0-
12	208258	X	136060	-0-	-72198	-0-	3941	1	132119	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,203,664 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
05	0		28951	-0-	28951	28951	28951	2			N	-0-			-0-
06	DELQ PR		250943	-0-	250943	279894	3187	1	247756	2	N	-0-			-0-
07	521925	X	242031	-0-	-279894	-0-	242031	2			N	-0-			-0-
08	283805	X	201548	-0-	-82257	-0-	201548	2			N	-0-			-0-
09	274650	X	163925	-0-	-110725	-0-	163925	2			N	-0-			-0-
10	283805	X	129802	-0-	-154003	-0-	641	1	129161	2	N	-0-			-0-
11	250950	X	128270	-0-	-122680	-0-	231	1	128039	2	N	-0-			-0-
12	264678	X	110890	-0-	-153788	-0-	3212	1	107678	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,256,360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
05	0		29161	-0-	29161	29161	29161	2			N	-0-			-0-
06	DELQ PR		264400	-0-	264400	293561	3358	1	261042	2	N	-0-			-0-
07	559844	X	266283	-0-	-293561	-0-	266283	2			N	-0-			-0-
08	315859	X	237691	-0-	-78168	-0-	237691	2			N	-0-			-0-
09	305670	X	199877	-0-	-105793	-0-	199877	2			N	-0-			-0-
10	315859	X	157764	-0-	-158095	-0-	779	1	156985	2	N	-0-			-0-
11	264390	X	146766	-0-	-117624	-0-	265	1	146501	2	N	-0-			-0-
12	266290	X	126101	-0-	-140189	-0-	3652	1	122449	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,428,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPOHN RANCH WELL #: 15H RRCID -> 282473 COMPL. DATE 05/23/2017 TOTAL DEPTH 10264 PERF. 9991 - 20199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	297867	X	297867	-0-	-0-	-0-	3784	1	294083	2	N	-0-			-0-
07	356376	X	-0-	-0-	-356376	-0-					N	-0-			-0-
08	356376	X	256128	-0-	-100248	-0-	256128	2			N	-0-			-0-
09	344880	X	218310	-0-	-126570	-0-	218310	2			N	-0-			-0-
10	356376	X	204006	-0-	-152370	-0-	1008	1	202998	2	N	-0-			-0-
11	297870	X	178052	-0-	-119818	-0-	321	1	177731	2	N	-0-			-0-
12	256122	X	180498	-0-	-75624	-0-	5228	1	175270	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,334,861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696

LA MESA STATE WELL #: 1H RRCID -> 267755 COMPL. DATE 07/25/2015 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 9898 - 14620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	61380	X	52938	-0-	-8442	-0-	52938	3			N	-0-					-0-
02	54040	X	46896	-0-	-7144	-0-	46896	3			N	-0-					-0-
03	59303	X	51383	-0-	-7920	-0-	51383	3			N	-0-					-0-
04	55530	X	48250	-0-	-7280	-0-	48250	3			N	-0-					-0-
05	57381	X	50408	-0-	-6973	-0-	288	1	50120	3	N	-0-					-0-
06	61298	X	61298	-0-	-0-	-0-	1789	1	59509	3	N	-0-					-0-
07	64934	X	64934	-0-	-0-	-0-	2769	1	62165	3	N	-0-					-0-
08	60022	X	60022	-0-	-0-	-0-	3232	1	56790	3	N	-0-					-0-
09	61290	X	58554	-0-	-2736	-0-	3088	1	55466	3	N	-0-					-0-
10	64945	X	55792	-0-	-9153	-0-	2694	1	53098	3	N	-0-					-0-
*11	62850	X	57600	-0-	-5250	-0-	3151	1	54449	3	N	-0-					-0-
12	64945	X	56785	-0-	-8160	-0-	3605	1	53180	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 664,860 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	54808	X	44201	-0-	-10607	-0-	44201	3			N	-0-					-0-
02	47908	X	37148	-0-	-10760	-0-	37148	3			N	-0-					-0-
03	52452	X	40234	-0-	-12218	-0-	40234	3			N	-0-					-0-
04	48780	X	38086	-0-	-10694	-0-	38086	3			N	-0-					-0-
05	49352	X	39746	-0-	-9606	-0-	39746	3			N	-0-					-0-
06	51164	X	51164	-0-	-0-	-0-	1493	1	49671	3	N	-0-					-0-
07	52002	X	52002	-0-	-0-	-0-	52001	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	42801	X	42801	-0-	-0-	-0-	42801	3			N	-0-					-0-
09	51150	X	43540	-0-	-7610	-0-	43540	3			N	-0-					-0-
10	52855	X	44257	-0-	-8598	-0-	44257	3			N	-0-					-0-
*11	51150	X	41424	-0-	-9726	-0-	41424	3			N	-0-					-0-
12	51987	X	40302	-0-	-11685	-0-	40302	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 514,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	77066	X	50091	-0-	-26975	-0-	50091	3			N	-0-					-0-
02	67984	X	42512	-0-	-25472	-0-	42512	3			N	-0-					-0-
03	74958	X	54257	-0-	-20701	-0-	54257	3			N	-0-					-0-
04	70860	X	47234	-0-	-23626	-0-	47234	3			N	-0-					-0-
05	69006	X	54325	-0-	-14681	-0-	54325	3			N	-0-					-0-
06	58242	X	58242	-0-	-0-	-0-	1697	1	56545	3	N	-0-					-0-
07	54597	X	54597	-0-	-0-	-0-	54597	3			N	-0-					-0-
08	76549	X	76549	-0-	-0-	-0-	76549	3			N	-0-					-0-
09	65736	X	65736	-0-	-0-	-0-	65736	3			N	-0-					-0-
10	60171	X	42106	-0-	-18065	-0-	42106	3			N	-0-					-0-
*11	78276	X	78276	-0-	-0-	-0-	78276	3			N	-0-					-0-
12	76539	X	73053	-0-	-3486	-0-	73053	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 696,978 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	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	59	1	4216	2	N	-0-			-0-
02	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	4235	2			N	-0-			-0-
03	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	2			N	-0-			-0-
04	4140	X	3415	-0-	-725	-0-	3415	2			N	-0-			-0-
05	4278	X	3419	-0-	-859	-0-	112	1	3307	2	N	-0-			-0-
06	4530	X	3610	-0-	-920	-0-	277	1	3333	2	N	-0-			-0-
07	4681	X	3617	-0-	-1064	-0-	399	1	3218	2	N	-0-			-0-
08	3906	X	662	-0-	-3244	-0-	96	1	566	2	N	-0-			-0-
09	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					N	-0-			-0-
10	10165	X	10165	-0-	-0-	-0-	1277	1	8888	2	N	-0-			-0-
*11	17475	X	17475	-0-	-0-	-0-	1363	1	16112	2	N	-0-			-0-
12	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 54,774 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	8875	X	8875	-0-	-0-	-0-	586	1	8289	2	N	-0-			-0-
02	7952	X	3999	-0-	-3953	-0-	301	1	3698	2	N	-0-			-0-
03	8804	X	3923	-0-	-4881	-0-	306	1	3617	2	N	-0-			-0-
04	8580	X	61	-0-	-8519	-0-	7	1	54	2	N	-0-			-0-
05	10953	X	10953	-0-	-0-	-0-	2236	1	8717	2	N	-0-			-0-
06	9637	X	9637	-0-	-0-	-0-	1021	1	8616	2	N	-0-			-0-
07	9319	X	9319	-0-	-0-	-0-	951	1	8368	2	N	-0-			-0-
08	10943	X	8508	-0-	-2435	-0-	1008	1	7500	2	N	-0-			-0-
09	10590	X	5128	-0-	-5462	-0-	705	1	4423	2	N	-0-			-0-
10	10943	X	4622	-0-	-6321	-0-	299	1	4323	2	N	-0-			-0-
11	9630	X	2858	-0-	-6772	-0-	239	1	2619	2	N	-0-			-0-
12	9331	X	NO RPT	-0-	-9331	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 67,883 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	2790	X	2692	-0-	-98	-0-	38	1	2654	2	N	-0-			-0-
02	3332	X	2858	-0-	-474	-0-	2858	2			N	-0-			-0-
03	3689	X	3178	-0-	-511	-0-	3178	2			N	-0-			-0-
04	3570	X	2705	-0-	-865	-0-	2705	2			N	-0-			-0-
05	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	97	1	2858	2	N	-0-			-0-
06	3090	X	2568	-0-	-522	-0-	198	1	2370	2	N	-0-			-0-
07	3193	X	2699	-0-	-494	-0-	299	1	2400	2	N	-0-			-0-
08	3193	X	2443	-0-	-750	-0-	355	1	2088	2	N	-0-			-0-
09	2850	X	1996	-0-	-854	-0-	303	1	1693	2	N	-0-			-0-
10	2945	X	2442	-0-	-503	-0-	308	1	2134	2	N	-0-			-0-
11	2610	X	2490	-0-	-120	-0-	200	1	2290	2	N	-0-			-0-
12	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,026 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	7316	X	6315	-0-	-1001	-0-	418	1	5897	2	N	-0-					-0-
02	6244	X	5616	-0-	-628	-0-	101	1	5515	2	N	-0-					-0-
03	7909	X	7909	-0-	-0-	-0-	219	1	7690	2	N	-0-					-0-
04	7692	X	7692	-0-	-0-	-0-	225	1	7467	2	N	-0-					-0-
05	6541	X	6428	-0-	-113	-0-	135	1	6293	2	N	-0-					-0-
06	7650	X	6664	-0-	-986	-0-	54	1	6610	2	N	-0-					-0-
07	7936	X	6977	-0-	-959	-0-	673	1	6304	2	N	-0-					-0-
08	7936	X	7902	-0-	-34	-0-	1239	1	6663	2	N	-0-					-0-
09	7680	X	5936	-0-	-1744	-0-	361	1	5575	2	N	-0-					-0-
10	6975	X	5542	-0-	-1433	-0-	68	1	5474	2	N	-0-					-0-
11	6750	X	4773	-0-	-1977	-0-	275	1	4498	2	N	-0-					-0-
12	7905	X	NO RPT	-0-	-7905	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,754 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	3937	X	3766	-0-	-171	-0-	52	1	3714	2	N	-0-					-0-
02	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	4088	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	3698	-0-	-239	-0-	3698	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3195	-0-	-735	-0-	3195	2			N	-0-					-0-
05	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	137	1	4078	2	N	-0-					-0-
06	4380	X	3660	-0-	-720	-0-	280	1	3380	2	N	-0-					-0-
07	4526	X	3791	-0-	-735	-0-	418	1	3373	2	N	-0-					-0-
08	4216	X	861	-0-	-3355	-0-	125	1	736	2	N	-0-					-0-
09	4080	X	-0-	-0-	-4080	-0-					N	-0-					-0-
10	4216	X	3906	-0-	-310	-0-	490	1	3416	2	N	-0-					-0-
*11	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	304	1	3557	2	N	-0-					-0-
12	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,041 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	10664	X	9129	-0-	-1535	-0-	181	1	8948	2	N	-0-					-0-
02	9800	X	8486	-0-	-1314	-0-	195	1	8291	2	N	-0-					-0-
03	10850	X	9569	-0-	-1281	-0-	603	1	8966	2	N	-0-					-0-
04	9840	X	9276	-0-	-564	-0-	233	1	9043	2	N	-0-					-0-
05	10571	X	10571	-0-	-0-	-0-	195	1	10376	2	N	-0-					-0-
06	10261	X	10261	-0-	-0-	-0-	86	1	10175	2	N	-0-					-0-
07	12071	X	12071	-0-	-0-	-0-	137	1	11934	2	N	-0-					-0-
08	11100	X	11100	-0-	-0-	-0-	131	1	10969	2	N	-0-					-0-
09	10260	X	10015	-0-	-245	-0-	105	1	9910	2	N	-0-					-0-
10	12059	X	10711	-0-	-1348	-0-	119	1	10592	2	N	-0-					-0-
11	11670	X	8681	-0-	-2989	-0-	69	1	8612	2	N	-0-					-0-
12	12059	X	NO RPT	-0-	-12059	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,870 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 03/24/2013 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	5487	X	3412	-0-	-2075	-0-	376	1	3036	2	N	-0-					29
02	4956	X	1419	-0-	-3537	-0-	189	1	1230	2	N	-0-					29
03	3255	X	3094	-0-	-161	-0-	439	1	2655	2	N	-0-					29
04	5250	X	1670	-0-	-3580	-0-	246	1	1424	2	N	-0-					29
05	5425	X	1100	-0-	-4325	-0-	114	1	986	2	N	-0-					29
06	3300	X	1203	-0-	-2097	-0-	136	1	1067	2	N	-0-					29
07	3100	X	1037	-0-	-2063	-0-	198	1	839	2	N	-0-					29
08	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	1273	1	4345	2	N	-0-					29
09	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	1257	1	4664	2	N	-0-					29
10	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	378	1	3517	2	N	-0-					29
*11	1538	X	1538	-0-	-0-	-0-	21	1	1517	2	N	-0-					29
12	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					N	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 29,907 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HACHAR WELL #: 2H RRCID -> 261381 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 12485 PERF.12770 - 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	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	230	1	5445	2	N	-0-					-0-
02	4984	X	4737	-0-	-247	-0-	269	1	4468	2	N	-0-					-0-
03	5518	X	5298	-0-	-220	-0-	303	1	4995	2	N	-0-					-0-
04	5970	X	5182	-0-	-788	-0-	350	1	4832	2	N	-0-					-0-
05	6169	X	5315	-0-	-854	-0-	307	1	5008	2	N	-0-					-0-
06	5490	X	4565	-0-	-925	-0-	131	1	4434	2	N	-0-					-0-
07	5363	X	5139	-0-	-224	-0-	163	1	4976	2	N	-0-					-0-
08	5363	X	4823	-0-	-540	-0-	152	1	4671	2	N	-0-					-0-
09	5190	X	3974	-0-	-1216	-0-	120	1	3854	2	N	-0-					-0-
10	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	133	1	5272	2	N	-0-					-0-
11	4980	X	3952	-0-	-1028	-0-	44	1	3908	2	N	-0-					-0-
12	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,065 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	6944	X	4971	-0-	-1973	-0-	98	1	4873	2	N	-0-					-0-
02	5740	X	5694	-0-	-46	-0-	131	1	5563	2	N	-0-					-0-
03	6355	X	5496	-0-	-859	-0-	139	1	5357	2	N	-0-					-0-
04	5670	X	5153	-0-	-517	-0-	135	1	5018	2	N	-0-					-0-
05	5859	X	5519	-0-	-340	-0-	106	1	5413	2	N	-0-					-0-
06	6090	X	5032	-0-	-1058	-0-	47	1	4985	2	N	-0-					-0-
07	6293	X	4470	-0-	-1823	-0-	153	1	4317	2	N	-0-					-0-
08	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	440	1	5850	2	N	-0-					-0-
09	7877	X	7877	-0-	-0-	-0-	705	1	7172	2	N	-0-					-0-
10	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	390	1	5266	2	N	-0-					-0-
*11	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	1329	1	4016	2	N	-0-					-0-
12	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,503 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	8649	X	7334	-0-	-1315	-0-	200	1	7134	2	N	-0-			-0-
02	6048	X	2937	-0-	-3111	-0-	114	1	2823	2	N	-0-			-0-
03	9013	X	9013	-0-	-0-	-0-	327	1	8686	2	N	-0-			-0-
04	8160	X	6941	-0-	-1219	-0-	265	1	6676	2	N	-0-			-0-
05	8447	X	8447	-0-	-0-	-0-	211	1	8236	2	N	-0-			-0-
06	8730	X	3457	-0-	-5273	-0-	31	1	3426	2	N	-0-			-0-
07	9021	X	1492	-0-	-7529	-0-	114	1	1378	2	N	-0-			-0-
08	10472	X	10472	-0-	-0-	-0-	1919	1	8553	2	N	-0-			-0-
09	9204	X	9204	-0-	-0-	-0-	447	1	8757	2	N	-0-			-0-
10	12326	X	12326	-0-	-0-	-0-	145	1	12181	2	N	-0-			-0-
*11	7004	X	7004	-0-	-0-	-0-	58	1	6946	2	N	-0-			-0-
12	10478	X	NO RPT	-0-	-10478	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 78,627 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	9703	X	9101	-0-	-602	-0-	92	1	9009	2	N	-0-			-0-
02	8764	X	7121	-0-	-1643	-0-	7121	2			N	-0-			-0-
03	8228	X	8228	-0-	-0-	-0-	8228	2			N	-0-			-0-
04	9330	X	8064	-0-	-1266	-0-	8064	2			N	-0-			-0-
05	9641	X	7479	-0-	-2162	-0-	7479	2			N	-0-			-0-
06	8820	X	5448	-0-	-3372	-0-	5448	2			N	-0-			-0-
07	8339	X	6344	-0-	-1995	-0-	6344	2			N	-0-			-0-
08	9029	X	9029	-0-	-0-	-0-	36	1	8993	2	N	-0-			-0-
09	13871	X	13871	-0-	-0-	-0-	319	1	13552	2	N	-0-			-0-
10	11345	X	11345	-0-	-0-	-0-	261	1	11084	2	N	-0-			-0-
*11	9809	X	9809	-0-	-0-	-0-	215	1	9594	2	N	-0-			-0-
12	9021	X	NO RPT	-0-	-9021	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 95,839 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	9331	X	7510	-0-	-1821	-0-	195	1	7315	2	N	-0-			-0-
02	6412	X	5542	-0-	-870	-0-	128	1	5414	2	N	-0-			-0-
03	8004	X	8004	-0-	-0-	-0-	193	1	7811	2	N	-0-			-0-
04	8610	X	6904	-0-	-1706	-0-	172	1	6732	2	N	-0-			-0-
05	8897	X	7636	-0-	-1261	-0-	130	1	7506	2	N	-0-			-0-
06	7740	X	6885	-0-	-855	-0-	57	1	6828	2	N	-0-			-0-
07	8131	X	8131	-0-	-0-	-0-	451	1	7680	2	N	-0-			-0-
08	7998	X	7018	-0-	-980	-0-	473	1	6545	2	N	-0-			-0-
09	9829	X	9829	-0-	-0-	-0-	644	1	9185	2	N	-0-			-0-
10	8840	X	8840	-0-	-0-	-0-	692	1	8148	2	N	-0-			-0-
11	7860	X	7531	-0-	-329	-0-	59	1	7472	2	N	-0-			-0-
12	8122	X	NO RPT	-0-	-8122	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 83,830 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4752	-0-	-828	-0-	66	1	4686	2	N	-0-			-0-
02	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	5392	2			N	-0-			-0-
03	5332	X	5242	-0-	-90	-0-	5242	2			N	-0-			-0-
04	5370	X	5206	-0-	-164	-0-	5206	2			N	-0-			-0-
05	5549	X	4725	-0-	-824	-0-	153	1	4572	2	N	-0-			-0-
06	5790	X	5204	-0-	-586	-0-	395	1	4809	2	N	-0-			-0-
07	5983	X	4627	-0-	-1356	-0-	507	1	4120	2	N	-0-			-0-
08	5394	X	905	-0-	-4489	-0-	130	1	775	2	N	-0-			-0-
09	5220	X	-0-	-0-	-5220	-0-					N	-0-			-0-
10	6434	X	6434	-0-	-0-	-0-	802	1	5632	2	N	-0-			-0-
11	5190	X	4614	-0-	-576	-0-	450	1	4164	2	N	-0-			-0-
12	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PUIG GAS UNIT NO 3 (EF) WELL #: 3H RRCID -> 264015 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 11152 PERF.11665 - 15891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6696	X	5751	-0-	-945	-0-	1415	1	4336	2	N	-0-			-0-
02	6020	X	3392	-0-	-2628	-0-	546	1	2846	2	N	-0-			-0-
03	6665	X	4974	-0-	-1691	-0-	1219	1	3755	2	N	-0-			-0-
04	6120	X	4887	-0-	-1233	-0-	397	1	4490	2	N	-0-			-0-
05	6324	X	4556	-0-	-1768	-0-	632	1	3924	2	N	-0-			-0-
06	5580	X	5463	-0-	-117	-0-	1145	1	4318	2	N	-0-			-0-
07	5053	X	3580	-0-	-1473	-0-	989	1	2591	2	N	-0-			-0-
08	7106	X	7106	-0-	-0-	-0-	2255	1	4851	2	N	-0-			-0-
09	5460	X	3106	-0-	-2354	-0-	792	1	2314	2	N	-0-			-0-
10	6524	X	6524	-0-	-0-	-0-	775	1	5749	2	N	-0-			-0-
11	5460	X	2587	-0-	-2873	-0-	21	1	2566	2	N	-0-			-0-
12	7099	X	NO RPT	-0-	-7099	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 51,926 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7360	X	7360	-0-	-0-	-0-	272	1	7088	2	N	-0-			-0-
02	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	296	1	5725	2	N	-0-			-0-
03	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	193	1	5918	2	N	-0-			-0-
04	7110	X	5647	-0-	-1463	-0-	184	1	5463	2	N	-0-			-0-
05	7347	X	6162	-0-	-1185	-0-	140	1	6022	2	N	-0-			-0-
06	7110	X	4739	-0-	-2371	-0-	39	1	4700	2	N	-0-			-0-
07	6665	X	5903	-0-	-762	-0-	740	1	5163	2	N	-0-			-0-
08	6169	X	5841	-0-	-328	-0-	1234	1	4607	2	N	-0-			-0-
09	5970	X	5690	-0-	-280	-0-	756	1	4934	2	N	-0-			-0-
10	6169	X	5351	-0-	-818	-0-	69	1	5282	2	N	-0-			-0-
11	5700	X	3792	-0-	-1908	-0-	98	1	3694	2	N	-0-			-0-
12	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 62,617 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	2604	X	2574	-0-	-30	-0-	637	1	1937	2	N	-0-			-0-
02	2632	X	2073	-0-	-559	-0-	336	1	1737	2	N	-0-			-0-
03	2914	X	2176	-0-	-738	-0-	536	1	1640	2	N	-0-			-0-
04	2730	X	2072	-0-	-658	-0-	171	1	1901	2	N	-0-			-0-
05	2821	X	2356	-0-	-465	-0-	323	1	2033	2	N	-0-			-0-
06	2490	X	2021	-0-	-469	-0-	424	1	1597	2	N	-0-			-0-
07	2294	X	2181	-0-	-113	-0-	543	1	1638	2	N	-0-			-0-
08	2356	X	2207	-0-	-149	-0-	502	1	1705	2	N	-0-			-0-
09	2280	X	1882	-0-	-398	-0-	449	1	1433	2	N	-0-			-0-
10	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	325	1	2420	2	N	-0-			-0-
11	2100	X	1808	-0-	-292	-0-	15	1	1793	2	N	-0-			-0-
12	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,095 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	11563	X	7540	-0-	-4023	-0-	197	1	7343	2	N	-0-			-0-
02	12208	X	11246	-0-	-962	-0-	264	1	10982	2	N	-0-			-0-
03	13516	X	13017	-0-	-499	-0-	320	1	12697	2	N	-0-			-0-
04	11932	X	11932	-0-	-0-	-0-	302	1	11630	2	N	-0-			-0-
05	11718	X	11540	-0-	-178	-0-	224	1	11316	2	N	-0-			-0-
06	12600	X	9533	-0-	-3067	-0-	79	1	9454	2	N	-0-			-0-
07	13526	X	13526	-0-	-0-	-0-	1652	1	11874	2	N	-0-			-0-
08	13020	X	12864	-0-	-156	-0-	2023	1	10841	2	N	-0-			-0-
09	11940	X	10030	-0-	-1910	-0-	910	1	9120	2	N	-0-			-0-
10	13516	X	10463	-0-	-3053	-0-	827	1	9636	2	N	-0-			-0-
11	13080	X	6836	-0-	-6244	-0-	53	1	6783	2	N	-0-			-0-
12	13516	X	NO RPT	-0-	-13516	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 118,527 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	4557	X	3886	-0-	-671	-0-	960	1	2926	2	N	-0-			-0-
02	3864	X	3478	-0-	-386	-0-	558	1	2920	2	N	-0-			-0-
03	4278	X	3857	-0-	-421	-0-	944	1	2913	2	N	-0-			-0-
04	4140	X	3654	-0-	-486	-0-	295	1	3359	2	N	-0-			-0-
05	3968	X	3786	-0-	-182	-0-	518	1	3268	2	N	-0-			-0-
06	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	811	1	3057	2	N	-0-			-0-
07	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	1207	1	3183	2	N	-0-			-0-
08	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	1274	1	3508	2	N	-0-			-0-
09	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	1105	1	3181	2	N	-0-			-0-
10	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	522	1	3893	2	N	-0-			-0-
11	4260	X	3283	-0-	-977	-0-	26	1	3257	2	N	-0-			-0-
12	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,685 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	5053	X	4577	-0-	-476	-0-	252	1	4325	2	N	-0-					-0-
02	4564	X	3739	-0-	-825	-0-	160	1	3579	2	N	-0-					-0-
03	4526	X	4478	-0-	-48	-0-	297	1	4181	2	N	-0-					-0-
04	4440	X	4146	-0-	-294	-0-	246	1	3900	2	N	-0-					-0-
05	4588	X	3411	-0-	-1177	-0-	165	1	3246	2	N	-0-					-0-
06	4440	X	4197	-0-	-243	-0-	99	1	4098	2	N	-0-					-0-
07	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	192	1	4279	2	N	-0-					-0-
08	4464	X	3684	-0-	-780	-0-	105	1	3579	2	N	-0-					-0-
09	4200	X	1929	-0-	-2271	-0-	28	1	1901	2	N	-0-					-0-
10	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	40	1	4911	2	N	-0-					-0-
*11	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	88	1	4259	2	N	-0-					-0-
12	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,930 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	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	212	1	2348	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	15532	-0-	12732	12732	439	1	15093	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	12319	-0-	9219	21951	355	1	11964	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	10653	-0-	7653	29604	326	1	10327	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	7288	-0-	4188	33792	159	1	7129	2	N	-0-					-0-
06	40300	X	6508	-0-	-33792	-0-	53	1	6455	2	N	-0-					-0-
07	7820	X	7820	-0-	-0-	-0-	1041	1	6779	2	N	-0-					-0-
08	7427	X	7427	-0-	-0-	-0-	1386	1	6041	2	N	-0-					-0-
09	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	401	1	5079	2	N	-0-					-0-
10	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	56	1	4263	2	N	-0-					-0-
*11	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	223	1	3654	2	N	-0-					-0-
12	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,783 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	7129	X	7129	-0-	-0-	-0-	163	1	6966	2	N	-0-					-0-
02	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	180	1	6124	2	N	-0-					-0-
03	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	184	1	5463	2	N	-0-					-0-
04	6900	X	4830	-0-	-2070	-0-	162	1	4668	2	N	-0-					-0-
05	7130	X	5042	-0-	-2088	-0-	117	1	4925	2	N	-0-					-0-
06	6900	X	4609	-0-	-2291	-0-	38	1	4571	2	N	-0-					-0-
07	6975	X	5703	-0-	-1272	-0-	691	1	5012	2	N	-0-					-0-
08	5642	X	5091	-0-	-551	-0-	993	1	4098	2	N	-0-					-0-
09	4890	X	4268	-0-	-622	-0-	514	1	3754	2	N	-0-					-0-
10	5704	X	4664	-0-	-1040	-0-	60	1	4604	2	N	-0-					-0-
11	5520	X	4130	-0-	-1390	-0-	107	1	4023	2	N	-0-					-0-
12	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,417 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	10441	X	10441	-0-	-0-	-0-	690	1	9751	2	N	-0-			-0-
02	9548	X	9262	-0-	-286	-0-	696	1	8566	2	N	-0-			-0-
03	10705	X	10705	-0-	-0-	-0-	832	1	9873	2	N	-0-			-0-
04	10620	X	7275	-0-	-3345	-0-	855	1	6420	2	N	-0-			-0-
05	10974	X	8814	-0-	-2160	-0-	1797	1	7017	2	N	-0-			-0-
06	10350	X	9658	-0-	-692	-0-	1023	1	8635	2	N	-0-			-0-
07	10695	X	9068	-0-	-1627	-0-	926	1	8142	2	N	-0-			-0-
08	10695	X	8456	-0-	-2239	-0-	1003	1	7453	2	N	-0-			-0-
09	9660	X	7135	-0-	-2525	-0-	982	1	6153	2	N	-0-			-0-
10	9982	X	8978	-0-	-1004	-0-	581	1	8397	2	N	-0-			-0-
11	9660	X	4987	-0-	-4673	-0-	416	1	4571	2	N	-0-			-0-
12	9083	X	NO RPT	-0-	-9083	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 94,779 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	7719	X	5987	-0-	-1732	-0-	151	1	5836	2	N	-0-			-0-
02	7112	X	3208	-0-	-3904	-0-	130	1	3078	2	N	-0-			-0-
03	7874	X	7757	-0-	-117	-0-	602	1	7155	2	N	-0-			-0-
04	7620	X	3466	-0-	-4154	-0-	270	1	3196	2	N	-0-			-0-
05	7171	X	7171	-0-	-0-	-0-	379	1	6792	2	N	-0-			-0-
06	7500	X	3299	-0-	-4201	-0-	415	1	2884	2	N	-0-			-0-
07	7750	X	6060	-0-	-1690	-0-	636	1	5424	2	N	-0-			-0-
08	7750	X	5506	-0-	-2244	-0-	586	1	4920	2	N	-0-			-0-
09	6930	X	3988	-0-	-2942	-0-	405	1	3583	2	N	-0-			-0-
10	7326	X	7326	-0-	-0-	-0-	2986	1	4340	2	N	-0-			-0-
11	5850	X	4848	-0-	-1002	-0-	2356	1	2492	2	N	-0-			-0-
12	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 58,616 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	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	480	1	1602	2	N	-0-			-0-
02	2184	N	1742	-0-	-442	-0-	37	1	1705	2	N	-0-			-0-
03	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	32	1	1433	2	N	-0-			-0-
04	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	45	1	1979	2	N	-0-			-0-
05	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	34	1	1748	2	N	-0-			-0-
06	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	22	1	1593	2	N	-0-			-0-
07	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	65	1	2123	2	N	-0-			-0-
08	1767	N	960	-0-	-807	-0-	22	1	938	2	N	-0-			-0-
09	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	35	1	1686	2	N	-0-			-0-
10	2201	N	1676	-0-	-525	-0-	19	1	1657	2	N	-0-			-0-
*11	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	55	1	1003	2	N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,313 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	4495	X	3761	-0-	-734	-0-	415	1	3346	2	N	-0-			-0-
02	4060	X	3848	-0-	-212	-0-	528	1	3320	2	N	-0-			-0-
03	3379	X	3185	-0-	-194	-0-	464	1	2721	2	N	-0-			-0-
04	4050	X	1955	-0-	-2095	-0-	298	1	1657	2	N	-0-			-0-
05	4185	X	4004	-0-	-181	-0-	424	1	3580	2	N	-0-			-0-
06	4110	X	3262	-0-	-848	-0-	368	1	2894	2	N	-0-			-0-
07	4247	X	250	-0-	-3997	-0-	35	1	215	2	N	-0-			-0-
08	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	1196	1	3878	2	N	-0-			-0-
09	3870	X	3406	-0-	-464	-0-	684	1	2722	2	N	-0-			-0-
10	3999	X	3678	-0-	-321	-0-	359	1	3319	2	N	-0-			-0-
11	3270	X	1443	-0-	-1827	-0-	20	1	1423	2	N	-0-			-0-
12	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,866 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	11004	X	11004	-0-	-0-	-0-	2529	1	8475	2	N	-0-			-0-
02	7672	X	6456	-0-	-1216	-0-	159	1	6297	2	N	-0-			-0-
03	7843	X	6870	-0-	-973	-0-	172	1	6698	2	N	-0-			-0-
04	10050	X	6166	-0-	-3884	-0-	161	1	6005	2	N	-0-			-0-
05	10385	X	6775	-0-	-3610	-0-	124	1	6651	2	N	-0-			-0-
06	10050	X	5783	-0-	-4267	-0-	77	1	5706	2	N	-0-			-0-
07	7161	X	6743	-0-	-418	-0-	407	1	6336	2	N	-0-			-0-
08	7436	X	7436	-0-	-0-	-0-	673	1	6763	2	N	-0-			-0-
09	7503	X	7503	-0-	-0-	-0-	374	1	7129	2	N	-0-			-0-
10	6789	X	6021	-0-	-768	-0-	66	1	5955	2	N	-0-			-0-
11	6540	X	3970	-0-	-2570	-0-	206	1	3764	2	N	-0-			-0-
12	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 74,727 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	26846	X	19204	-0-	-7642	-0-	1261	1	17943	2	N	-0-			-0-
02	24248	X	17071	-0-	-7177	-0-	1283	1	15788	2	N	-0-			-0-
03	20832	X	18647	-0-	-2185	-0-	1444	1	17203	2	N	-0-			-0-
04	19950	X	15634	-0-	-4316	-0-	1834	1	13800	2	N	-0-			-0-
05	22746	X	22746	-0-	-0-	-0-	4635	1	18111	2	N	-0-			-0-
06	19640	X	19640	-0-	-0-	-0-	2080	1	17560	2	N	-0-			-0-
07	19584	X	19584	-0-	-0-	-0-	2001	1	17583	2	N	-0-			-0-
08	22754	X	18995	-0-	-3759	-0-	2254	1	16741	2	N	-0-			-0-
09	22020	X	17485	-0-	-4535	-0-	2406	1	15079	2	N	-0-			-0-
10	22754	X	19088	-0-	-3666	-0-	1236	1	17852	2	N	-0-			-0-
11	19650	X	14013	-0-	-5637	-0-	1171	1	12842	2	N	-0-			-0-
12	19592	X	NO RPT	-0-	-19592	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 202,107 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	2573	X	2481	-0-	-92	-0-	262	1	2219	2	N	-0-			-0-
02	2324	X	1996	-0-	-328	-0-	196	1	1800	2	N	-0-			-0-
03	2387	X	2050	-0-	-337	-0-	270	1	1780	2	N	-0-			-0-
04	2940	X	1753	-0-	-1187	-0-	184	1	1569	2	N	-0-			-0-
05	3038	X	2479	-0-	-559	-0-	1339	1	1140	2	N	-0-			-0-
06	2400	X	2055	-0-	-345	-0-	156	1	1899	2	N	-0-			-0-
07	2201	X	1846	-0-	-355	-0-	224	1	1622	2	N	-0-			-0-
08	2480	X	2018	-0-	-462	-0-	178	1	1840	2	N	-0-			-0-
09	2400	X	2309	-0-	-91	-0-	44	1	2265	2	N	-0-			-0-
10	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	86	1	2582	2	N	-0-			-0-
11	2070	X	1413	-0-	-657	-0-	317	1	1096	2	N	-0-			-0-
12	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,068 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	7936	X	7205	-0-	-731	-0-	451	1	6754	2	N	-0-			-0-
02	6468	X	6228	-0-	-240	-0-	312	1	5916	2	N	-0-			-0-
03	7793	X	7793	-0-	-0-	-0-	337	1	7456	2	N	-0-			-0-
04	8070	X	6605	-0-	-1465	-0-	202	1	6403	2	N	-0-			-0-
05	8339	X	6754	-0-	-1585	-0-	238	1	6516	2	N	-0-			-0-
06	7530	X	6378	-0-	-1152	-0-	159	1	6219	2	N	-0-			-0-
07	7781	X	6489	-0-	-1292	-0-	226	1	6263	2	N	-0-			-0-
08	7781	X	5894	-0-	-1887	-0-	101	1	5793	2	N	-0-			-0-
09	6600	X	5934	-0-	-666	-0-	234	1	5700	2	N	-0-			-0-
10	6758	X	6606	-0-	-152	-0-	549	1	6057	2	N	-0-			-0-
11	6390	X	6239	-0-	-151	-0-	238	1	6001	2	N	-0-			-0-
12	6479	X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 72,125 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	135463	-0-	135463	1124248	6224	1	129239	2	N	-0-			17
02	0	A	116598	-0-	116598	1240846	7116	1	109482	2	N	-0-			17
03	0	A	123308	-0-	123308	1364154	6784	1	116524	2	N	-0-			17
04	0	A	114685	-0-	114685	1478839	8120	1	106565	2	N	-0-			17
05	0	A	113093	-0-	113093	1591932	7567	1	105526	2	N	-0-			17
06	0	A	106462	-0-	106462	1698394	5276	1	101186	2	N	-0-			17
07	0	A	103445	-0-	103445	1801839	5815	1	97630	2	N	-0-			17
08	0	A	99319	-0-	99319	1901158	4358	1	94961	2	N	-0-			17
09	0	A	87798	-0-	87798	1988956	3575	1	84223	2	N	-0-			17
10	0	A	94310	-0-	94310	2083266	5107	1	89203	2	N	-0-			17
11	0	A	86569	-0-	86569	2169835	1376	1	85193	2	N	-0-			17
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	2169835					N	NO RPT			17

TOTAL GAS PROD: 1,181,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	66169	X	66169	-0-	-0-	-0-	4213	1	61956	2	N	-0-			-0-
02	75460	X	56975	-0-	-18485	-0-	3129	1	53846	2	N	-0-			-0-
03	81809	X	62073	-0-	-19736	-0-	2822	1	59251	2	N	-0-			-0-
04	74850	X	55280	-0-	-19570	-0-	1839	1	53441	2	N	-0-			-0-
05	73594	X	56660	-0-	-16934	-0-	2094	1	54566	2	N	-0-			-0-
06	64020	X	51954	-0-	-12066	-0-	1295	1	50659	2	N	-0-			-0-
07	63085	X	50529	-0-	-12556	-0-	1785	1	48744	2	N	-0-			-0-
08	62062	X	49020	-0-	-13042	-0-	878	1	48142	2	N	-0-			-0-
09	55290	X	38115	-0-	-17175	-0-	1520	1	36595	2	N	-0-			-0-
10	56668	X	42992	-0-	-13676	-0-	3596	1	39396	2	N	-0-			-0-
11	51960	X	42814	-0-	-9146	-0-	1670	1	41144	2	N	-0-			-0-
12	50530	X	NO RPT	-0-	-50530	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 572,581 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	61070	X	40200	-0-	-20870	-0-	2064	1	38136	2	N	-0-			-0-
02	51240	X	36185	-0-	-15055	-0-	2134	1	34051	2	N	-0-			-0-
03	51212	X	38761	-0-	-12451	-0-	2575	1	36186	2	N	-0-			-0-
04	45990	X	33001	-0-	-12989	-0-	2145	1	30856	2	N	-0-			-0-
05	44516	X	36241	-0-	-8275	-0-	1427	1	34814	2	N	-0-			-0-
06	38910	X	32417	-0-	-6493	-0-	267	1	32150	2	N	-0-			-0-
07	40052	X	33193	-0-	-6859	-0-	1128	1	32065	2	N	-0-			-0-
08	38750	X	30564	-0-	-8186	-0-	701	1	29863	2	N	-0-			-0-
09	35070	X	26875	-0-	-8195	-0-	721	1	26154	2	N	-0-			-0-
10	36239	X	28409	-0-	-7830	-0-	642	1	27767	2	N	-0-			-0-
11	32430	X	24716	-0-	-7714	-0-	191	1	24525	2	N	-0-			-0-
12	33201	X	NO RPT	-0-	-33201	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 360,562 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	47709	X	33259	-0-	-14450	-0-	1883	1	31376	2	N	-0-			-0-
02	37380	X	27397	-0-	-9983	-0-	1139	1	26258	2	N	-0-			-0-
03	37758	X	29130	-0-	-8628	-0-	2000	1	27130	2	N	-0-			-0-
04	38250	X	22071	-0-	-16179	-0-	1369	1	20702	2	N	-0-			-0-
05	39525	X	27477	-0-	-12048	-0-	1369	1	26108	2	N	-0-			-0-
06	32220	X	22860	-0-	-9360	-0-	537	1	22323	2	N	-0-			-0-
07	30318	X	24282	-0-	-6036	-0-	1054	1	23228	2	N	-0-			-0-
08	29140	X	18983	-0-	-10157	-0-	517	1	18466	2	N	-0-			-0-
09	26580	X	14193	-0-	-12387	-0-	204	1	13989	2	N	-0-			-0-
10	27466	X	20022	-0-	-7444	-0-	162	1	19860	2	N	-0-			-0-
11	23490	X	18375	-0-	-5115	-0-	372	1	18003	2	N	-0-			-0-
12	24273	X	NO RPT	-0-	-24273	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 258,049 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	151652	X	77496	-0-	-74156	-0-	1668	1	75828	2	N	-0-			-0-
02	106876	X	63401	-0-	-43475	-0-	1721	1	61680	2	N	-0-			-0-
03	101277	X	67084	-0-	-34193	-0-	1814	1	65270	2	N	-0-			-0-
04	79890	X	61076	-0-	-18814	-0-	2374	1	58702	2	N	-0-			-0-
05	82553	X	58435	-0-	-24118	-0-	1412	1	57023	2	N	-0-			-0-
06	75000	X	53177	-0-	-21823	-0-	440	1	52737	2	N	-0-			-0-
07	70184	X	52594	-0-	-17590	-0-	608	1	51986	2	N	-0-			-0-
08	67084	X	49958	-0-	-17126	-0-	605	1	49353	2	N	-0-			-0-
09	61080	X	46149	-0-	-14931	-0-	490	1	45659	2	N	-0-			-0-
10	58435	X	44806	-0-	-13629	-0-	505	1	44301	2	N	-0-			-0-
11	53190	X	42145	-0-	-11045	-0-	354	1	41791	2	N	-0-			-0-
12	52607	X	NO RPT	-0-	-52607	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 616,321 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	216814	X	106921	-0-	-109893	-0-	314	1	106607	2	N	-0-			-0-
02	155316	X	87549	-0-	-67767	-0-	344	1	87205	2	N	-0-			-0-
03	133982	X	85976	-0-	-48006	-0-	405	1	85571	2	N	-0-			-0-
04	111420	X	81517	-0-	-29903	-0-	395	1	81122	2	N	-0-			-0-
05	108438	X	81550	-0-	-26888	-0-	294	1	81256	2	N	-0-			-0-
06	103470	X	77433	-0-	-26037	-0-	120	1	77313	2	N	-0-			-0-
07	96937	X	77207	-0-	-19730	-0-	1917	1	75290	2	N	-0-			-0-
08	85963	X	75523	-0-	-10440	-0-	2423	1	73100	2	N	-0-			-0-
09	81510	X	67365	-0-	-14145	-0-	708	1	66657	2	N	-0-			-0-
10	81561	X	68188	-0-	-13373	-0-	755	1	67433	2	N	-0-			-0-
11	77430	X	63520	-0-	-13910	-0-	502	1	63018	2	N	-0-			-0-
12	77221	X	NO RPT	-0-	-77221	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 872,749 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	218612	X	91383	-0-	-127229	-0-	4135	1	87248	2	N	-0-			-0-
02	197456	X	80205	-0-	-117251	-0-	4811	1	75394	2	N	-0-			-0-
03	218612	X	79304	-0-	-139308	-0-	4269	1	75035	2	N	-0-			-0-
04	153360	X	70496	-0-	-82864	-0-	4903	1	65593	2	N	-0-			-0-
05	121210	X	67153	-0-	-54057	-0-	5377	1	61776	2	N	-0-			-0-
06	88440	X	60476	-0-	-27964	-0-	2998	1	57478	2	N	-0-			-0-
07	88784	X	57136	-0-	-31648	-0-	3191	1	53945	2	N	-0-			-0-
08	79298	X	54278	-0-	-25020	-0-	2357	1	51921	2	N	-0-			-0-
09	70500	X	44666	-0-	-25834	-0-	1806	1	42860	2	N	-0-			-0-
10	67146	X	49258	-0-	-17888	-0-	2649	1	46609	2	N	-0-			-0-
11	60480	X	42429	-0-	-18051	-0-	675	1	41754	2	N	-0-			-0-
12	57133	X	NO RPT	-0-	-57133	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 696,784 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	261795	X	93661	-0-	-168134	-0-	4242	1	89419	2	N	-0-			-0-
02	236460	X	76385	-0-	-160075	-0-	4587	1	71798	2	N	-0-			-0-
03	261795	X	73843	-0-	-187952	-0-	3980	1	69863	2	N	-0-			-0-
04	253350	X	64570	-0-	-188780	-0-	4496	1	60074	2	N	-0-			-0-
05	120218	X	60216	-0-	-60002	-0-	3987	1	56229	2	N	-0-			-0-
06	90630	X	54598	-0-	-36032	-0-	2707	1	51891	2	N	-0-			-0-
07	84568	X	51095	-0-	-33473	-0-	2859	1	48236	2	N	-0-			-0-
08	73842	X	47934	-0-	-25908	-0-	2088	1	45846	2	N	-0-			-0-
09	64560	X	42937	-0-	-21623	-0-	41198	1	1739	2	N	-0-			-0-
10	60202	X	41226	-0-	-18976	-0-	2221	1	39005	2	N	-0-			-0-
11	54600	X	36229	-0-	-18371	-0-	576	1	35653	2	N	-0-			-0-
12	51088	X	NO RPT	-0-	-51088	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 642,694 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	488032	X	95208	-0-	-392824	-0-	1886	1	93322	2	N	-0-			-0-
02	211008	X	73703	-0-	-137305	-0-	1692	1	72011	2	N	-0-			-0-
03	170283	X	72217	-0-	-98066	-0-	2262	1	69955	2	N	-0-			-0-
04	164790	X	63536	-0-	-101254	-0-	3441	1	60095	2	N	-0-			-0-
05	117490	X	59826	-0-	-57664	-0-	3021	1	56805	2	N	-0-			-0-
06	92130	X	53800	-0-	-38330	-0-	3351	1	50449	2	N	-0-			-0-
07	81592	X	51023	-0-	-30569	-0-	3945	1	47078	2	N	-0-			-0-
08	72230	X	48039	-0-	-24191	-0-	4542	1	43497	2	N	-0-			-0-
09	63540	X	36066	-0-	-27474	-0-	1463	1	34603	2	N	-0-			-0-
10	59830	X	41666	-0-	-18164	-0-	1029	1	40637	2	N	-0-			-0-
11	53790	X	43755	-0-	-10035	-0-	877	1	42878	2	N	-0-			-0-
12	51026	X	NO RPT	-0-	-51026	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 638,839 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	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
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	633507	X	137838	-0-	-495669	-0-	2164	1	135674	2	N	-0-					-0-
02	207788	X	105407	-0-	-102381	-0-	2049	1	103358	2	N	-0-					-0-
03	230051	X	103013	-0-	-127038	-0-	2189	1	100824	2	N	-0-					-0-
04	222630	X	89313	-0-	-133317	-0-	2092	1	87221	2	N	-0-					-0-
05	230051	X	88702	-0-	-141349	-0-	1528	1	87174	2	N	-0-					-0-
06	82207	X	82207	-0-	-0-	-0-	651	1	81556	2	N	-0-					-0-
07	129951	X	129951	-0-	-0-	-0-	52288	1	77663	2	N	-0-					-0-
08	147818	X	147818	-0-	-0-	-0-	73686	1	74132	2	N	-0-					-0-
09	89310	X	67670	-0-	-21640	-0-	711	1	66959	2	N	-0-					-0-
10	129952	X	67720	-0-	-62232	-0-	750	1	66970	2	N	-0-					-0-
11	125760	X	60740	-0-	-65020	-0-	480	1	60260	2	N	-0-					-0-
12	147808	X	NO RPT	-0-	-147808	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,080,379 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7003	-0-	-1026	-0-	581	1	6421	3	N	1	1	8			15
							1	9									
02	7252	X	6464	-0-	-788	-0-	786	1	5677	3	N	1	9	1	1	8	6
							1	9									
03	8029	X	7493	-0-	-536	-0-	982	1	6510	3	N	1	6	1	1	8	-0-
							1	9									
04	7129	X	7129	-0-	-0-	-0-	763	1	6365	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	7120	X	7120	-0-	-0-	-0-	685	1	6435	3	N	-0-					-0-
06	7260	X	6852	-0-	-408	-0-	756	1	6095	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	7502	X	6612	-0-	-890	-0-	790	1	5821	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	7502	X	6660	-0-	-842	-0-	521	1	6138	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	7140	X	6660	-0-	-480	-0-	738	1	5922	3	N	-0-					-0-
10	7130	X	6498	-0-	-632	-0-	699	1	5799	3	N	-0-					-0-
11	6840	X	6335	-0-	-505	-0-	802	1	5532	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	6882	X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	20088	X	13552	-0-	-6536	-0-	177	1	13374	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	14224	X	10983	-0-	-3241	-0-	375	1	10607	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	14756	X	10737	-0-	-4019	-0-	219	1	10518	2	N	-0-					-0-
04	14280	X	13624	-0-	-656	-0-	332	1	13288	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
05	14756	X	14202	-0-	-554	-0-	150	1	14052	2	N	-0-					-0-
06	13559	X	13559	-0-	-0-	-0-	374	1	13185	2	N	-0-					-0-
07	14074	X	13759	-0-	-315	-0-	557	1	13200	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	14074	X	12582	-0-	-1492	-0-	234	1	12348	2	N	-0-					-0-
09	13740	X	12388	-0-	-1352	-0-	603	1	11785	2	N	-0-					-0-
10	14198	X	12509	-0-	-1689	-0-	457	1	12052	2	N	-0-					-0-
11	13560	X	12084	-0-	-1476	-0-	658	1	11425	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	13764	X	NO RPT	-0-	-13764	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 139,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	93	N	15	-0-	-78	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	112	N	43	-0-	-69	-0-	43	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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: 58 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	8866	X	6784	-0-	-2082	-0-	99 1	1 9	6684	2	N	1	1	8			-0-
02	7896	X	6149	-0-	-1747	-0-	210 1	1 9	5938	2	N	1	1	8			-0-
03	7998	X	6322	-0-	-1676	-0-	91 1	1 9	6230	2	N	1	1	8			-0-
04	7710	X	6158	-0-	-1552	-0-	68	1	6090	2	N	-0-					-0-
05	7657	X	6691	-0-	-966	-0-	61	1	6630	2	N	-0-					-0-
06	6828	X	6828	-0-	-0-	-0-	101	1	6727	2	N	-0-					-0-
07	7309	X	7309	-0-	-0-	-0-	162 2	1 9	7145	2	N	2	2	8			-0-
08	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	118 1	1 9	6491	2	N	1	1	8			-0-
09	6840	X	4406	-0-	-2434	-0-	49	1	4357	2	N	-0-					-0-
10	7068	X	4501	-0-	-2567	-0-	41 1	1 9	4459	2	N	1	1	8			-0-
11	7080	X	6054	-0-	-1026	-0-	114 1	1 9	5939	2	N	1	1	8			-0-
12	7316	X	NO RPT	-0-	-7316	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	46	1	4623	2	N	24	65	1			21
							26	9									
02	4144	X	4111	-0-	-33	-0-	4077	2	34	9	N	31					52
03	5084	X	4583	-0-	-501	-0-	4549	2	34	9	N	31	37	1	1	8	45
04	4920	X	4243	-0-	-677	-0-	4210	2	33	9	N	30	44	1	1	8	30
05	5084	X	4323	-0-	-761	-0-	4269	2	54	9	N	49	39	1			40
06	4530	X	3636	-0-	-894	-0-	3628	2	8	9	N	7					47
07	4588	X	4144	-0-	-444	-0-	1	1	4129	2	N	13					60
							14	9									
08	4588	X	3534	-0-	-1054	-0-	3510	2	24	9	N	22					82
09	4230	X	3697	-0-	-533	-0-	3680	2	17	9	N	15					97
10	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					N	-0-					97
11	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	4211	2	9	9	N	8	76	1			29
12	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					N	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 41,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 230

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	12152	X	10370	-0-	-1782	-0-	136	1	10233	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	10864	X	9416	-0-	-1448	-0-	322	1	9093	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	11222	X	10402	-0-	-820	-0-	212	1	10189	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	10290	X	9636	-0-	-654	-0-	235	1	9401	2	N	-0-					-0-
05	10633	X	8461	-0-	-2172	-0-	89	1	8372	2	N	-0-					-0-
06	10087	X	10087	-0-	-0-	-0-	278	1	9809	2	N	-0-					-0-
07	10416	X	9349	-0-	-1067	-0-	379	1	8969	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	10416	X	8146	-0-	-2270	-0-	151	1	7994	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	10080	X	8954	-0-	-1126	-0-	435	1	8519	2	N	-0-					-0-
10	10416	X	7742	-0-	-2674	-0-	283	1	7459	2	N	-0-					-0-
11	10080	X	9038	-0-	-1042	-0-	492	1	8544	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
12	9362	X	NO RPT	-0-	-9362	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GALVAN RANCH WELL #: 6H RRCID -> 257683 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8906 - 12787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9827	X	7689	-0-	-2138	-0-	47	1 9	7641	3	N	1	1	8			-0-
02	8876	X	8564	-0-	-312	-0-	43	1 9	8520	3	N	1	1	8			-0-
03	9641	X	8733	-0-	-908	-0-	38	1	8695	3	N	-0-					-0-
04	8610	X	7095	-0-	-1515	-0-	33	1	7062	3	N	-0-					-0-
05	8835	X	7790	-0-	-1045	-0-	33	1 9	7756	3	N	1	1	8			-0-
06	9180	X	7945	-0-	-1235	-0-	60	1	7885	3	N	-0-					-0-
07	9486	X	9043	-0-	-443	-0-	80	1	8963	3	N	-0-					-0-
08	8742	X	6997	-0-	-1745	-0-	49	1	6948	3	N	-0-					-0-
09	7950	X	5762	-0-	-2188	-0-	43	1	5719	3	N	-0-					-0-
10	8215	X	4997	-0-	-3218	-0-	31	1	4966	3	N	-0-					-0-
11	8760	X	7573	-0-	-1187	-0-	60	1	7513	3	N	-0-					-0-
12	9052	X	NO RPT	-0-	-9052	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	7905	X	7331	-0-	-574	-0-	45	1 9	7285	3	Y	1	1	8			-0-
02	6916	X	6605	-0-	-311	-0-	33	1 9	6571	3	Y	1	1	8			-0-
03	7657	X	7052	-0-	-605	-0-	30	1	7022	3	Y	-0-					-0-
04	7260	X	6721	-0-	-539	-0-	31	1	6690	3	Y	-0-					-0-
05	7316	X	6855	-0-	-461	-0-	29	1 9	6825	3	Y	1	1	8			-0-
06	7080	X	6853	-0-	-227	-0-	53	1	6800	3	Y	-0-					-0-
07	7316	X	6984	-0-	-332	-0-	63	1 9	6920	3	Y	1	1	8			-0-
08	7037	X	6741	-0-	-296	-0-	46	1 9	6694	3	Y	1	1	8			-0-
09	6840	X	6550	-0-	-290	-0-	48	1	6502	3	Y	-0-					-0-
10	7068	X	6854	-0-	-214	-0-	42	1 2 9	6810	3	Y	2	2	8			-0-
11	6840	X	5143	-0-	-1697	-0-	41	1 9	5101	3	Y	1	1	8			-0-
12	6975	X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING 695 WELL #: 2H RRCID -> 258036 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 10553 PERF.10564 - 14821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13671	X	12760	-0-	-911	-0-	609	1	12150	3	N	1	25	1	1	8	37
							1	9									
02	12264	X	11828	-0-	-436	-0-	603	1	11224	3	N	1	1	8			37
							1	9									
03	13485	X	12991	-0-	-494	-0-	657	1	12333	3	N	1	1	8			37
							1	9									
04	13050	X	12282	-0-	-768	-0-	557	1	11722	3	N	3					40
							3	9									
05	13082	X	11781	-0-	-1301	-0-	617	1	11107	3	N	52	83	1			9
							57	9									
06	12660	X	10861	-0-	-1799	-0-	643	1	10211	3	N	6					15
							7	9									
07	13082	X	9451	-0-	-3631	-0-	578	1	8872	3	N	1	1	8			15
							1	9									
08	12989	X	7401	-0-	-5588	-0-	1149	1	6237	3	N	14	1	8			28
							15	9									
09	12270	X	7855	-0-	-4415	-0-	2074	1	5779	3	N	2					30
							2	9									
10	11780	X	8372	-0-	-3408	-0-	1916	1	6456	3	N	-0-					30
11	10860	X	8961	-0-	-1899	-0-	2138	1	6822	3	N	1	1	8			30
							1	9									
12	9455	X	NO RPT	-0-	-9455	-0-					N	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 114,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

TREVINO RANCH WELL #: 3H RRCID -> 259088 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 8668 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6913	X	5640	-0-	-1273	-0-	35	1	5605	3	N	-0-					-0-
02	6076	X	4758	-0-	-1318	-0-	24	1	4734	3	N	-0-					-0-
03	6510	X	4728	-0-	-1782	-0-	20	1	4708	3	N	-0-					-0-
04	6240	X	5325	-0-	-915	-0-	25	1	5300	3	N	-0-					-0-
05	6448	X	4252	-0-	-2196	-0-	18	1	4234	3	N	-0-					-0-
06	5460	X	4313	-0-	-1147	-0-	33	1	4280	3	N	-0-					-0-
07	5518	X	4291	-0-	-1227	-0-	39	1	4252	3	N	-0-					-0-
08	5518	X	4234	-0-	-1284	-0-	29	1	4205	3	N	-0-					-0-
09	5340	X	4320	-0-	-1020	-0-	32	1	4288	3	N	-0-					-0-
10	4464	X	4085	-0-	-379	-0-	25	1	4060	3	N	-0-					-0-
11	4320	X	2932	-0-	-1388	-0-	23	1	2908	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	49383	X	38064	-0-	-11319	-0-	233	1	37831	3	Y	-0-					-0-
02	44604	X	43291	-0-	-1313	-0-	216	1	43075	3	Y	-0-					-0-
03	49383	X	44422	-0-	-4961	-0-	191	1	44231	3	Y	-0-					-0-
04	45900	X	42043	-0-	-3857	-0-	196	1	41847	3	Y	-0-					-0-
05	46469	X	39637	-0-	-6832	-0-	166	1	39471	3	Y	-0-					-0-
06	46380	X	39753	-0-	-6627	-0-	303	1	39450	3	Y	-0-					-0-
07	47926	X	41954	-0-	-5972	-0-	376	1	41578	3	Y	-0-					-0-
08	44423	X	38932	-0-	-5491	-0-	268	1	38663	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	42030	X	37272	-0-	-4758	-0-	275	1	36997	3	Y	-0-					-0-
10	41075	X	37989	-0-	-3086	-0-	236	1	37752	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	40590	X	36808	-0-	-3782	-0-	290	1	36518	3	Y	-0-					-0-
12	41943	X	NO RPT	-0-	-41943	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 440,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	46	1	4632	2	Y	-0-					-0-
02	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	3865	2			Y	-0-					-0-
03	4619	X	4541	-0-	-78	-0-	4541	2			Y	-0-					-0-
04	4530	X	3991	-0-	-539	-0-	3989	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	4681	X	3660	-0-	-1021	-0-	3659	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	4530	X	3757	-0-	-773	-0-	3742	2	15	9	Y	14	7	1			7
07	4526	X	3509	-0-	-1017	-0-	1	1	3508	2	Y	-0-	7	1			-0-
08	4526	X	2582	-0-	-1944	-0-	2575	2	7	9	Y	6	1	1	3	8	2
09	3990	X	2267	-0-	-1723	-0-	2256	2	11	9	Y	10	2	1	2	8	8
10	3875	X	160	-0-	-3715	-0-	40	1	120	2	Y	-0-					8
11	3750	X	3313	-0-	-437	-0-	3312	2	1	9	Y	1	8	1	1	8	-0-
12	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

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	1085	X	429	-0-	-656	-0-	4	1	425	2	N	-0-					-0-
02	728	X	381	-0-	-347	-0-	381	2			N	-0-					-0-
03	775	X	75	-0-	-700	-0-	75	2			N	-0-					-0-
04	570	X	44	-0-	-526	-0-	44	2			N	-0-					-0-
05	589	X	38	-0-	-551	-0-	38	2			N	-0-					-0-
06	420	X	55	-0-	-365	-0-	55	2			N	-0-					-0-
07	434	X	72	-0-	-362	-0-	72	2			N	-0-					-0-
08	62	X	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					-0-
09	60	X	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					-0-
10	62	X	2	-0-	-60	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
11	486	X	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
12	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,668 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	22320	X	21916	-0-	-404	-0-	135	1	21780	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	20776	X	20671	-0-	-105	-0-	103	1	20567	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	23002	X	21690	-0-	-1312	-0-	93	1	21596	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	22260	X	20990	-0-	-1270	-0-	98	1	20891	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	21917	X	19432	-0-	-2485	-0-	81	1	19350	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	22140	X	19298	-0-	-2842	-0-	147	1	19149	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	22878	X	18628	-0-	-4250	-0-	166	1	18460	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
08	21700	X	21251	-0-	-449	-0-	146	1	21103	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	21000	X	19362	-0-	-1638	-0-	143	1	19219	3	Y	-0-					-0-
10	19933	X	12216	-0-	-7717	-0-	76	1	12139	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	20580	X	4382	-0-	-16198	-0-	34	1	4347	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	21266	X	NO RPT	-0-	-21266	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 199,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

FASKEN STATE 1561 WELL #: 1H RRCID -> 260324 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9975 - 14939

01	48980	X	38130	-0-	-10850	-0-	234	1	37896	3	Y	-0-					-0-
02	43456	X	40360	-0-	-3096	-0-	201	1	40159	3	Y	-0-					-0-
03	47399	X	44156	-0-	-3243	-0-	190	1	43966	3	Y	-0-					-0-
04	42570	X	41250	-0-	-1320	-0-	193	1	41057	3	Y	-0-					-0-
05	43346	X	43346	-0-	-0-	-0-	182	1	43164	3	Y	-0-					-0-
06	43230	X	42400	-0-	-830	-0-	323	1	42077	3	Y	-0-					-0-
07	44671	X	44118	-0-	-553	-0-	394	1	43724	3	Y	-0-					-0-
08	44144	X	43056	-0-	-1088	-0-	296	1	42760	3	Y	-0-					-0-
09	42390	X	37433	-0-	-4957	-0-	276	1	37157	3	Y	-0-					-0-
10	49577	X	49577	-0-	-0-	-0-	308	1	49269	3	Y	-0-					-0-
11	47955	X	47955	-0-	-0-	-0-	377	1	47578	3	Y	-0-					-0-
12	44113	X	NO RPT	-0-	-44113	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 471,781 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	19798	-0-	-2863	-0-	121	1	19676	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	20468	X	19150	-0-	-1318	-0-	95	1	19054	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	22258	X	19658	-0-	-2600	-0-	85	1	19573	3	Y	-0-					-0-
04	20850	X	19784	-0-	-1066	-0-	92	1	19691	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	21545	X	18188	-0-	-3357	-0-	76	1	18111	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	20520	X	19089	-0-	-1431	-0-	146	1	18943	3	Y	-0-					-0-
07	21204	X	18062	-0-	-3142	-0-	162	1	17900	3	Y	-0-					-0-
08	20429	X	18689	-0-	-1740	-0-	128	1	18559	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	19770	X	15018	-0-	-4752	-0-	111	1	14906	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	19716	X	13008	-0-	-6708	-0-	80	1	12928	3	Y	-0-					-0-
11	19080	X	8360	-0-	-10720	-0-	65	1	8295	3	Y	-0-					-0-
12	18693	X	NO RPT	-0-	-18693	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 188,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

GONZALEZ-STATE 1457 GU WELL #: 1H RRCID -> 260378 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10374 - 13583

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9609	-0-	-4372	-0-	59	1	9550	3	N	-0-					-0-
02	12628	X	8951	-0-	-3677	-0-	45	1	8906	3	N	-0-					-0-
03	13981	X	10393	-0-	-3588	-0-	45	1	10348	3	N	-0-					-0-
04	10950	X	8906	-0-	-2044	-0-	42	1	8864	3	N	-0-					-0-
05	10819	X	8868	-0-	-1951	-0-	37	1	8831	3	N	-0-					-0-
06	10050	X	8634	-0-	-1416	-0-	66	1	8568	3	N	-0-					-0-
07	10385	X	9247	-0-	-1138	-0-	83	1	9164	3	N	-0-					-0-
08	10385	X	8658	-0-	-1727	-0-	60	1	8598	3	N	-0-					-0-
09	8910	X	8307	-0-	-603	-0-	61	1	8246	3	N	-0-					-0-
10	9545	X	9545	-0-	-0-	-0-	60	1	9485	3	N	-0-					-0-
11	10959	X	10959	-0-	-0-	-0-	86	1	10873	3	N	-0-					-0-
12	9238	X	NO RPT	-0-	-9238	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALTSBERGER, W.A. WELL #: 2H RRCID -> 260442 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 10773 PERF.10638 - 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	16771	X	14826	-0-	-1945	-0-	91	1	14735	3	Y	-0-					-0-
02	14952	X	13561	-0-	-1391	-0-	68	1	13493	3	Y	-0-					-0-
03	16430	X	14543	-0-	-1887	-0-	63	1	14480	3	Y	-0-					-0-
04	15360	X	12730	-0-	-2630	-0-	59	1	12671	3	Y	-0-					-0-
05	15779	X	15779	-0-	-0-	-0-	66	1	15713	3	Y	-0-					-0-
06	14520	X	14272	-0-	-248	-0-	108	1	14164	3	Y	-0-					-0-
07	15867	X	15867	-0-	-0-	-0-	142	1	15725	3	Y	-0-					-0-
08	14539	X	14241	-0-	-298	-0-	98	1	14143	3	Y	-0-					-0-
09	15270	X	13646	-0-	-1624	-0-	101	1	13545	3	Y	-0-					-0-
10	15779	X	15208	-0-	-571	-0-	94	1	15114	3	Y	-0-					-0-
11	15360	X	14238	-0-	-1122	-0-	112	1	14126	3	Y	-0-					-0-
12	15872	X	NO RPT	-0-	-15872	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 158,911 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	23498	X	6492	-0-	-17006	-0-	40	1	6452	3	Y	-0-					-0-
02	20104	X	13436	-0-	-6668	-0-	67	1	13369	3	Y	-0-					-0-
03	20863	X	12463	-0-	-8400	-0-	54	1	12409	3	Y	-0-					-0-
04	19230	X	10196	-0-	-9034	-0-	48	1	10148	3	Y	-0-					-0-
05	6479	X	6231	-0-	-248	-0-	26	1	6205	3	Y	-0-					-0-
06	14400	X	6796	-0-	-7604	-0-	52	1	6744	3	Y	-0-					-0-
07	14880	X	7132	-0-	-7748	-0-	64	1	7067	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	12462	X	7388	-0-	-5074	-0-	51	1	7336	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	10200	X	7077	-0-	-3123	-0-	53	1	7024	3	Y	-0-					-0-
10	7636	X	7636	-0-	-0-	-0-	47	1	7589	3	Y	-0-					-0-
11	7163	X	7163	-0-	-0-	-0-	56	1	7107	3	Y	-0-					-0-
12	7378	X	NO RPT	-0-	-7378	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

LYSSY FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 260595 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11313 - 16654

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

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

FASKEN-STATE A2706 GU WELL #: 3H RRCID -> 260671 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 10083 PERF. 9718 - 14251

01	19096	X	15379	-0-	-3717	-0-	94	1	15285	3	N	-0-					-0-
02	16996	X	16001	-0-	-995	-0-	80	1	15921	3	N	-0-					-0-
03	18631	X	18485	-0-	-146	-0-	80	1	18405	3	N	-0-					-0-
04	17910	X	17489	-0-	-421	-0-	82	1	17407	3	N	-0-					-0-
05	18135	X	17313	-0-	-822	-0-	73	1	17240	3	N	-0-					-0-
06	17880	X	12217	-0-	-5663	-0-	93	1	12124	3	N	-0-					-0-
07	18476	X	12647	-0-	-5829	-0-	113	1	12534	3	N	-0-					-0-
08	18476	X	13295	-0-	-5181	-0-	92	1	13203	3	N	-0-					-0-
09	17490	X	11713	-0-	-5777	-0-	87	1	11626	3	N	-0-					-0-
10	17298	X	883	-0-	-16415	-0-	6	1	877	3	N	-0-					-0-
11	12870	X	-0-	-0-	-12870	-0-					N	-0-					-0-
12	13299	X	NO RPT	-0-	-13299	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 135,422 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32302	X	23409	-0-	-8893	-0-	144	1	23265	3	Y	-0-					-0-
02	29176	X	26223	-0-	-2953	-0-	131	1	26092	3	Y	-0-					-0-
03	32302	X	24238	-0-	-8064	-0-	104	1	24134	3	Y	-0-					-0-
04	30030	X	26184	-0-	-3846	-0-	122	1	26062	3	Y	-0-					-0-
05	28768	X	23382	-0-	-5386	-0-	98	1	23284	3	Y	-0-					-0-
06	28110	X	23267	-0-	-4843	-0-	177	1	23090	3	Y	-0-					-0-
07	29047	X	23659	-0-	-5388	-0-	211	1	23448	3	Y	-0-					-0-
08	27063	X	20764	-0-	-6299	-0-	143	1	20621	3	Y	-0-					-0-
09	26190	X	18178	-0-	-8012	-0-	134	1	18044	3	Y	-0-					-0-
10	24056	X	19700	-0-	-4356	-0-	123	1	19577	3	Y	-0-					-0-
11	23280	X	16026	-0-	-7254	-0-	126	1	15900	3	Y	-0-					-0-
12	23653	X	NO RPT	-0-	-23653	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 245,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART TRUST WELL #: 5H RRCID -> 261083 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11396 - 15778

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	13822	-0-	-1275	-0-	85	1	13736	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	13076	X	12894	-0-	-182	-0-	64	1	12829	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	14477	X	13864	-0-	-613	-0-	60	1	13804	3	Y	-0-					-0-
04	13380	X	13024	-0-	-356	-0-	61	1	12962	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	13826	X	13207	-0-	-619	-0-	55	1	13151	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	13830	X	12482	-0-	-1348	-0-	96	1	12386	3	Y	-0-					-0-
07	14291	X	12421	-0-	-1870	-0-	111	1	12310	3	Y	-0-					-0-
08	13857	X	12010	-0-	-1847	-0-	83	1	11924	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
09	13020	X	11123	-0-	-1897	-0-	82	1	11041	3	Y	-0-					-0-
10	13206	X	11555	-0-	-1651	-0-	72	1	11482	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	12480	X	10919	-0-	-1561	-0-	86	1	10832	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	12431	X	NO RPT	-0-	-12431	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 137,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

ML MARTIN-STATE A2803 WELL #: 1H RRCID -> 261084 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 10144 PERF.10099 - 14958

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	15345	-0-	-4743	-0-	94	1	15251	3	N	-0-					-0-
02	17892	X	13479	-0-	-4413	-0-	67	1	13412	3	N	-0-					-0-
03	19313	X	15111	-0-	-4202	-0-	65	1	15046	3	N	-0-					-0-
04	17970	X	14806	-0-	-3164	-0-	69	1	14737	3	N	-0-					-0-
05	15624	X	12274	-0-	-3350	-0-	51	1	12223	3	N	-0-					-0-
06	14850	X	10950	-0-	-3900	-0-	84	1	10866	3	N	-0-					-0-
07	15314	X	10391	-0-	-4923	-0-	93	1	10298	3	N	-0-					-0-
08	15314	X	10479	-0-	-4835	-0-	72	1	10407	3	N	-0-					-0-
09	14820	X	10772	-0-	-4048	-0-	79	1	10693	3	N	-0-					-0-
10	12541	X	12541	-0-	-0-	-0-	78	1	12463	3	N	-0-					-0-
11	10950	X	10376	-0-	-574	-0-	82	1	10294	3	N	-0-					-0-
12	11129	X	NO RPT	-0-	-11129	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 136,524 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	31434	X	28379	-0-	-3055	-0-	174	1	28204	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	27580	X	24916	-0-	-2664	-0-	124	1	24791	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	29977	X	27263	-0-	-2714	-0-	117	1	27145	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	28530	X	25909	-0-	-2621	-0-	121	1	25787	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	28768	X	26358	-0-	-2410	-0-	110	1	26247	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	27450	X	24798	-0-	-2652	-0-	189	1	24609	3	Y	-0-					-0-
07	27590	X	25049	-0-	-2541	-0-	224	1	24825	3	Y	-0-					-0-
08	27249	X	25186	-0-	-2063	-0-	174	1	25012	3	Y	-0-					-0-
09	25920	X	23962	-0-	-1958	-0-	177	1	23785	3	Y	-0-					-0-
10	26350	X	25348	-0-	-1002	-0-	157	1	25190	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	24810	X	23447	-0-	-1363	-0-	185	1	23261	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	25172	X	NO RPT	-0-	-25172	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 280,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	18166	X	15375	-0-	-2791	-0-	1747	1	13628	3	N	-0-					-0-
02	16688	X	13114	-0-	-3574	-0-	1469	1	11645	3	N	-0-					-0-
03	19220	X	12386	-0-	-6834	-0-	1918	1	10468	3	N	-0-					-0-
04	18600	X	11158	-0-	-7442	-0-	1075	1	10083	3	N	-0-					-0-
05	19220	X	13225	-0-	-5995	-0-	1337	1	11888	3	N	-0-					-0-
06	14880	X	14724	-0-	-156	-0-	1775	1	12949	3	N	-0-					-0-
07	14508	X	4824	-0-	-9684	-0-	396	1	4428	3	N	-0-					-0-
08	12400	X	1284	-0-	-11116	-0-	151	1	1133	3	N	-0-					-0-
09	23893	X	23893	-0-	-0-	-0-	3334	1	20559	3	N	-0-					-0-
10	19718	X	19718	-0-	-0-	-0-	2431	1	17287	3	N	-0-					-0-
11	14730	X	8763	-0-	-5967	-0-	1109	1	7654	3	N	-0-					-0-
12	24676	X	NO RPT	-0-	-24676	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 138,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	19902	X	16364	-0-	-3538	-0-	160	1	16204	2	Y	-0-					-0-
02	17976	X	15886	-0-	-2090	-0-	15886	2			Y	-0-					-0-
03	19902	X	14808	-0-	-5094	-0-	14808	2			Y	-0-					-0-
04	18270	X	12739	-0-	-5531	-0-	12739	2			Y	-0-					-0-
05	17329	X	15752	-0-	-1577	-0-	15752	2			Y	-0-					-0-
06	17010	X	13314	-0-	-3696	-0-	13291	2	23	9	Y	21					21
07	17577	X	14829	-0-	-2748	-0-	4	1	14813	2	Y	11					32
							12	9									
08	14818	X	11280	-0-	-3538	-0-	11271	2	9	9	Y	8					40
09	20171	X	20171	-0-	-0-	-0-	20171	2			Y	-0-					40
10	15748	X	1042	-0-	-14706	-0-	264	1	778	2	Y	-0-					40
11	18958	X	18958	-0-	-0-	-0-	18958	2			Y	-0-	26	1			14
12	20832	X	NO RPT	-0-	-20832	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 155,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

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	18259	X	16280	-0-	-1979	-0-	100	1	16180	3	Y	-0-					-0-
02	16492	X	12160	-0-	-4332	-0-	61	1	12099	3	Y	-0-					-0-
03	18259	X	15759	-0-	-2500	-0-	68	1	15691	3	Y	-0-					-0-
04	16350	X	11687	-0-	-4663	-0-	55	1	11632	3	Y	-0-					-0-
05	16895	X	15398	-0-	-1497	-0-	65	1	15333	3	Y	-0-					-0-
06	16932	X	16932	-0-	-0-	-0-	129	1	16803	3	Y	-0-					-0-
07	16617	X	16617	-0-	-0-	-0-	149	1	16468	3	Y	-0-					-0-
08	15748	X	14256	-0-	-1492	-0-	98	1	14158	3	Y	-0-					-0-
09	16920	X	11578	-0-	-5342	-0-	85	1	11493	3	Y	-0-					-0-
10	17484	X	15431	-0-	-2053	-0-	96	1	15335	3	Y	-0-					-0-
11	16920	X	16324	-0-	-596	-0-	128	1	16196	3	Y	-0-					-0-
12	16616	X	NO RPT	-0-	-16616	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 162,422 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	14260	X	11472	-0-	-2788	-0-	547	1	10914	3	N	10	3	8			40
							11	9									
02	13446	X	13446	-0-	-0-	-0-	685	1	12738	3	N	21	1	8			60
							23	9									
03	13554	X	13554	-0-	-0-	-0-	685	1	12868	3	N	1	1	8			60
							1	9									
04	13503	X	13503	-0-	-0-	-0-	613	1	12889	3	N	1	1	8			60
							1	9									
05	12617	X	11141	-0-	-1476	-0-	585	1	10531	3	N	23	82	1	1	8	-0-
							25	9									
06	14400	X	10961	-0-	-3439	-0-	649	1	10312	3	N	-0-					-0-
07	14880	X	11838	-0-	-3042	-0-	725	1	11112	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	13950	X	12602	-0-	-1348	-0-	1959	1	10642	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	13500	X	12188	-0-	-1312	-0-	3220	1	8968	3	N	-0-					-0-
10	12421	X	12421	-0-	-0-	-0-	2843	1	9578	3	N	-0-					-0-
11	12210	X	11818	-0-	-392	-0-	2819	1	8999	3	N	-0-					-0-
12	12617	X	NO RPT	-0-	-12617	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 134,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	14043	X	8805	-0-	-5238	-0-	54	1	8751	3	Y	-0-					-0-
02	11004	X	9260	-0-	-1744	-0-	46	1	9214	3	Y	-0-					-0-
03	11253	X	9430	-0-	-1823	-0-	41	1	9389	3	Y	-0-					-0-
04	10530	X	10214	-0-	-316	-0-	48	1	10166	3	Y	-0-					-0-
05	10354	X	9006	-0-	-1348	-0-	38	1	8968	3	Y	-0-					-0-
06	9930	X	8439	-0-	-1491	-0-	64	1	8375	3	Y	-0-					-0-
07	10540	X	7616	-0-	-2924	-0-	68	1	7548	3	Y	-0-					-0-
08	10540	X	7075	-0-	-3465	-0-	49	1	7026	3	Y	-0-					-0-
09	10200	X	7918	-0-	-2282	-0-	58	1	7860	3	Y	-0-					-0-
10	9021	X	8860	-0-	-161	-0-	55	1	8805	3	Y	-0-					-0-
11	9050	X	9050	-0-	-0-	-0-	71	1	8979	3	Y	-0-					-0-
12	8184	X	NO RPT	-0-	-8184	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7905	X	7179	-0-	-726	-0-	44	1	7135	3	Y	-0-					-0-
02	6776	X	6549	-0-	-227	-0-	33	1	6516	3	Y	-0-					-0-
03	7502	X	6743	-0-	-759	-0-	29	1	6714	3	Y	-0-					-0-
04	7020	X	6178	-0-	-842	-0-	29	1	6149	3	Y	-0-					-0-
05	7192	X	6420	-0-	-772	-0-	27	1	6393	3	Y	-0-					-0-
06	7020	X	6517	-0-	-503	-0-	49	1	6468	3	Y	-0-					-0-
07	7254	X	6519	-0-	-735	-0-	58	1	6461	3	Y	-0-					-0-
08	6758	X	6016	-0-	-742	-0-	41	1	5975	3	Y	-0-					-0-
09	6510	X	6445	-0-	-65	-0-	47	1	6398	3	Y	-0-					-0-
10	6977	X	6977	-0-	-0-	-0-	44	1	6933	3	Y	-0-					-0-
11	6510	X	4794	-0-	-1716	-0-	38	1	4756	3	Y	-0-					-0-
12	6665	X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,337 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	14074	X	12799	-0-	-1275	-0-	79	1	12720	3	N	-0-					-0-
02	12712	X	12359	-0-	-353	-0-	62	1	12297	3	N	-0-					-0-
03	14074	X	11894	-0-	-2180	-0-	51	1	11843	3	N	-0-					-0-
04	13470	X	11791	-0-	-1679	-0-	55	1	11736	3	N	-0-					-0-
05	13919	X	12452	-0-	-1467	-0-	52	1	12400	3	N	-0-					-0-
06	13230	X	12009	-0-	-1221	-0-	91	1	11918	3	N	-0-					-0-
07	13671	X	13162	-0-	-509	-0-	118	1	13044	3	N	-0-					-0-
08	12183	X	11785	-0-	-398	-0-	81	1	11704	3	N	-0-					-0-
09	12060	X	11253	-0-	-807	-0-	83	1	11170	3	N	-0-					-0-
10	12462	X	12142	-0-	-320	-0-	76	1	12066	3	N	-0-					-0-
11	12750	X	11021	-0-	-1729	-0-	87	1	10934	3	N	-0-					-0-
12	13175	X	NO RPT	-0-	-13175	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 132,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	1736	N	1649	-0-	-87	-0-	10	1	1638	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1680	N	1381	-0-	-299	-0-	7	1	1373	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1767	N	1520	-0-	-247	-0-	7	1	1513	3	Y	-0-					-0-
04	1590	N	1479	-0-	-111	-0-	7	1	1471	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	6	1	1375	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1470	N	1112	-0-	-358	-0-	9	1	1103	3	Y	-0-					-0-
07	1519	N	1396	-0-	-123	-0-	12	1	1383	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	8	1	1070	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	11	1	1536	3	Y	-0-					-0-
10	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	10	1	1572	3	Y	-0-					-0-
11	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	12	1	1508	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

STEWART TRUST STATE WELL #: 6H RRCID -> 263542 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 11429 PERF.11743 - 16700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10323	X	9922	-0-	-401	-0-	60	1	9862	3	Y	-0-					-0-
02	9324	X	8974	-0-	-350	-0-	45	1	8929	3	Y	-0-					-0-
03	10323	X	9723	-0-	-600	-0-	42	1	9681	3	Y	-0-					-0-
04	9600	X	9406	-0-	-194	-0-	44	1	9362	3	Y	-0-					-0-
05	9920	X	9630	-0-	-290	-0-	40	1	9590	3	Y	-0-					-0-
06	9630	X	8022	-0-	-1608	-0-	61	1	7961	3	Y	-0-					-0-
07	10882	X	10882	-0-	-0-	-0-	97	1	10785	3	Y	-0-					-0-
08	9734	X	8309	-0-	-1425	-0-	57	1	8252	3	Y	-0-					-0-
09	10832	X	10832	-0-	-0-	-0-	80	1	10752	3	Y	-0-					-0-
10	9641	X	9034	-0-	-607	-0-	56	1	8978	3	Y	-0-					-0-
11	10530	X	9128	-0-	-1402	-0-	72	1	9056	3	Y	-0-					-0-
12	11191	X	NO RPT	-0-	-11191	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,862 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8339	X	8215	-0-	-124	-0-	51	1 9	8163	3	N	1	1	8			-0-
02	7644	X	7215	-0-	-429	-0-	36	1 9	7178	3	N	1	1	8			-0-
03	8463	X	7938	-0-	-525	-0-	34	1 9	7904	3	N	-0-					-0-
04	8190	X	7211	-0-	-979	-0-	34	1 9	7176	3	N	1	1	8			-0-
05	9156	X	9156	-0-	-0-	-0-	38	1	9118	3	N	-0-					-0-
06	8667	X	8667	-0-	-0-	-0-	67	1	8600	3	N	-0-					-0-
07	8447	X	8447	-0-	-0-	-0-	76	1 2	8369	3 9	N	2	2	8			-0-
08	8129	X	8129	-0-	-0-	-0-	56	1 9	8072	3	N	1	1	8			-0-
09	8850	X	7561	-0-	-1289	-0-	56	1	7505	3	N	-0-					-0-
10	9145	X	7640	-0-	-1505	-0-	47	1 9	7592	3	N	1	1	8			-0-
11	8670	X	7198	-0-	-1472	-0-	57	1 9	7140	3	N	1	1	8			-0-
12	8432	X	NO RPT	-0-	-8432	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	14911	X	8744	-0-	-6167	-0-	54	1	8690	3	N	-0-					-0-
02	13468	X	10954	-0-	-2514	-0-	55	1 9	10898	3	N	1	1	8			-0-
03	14911	X	10666	-0-	-4245	-0-	46	1 9	10619	3	N	1	1	8			-0-
04	14100	X	11564	-0-	-2536	-0-	54	1	11510	3	N	-0-					-0-
05	10376	X	10376	-0-	-0-	-0-	43	1	10333	3	N	-0-					-0-
06	11730	X	10765	-0-	-965	-0-	83	1 9	10681	3	N	1	1	8			-0-
07	12121	X	10949	-0-	-1172	-0-	98	1	10851	3	N	-0-					-0-
08	11935	X	9051	-0-	-2884	-0-	62	1 9	8988	3	N	1	1	8			-0-
09	11550	X	9638	-0-	-1912	-0-	71	1	9567	3	N	-0-					-0-
10	11129	X	9537	-0-	-1592	-0-	60	1 9	9476	3	N	1	1	8			-0-
11	10770	X	10338	-0-	-432	-0-	82	1	10256	3	N	-0-					-0-
12	10943	X	NO RPT	-0-	-10943	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 112,582 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	7502	X	6089	-0-	-1413	-0-	200	1	5887	3	Y	2	2	8			23
							2	9									
02	6776	X	4131	-0-	-2645	-0-	183	1	3945	3	Y	3	23	1	3	8	-0-
							3	9									
03	8208	X	8208	-0-	-0-	-0-	367	1	7840	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	6690	X	6195	-0-	-495	-0-	188	1	6006	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	6076	X	5936	-0-	-140	-0-	5933	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
06	7500	X	5156	-0-	-2344	-0-	92	1	5063	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	7750	X	6413	-0-	-1337	-0-	6390	3	23	9	Y	21	14	1	3	8	4
08	7750	X	5420	-0-	-2330	-0-	94	1	5302	3	Y	22	3	8			23
							24	9									
09	6210	X	5260	-0-	-950	-0-	130	1	5126	3	Y	4	1	8			26
							4	9									
10	5921	X	5719	-0-	-202	-0-	5709	3	10	9	Y	9	18	1	2	8	15
11	6210	X	5398	-0-	-812	-0-	56	1	5333	3	Y	8	3	8			20
							9	9									
12	6417	X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 63,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

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	8184	X	7618	-0-	-566	-0-	46	1	7572	3	N	-0-					-0-
02	7392	X	6724	-0-	-668	-0-	33	1	6690	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	7905	X	7393	-0-	-512	-0-	32	1	7360	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	7590	X	7401	-0-	-189	-0-	35	1	7366	3	N	-0-					-0-
05	8250	X	8250	-0-	-0-	-0-	35	1	8214	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	7902	X	7902	-0-	-0-	-0-	60	1	7841	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	7856	X	7856	-0-	-0-	-0-	70	1	7786	3	N	-0-					-0-
08	7657	X	7622	-0-	-35	-0-	52	1	7570	3	N	-0-					-0-
09	7980	X	7284	-0-	-696	-0-	54	1	7230	3	N	-0-					-0-
10	8246	X	7225	-0-	-1021	-0-	45	1	7180	3	N	-0-					-0-
11	7890	X	6907	-0-	-983	-0-	54	1	6852	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	7843	X	NO RPT	-0-	-7843	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	9982	X	4947	-0-	-5035	-0-	30	1	4917	3	N	-0-					-0-
02	8848	X	4622	-0-	-4226	-0-	23	1	4599	3	N	-0-					-0-
03	5425	X	4228	-0-	-1197	-0-	18	1	4210	3	N	-0-					-0-
04	5250	X	3662	-0-	-1588	-0-	17	1	3645	3	N	-0-					-0-
05	4960	X	3686	-0-	-1274	-0-	15	1	3671	3	N	-0-					-0-
06	4950	X	3719	-0-	-1231	-0-	28	1	3691	3	N	-0-					-0-
07	5115	X	3577	-0-	-1538	-0-	32	1	3545	3	N	-0-					-0-
08	4216	X	3871	-0-	-345	-0-	27	1	3844	3	N	-0-					-0-
09	3720	X	3709	-0-	-11	-0-	27	1	3682	3	N	-0-					-0-
10	3844	X	3501	-0-	-343	-0-	22	1	3479	3	N	-0-					-0-
11	3750	X	3035	-0-	-715	-0-	24	1	3011	3	N	-0-					-0-
12	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,557 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-

BRUNI-SUMMERS WELL #: 1H RRCID -> 264729 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 13284 PERF.13570 - 17802

01	4588	X	3178	-0-	-1410	-0-	3178	2			N	-0-						82
02	4144	X	2845	-0-	-1299	-0-	2845	2			N	-0-						82
03	3596	X	1886	-0-	-1710	-0-	1886	2			N	-0-						82
04	3480	X	1886	-0-	-1594	-0-	1886	2			N	-0-						82
05	3193	X	1655	-0-	-1538	-0-	1655	2			N	-0-						82
06	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	-0-						82
07	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-						82
08	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-						82
09	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-						82
10	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-						82
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						82
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						82

TOTAL GAS PROD: 11,450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUAN SALINAS WELL #: 2 RRCID -> 264746 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11930 - 12024

01	3565	X	3299	-0-	-266	-0-	124	1	3171	3	Y	4	2	8				17
							4	9										
02	3220	X	2494	-0-	-726	-0-	76	1	2417	3	Y	1	11	1	1	8		6
							1	9										
03	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	84	1	3134	3	Y	1	1	8				6
							1	9										
04	3180	X	2445	-0-	-735	-0-	70	1	2369	3	Y	5	4	1	1	8		6
							6	9										
05	3286	X	2812	-0-	-474	-0-	73	1	2738	3	Y	1	1	8				6
							1	9										
06	3180	X	2881	-0-	-299	-0-	79	1	2801	3	Y	1	1	8				6
							1	9										
07	3224	X	2979	-0-	-245	-0-	105	1	2873	3	Y	1	1	8				6
							1	9										
08	3224	X	3013	-0-	-211	-0-	82	1	2929	3	Y	2	2	8				6
							2	9										
09	2880	X	2717	-0-	-163	-0-	74	1	2634	3	Y	8						14
							9	9										
10	2976	X	2838	-0-	-138	-0-	67	1	2771	3	Y	-0-	14	1				-0-
11	2910	X	2214	-0-	-696	-0-	58	1	2139	3	Y	15	1	8				14
							17	9										
12	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT						14

TOTAL GAS PROD: 30,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15376	X	12831	-0-	-2545	-0-	124	1	12645	2	N	56	70	1	1	8	70
							62	9									
02	13888	X	9279	-0-	-4609	-0-	9210	2	69	9	N	63	71	1	2	8	60
03	15376	X	8568	-0-	-6808	-0-	8492	2	76	9	N	69	83	1	1	8	45
04	13920	X	9896	-0-	-4024	-0-	9802	2	94	9	N	85	71	1	2	8	57
05	12834	X	9686	-0-	-3148	-0-	9634	2	52	9	N	47	63	1			41
06	12420	X	7754	-0-	-4666	-0-	7691	2	63	9	N	57					98
07	10261	X	8076	-0-	-2185	-0-	2	1	7990	2	N	76	1	8			173
							84	9									
08	10230	X	7887	-0-	-2343	-0-	7878	2	9	9	N	8	137	1			44
09	9900	X	7070	-0-	-2830	-0-	7069	2	1	9	N	1					45
10	9672	X	660	-0-	-9012	-0-	167	1	491	2	N	2					47
							2	9									
11	8540	X	8540	-0-	-0-	-0-	8459	2	81	9	N	74	1	8			120
12	8091	X	NO RPT	-0-	-8091	-0-					N	NO RPT					120

TOTAL GAS PROD: 90,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 538

GALVAN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 265084 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 8747 - 12406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3007	-0-	-1984	-0-	18	1	2989	3	Y	-0-					-0-
02	4508	X	4103	-0-	-405	-0-	20	1	4083	3	Y	-0-					-0-
03	4991	X	4195	-0-	-796	-0-	18	1	4177	3	Y	-0-					-0-
04	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	20	1	4174	3	Y	-0-					-0-
05	4309	X	3889	-0-	-420	-0-	16	1	3873	3	Y	-0-					-0-
06	4410	X	3484	-0-	-926	-0-	27	1	3457	3	Y	-0-					-0-
07	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	44	1	4867	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	4340	X	3635	-0-	-705	-0-	25	1	3610	3	Y	-0-					-0-
09	4200	X	3259	-0-	-941	-0-	24	1	3235	3	Y	-0-					-0-
10	3875	X	2442	-0-	-1433	-0-	15	1	2427	3	Y	-0-					-0-
11	4740	X	6	-0-	-4734	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
12	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CHAMBERLAIN STATE 1496 GU WELL #: 5H RRCID -> 265085 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 12319 PERF.12543 - 16576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7998	X	7968	-0-	-30	-0-	49	1	7919	3	N	-0-					-0-
02	7224	X	6854	-0-	-370	-0-	34	1	6820	3	N	-0-					-0-
03	7998	X	7418	-0-	-580	-0-	32	1	7386	3	N	-0-					-0-
04	7710	X	6983	-0-	-727	-0-	33	1	6950	3	N	-0-					-0-
05	7967	X	7428	-0-	-539	-0-	31	1	7397	3	N	-0-					-0-
06	7710	X	7128	-0-	-582	-0-	55	1	7073	3	N	-0-					-0-
07	7733	X	7733	-0-	-0-	-0-	69	1	7664	3	N	-0-					-0-
08	7409	X	6723	-0-	-686	-0-	46	1	6677	3	N	-0-					-0-
09	7200	X	6686	-0-	-514	-0-	49	1	6637	3	N	-0-					-0-
10	7440	X	6194	-0-	-1246	-0-	39	1	6155	3	N	-0-					-0-
11	7470	X	6994	-0-	-476	-0-	55	1	6939	3	N	-0-					-0-
12	7719	X	NO RPT	-0-	-7719	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,109 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	7130	X	6102	-0-	-1028	-0-	38	1	6064	3	N	-0-					-0-
02	5852	X	5403	-0-	-449	-0-	27	1	5376	3	N	-0-					-0-
03	5890	X	5870	-0-	-20	-0-	25	1	5845	3	N	-0-					-0-
04	5910	X	5725	-0-	-185	-0-	27	1	5698	3	N	-0-					-0-
05	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	26	1	6219	3	N	-0-					-0-
06	6670	X	6670	-0-	-0-	-0-	50	1	6620	3	N	-0-					-0-
07	6518	X	6518	-0-	-0-	-0-	58	1	6460	3	N	-0-					-0-
08	6531	X	6531	-0-	-0-	-0-	45	1	6486	3	N	-0-					-0-
09	6660	X	3208	-0-	-3452	-0-	24	1	3184	3	N	-0-					-0-
10	6882	X	5659	-0-	-1223	-0-	35	1	5624	3	N	-0-					-0-
11	6660	X	5837	-0-	-823	-0-	46	1	5791	3	N	-0-					-0-
12	6541	X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	11439	X	7961	-0-	-3478	-0-	49	1	7912	3	N	-0-					1
02	10332	X	10203	-0-	-129	-0-	51	1	10152	3	N	-0-					1
03	11067	X	9963	-0-	-1104	-0-	43	1	9920	3	N	-0-					1
04	10470	X	9387	-0-	-1083	-0-	44	1	9343	3	N	-0-					1
05	10323	X	9599	-0-	-724	-0-	40	1	9559	3	N	-0-					1
06	10920	X	10892	-0-	-28	-0-	83	1	10809	3	N	-0-					1
07	13615	X	13615	-0-	-0-	-0-	122	1	13493	3	N	-0-					1
08	12367	X	12367	-0-	-0-	-0-	85	1	12282	3	N	-0-					1
09	10890	X	6273	-0-	-4617	-0-	46	1	6227	3	N	-0-					1
10	11253	X	7327	-0-	-3926	-0-	46	1	7281	3	N	-0-					1
*11	12690	X	12690	-0-	-0-	-0-	99	1	12591	3	N	-0-					1
12	11439	X	NO RPT	-0-	-11439	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 110,277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	11873	X	11425	-0-	-448	-0-	70 2	1 9	11353	3	N	2	2	8			-0-
02	10780	X	9755	-0-	-1025	-0-	49	1	9706	3	N	-0-					-0-
03	11935	X	10864	-0-	-1071	-0-	47 1	1 9	10816	3	N	1	1	8			-0-
04	11550	X	11127	-0-	-423	-0-	52	1	11075	3	N	-0-					-0-
05	11439	X	11254	-0-	-185	-0-	47 1	1 9	11206	3	N	1	1	8			-0-
06	11070	X	9427	-0-	-1643	-0-	72	1	9355	3	N	-0-					-0-
07	11501	X	8979	-0-	-2522	-0-	80	1	8899	3	N	-0-					-0-
08	11501	X	8942	-0-	-2559	-0-	62	1	8880	3	N	-0-					-0-
09	11130	X	8642	-0-	-2488	-0-	64	1	8578	3	N	-0-					-0-
10	11253	X	8949	-0-	-2304	-0-	55	1	8894	3	N	-0-					-0-
11	9420	X	7770	-0-	-1650	-0-	61	1	7709	3	N	-0-					-0-
12	8990	X	NO RPT	-0-	-8990	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GALVAN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 266730 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8544 - 12685

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8849	-0-	-3520	-0-	54	1	8793	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
02	11172	X	10073	-0-	-1099	-0-	50	1	10022	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	12369	X	7526	-0-	-4843	-0-	32	1	7493	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	11430	X	9171	-0-	-2259	-0-	43	1	9127	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	11222	X	7140	-0-	-4082	-0-	30	1	7109	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	10800	X	8417	-0-	-2383	-0-	64	1	8353	3	Y	-0-					-0-
07	11160	X	9058	-0-	-2102	-0-	81	1	8977	3	Y	-0-					-0-
08	9486	X	8338	-0-	-1148	-0-	58	1	8280	3	Y	-0-					-0-
09	9180	X	7314	-0-	-1866	-0-	54	1	7260	3	Y	-0-					-0-
10	8711	X	7066	-0-	-1645	-0-	44	1	7022	3	Y	-0-					-0-
11	8760	X	7784	-0-	-976	-0-	61	1	7723	3	Y	-0-					-0-
12	9052	X	NO RPT	-0-	-9052	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

MARTIN, R.J. WELL #: 2H RRCID -> 266873 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 11760 PERF.12278 - 15702

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3068	-0-	-1675	-0-	18	1	3050	3	N	-0-					-0-
02	4284	X	3049	-0-	-1235	-0-	15	1	3034	3	N	-0-					-0-
03	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	19	1	4372	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	19	1	4118	3	N	-0-					-0-
05	3751	X	3697	-0-	-54	-0-	16	1	3681	3	N	-0-					-0-
06	4260	X	3892	-0-	-368	-0-	30	1	3862	3	N	-0-					-0-
07	4402	X	3350	-0-	-1052	-0-	30	1	3320	3	N	-0-					-0-
08	4402	X	4080	-0-	-322	-0-	28	1	4051	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	4140	X	3696	-0-	-444	-0-	27	1	3669	3	N	-0-					-0-
10	4030	X	3465	-0-	-565	-0-	22	1	3443	3	N	-0-					-0-
11	3960	X	3037	-0-	-923	-0-	24	1	3012	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MARTIN FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 266888 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10685 - 14165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	3233	-0-	-611	-0-	106	1	3127	3	Y	-0-					-0-
02	3304	X	2856	-0-	-448	-0-	127	1	2729	3	Y	-0-					-0-
03	3503	X	3096	-0-	-407	-0-	139	1	2957	3	Y	-0-					-0-
04	3390	X	2074	-0-	-1316	-0-	63	1	2011	3	Y	-0-					-0-
05	3503	X	1923	-0-	-1580	-0-	1923	3			Y	-0-					-0-
06	3120	X	1814	-0-	-1306	-0-	32	1	1782	3	Y	-0-					-0-
07	3162	X	2853	-0-	-309	-0-	2840	3	13	9	Y	12	10	1			2
08	3100	X	2374	-0-	-726	-0-	41	1	2331	3	Y	2					4
							2	9									
09	2185	X	2185	-0-	-0-	-0-	54	1	2130	3	Y	1					5
							1	9									
10	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3378	3	7	9	Y	6	6	1			5
11	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	31	1	2933	3	Y	5					10
							6	9									
12	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 28,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

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	6789	X	5030	-0-	-1759	-0-	165	1	4865	3	Y	-0-					7
02	5936	X	4474	-0-	-1462	-0-	198	1	4276	3	Y	-0-	7	1			-0-
03	5301	X	4915	-0-	-386	-0-	219	1	4684	3	Y	11					11
							12	9									
04	5040	X	4654	-0-	-386	-0-	142	1	4512	3	Y	-0-	10	1			1
05	5146	X	4790	-0-	-356	-0-	4790	3			Y	-0-					1
06	4860	X	4316	-0-	-544	-0-	77	1	4239	3	Y	-0-					1
07	4960	X	3917	-0-	-1043	-0-	3856	3	61	9	Y	55	44	1	1	8	11
08	4929	X	3761	-0-	-1168	-0-	65	1	3686	3	Y	9	1	8			19
							10	9									
09	4650	X	3493	-0-	-1157	-0-	87	1	3406	3	Y	-0-					19
10	4805	X	3417	-0-	-1388	-0-	3409	3	8	9	Y	7	14	1	1	8	11
11	4320	X	3406	-0-	-914	-0-	35	1	3365	3	Y	5					16
							6	9									
12	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 46,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	16864	X	12943	-0-	-3921	-0-	486	1	12454	3	N	3	65	1	1	8	40
							3	9									
02	16044	X	11465	-0-	-4579	-0-	348	1	11062	3	N	50					90
							55	9									
03	17763	X	13743	-0-	-4020	-0-	358	1	13353	3	N	29	76	1	1	8	42
							32	9									
04	17190	X	15836	-0-	-1354	-0-	455	1	15353	3	N	25					67
							28	9									
05	16647	X	14317	-0-	-2330	-0-	369	1	13925	3	N	21					88
							23	9									
06	16279	X	16279	-0-	-0-	-0-	448	1	15801	3	N	27	59	1	1	8	55
							30	9									
07	17189	X	17189	-0-	-0-	-0-	607	1	16568	3	N	13					68
							14	9									
08	16368	X	16211	-0-	-157	-0-	444	1	15752	3	N	14					82
							15	9									
09	16290	X	15233	-0-	-1057	-0-	416	1	14804	3	N	12	62	1	2	8	30
							13	9									
10	16833	X	15203	-0-	-1630	-0-	360	1	14821	3	N	20					50
							22	9									
11	16620	X	14477	-0-	-2143	-0-	380	1	14050	3	N	43	41	1	1	8	51
							47	9									
12	17174	X	NO RPT	-0-	-17174	-0-					N	NO RPT					51

TOTAL GAS PROD: 162,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 257

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	22382	X	17076	-0-	-5306	-0-	249	1	16826	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	16632	X	14931	-0-	-1701	-0-	511	1	14418	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	18414	X	15309	-0-	-3105	-0-	219	1	15090	2	N	-0-					-0-
04	17220	X	14891	-0-	-2329	-0-	164	1	14726	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	17794	X	13578	-0-	-4216	-0-	125	1	13453	2	N	-0-					-0-
06	16530	X	14668	-0-	-1862	-0-	218	1	14450	2	N	-0-					-0-
07	16523	X	15459	-0-	-1064	-0-	343	1	15115	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	15376	X	14846	-0-	-530	-0-	264	1	14581	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	15460	X	15460	-0-	-0-	-0-	173	1	15287	2	N	-0-					-0-
10	15159	X	14306	-0-	-853	-0-	129	1	14177	2	N	-0-					-0-
11	14970	X	13194	-0-	-1776	-0-	248	1	12945	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	15965	X	NO RPT	-0-	-15965	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 163,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	7409	X	6451	-0-	-958	-0-	40	1	6409	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	6608	X	5270	-0-	-1338	-0-	26	1	5244	3	N	-0-					-0-
03	7316	X	6380	-0-	-936	-0-	27	1	6352	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	7175	X	7175	-0-	-0-	-0-	33	1	7142	3	N	-0-					-0-
05	7148	X	7148	-0-	-0-	-0-	30	1	7117	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	7217	X	7217	-0-	-0-	-0-	55	1	7162	3	N	-0-					-0-
07	7490	X	7490	-0-	-0-	-0-	67	1	7423	3	N	-0-					-0-
08	7409	X	6670	-0-	-739	-0-	46	1	6623	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	8213	X	8213	-0-	-0-	-0-	60	1	8153	3	N	-0-					-0-
10	7471	X	7215	-0-	-256	-0-	45	1	7170	3	N	-0-					-0-
11	7260	X	5255	-0-	-2005	-0-	41	1	5213	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	8494	X	NO RPT	-0-	-8494	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	29636	X	24708	-0-	-4928	-0-	151	1	24557	3	Y	-0-					-0-
02	25872	X	23761	-0-	-2111	-0-	118	1	23643	3	Y	-0-					-0-
03	26660	X	25494	-0-	-1166	-0-	110	1	25384	3	Y	-0-					-0-
04	25800	X	24535	-0-	-1265	-0-	115	1	24420	3	Y	-0-					-0-
05	26660	X	24500	-0-	-2160	-0-	103	1	24397	3	Y	-0-					-0-
06	25470	X	22980	-0-	-2490	-0-	175	1	22805	3	Y	-0-					-0-
07	26319	X	23855	-0-	-2464	-0-	214	1	23641	3	Y	-0-					-0-
08	25482	X	23156	-0-	-2326	-0-	159	1	22997	3	Y	-0-					-0-
09	24540	X	20580	-0-	-3960	-0-	151	1	20429	3	Y	-0-					-0-
10	24490	X	21859	-0-	-2631	-0-	135	1	21724	3	Y	-0-					-0-
11	23100	X	21153	-0-	-1947	-0-	166	1	20987	3	Y	-0-					-0-
12	23870	X	NO RPT	-0-	-23870	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 256,581 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	16151	X	9315	-0-	-6836	-0-	57	1	9256	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	13244	X	9063	-0-	-4181	-0-	45	1	9016	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	12617	X	7659	-0-	-4958	-0-	33	1	7626	3	N	-0-					-0-
04	12210	X	9471	-0-	-2739	-0-	44	1	9427	3	N	-0-					-0-
05	12028	X	9453	-0-	-2575	-0-	40	1	9413	3	N	-0-					-0-
06	9720	X	6625	-0-	-3095	-0-	50	1	6575	3	N	-0-					-0-
07	10044	X	6558	-0-	-3486	-0-	58	1	6499	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	9796	X	7292	-0-	-2504	-0-	50	1	7241	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	9480	X	5596	-0-	-3884	-0-	42	1	5554	3	N	-0-					-0-
10	9455	X	5225	-0-	-4230	-0-	32	1	5192	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	7050	X	5981	-0-	-1069	-0-	47	1	5934	3	N	-0-					-0-
12	7285	X	NO RPT	-0-	-7285	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	10571	X	65	-0-	-10506	-0-	64	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	10173	X	10173	-0-	-0-	-0-	51	1	10119	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	10168	X	1957	-0-	-8211	-0-	8	1	1948	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	5430	X	1796	-0-	-3634	-0-	8	1	1787	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	13	1	3177	3	N	-0-					-0-
06	10890	X	2785	-0-	-8105	-0-	21	1	2753	3	N	10					10
							11	9									
07	11253	X	2944	-0-	-8309	-0-	26	1	2918	3	N	-0-					10
08	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	18	1	2528	3	N	-0-					10
09	3090	X	2255	-0-	-835	-0-	16	1	2239	3	N	-0-					10
10	3193	X	2096	-0-	-1097	-0-	13	1	2083	3	N	-0-					10
11	2850	X	2022	-0-	-828	-0-	16	1	2006	3	N	-0-					10
12	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 31,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9432	-0-	-3557	-0-	138	1 9	9293	2	N	1	1	8			-0-
02	11732	X	7519	-0-	-4213	-0-	257	1 9	7261	2	N	1	1	8			-0-
03	14053	X	14053	-0-	-0-	-0-	201	1 9	13851	2	N	1	1	8			-0-
04	10754	X	10754	-0-	-0-	-0-	119	1	10635	2	N	-0-					-0-
05	9858	X	8651	-0-	-1207	-0-	79	1 9	8571	2	N	1	1	8			-0-
06	13590	X	8263	-0-	-5327	-0-	123	1 9	8140	2	N	-0-					-0-
07	14043	X	7614	-0-	-6429	-0-	169	1 9	7444	2	N	1	1	8			-0-
08	14043	X	6998	-0-	-7045	-0-	125	1 9	6873	2	N	-0-					-0-
09	10740	X	6656	-0-	-4084	-0-	74	1	6582	2	N	-0-					-0-
10	8649	X	6053	-0-	-2596	-0-	54	1	5999	2	N	-0-					-0-
11	8250	X	5924	-0-	-2326	-0-	111	1 9	5812	2	N	1	1	8			-0-
12	7626	X	NO RPT	-0-	-7626	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

COLEMAN HEIRS A1756 WELL #: 1H RRCID -> 267666 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11139 PERF.11261 - 15406

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4219	-0-	-6104	-0-	62	1	4157	2	N	-0-					-0-
02	9324	X	7357	-0-	-1967	-0-	251	1 2 9	7104	2	N	2	2	8			-0-
03	11980	X	11980	-0-	-0-	-0-	172	1 9	11807	2	N	1	1	8			-0-
04	10734	X	10734	-0-	-0-	-0-	119	1 9	10614	2	N	1	1	8			-0-
05	10080	X	10080	-0-	-0-	-0-	92	1	9988	2	N	-0-					-0-
06	11580	X	11270	-0-	-310	-0-	167	1	11103	2	N	-0-					-0-
07	11966	X	11250	-0-	-716	-0-	250	1 2 9	10998	2	N	2	2	8			-0-
08	11966	X	10691	-0-	-1275	-0-	190	1	10501	2	N	-0-					-0-
09	11280	X	9840	-0-	-1440	-0-	110	1	9730	2	N	-0-					-0-
10	11656	X	9844	-0-	-1812	-0-	89	1	9755	2	N	-0-					-0-
11	11280	X	9268	-0-	-2012	-0-	174	1 9	9093	2	N	1	1	8			-0-
12	11253	X	NO RPT	-0-	-11253	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

ZUCK, S.V. STATE A2796 WELL #: 1H RRCID -> 267754 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10760 - 15498

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3890	-0-	-2124	-0-	24	1	3866	3	Y	-0-					-0-
02	5432	X	3557	-0-	-1875	-0-	18	1	3539	3	Y	-0-					-0-
03	5797	X	5298	-0-	-499	-0-	23	1	5275	3	Y	-0-					-0-
04	5190	X	3908	-0-	-1282	-0-	18	1	3890	3	Y	-0-					-0-
05	5363	X	3548	-0-	-1815	-0-	15	1	3533	3	Y	-0-					-0-
06	5130	X	5114	-0-	-16	-0-	39	1	5075	3	Y	-0-					-0-
07	5301	X	4568	-0-	-733	-0-	41	1	4527	3	Y	-0-					-0-
08	5301	X	3319	-0-	-1982	-0-	23	1	3296	3	Y	-0-					-0-
09	5100	X	3643	-0-	-1457	-0-	26	1	3617	3	Y	-0-					-0-
10	5270	X	3639	-0-	-1631	-0-	23	1	3616	3	Y	-0-					-0-
11	5100	X	4595	-0-	-505	-0-	37	1	4558	3	Y	-0-					-0-
12	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,079 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	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
02	737	N	737	-0-	-0-	-0-	4	1	733	3	Y	-0-					-0-
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	1	1	160	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	16	-0-	-134	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	1	1	96	3	Y	-0-					-0-
09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	2	1	223	3	Y	-0-					-0-
10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	3	1	303	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,647 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	11470	X	9762	-0-	-1708	-0-	59	1	9703	3	N	-0-					-0-
02	10580	X	10580	-0-	-0-	-0-	53	1	10527	3	N	-0-					-0-
03	11563	X	11482	-0-	-81	-0-	49	1	11433	3	N	-0-					-0-
04	11190	X	10702	-0-	-488	-0-	50	1	10652	3	N	-0-					-0-
05	11035	X	11035	-0-	-0-	-0-	46	1	10989	3	N	-0-					-0-
06	11340	X	10865	-0-	-475	-0-	83	1	10782	3	N	-0-					-0-
07	11718	X	10327	-0-	-1391	-0-	93	1	10234	3	N	-0-					-0-
08	11470	X	10387	-0-	-1083	-0-	72	1	10315	3	N	-0-					-0-
09	10860	X	10574	-0-	-286	-0-	78	1	10496	3	N	-0-					-0-
10	11222	X	10501	-0-	-721	-0-	65	1	10436	3	N	-0-					-0-
11	10860	X	10576	-0-	-284	-0-	83	1	10493	3	N	-0-					-0-
12	10912	X	NO RPT	-0-	-10912	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 116,791 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	11160	X	9737	-0-	-1423	-0-	59	1	9678	3	N	-0-					1
02	9828	X	8758	-0-	-1070	-0-	44	1	8713	3	N	1	1	8			1
							1	9									
03	10850	X	9291	-0-	-1559	-0-	40	1	9250	3	N	1	1	8			1
							1	9									
04	10140	X	8884	-0-	-1256	-0-	41	1	8843	3	N	-0-					1
05	9889	X	9426	-0-	-463	-0-	40	1	9386	3	N	-0-					1
06	9420	X	8603	-0-	-817	-0-	66	1	8537	3	N	-0-					1
07	9703	X	8226	-0-	-1477	-0-	74	1	8152	3	N	-0-					1
08	9338	X	9338	-0-	-0-	-0-	64	1	9273	3	N	1	1	8			1
							1	9									
09	10006	X	10006	-0-	-0-	-0-	73	1	9933	3	N	-0-					1
10	10012	X	10012	-0-	-0-	-0-	62	1	9950	3	N	-0-					1
*11	9624	X	9624	-0-	-0-	-0-	76	1	9547	3	N	1	1	8			1
							1	9									
12	10354	X	NO RPT	-0-	-10354	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 101,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	31465	X	24736	-0-	-6729	-0-	152	1	24584	3	Y	-0-			-0-
02	27524	X	21889	-0-	-5635	-0-	109	1	21780	3	Y	-0-			-0-
03	29171	X	22906	-0-	-6265	-0-	99	1	22807	3	Y	-0-			-0-
04	26100	X	23095	-0-	-3005	-0-	108	1	22987	3	Y	-0-			-0-
05	25668	X	23843	-0-	-1825	-0-	100	1	23743	3	Y	-0-			-0-
06	23940	X	22032	-0-	-1908	-0-	169	1	21863	3	Y	-0-			-0-
07	24883	X	24883	-0-	-0-	-0-	222	1	24661	3	Y	-0-			-0-
08	26548	X	26548	-0-	-0-	-0-	182	1	26366	3	Y	-0-			-0-
09	24509	X	24509	-0-	-0-	-0-	181	1	24328	3	Y	-0-			-0-
10	23839	X	23097	-0-	-742	-0-	143	1	22954	3	Y	-0-			-0-
11	25680	X	17706	-0-	-7974	-0-	139	1	17567	3	Y	-0-			-0-
12	26536	X	NO RPT	-0-	-26536	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 255,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLAUGHTER WELL #: 1 RRCID -> 268875 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 10757 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-

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	11253	X	9833	-0-	-1420	-0-	60	1	9773	3	Y	-0-			1
02	10164	X	9088	-0-	-1076	-0-	45	1	9043	3	Y	-0-			1
03	11253	X	9968	-0-	-1285	-0-	43	1	9925	3	Y	-0-			1
04	10080	X	8993	-0-	-1087	-0-	42	1	8951	3	Y	-0-			1
05	10354	X	9371	-0-	-983	-0-	39	1	9332	3	Y	-0-			1
06	9750	X	8874	-0-	-876	-0-	68	1	8806	3	Y	-0-			1
07	10075	X	9613	-0-	-462	-0-	86	1	9527	3	Y	-0-			1
08	9982	X	9128	-0-	-854	-0-	63	1	9065	3	Y	-0-			1
09	9060	X	8175	-0-	-885	-0-	60	1	8115	3	Y	-0-			1
10	9362	X	8660	-0-	-702	-0-	54	1	8606	3	Y	-0-			1
*11	9300	X	8354	-0-	-946	-0-	65	1	8289	3	Y	-0-			1
12	9610	X	NO RPT	-0-	-9610	-0-					Y	NO RPT			1

TOTAL GAS PROD: 100,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
FASKEN STATE 1560 WELL #: 10H RRCID -> 269046 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9620 - 14799

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	12803	X	10066	-0-	-2737	-0-	98	1	9968	2	Y	-0-					-0-
02	11536	X	9488	-0-	-2048	-0-	9488	2			Y	-0-					-0-
03	12772	X	8594	-0-	-4178	-0-	8594	2			Y	-0-					-0-
04	12360	X	8067	-0-	-4293	-0-	8067	2			Y	-0-					-0-
05	11222	X	8668	-0-	-2554	-0-	8668	2			Y	-0-					-0-
06	10170	X	7532	-0-	-2638	-0-	7532	2			Y	-0-					-0-
07	10509	X	7888	-0-	-2621	-0-	2	1	7886	2	Y	-0-					-0-
08	8587	X	7676	-0-	-911	-0-	7676	2			Y	-0-					-0-
09	15026	X	15026	-0-	-0-	-0-	15026	2			Y	-0-					-0-
10	8680	X	407	-0-	-8273	-0-	103	1	304	2	Y	-0-					-0-
11	15656	X	15656	-0-	-0-	-0-	15656	2			Y	-0-					-0-
12	13671	X	NO RPT	-0-	-13671	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,068 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN-STATE 1559 WELL #: 12H RRCID -> 269047 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 9241 - 14290

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	11687	X	10698	-0-	-989	-0-	104	1	10594	2	Y	-0-					-0-
02	11473	X	11473	-0-	-0-	-0-	11473	2			Y	-0-					-0-
03	11904	X	11671	-0-	-233	-0-	11671	2			Y	-0-					-0-
04	11520	X	10927	-0-	-593	-0-	10927	2			Y	-0-					-0-
05	11904	X	10954	-0-	-950	-0-	10954	2			Y	-0-					-0-
06	12300	X	10327	-0-	-1973	-0-	10327	2			Y	-0-					-0-
07	12710	X	10714	-0-	-1996	-0-	3	1	10711	2	Y	-0-					-0-
08	11656	X	10727	-0-	-929	-0-	10727	2			Y	-0-					-0-
09	15644	X	15644	-0-	-0-	-0-	15644	2			Y	-0-					-0-
10	10943	X	622	-0-	-10321	-0-	157	1	465	2	Y	-0-					-0-
11	19112	X	19112	-0-	-0-	-0-	19112	2			Y	-0-					-0-
12	13640	X	NO RPT	-0-	-13640	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 122,869 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN STATE A2719 WELL #: 5H RRCID -> 269163 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 10186 PERF.10177 - 13972

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	9672	X	8412	-0-	-1260	-0-	52	1	8360	3	Y	-0-					-0-
02	8847	X	8847	-0-	-0-	-0-	44	1	8803	3	Y	-0-					-0-
03	9393	X	9024	-0-	-369	-0-	39	1	8985	3	Y	-0-					-0-
04	9372	X	9372	-0-	-0-	-0-	44	1	9328	3	Y	-0-					-0-
05	9207	X	8700	-0-	-507	-0-	36	1	8664	3	Y	-0-					-0-
06	9480	X	8444	-0-	-1036	-0-	64	1	8380	3	Y	-0-					-0-
07	9796	X	8676	-0-	-1120	-0-	77	1	8599	3	Y	-0-					-0-
08	9672	X	8592	-0-	-1080	-0-	60	1	8532	3	Y	-0-					-0-
09	9360	X	8075	-0-	-1285	-0-	59	1	8016	3	Y	-0-					-0-
10	8711	X	8534	-0-	-177	-0-	53	1	8481	3	Y	-0-					-0-
11	8430	X	8257	-0-	-173	-0-	65	1	8192	3	Y	-0-					-0-
12	8680	X	NO RPT	-0-	-8680	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,933 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MANRY STATE A3210 WELL #: 1H RRCID -> 269231 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 10710 PERF.11080 - 14878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14663	X	13505	-0-	-1158	-0-	83	1	13422	3	Y	-0-			-0-
02	12684	X	11881	-0-	-803	-0-	59	1	11822	3	Y	-0-			-0-
03	13888	X	13065	-0-	-823	-0-	56	1	13009	3	Y	-0-			-0-
04	13440	X	12257	-0-	-1183	-0-	57	1	12200	3	Y	-0-			-0-
05	13516	X	12194	-0-	-1322	-0-	51	1	12143	3	Y	-0-			-0-
06	13080	X	12117	-0-	-963	-0-	92	1	12025	3	Y	-0-			-0-
07	13144	X	11522	-0-	-1622	-0-	103	1	11419	3	Y	-0-			-0-
08	13051	X	12663	-0-	-388	-0-	87	1	12576	3	Y	-0-			-0-
09	13739	X	13739	-0-	-0-	-0-	101	1	13638	3	Y	-0-			-0-
10	13532	X	13532	-0-	-0-	-0-	84	1	13448	3	Y	-0-			-0-
11	12240	X	8898	-0-	-3342	-0-	70	1	8828	3	Y	-0-			-0-
12	14198	X	NO RPT	-0-	-14198	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 135,373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN STATE A2721 WELL #: 7H RRCID -> 269247 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 10263 PERF.10433 - 15431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9269	X	7660	-0-	-1609	-0-	47	1	7613	3	Y	-0-			-0-
02	8429	X	8429	-0-	-0-	-0-	42	1	8387	3	Y	-0-			-0-
03	9021	X	7825	-0-	-1196	-0-	34	1	7791	3	Y	-0-			-0-
04	7950	X	6349	-0-	-1601	-0-	30	1	6319	3	Y	-0-			-0-
05	8215	X	6599	-0-	-1616	-0-	28	1	6571	3	Y	-0-			-0-
06	9030	X	8958	-0-	-72	-0-	69	1	8889	3	Y	-0-			-0-
07	9331	X	8158	-0-	-1173	-0-	73	1	8085	3	Y	-0-			-0-
08	7812	X	7445	-0-	-367	-0-	51	1	7394	3	Y	-0-			-0-
09	8970	X	7510	-0-	-1460	-0-	55	1	7455	3	Y	-0-			-0-
10	9269	X	7082	-0-	-2187	-0-	44	1	7038	3	Y	-0-			-0-
11	8970	X	7450	-0-	-1520	-0-	58	1	7392	3	Y	-0-			-0-
12	8153	X	NO RPT	-0-	-8153	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 83,465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUBIO WELL #: 3H RRCID -> 269285 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11731 PERF.11901 - 15123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8246	X	7980	-0-	-266	-0-	49	1	7931	3	Y	-0-			-0-
02	8204	X	6326	-0-	-1878	-0-	32	1	6294	3	Y	-0-			-0-
03	9083	X	6787	-0-	-2296	-0-	29	1	6758	3	Y	-0-			-0-
04	8790	X	5907	-0-	-2883	-0-	28	1	5879	3	Y	-0-			-0-
05	8463	X	6493	-0-	-1970	-0-	27	1	6466	3	Y	-0-			-0-
06	7710	X	6151	-0-	-1559	-0-	47	1	6104	3	Y	-0-			-0-
07	7006	X	6162	-0-	-844	-0-	55	1	6107	3	Y	-0-			-0-
08	6789	X	6133	-0-	-656	-0-	42	1	6091	3	Y	-0-			-0-
09	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	46	1	6263	3	Y	-0-			-0-
10	6479	X	5908	-0-	-571	-0-	37	1	5871	3	Y	-0-			-0-
11	6150	X	5749	-0-	-401	-0-	45	1	5704	3	Y	-0-			-0-
12	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 69,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX 1335 WELL #: 43H RRCID -> 269442 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10218 - 14831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16120	X	12943	-0-	-3177	-0-	80	1	12859	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
02	14000	X	12986	-0-	-1014	-0-	65	1	12919	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	16213	X	13705	-0-	-2508	-0-	59	1	13644	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	15690	X	14420	-0-	-1270	-0-	67	1	14352	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	16213	X	12857	-0-	-3356	-0-	54	1	12801	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06	13920	X	12297	-0-	-1623	-0-	93	1	12203	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	14911	X	13062	-0-	-1849	-0-	117	1	12942	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
08	14911	X	11170	-0-	-3741	-0-	77	1	11086	3	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
09	14430	X	11510	-0-	-2920	-0-	84	1	11425	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	12865	X	11053	-0-	-1812	-0-	69	1	10980	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
11	12630	X	11601	-0-	-1029	-0-	91	1	11507	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
12	13051	X	NO RPT	-0-	-13051	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 137,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

MANRY STATE A3210 WELL #: 2H RRCID -> 269443 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 10625 PERF.11118 - 14886

01	14167	X	11297	-0-	-2870	-0-	69	1	11228	3	Y	-0-					-0-
02	11760	X	9728	-0-	-2032	-0-	48	1	9680	3	Y	-0-					-0-
03	12431	X	11134	-0-	-1297	-0-	48	1	11086	3	Y	-0-					-0-
04	12030	X	10287	-0-	-1743	-0-	48	1	10239	3	Y	-0-					-0-
05	11842	X	9093	-0-	-2749	-0-	38	1	9055	3	Y	-0-					-0-
06	10920	X	9772	-0-	-1148	-0-	74	1	9698	3	Y	-0-					-0-
07	11129	X	9604	-0-	-1525	-0-	86	1	9518	3	Y	-0-					-0-
08	11129	X	10096	-0-	-1033	-0-	70	1	10026	3	Y	-0-					-0-
09	12442	X	12442	-0-	-0-	-0-	92	1	12350	3	Y	-0-					-0-
10	10106	X	8894	-0-	-1212	-0-	55	1	8839	3	Y	-0-					-0-
11	11695	X	11695	-0-	-0-	-0-	92	1	11603	3	Y	-0-					-0-
12	12865	X	NO RPT	-0-	-12865	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 114,042 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7941	X	7941	-0-	-0-	-0-	77	1	7853	2	Y	10	8	1	1	8	1
							11	9									
02	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	5141	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-	6541	2	7	9	Y	6	4	1	1	8	1
04	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	6256	2	2	9	Y	2	2	1			1
05	6523	X	6523	-0-	-0-	-0-	6523	2			Y	-0-	1	1			-0-
06	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	5908	2	14	9	Y	13	7	1			6
07	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	2	1	6050	2	Y	-0-	6	1			-0-
08	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	5749	2			Y	-0-					-0-
09	5220	X	3824	-0-	-1396	-0-	3824	2			Y	-0-					-0-
10	5394	X	274	-0-	-5120	-0-	69	1	205	2	Y	-0-					-0-
11	8129	X	8129	-0-	-0-	-0-	8129	2			Y	-0-					-0-
12	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

FASKEN STATE A2758 WELL #: 9H RRCID -> 269597 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 9989 PERF.10171 - 16053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15903	X	11229	-0-	-4674	-0-	69	1	11160	3	Y	-0-					-0-
02	14364	X	11763	-0-	-2601	-0-	59	1	11704	3	Y	-0-					-0-
03	13237	X	12790	-0-	-447	-0-	55	1	12735	3	Y	-0-					-0-
04	12810	X	11528	-0-	-1282	-0-	54	1	11474	3	Y	-0-					-0-
05	13237	X	10535	-0-	-2702	-0-	44	1	10491	3	Y	-0-					-0-
06	12600	X	9711	-0-	-2889	-0-	74	1	9637	3	Y	-0-					-0-
07	13020	X	12894	-0-	-126	-0-	116	1	12778	3	Y	-0-					-0-
08	12803	X	11548	-0-	-1255	-0-	80	1	11468	3	Y	-0-					-0-
09	11520	X	9849	-0-	-1671	-0-	72	1	9777	3	Y	-0-					-0-
10	10540	X	9744	-0-	-796	-0-	61	1	9683	3	Y	-0-					-0-
11	12480	X	11944	-0-	-536	-0-	94	1	11850	3	Y	-0-					-0-
12	12896	X	NO RPT	-0-	-12896	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 123,535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN-STATE A2756 WELL #: 8HR RRCID -> 269621 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 9678 PERF.10099 - 14767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16430	X	-0-	-0-	-16430	-0-					Y	-0-					-0-
02	14840	X	6548	-0-	-8292	-0-	33	1	6515	3	Y	-0-					-0-
03	16430	X	9482	-0-	-6948	-0-	41	1	9441	3	Y	-0-					-0-
04	12240	X	3461	-0-	-8779	-0-	16	1	3445	3	Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	9180	X	821	-0-	-8359	-0-	6	1	815	3	Y	-0-					-0-
07	9486	X	7789	-0-	-1697	-0-	69	1	7720	3	Y	-0-					-0-
08	10275	X	10275	-0-	-0-	-0-	71	1	10204	3	Y	-0-					-0-
09	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	31	1	4175	3	Y	-0-					-0-
10	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
11	9930	X	-0-	-0-	-9930	-0-					Y	-0-					-0-
12	10261	X	NO RPT	-0-	-10261	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,582 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11519	X	11519	-0-	-0-	-0-	378	1	11139	3	Y	2					92
							2	9									
02	10024	X	9449	-0-	-575	-0-	419	1	9029	3	Y	1	78	1			15
							1	9									
03	11470	X	10290	-0-	-1180	-0-	460	1	9820	3	Y	9					24
							10	9									
04	11160	X	9712	-0-	-1448	-0-	295	1	9417	3	Y	-0-	23	1			1
05	11532	X	10217	-0-	-1315	-0-	10217	3			Y	-0-					1
06	11160	X	9891	-0-	-1269	-0-	176	1	9715	3	Y	-0-					1
07	10447	X	10318	-0-	-129	-0-	10309	3	9	9	Y	8	7	1			2
08	10292	X	9723	-0-	-569	-0-	169	1	9554	3	Y	-0-					2
09	9900	X	8856	-0-	-1044	-0-	220	1	8629	3	Y	6					8
							7	9									
10	10230	X	8205	-0-	-2025	-0-	8199	3	6	9	Y	5	7	1			6
11	9990	X	7475	-0-	-2515	-0-	77	1	7392	3	Y	5					11
							6	9									
12	10323	X	NO RPT	-0-	-10323	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 105,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 55H RRCID -> 269731 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 9750 PERF.10063 - 16271

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	19753	-0-	-3838	-0-	121	1	19632	3	Y	-0-					-0-
02	21357	X	21357	-0-	-0-	-0-	107	1	21250	3	Y	-0-					-0-
03	23808	X	19998	-0-	-3810	-0-	86	1	19912	3	Y	-0-					-0-
04	23040	X	20213	-0-	-2827	-0-	94	1	20119	3	Y	-0-					-0-
05	23808	X	19045	-0-	-4763	-0-	80	1	18965	3	Y	-0-					-0-
06	22890	X	21526	-0-	-1364	-0-	164	1	21362	3	Y	-0-					-0-
07	23653	X	22554	-0-	-1099	-0-	202	1	22352	3	Y	-0-					-0-
08	21540	X	21540	-0-	-0-	-0-	148	1	21392	3	Y	-0-					-0-
09	21540	X	20912	-0-	-628	-0-	155	1	20757	3	Y	-0-					-0-
10	22258	X	19736	-0-	-2522	-0-	123	1	19613	3	Y	-0-					-0-
11	21840	X	16537	-0-	-5303	-0-	130	1	16407	3	Y	-0-					-0-
12	22568	X	NO RPT	-0-	-22568	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 223,171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 50H RRCID -> 269738 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 9820 PERF.10276 - 15065

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19809	X	15192	-0-	-4617	-0-	93	1	15099	3	Y	-0-					-0-
02	19068	X	13816	-0-	-5252	-0-	69	1	13747	3	Y	-0-					-0-
03	21111	X	20084	-0-	-1027	-0-	87	1	19997	3	Y	-0-					-0-
04	20430	X	17889	-0-	-2541	-0-	84	1	17805	3	Y	-0-					-0-
05	18848	X	17261	-0-	-1587	-0-	72	1	17189	3	Y	-0-					-0-
06	19440	X	18001	-0-	-1439	-0-	137	1	17864	3	Y	-0-					-0-
07	20088	X	17687	-0-	-2401	-0-	159	1	17528	3	Y	-0-					-0-
08	20088	X	16859	-0-	-3229	-0-	116	1	16743	3	Y	-0-					-0-
09	18000	X	16279	-0-	-1721	-0-	120	1	16159	3	Y	-0-					-0-
10	18600	X	16542	-0-	-2058	-0-	103	1	16439	3	Y	-0-					-0-
11	18000	X	16381	-0-	-1619	-0-	129	1	16252	3	Y	-0-					-0-
12	17701	X	NO RPT	-0-	-17701	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 185,991 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	32271	X	-0-	-0-	-32271	-0-					N	-0-			-0-
02	28196	X	1048	-0-	-27148	-0-	5	1	1043	3	N	-0-			-0-
03	14415	X	-0-	-0-	-14415	-0-					N	-0-			-0-
04	8880	X	-0-	-0-	-8880	-0-					N	-0-			-0-
05	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-			-0-
06	13573	X	13573	-0-	-0-	-0-	103	1	13470	3	N	-0-			-0-
07	36532	X	36532	-0-	-0-	-0-	327	1	36205	3	N	-0-			-0-
08	36102	X	36102	-0-	-0-	-0-	249	1	35853	3	N	-0-			-0-
09	32580	X	32580	-0-	-0-	-0-	240	1	32340	3	N	-0-			-0-
10	32074	X	32074	-0-	-0-	-0-	199	1	31875	3	N	-0-			-0-
11	35340	X	29903	-0-	-5437	-0-	235	1	29668	3	N	-0-			-0-
12	36518	X	NO RPT	-0-	-36518	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 181,812 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	17515	X	11329	-0-	-6186	-0-	69	1	11260	3	N	-0-			-0-
02	15820	X	13681	-0-	-2139	-0-	68	1	13613	3	N	-0-			-0-
03	17515	X	12680	-0-	-4835	-0-	55	1	12625	3	N	-0-			-0-
04	14250	X	13073	-0-	-1177	-0-	61	1	13012	3	N	-0-			-0-
05	14570	X	12169	-0-	-2401	-0-	51	1	12118	3	N	-0-			-0-
06	14670	X	12752	-0-	-1918	-0-	98	1	12654	3	N	-0-			-0-
07	15159	X	13154	-0-	-2005	-0-	118	1	13036	3	N	-0-			-0-
08	13516	X	12114	-0-	-1402	-0-	83	1	12031	3	N	-0-			-0-
09	13080	X	12211	-0-	-869	-0-	90	1	12121	3	N	-0-			-0-
10	13175	X	11568	-0-	-1607	-0-	72	1	11496	3	N	-0-			-0-
11	12750	X	11546	-0-	-1204	-0-	91	1	11455	3	N	-0-			-0-
12	13144	X	NO RPT	-0-	-13144	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 136,277 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	14260	X	3479	-0-	-10781	-0-	22	1	3457	3	Y	-0-			-0-
02	11704	X	184	-0-	-11520	-0-	1	1	183	3	Y	-0-			-0-
03	12958	X	112	-0-	-12846	-0-	112	3			Y	-0-			-0-
04	12420	X	2972	-0-	-9448	-0-	14	1	2958	3	Y	-0-			-0-
05	12369	X	-0-	-0-	-12369	-0-					Y	-0-			-0-
06	3360	X	5	-0-	-3355	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
07	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-			-0-
08	3069	X	1487	-0-	-1582	-0-	10	1	1477	3	Y	-0-			-0-
09	13595	X	13595	-0-	-0-	-0-	100	1	13495	3	Y	-0-			-0-
10	13120	X	13120	-0-	-0-	-0-	81	1	13039	3	Y	-0-			-0-
11	12051	X	12051	-0-	-0-	-0-	95	1	11956	3	Y	-0-			-0-
12	14043	X	NO RPT	-0-	-14043	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,005 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	32851	X	32851	-0-	-0-	-0-	480	1	32370	2	N	1	1	8			12
							1	9									
02	26917	X	26917	-0-	-0-	-0-	920	1	25996	2	N	1	1	8			12
							1	9									
03	26970	X	26970	-0-	-0-	-0-	386	1	26571	2	N	12	2	8			22
							13	9									
04	24268	X	24268	-0-	-0-	-0-	268	1	23999	2	N	1	1	8			22
							1	9									
05	20484	X	20484	-0-	-0-	-0-	188	1	20295	2	N	1	19	1	1	8	3
							1	9									
06	23618	X	23618	-0-	-0-	-0-	350	1	23268	2	N	-0-					3
07	19797	X	19797	-0-	-0-	-0-	439	1	19355	2	N	3	3	8			3
							3	9									
08	20570	X	20570	-0-	-0-	-0-	366	1	20204	2	N	-0-					3
09	17522	X	17522	-0-	-0-	-0-	196	1	17326	2	N	-0-					3
10	18440	X	18440	-0-	-0-	-0-	166	1	18274	2	N	-0-					3
*11	17001	X	17001	-0-	-0-	-0-	320	1	16679	2	N	2	2	8			3
							2	9									
12	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 248,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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	18166	X	13676	-0-	-4490	-0-	84	1	13592	3	Y	-0-					-0-
02	16212	X	16007	-0-	-205	-0-	80	1	15927	3	Y	-0-					-0-
03	17360	X	13833	-0-	-3527	-0-	60	1	13773	3	Y	-0-					-0-
04	16440	X	14897	-0-	-1543	-0-	70	1	14827	3	Y	-0-					-0-
05	16988	X	13846	-0-	-3142	-0-	58	1	13788	3	Y	-0-					-0-
06	17160	X	13547	-0-	-3613	-0-	103	1	13444	3	Y	-0-					-0-
07	17732	X	13874	-0-	-3858	-0-	124	1	13750	3	Y	-0-					-0-
08	15407	X	12343	-0-	-3064	-0-	85	1	12258	3	Y	-0-					-0-
09	14910	X	12200	-0-	-2710	-0-	90	1	12110	3	Y	-0-					-0-
10	14012	X	11925	-0-	-2087	-0-	74	1	11851	3	Y	-0-					-0-
11	13560	X	11514	-0-	-2046	-0-	91	1	11423	3	Y	-0-					-0-
12	13888	X	NO RPT	-0-	-13888	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 147,662 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	21339	-0-	-9103	-0-	312	1	21026	2	N	1	1	8			1
							1	9									
02	24041	X	24041	-0-	-0-	-0-	822	1	23217	2	N	2	2	8			1
							2	9									
03	25699	X	22047	-0-	-3652	-0-	316	1	21729	2	N	2	2	8			1
							2	9									
04	24870	X	22440	-0-	-2430	-0-	248	1	22192	2	N	-0-					1
05	24245	X	24245	-0-	-0-	-0-	222	1	24021	2	N	2	2	8			1
							2	9									
06	25770	X	24325	-0-	-1445	-0-	361	1	23962	2	N	2	2	8			1
							2	9									
07	26629	X	24634	-0-	-1995	-0-	547	1	24086	2	N	1	1	8			1
							1	9									
08	23188	X	22378	-0-	-810	-0-	399	1	21977	2	N	2	2	8			1
							2	9									
09	24330	X	18330	-0-	-6000	-0-	205	1	18125	2	N	-0-					1
10	25141	X	20224	-0-	-4917	-0-	182	1	20042	2	N	-0-					1
*11	24330	X	20295	-0-	-4035	-0-	381	1	19912	2	N	2	2	8			1
							2	9									
12	24645	X	NO RPT	-0-	-24645	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 244,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

FASKEN-STATE A2761 WELL #: 14H RRCID -> 269927 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 9975 - 14854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18848	X	13316	-0-	-5532	-0-	82	1	13234	3	N	-0-					-0-
02	16604	X	14684	-0-	-1920	-0-	73	1	14611	3	N	-0-					-0-
03	17732	X	13871	-0-	-3861	-0-	60	1	13811	3	N	-0-					-0-
04	15060	X	10263	-0-	-4797	-0-	48	1	10215	3	N	-0-					-0-
05	14260	X	-0-	-0-	-14260	-0-					N	-0-					-0-
06	15720	X	-0-	-0-	-15720	-0-					Y	-0-					-0-
07	16244	X	5603	-0-	-10641	-0-	50	1	5553	3	Y	-0-					-0-
08	13857	X	7220	-0-	-6637	-0-	50	1	7170	3	Y	-0-					-0-
09	10260	X	6285	-0-	-3975	-0-	46	1	6239	3	Y	-0-					-0-
10	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	30	1	4852	3	Y	-0-					-0-
11	6990	X	3713	-0-	-3277	-0-	29	1	3684	3	Y	-0-					-0-
12	7223	X	NO RPT	-0-	-7223	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLLA 7 WELL #: 8H RRCID -> 269936 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 10624 PERF.11011 - 15079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12648	X	11217	-0-	-1431	-0-	931	1	10286	3	N	-0-					15
02	11368	X	9857	-0-	-1511	-0-	1198	1	8659	3	N	-0-	10	1			5
03	12586	X	11174	-0-	-1412	-0-	1464	1	9710	3	N	-0-	5	1			-0-
04	12120	X	11109	-0-	-1011	-0-	1190	1	9919	3	N	-0-					-0-
05	11563	X	10514	-0-	-1049	-0-	1012	1	9502	3	N	-0-					-0-
06	10860	X	10121	-0-	-739	-0-	1117	1	9004	3	N	-0-					-0-
07	11470	X	10507	-0-	-963	-0-	1255	1	9252	3	N	-0-					-0-
08	11470	X	10252	-0-	-1218	-0-	803	1	9449	3	N	-0-					-0-
09	11100	X	10026	-0-	-1074	-0-	1111	1	8915	3	N	-0-					-0-
10	10954	X	10954	-0-	-0-	-0-	1179	1	9775	3	N	-0-					-0-
11	10873	X	10873	-0-	-0-	-0-	1378	1	9495	3	N	-0-					-0-
12	10509	X	NO RPT	-0-	-10509	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 116,604 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	17019	X	15243	-0-	-1776	-0-	94	1	15149	3	N	-0-			-0-
02	14896	X	13408	-0-	-1488	-0-	67	1	13341	3	N	-0-			-0-
03	16213	X	14486	-0-	-1727	-0-	62	1	14424	3	N	-0-			-0-
04	14910	X	13885	-0-	-1025	-0-	65	1	13820	3	N	-0-			-0-
05	15252	X	13381	-0-	-1871	-0-	56	1	13325	3	N	-0-			-0-
06	14760	X	13307	-0-	-1453	-0-	102	1	13205	3	N	-0-			-0-
07	14849	X	13412	-0-	-1437	-0-	120	1	13292	3	N	-0-			-0-
08	14477	X	11880	-0-	-2597	-0-	82	1	11798	3	N	-0-			-0-
09	13890	X	11197	-0-	-2693	-0-	82	1	11115	3	N	-0-			-0-
10	14144	X	14144	-0-	-0-	-0-	88	1	14056	3	N	-0-			-0-
11	13649	X	13649	-0-	-0-	-0-	107	1	13542	3	N	-0-			-0-
12	13423	X	NO RPT	-0-	-13423	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 147,992 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	10292	X	6215	-0-	-4077	-0-	38	1	6177	3	Y	-0-			-0-
02	9392	X	9392	-0-	-0-	-0-	47	1	9345	3	Y	-0-			-0-
03	8773	X	8748	-0-	-25	-0-	38	1	8710	3	Y	-0-			-0-
04	8310	X	8034	-0-	-276	-0-	38	1	7996	3	Y	-0-			-0-
05	8339	X	6750	-0-	-1589	-0-	28	1	6722	3	Y	-0-			-0-
06	10050	X	6952	-0-	-3098	-0-	53	1	6899	3	Y	-0-			-0-
07	10385	X	9429	-0-	-956	-0-	85	1	9344	3	Y	-0-			-0-
08	9522	X	9522	-0-	-0-	-0-	65	1	9457	3	Y	-0-			-0-
09	8040	X	7407	-0-	-633	-0-	55	1	7352	3	Y	-0-			-0-
10	8259	X	8259	-0-	-0-	-0-	52	1	8207	3	Y	-0-			-0-
11	9210	X	7825	-0-	-1385	-0-	61	1	7764	3	Y	-0-			-0-
12	9517	X	NO RPT	-0-	-9517	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 88,533 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	15531	X	11902	-0-	-3629	-0-	73	1	11829	3	N	-0-			-0-
02	13618	X	13618	-0-	-0-	-0-	68	1	13550	3	N	-0-			-0-
03	14632	X	13783	-0-	-849	-0-	59	1	13724	3	N	-0-			-0-
04	13050	X	11044	-0-	-2006	-0-	52	1	10992	3	N	-0-			-0-
05	12617	X	3636	-0-	-8981	-0-	15	1	3621	3	N	-0-			-0-
06	14580	X	4449	-0-	-10131	-0-	34	1	4415	3	N	-0-			-0-
07	15066	X	6543	-0-	-8523	-0-	58	1	6485	3	N	-0-			-0-
08	13795	X	6079	-0-	-7716	-0-	42	1	6037	3	N	-0-			-0-
09	11040	X	4243	-0-	-6797	-0-	32	1	4211	3	N	-0-			-0-
10	7431	X	7431	-0-	-0-	-0-	46	1	7385	3	N	-0-			-0-
11	15947	X	15947	-0-	-0-	-0-	125	1	15822	3	N	-0-			-0-
12	6541	X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 98,675 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	17143	X	16044	-0-	-1099	-0-	98	1	15945	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	15092	X	14669	-0-	-423	-0-	73	1	14596	3	N	-0-					-0-
03	16204	X	16204	-0-	-0-	-0-	70	1	16133	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	15660	X	14879	-0-	-781	-0-	69	1	14809	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	16182	X	15187	-0-	-995	-0-	64	1	15122	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	15720	X	14811	-0-	-909	-0-	113	1	14698	3	N	-0-					-0-
07	16244	X	14791	-0-	-1453	-0-	132	1	14659	3	N	-0-					-0-
08	16213	X	14784	-0-	-1429	-0-	102	1	14681	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	16189	X	16189	-0-	-0-	-0-	119	1	16070	3	N	-0-					-0-
10	15596	X	15596	-0-	-0-	-0-	96	1	15499	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	14820	X	11489	-0-	-3331	-0-	90	1	11399	3	N	-0-					-0-
12	16740	X	NO RPT	-0-	-16740	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 164,643 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	22041	X	17783	-0-	-4258	-0-	109	1	17674	3	N	-0-					-0-
02	19348	X	18614	-0-	-734	-0-	93	1	18521	3	N	-0-					-0-
03	21421	X	18874	-0-	-2547	-0-	81	1	18793	3	N	-0-					-0-
04	20130	X	19088	-0-	-1042	-0-	89	1	18999	3	N	-0-					-0-
05	20026	X	16496	-0-	-3530	-0-	69	1	16427	3	N	-0-					-0-
06	19950	X	15912	-0-	-4038	-0-	121	1	15791	3	N	-0-					-0-
07	20615	X	17609	-0-	-3006	-0-	158	1	17451	3	N	-0-					-0-
08	19716	X	14338	-0-	-5378	-0-	98	1	14240	3	N	-0-					-0-
09	19080	X	13721	-0-	-5359	-0-	101	1	13620	3	N	-0-					-0-
10	16492	X	15339	-0-	-1153	-0-	95	1	15244	3	N	-0-					-0-
11	17040	X	12725	-0-	-4315	-0-	100	1	12625	3	N	-0-					-0-
12	17608	X	NO RPT	-0-	-17608	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 180,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	17329	X	11871	-0-	-5458	-0-	72	1	11799	3	N	-0-					-0-
02	15652	X	12284	-0-	-3368	-0-	61	1	12223	3	N	-0-					-0-
03	17329	X	14263	-0-	-3066	-0-	61	1	14202	3	N	-0-					-0-
04	15510	X	14469	-0-	-1041	-0-	68	1	14401	3	N	-0-					-0-
05	15407	X	13238	-0-	-2169	-0-	55	1	13183	3	N	-0-					-0-
06	13800	X	12694	-0-	-1106	-0-	97	1	12597	3	N	-0-					-0-
07	14942	X	13145	-0-	-1797	-0-	118	1	13027	3	N	-0-					-0-
08	14942	X	11186	-0-	-3756	-0-	77	1	11109	3	N	-0-					-0-
09	14460	X	10287	-0-	-4173	-0-	76	1	10211	3	N	-0-					-0-
10	13237	X	12754	-0-	-483	-0-	79	1	12675	3	N	-0-					-0-
11	14200	X	14200	-0-	-0-	-0-	112	1	14088	3	N	-0-					-0-
12	13144	X	NO RPT	-0-	-13144	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 140,391 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 #: 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	32395	X	27338	-0-	-5057	-0-	167	1	27171	3	N	-0-					-0-
02	28000	X	19420	-0-	-8580	-0-	97	1	19323	3	N	-0-					-0-
03	30318	X	20133	-0-	-10185	-0-	87	1	20046	3	N	-0-					-0-
04	28920	X	831	-0-	-28089	-0-	4	1	827	3	N	-0-					-0-
05	28985	X	6979	-0-	-22006	-0-	29	1	6950	3	N	-0-					-0-
06	27988	X	27988	-0-	-0-	-0-	214	1	27774	3	N	-0-					-0-
07	26251	X	26251	-0-	-0-	-0-	235	1	26016	3	N	-0-					-0-
08	23295	X	23295	-0-	-0-	-0-	160	1	23135	3	N	-0-					-0-
09	27990	X	23566	-0-	-4424	-0-	173	1	23393	3	N	-0-					-0-
10	28923	X	22070	-0-	-6853	-0-	137	1	21933	3	N	-0-					-0-
11	27990	X	22582	-0-	-5408	-0-	178	1	22404	3	N	-0-					-0-
12	26257	X	NO RPT	-0-	-26257	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 220,453 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	22351	X	16558	-0-	-5793	-0-	161	1	16362	2	Y	32	51	1	4	8	9
							35	9									
02	18592	X	14625	-0-	-3967	-0-	14583	2	42	9	Y	38	24	1	6	8	17
03	20584	X	15191	-0-	-5393	-0-	15111	2	80	9	Y	73	59	1	9	8	22
04	19920	X	14900	-0-	-5020	-0-	14813	2	87	9	Y	79	64	1	9	8	28
05	17825	X	16434	-0-	-1391	-0-	16389	2	45	9	Y	41	35	1			34
06	16020	X	12057	-0-	-3963	-0-	11988	2	69	9	Y	63	48	1			49
07	16182	X	14434	-0-	-1748	-0-	4	1	14349	2	Y	74	52	1	13	8	58
							81	9									
08	15407	X	13355	-0-	-2052	-0-	13304	2	51	9	Y	46	55	1			49
09	15900	X	14242	-0-	-1658	-0-	14141	2	101	9	Y	92	24	1			117
10	16430	X	604	-0-	-15826	-0-	153	1	451	2	Y	-0-					117
11	19819	X	19819	-0-	-0-	-0-	19676	2	143	9	Y	130	153	1			94
12	14725	X	NO RPT	-0-	-14725	-0-					Y	NO RPT					94

TOTAL GAS PROD: 152,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 668

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 2H RRCID -> 272495 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9843 - 16084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	97933	X	97933	-0-	-0-	-0-	601	1	97332	3	Y	-0-					-0-
02	84869	X	84869	-0-	-0-	-0-	423	1	84446	3	Y	-0-					-0-
03	33150	X	33150	-0-	-0-	-0-	143	1	33007	3	Y	-0-					-0-
04	31350	X	-0-	-0-	-31350	-0-					Y	-0-					-0-
05	32395	X	-0-	-0-	-32395	-0-					Y	-0-					-0-
06	31350	X	68	-0-	-31282	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
07	32395	X	11016	-0-	-21379	-0-	98	1	10918	3	Y	-0-					-0-
08	32395	X	12429	-0-	-19966	-0-	85	1	12344	3	Y	-0-					-0-
09	13915	X	13915	-0-	-0-	-0-	103	1	13812	3	Y	-0-					-0-
10	13705	X	13705	-0-	-0-	-0-	85	1	13620	3	Y	-0-					-0-
11	14184	X	14184	-0-	-0-	-0-	112	1	14072	3	Y	-0-					-0-
12	14384	X	NO RPT	-0-	-14384	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 281,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HAMILTON WELL #: 1H RRCID -> 273711 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10600 - 14725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	66557	X	48353	-0-	-18204	-0-	297	1	48054	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	58828	X	42450	-0-	-16378	-0-	212	1	42236	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	62062	X	45303	-0-	-16759	-0-	195	1	45107	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	50340	X	42013	-0-	-8327	-0-	196	1	41816	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	49662	X	39626	-0-	-10036	-0-	166	1	39459	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	46800	X	39868	-0-	-6932	-0-	304	1	39564	3	N	-0-					-0-
07	46996	X	43369	-0-	-3627	-0-	388	1	42979	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	45291	X	44771	-0-	-520	-0-	308	1	44463	3	N	-0-					-0-
09	47965	X	47965	-0-	-0-	-0-	353	1	47612	3	N	-0-					-0-
10	45841	X	45841	-0-	-0-	-0-	284	1	45557	3	N	-0-					-0-
11	43320	X	38004	-0-	-5316	-0-	299	1	37704	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	49569	X	NO RPT	-0-	-49569	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 477,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

FASKEN STATE 1560 WELL #: 22H RRCID -> 273887 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9728 - 14138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52297	X	43401	-0-	-8896	-0-	423	1	42978	2	Y	-0-					1
02	47236	X	39056	-0-	-8180	-0-	39056	2			Y	-0-					1
03	51956	X	37308	-0-	-14648	-0-	37308	2			Y	-0-					1
04	47820	X	39062	-0-	-8758	-0-	39062	2			Y	-0-					1
05	45415	X	41747	-0-	-3668	-0-	41747	2			Y	-0-					1
06	42000	X	38297	-0-	-3703	-0-	38274	2	23	9	Y	21					22
07	43245	X	37969	-0-	-5276	-0-	11	1	37958	2	Y	-0-					22
08	40362	X	34927	-0-	-5435	-0-	34926	2	1	9	Y	1					23
09	40410	X	35109	-0-	-5301	-0-	35109	2			Y	-0-					23
10	41757	X	1444	-0-	-40313	-0-	366	1	1078	2	Y	-0-					23
11	43044	X	43044	-0-	-0-	-0-	43043	2	1	9	Y	1	15	1	1	8	8
12	37975	X	NO RPT	-0-	-37975	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 391,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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	63984	X	56980	-0-	-7004	-0-	350	1	56630	3	Y	-0-					-0-
02	56532	X	53135	-0-	-3397	-0-	265	1	52870	3	Y	-0-					-0-
03	63426	X	57652	-0-	-5774	-0-	248	1	57404	3	Y	-0-					-0-
04	61380	X	54341	-0-	-7039	-0-	254	1	54087	3	Y	-0-					-0-
05	63426	X	60471	-0-	-2955	-0-	253	1	60218	3	Y	-0-					-0-
06	68685	X	68685	-0-	-0-	-0-	524	1	68161	3	Y	-0-					-0-
07	66516	X	66516	-0-	-0-	-0-	595	1	65921	3	Y	-0-					-0-
08	61650	X	61650	-0-	-0-	-0-	425	1	61225	3	Y	-0-					-0-
09	68700	X	58058	-0-	-10642	-0-	428	1	57630	3	Y	-0-					-0-
10	70990	X	64164	-0-	-6826	-0-	399	1	63765	3	Y	-0-					-0-
11	68700	X	59711	-0-	-8989	-0-	469	1	59242	3	Y	-0-					-0-
12	66526	X	NO RPT	-0-	-66526	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 661,363 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 #: 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	90241	X	77772	-0-	-12469	-0-	477	1	77295	3	Y	-0-			-0-
02	78820	X	68514	-0-	-10306	-0-	342	1	68172	3	Y	-0-			-0-
03	84196	X	73208	-0-	-10988	-0-	315	1	72893	3	Y	-0-			-0-
04	80370	X	74089	-0-	-6281	-0-	346	1	73743	3	Y	-0-			-0-
05	82367	X	79200	-0-	-3167	-0-	332	1	78868	3	Y	-0-			-0-
06	75270	X	69455	-0-	-5815	-0-	530	1	68925	3	Y	-0-			-0-
07	76570	X	72049	-0-	-4521	-0-	644	1	71405	3	Y	-0-			-0-
08	76570	X	75529	-0-	-1041	-0-	520	1	75009	3	Y	-0-			-0-
09	76650	X	71231	-0-	-5419	-0-	525	1	70706	3	Y	-0-			-0-
10	79205	X	71848	-0-	-7357	-0-	446	1	71402	3	Y	-0-			-0-
11	73080	X	68196	-0-	-4884	-0-	536	1	67660	3	Y	-0-			-0-
12	75516	X	NO RPT	-0-	-75516	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 801,091 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	75950	X	60257	-0-	-15693	-0-	369	1	59888	3	Y	-0-			-0-
02	65800	X	62957	-0-	-2843	-0-	314	1	62643	3	Y	-0-			-0-
03	70215	X	66265	-0-	-3950	-0-	285	1	65980	3	Y	-0-			-0-
04	65940	X	63901	-0-	-2039	-0-	299	1	63602	3	Y	-0-			-0-
05	66557	X	66282	-0-	-275	-0-	278	1	66004	3	Y	-0-			-0-
06	67440	X	61353	-0-	-6087	-0-	468	1	60885	3	Y	-0-			-0-
07	69688	X	61228	-0-	-8460	-0-	547	1	60681	3	Y	-0-			-0-
08	66278	X	60645	-0-	-5633	-0-	418	1	60227	3	Y	-0-			-0-
09	64140	X	56388	-0-	-7752	-0-	415	1	55973	3	Y	-0-			-0-
10	66278	X	59585	-0-	-6693	-0-	370	1	59215	3	Y	-0-			-0-
11	61823	X	61823	-0-	-0-	-0-	487	1	61336	3	Y	-0-			-0-
12	61225	X	NO RPT	-0-	-61225	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 680,684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-			-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	1	1	163	3	Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	3100	N	33572	-0-	30472	30472	231	1	33341	3	Y	-0-			-0-
09	3000	N	109785	-0-	106785	137257	809	1	108976	3	Y	-0-			-0-
10	3100	N	98443	-0-	95343	232600	611	1	97832	3	Y	-0-			-0-
11	319095	X	86495	-0-	-232600	-0-	680	1	85815	3	Y	-0-			-0-
12	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 328,459 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 #: 5H RRCID -> 274585 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11631 - 16014

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	91026	X	91026	-0-	-0-	-0-	1330	1	89689	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
02	61437	X	61437	-0-	-0-	-0-	2101	1	59324	2	Y	11	11	8			-0-
							12	9									
03	81502	X	81502	-0-	-0-	-0-	1167	1	80331	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
04	69533	X	69533	-0-	-0-	-0-	768	1	68761	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
05	66935	X	66935	-0-	-0-	-0-	614	1	66317	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
06	60680	X	60680	-0-	-0-	-0-	900	1	59773	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
07	59799	X	59799	-0-	-0-	-0-	1327	1	58472	2	Y	-0-					-0-
08	56235	X	56235	-0-	-0-	-0-	1001	1	55234	2	Y	-0-					-0-
09	50992	X	50992	-0-	-0-	-0-	569	1	50421	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
10	50122	X	50122	-0-	-0-	-0-	452	1	49670	2	Y	-0-					-0-
11	46618	X	46618	-0-	-0-	-0-	876	1	45738	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
12	42315	X	NO RPT	-0-	-42315	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 694,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 2H RRCID -> 274716 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 10154 PERF.10503 - 14893

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	59892	X	41720	-0-	-18172	-0-	256	1	41464	3	Y	-0-					-0-
02	51828	X	38494	-0-	-13334	-0-	192	1	38302	3	Y	-0-					-0-
03	55490	X	42728	-0-	-12762	-0-	184	1	42544	3	Y	-0-					-0-
04	53430	X	42093	-0-	-11337	-0-	197	1	41896	3	Y	-0-					-0-
05	50747	X	43487	-0-	-7260	-0-	182	1	43305	3	Y	-0-					-0-
06	41340	X	40570	-0-	-770	-0-	309	1	40261	3	Y	-0-					-0-
07	43493	X	9456	-0-	-34037	-0-	85	1	9371	3	Y	-0-					-0-
08	43493	X	15238	-0-	-28255	-0-	105	1	15133	3	Y	-0-					-0-
09	42090	X	38847	-0-	-3243	-0-	286	1	38561	3	Y	-0-					-0-
10	43493	X	40786	-0-	-2707	-0-	253	1	40533	3	Y	-0-					-0-
11	40560	X	39509	-0-	-1051	-0-	311	1	39198	3	Y	-0-					-0-
12	40145	X	NO RPT	-0-	-40145	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 392,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 26H RRCID -> 275488 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9566 PERF. 9916 - 14826

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	90861	X	74575	-0-	-16286	-0-	458	1	74117	3	Y	-0-					-0-
02	76076	X	67243	-0-	-8833	-0-	335	1	66908	3	Y	-0-					-0-
03	80755	X	72203	-0-	-8552	-0-	311	1	71892	3	Y	-0-					-0-
04	75720	X	66378	-0-	-9342	-0-	310	1	66068	3	Y	-0-					-0-
05	76074	X	14704	-0-	-61370	-0-	62	1	14642	3	Y	-0-					-0-
06	82892	X	82892	-0-	-0-	-0-	633	1	82259	3	Y	-0-					-0-
07	77994	X	77994	-0-	-0-	-0-	697	1	77297	3	Y	-0-					-0-
08	73755	X	73755	-0-	-0-	-0-	507	1	73248	3	Y	-0-					-0-
09	82890	X	64080	-0-	-18810	-0-	472	1	63608	3	Y	-0-					-0-
10	85653	X	62619	-0-	-23034	-0-	389	1	62230	3	Y	-0-					-0-
11	82890	X	58628	-0-	-24262	-0-	461	1	58167	3	Y	-0-					-0-
12	77996	X	NO RPT	-0-	-77996	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 715,071 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 #: 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	61194	X	55343	-0-	-5851	-0-	340	1	55003	3	N	-0-			-0-
02	54376	X	48857	-0-	-5519	-0-	244	1	48613	3	N	-0-			-0-
03	58404	X	52508	-0-	-5896	-0-	226	1	52282	3	N	-0-			-0-
04	54780	X	50070	-0-	-4710	-0-	234	1	49836	3	N	-0-			-0-
05	55335	X	51898	-0-	-3437	-0-	217	1	51681	3	N	-0-			-0-
06	53550	X	48939	-0-	-4611	-0-	374	1	48565	3	N	-0-			-0-
07	54095	X	48921	-0-	-5174	-0-	437	1	48484	3	N	-0-			-0-
08	52514	X	39967	-0-	-12547	-0-	275	1	39692	3	N	-0-			-0-
09	50220	X	48309	-0-	-1911	-0-	356	1	47953	3	N	-0-			-0-
10	51894	X	46513	-0-	-5381	-0-	289	1	46224	3	N	-0-			-0-
11	48930	X	43676	-0-	-5254	-0-	344	1	43332	3	N	-0-			-0-
12	49910	X	NO RPT	-0-	-49910	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 535,001 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	98270	X	84286	-0-	-13984	-0-	517	1	83769	3	Y	-0-			-0-
02	86828	X	73512	-0-	-13316	-0-	367	1	73145	3	Y	-0-			-0-
03	92473	X	79811	-0-	-12662	-0-	344	1	79467	3	Y	-0-			-0-
04	86730	X	78911	-0-	-7819	-0-	369	1	78542	3	Y	-0-			-0-
05	87110	X	83827	-0-	-3283	-0-	351	1	83476	3	Y	-0-			-0-
06	81570	X	79192	-0-	-2378	-0-	605	1	78587	3	Y	-0-			-0-
07	81530	X	77574	-0-	-3956	-0-	694	1	76880	3	Y	-0-			-0-
08	81530	X	77968	-0-	-3562	-0-	536	1	77432	3	Y	-0-			-0-
09	81120	X	73543	-0-	-7577	-0-	542	1	73001	3	Y	-0-			-0-
10	83824	X	73916	-0-	-9908	-0-	459	1	73457	3	Y	-0-			-0-
11	79200	X	70016	-0-	-9184	-0-	551	1	69465	3	Y	-0-			-0-
12	77965	X	NO RPT	-0-	-77965	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 852,556 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	118141	X	107469	-0-	-10672	-0-	659	1	106810	3	Y	-0-			-0-
02	101528	X	95457	-0-	-6071	-0-	476	1	94981	3	Y	-0-			-0-
03	112003	X	101934	-0-	-10069	-0-	439	1	101495	3	Y	-0-			-0-
04	104670	X	7022	-0-	-97648	-0-	33	1	6989	3	Y	-0-			-0-
05	108128	X	48	-0-	-108080	-0-	48	3			Y	-0-			-0-
06	104010	X	34348	-0-	-69662	-0-	262	1	34086	3	Y	-0-			-0-
07	105679	X	41150	-0-	-64529	-0-	368	1	40782	3	Y	-0-			-0-
08	101928	X	24166	-0-	-77762	-0-	166	1	24000	3	Y	-0-			-0-
09	34350	X	-0-	-0-	-34350	-0-					Y	-0-			-0-
10	35495	X	27996	-0-	-7499	-0-	174	1	27822	3	Y	-0-			-0-
11	39810	X	36995	-0-	-2815	-0-	291	1	36704	3	Y	-0-			-0-
12	41137	X	NO RPT	-0-	-41137	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 476,585 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 #: 67U RRCID -> 275798 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 9914 - 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	30969	X	26825	-0-	-4144	-0-	1000	1	25652	3	Y	157	188	1	19	8	30
							173	9									
02	27580	X	25215	-0-	-2365	-0-	327	1	11283	2	Y	147	94	1	24	8	59
							13443	3	162	9							
03	29078	X	27444	-0-	-1634	-0-	27345	2	99	9	Y	90	103	1	11	8	35
04	26880	X	24269	-0-	-2611	-0-	24171	2	98	9	Y	89	82	1	10	8	32
05	27714	X	25749	-0-	-1965	-0-	25693	2	56	9	Y	51	42	1	5	8	36
06	27030	X	23667	-0-	-3363	-0-	23586	2	81	9	Y	74	54	1	6	8	50
07	27931	X	24619	-0-	-3312	-0-	7	1	24491	2	Y	110	68	1	20	8	72
							121	9									
08	27435	X	23282	-0-	-4153	-0-	23192	2	90	9	Y	82	84	1	2	8	68
09	24930	X	23398	-0-	-1532	-0-	23396	2	2	9	Y	2	68	1	2	8	-0-
10	25761	X	929	-0-	-24832	-0-	235	1	694	2	Y	-0-					-0-
11	35430	X	35430	-0-	-0-	-0-	35397	2	33	9	Y	30	19	1			11
12	24614	X	NO RPT	-0-	-24614	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 260,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 832

FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 25H RRCID -> 275846 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9914 - 14884

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	112375	X	94956	-0-	-17419	-0-	583	1	94373	3	Y	-0-					-0-
02	96012	X	84631	-0-	-11381	-0-	422	1	84209	3	Y	-0-					-0-
03	101339	X	92081	-0-	-9258	-0-	397	1	91684	3	Y	-0-					-0-
04	95550	X	18023	-0-	-77527	-0-	84	1	17939	3	Y	-0-					-0-
05	96627	X	33	-0-	-96594	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
06	91890	X	61906	-0-	-29984	-0-	473	1	61433	3	Y	-0-					-0-
07	93713	X	67389	-0-	-26324	-0-	602	1	66787	3	Y	-0-					-0-
08	92070	X	64455	-0-	-27615	-0-	443	1	64012	3	Y	-0-					-0-
09	61920	X	60753	-0-	-1167	-0-	447	1	60306	3	Y	-0-					-0-
10	63984	X	60819	-0-	-3165	-0-	378	1	60441	3	Y	-0-					-0-
11	65220	X	58357	-0-	-6863	-0-	459	1	57898	3	Y	-0-					-0-
12	67394	X	NO RPT	-0-	-67394	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 663,403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN STATE A2545 WELL #: 17H RRCID -> 276060 COMPL. DATE 07/18/2014 TOTAL DEPTH 9448 PERF. 9668 - 14625

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	96720	X	81952	-0-	-14768	-0-	503	1	81449	3	Y	-0-					-0-
02	87360	X	71469	-0-	-15891	-0-	356	1	71113	3	Y	-0-					-0-
03	90055	X	77733	-0-	-12322	-0-	335	1	77398	3	Y	-0-					-0-
04	80250	X	78385	-0-	-1865	-0-	366	1	78019	3	Y	-0-					-0-
05	81964	X	24541	-0-	-57423	-0-	103	1	24438	3	Y	-0-					-0-
06	104009	X	104009	-0-	-0-	-0-	794	1	103215	3	Y	-0-					-0-
07	91779	X	91779	-0-	-0-	-0-	821	1	90958	3	Y	-0-					-0-
08	84876	X	84876	-0-	-0-	-0-	584	1	84292	3	Y	-0-					-0-
09	104010	X	79852	-0-	-24158	-0-	589	1	79263	3	Y	-0-					-0-
10	107477	X	83225	-0-	-24252	-0-	517	1	82708	3	Y	-0-					-0-
11	104010	X	69220	-0-	-34790	-0-	544	1	68676	3	Y	-0-					-0-
12	91791	X	NO RPT	-0-	-91791	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 847,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
FASKEN STATE A2726 GU WELL #: 16H RRCID -> 276327 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9921 - 14655

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	117025	X	102636	-0-		-14389	-0-	629	1	102007	3	Y	-0-					-0-
02	103124	X	89332	-0-		-13792	-0-	446	1	88886	3	Y	-0-					-0-
03	108469	X	96784	-0-		-11685	-0-	417	1	96367	3	Y	-0-					-0-
04	102930	X	91120	-0-		-11810	-0-	426	1	90694	3	Y	-0-					-0-
05	105896	X	20886	-0-		-85010	-0-	88	1	20798	3	Y	-0-					-0-
06	99543	X	99543	-0-		-0-	-0-	759	1	98784	3	Y	-0-					-0-
07	98890	X	98068	-0-		-822	-0-	877	1	97191	3	Y	-0-					-0-
08	96782	X	96741	-0-		-41	-0-	666	1	96075	3	Y	-0-					-0-
09	99540	X	92347	-0-		-7193	-0-	681	1	91666	3	Y	-0-					-0-
10	102858	X	94201	-0-		-8657	-0-	585	1	93616	3	Y	-0-					-0-
11	99540	X	87461	-0-		-12079	-0-	688	1	86773	3	Y	-0-					-0-
12	98053	X	NO RPT	-0-		-98053	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 969,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 65H RRCID -> 276680 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 9823 PERF.10232 - 14905

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	82398	X	80160	-0-		-2238	-0-	492	1	79668	3	Y	-0-					-0-
02	74424	X	61387	-0-		-13037	-0-	306	1	61081	3	Y	-0-					-0-
03	104873	X	104873	-0-		-0-	-0-	452	1	104421	3	Y	-0-					-0-
04	86981	X	86981	-0-		-0-	-0-	406	1	86575	3	Y	-0-					-0-
05	83860	X	83860	-0-		-0-	-0-	351	1	83509	3	Y	-0-					-0-
06	101490	X	77561	-0-		-23929	-0-	592	1	76969	3	Y	-0-					-0-
07	104873	X	76491	-0-		-28382	-0-	684	1	75807	3	Y	-0-					-0-
08	104873	X	76321	-0-		-28552	-0-	525	1	75796	3	Y	-0-					-0-
09	86970	X	67908	-0-		-19062	-0-	500	1	67408	3	Y	-0-					-0-
10	83855	X	68883	-0-		-14972	-0-	428	1	68455	3	Y	-0-					-0-
11	77550	X	65851	-0-		-11699	-0-	518	1	65333	3	Y	-0-					-0-
12	76477	X	NO RPT	-0-		-76477	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 850,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 64H RRCID -> 276687 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 9806 PERF.10362 - 14245

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	76021	X	76021	-0-		-0-	-0-	466	1	75555	3	Y	-0-					-0-
02	59976	X	52032	-0-		-7944	-0-	260	1	51772	3	Y	-0-					-0-
03	76803	X	76803	-0-		-0-	-0-	331	1	76472	3	Y	-0-					-0-
04	73560	X	64765	-0-		-8795	-0-	303	1	64462	3	Y	-0-					-0-
05	76012	X	61354	-0-		-14658	-0-	257	1	61097	3	Y	-0-					-0-
06	74340	X	60807	-0-		-13533	-0-	464	1	60343	3	Y	-0-					-0-
07	76818	X	55140	-0-		-21678	-0-	493	1	54647	3	Y	-0-					-0-
08	76818	X	56455	-0-		-20363	-0-	388	1	56067	3	Y	-0-					-0-
09	64770	X	49623	-0-		-15147	-0-	366	1	49257	3	Y	-0-					-0-
10	62837	X	50774	-0-		-12063	-0-	315	1	50459	3	Y	-0-					-0-
11	60810	X	55220	-0-		-5590	-0-	434	1	54786	3	Y	-0-					-0-
12	56451	X	NO RPT	-0-		-56451	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 658,994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
FASKEN STATE 1202 WELL #: 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	48701	X	43379	-0-	-5322	-0-	423	1	42956	2	N	-0-			-0-
02	43988	X	38579	-0-	-5409	-0-	38579	2			N	-0-			-0-
03	48701	X	38048	-0-	-10653	-0-	38048	2			N	-0-			-0-
04	45570	X	41160	-0-	-4410	-0-	41160	2			N	-0-			-0-
05	44609	X	42104	-0-	-2505	-0-	42104	2			N	-0-			-0-
06	41970	X	39097	-0-	-2873	-0-	39097	2			N	-0-			-0-
07	42718	X	39229	-0-	-3489	-0-	11	1	39218	2	N	-0-			-0-
08	42532	X	37465	-0-	-5067	-0-	37465	2			N	-0-			-0-
09	41160	X	36480	-0-	-4680	-0-	36480	2			N	-0-			-0-
10	42098	X	1477	-0-	-40621	-0-	374	1	1103	2	N	-0-			-0-
11	50061	X	50061	-0-	-0-	-0-	50061	2			N	-0-			-0-
12	39215	X	NO RPT	-0-	-39215	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 407,079 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 62H RRCID -> 276698 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 9735 PERF.10068 - 14300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	86304	X	79810	-0-	-6494	-0-	490	1	79320	3	Y	-0-			-0-
02	77028	X	61706	-0-	-15322	-0-	308	1	61398	3	Y	-0-			-0-
03	96921	X	96921	-0-	-0-	-0-	417	1	96504	3	Y	-0-			-0-
04	81215	X	81215	-0-	-0-	-0-	379	1	80836	3	Y	-0-			-0-
05	91120	X	91120	-0-	-0-	-0-	382	1	90738	3	Y	-0-			-0-
06	93780	X	81135	-0-	-12645	-0-	619	1	80516	3	Y	-0-			-0-
07	96906	X	79792	-0-	-17114	-0-	714	1	79078	3	Y	-0-			-0-
08	96906	X	79533	-0-	-17373	-0-	547	1	78986	3	Y	-0-			-0-
09	88170	X	71675	-0-	-16495	-0-	528	1	71147	3	Y	-0-			-0-
10	91109	X	72589	-0-	-18520	-0-	451	1	72138	3	Y	-0-			-0-
11	81150	X	75464	-0-	-5686	-0-	593	1	74871	3	Y	-0-			-0-
12	79794	X	NO RPT	-0-	-79794	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 870,960 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 63H RRCID -> 276854 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 9718 PERF.10154 - 14945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	92101	X	85927	-0-	-6174	-0-	527	1	85400	3	Y	-0-			-0-
02	83020	X	59617	-0-	-23403	-0-	297	1	59320	3	Y	-0-			-0-
03	115450	X	115450	-0-	-0-	-0-	497	1	114953	3	Y	-0-			-0-
04	99646	X	99646	-0-	-0-	-0-	466	1	99180	3	Y	-0-			-0-
05	99076	X	99076	-0-	-0-	-0-	415	1	98661	3	Y	-0-			-0-
06	111720	X	94231	-0-	-17489	-0-	720	1	93511	3	Y	-0-			-0-
07	115444	X	87919	-0-	-27525	-0-	786	1	87133	3	Y	-0-			-0-
08	115444	X	82944	-0-	-32500	-0-	570	1	82374	3	Y	-0-			-0-
09	99660	X	78606	-0-	-21054	-0-	579	1	78027	3	Y	-0-			-0-
10	99076	X	85530	-0-	-13546	-0-	531	1	84999	3	Y	-0-			-0-
11	94230	X	79253	-0-	-14977	-0-	623	1	78630	3	Y	-0-			-0-
12	87916	X	NO RPT	-0-	-87916	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 968,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LA MOCA GAS UNIT V WELL #: 34H RRCID -> 276857 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11950 - 17540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58125	X	49864	-0-	-8261	-0-	305	1 2 9	49557	3	N	2	2	8			-0-
02	50904	X	43501	-0-	-7403	-0-	217	1 2 9	43282	3	N	2	2	8			-0-
03	54188	X	46770	-0-	-7418	-0-	201	1 1 9	46568	3	N	1	1	8			-0-
04	51870	X	44758	-0-	-7112	-0-	209	1 1 9	44548	3	N	1	1	8			-0-
05	51305	X	45264	-0-	-6041	-0-	190	1 1 9	45073	3	N	1	1	8			-0-
06	48270	X	46279	-0-	-1991	-0-	353	1 1 9	45925	3	N	1	1	8			-0-
07	48174	X	45221	-0-	-2953	-0-	404	1 3 9	44814	3	N	3	3	8			-0-
08	46779	X	43244	-0-	-3535	-0-	297	1 4 9	42943	3	N	4	4	8			-0-
09	46290	X	40198	-0-	-6092	-0-	296	1	39902	3	N	-0-					-0-
10	47833	X	41309	-0-	-6524	-0-	257	1 2 9	41050	3	N	2	2	8			-0-
11	46290	X	38735	-0-	-7555	-0-	305	1 1 9	38429	3	N	1	1	8			-0-
12	45229	X	NO RPT	-0-	-45229	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 485,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

STEWART TRUST WELL #: 22H RRCID -> 277202 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 11269 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	73749	X	62449	-0-	-11300	-0-	383	1 1 9	62065	3	Y	1	1	8			-0-
02	64568	X	54995	-0-	-9573	-0-	274	1 2 9	54719	3	Y	2	2	8			-0-
03	69285	X	59191	-0-	-10094	-0-	255	1 1 9	58935	3	Y	1	1	8			-0-
04	65070	X	56296	-0-	-8774	-0-	263	1 1 9	56032	3	Y	1	1	8			-0-
05	64294	X	59537	-0-	-4757	-0-	249	1 1 9	59287	3	Y	1	1	8			-0-
06	60420	X	56451	-0-	-3969	-0-	431	1 4 9	56016	3	Y	4	4	8			-0-
07	60884	X	55622	-0-	-5262	-0-	498	1 4 9	55120	3	Y	4	4	8			-0-
08	59179	X	53682	-0-	-5497	-0-	369	1 6 9	53307	3	Y	5	5	8			-0-
09	57630	X	50251	-0-	-7379	-0-	370	1	49881	3	Y	-0-					-0-
10	59551	X	49273	-0-	-10278	-0-	306	1 2 9	48965	3	Y	2	2	8			-0-
11	56460	X	47147	-0-	-9313	-0-	371	1 1 9	46775	3	Y	1	1	8			-0-
12	55614	X	NO RPT	-0-	-55614	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 604,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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

01	55459	X	47333	-0-	-8126	-0-	290	1	47043	3	Y	-0-					-0-
02	48440	X	41641	-0-	-6799	-0-	208	1	41433	3	Y	-0-					-0-
03	52173	X	44792	-0-	-7381	-0-	193	1	44599	3	Y	-0-					-0-
04	48690	X	42105	-0-	-6585	-0-	197	1	41908	3	Y	-0-					-0-
05	48763	X	42362	-0-	-6401	-0-	178	1	42184	3	Y	-0-					-0-
06	45810	X	40839	-0-	-4971	-0-	311	1	40528	3	Y	-0-					-0-
07	46097	X	40788	-0-	-5309	-0-	365	1	40423	3	Y	-0-					-0-
08	44795	X	39554	-0-	-5241	-0-	272	1	39282	3	Y	-0-					-0-
09	42120	X	36491	-0-	-5629	-0-	269	1	36222	3	Y	-0-					-0-
10	42377	X	37167	-0-	-5210	-0-	230	1	36937	3	Y	-0-					-0-
11	40830	X	35426	-0-	-5404	-0-	279	1	35147	3	Y	-0-					-0-
12	40796	X	NO RPT	-0-	-40796	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 448,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYSSY FAMILY WELL #: 8H RRCID -> 277332 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 11608 PERF.11596 - 16928

01	42346	X	34207	-0-	-8139	-0-	500	1	33706	2	N	1	23	1	1	8	17
							1	9									
02	36932	X	35048	-0-	-1884	-0-	1199	1	33847	2	N	2	1	8			18
							2	9									
03	39432	X	37991	-0-	-1441	-0-	544	1	37446	2	N	1	1	8			18
							1	9									
04	37080	X	34955	-0-	-2125	-0-	386	1	34569	2	N	-0-					18
05	37231	X	35459	-0-	-1772	-0-	325	1	35132	2	N	2	16	1	2	8	2
							2	9									
06	37560	X	32743	-0-	-4817	-0-	486	1	32257	2	N	-0-					2
07	38812	X	32886	-0-	-5926	-0-	730	1	32154	2	N	2	2	8			2
							2	9									
08	38006	X	31011	-0-	-6995	-0-	552	1	30457	2	N	2	2	8			2
							2	9									
09	34950	X	30316	-0-	-4634	-0-	339	1	29977	2	N	-0-					2
10	35464	X	30683	-0-	-4781	-0-	277	1	30404	2	N	2	2	8			2
							2	9									
*11	32730	X	29129	-0-	-3601	-0-	547	1	28580	2	N	2	2	8			2
							2	9									
12	32891	X	NO RPT	-0-	-32891	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 364,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
FASKEN STATE 1613 WELL #: 28H RRCID -> 278487 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 9659 PERF.10029 - 14630

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47151	X	24503	-0-	-22648	-0-	150	1	24353	3	Y	-0-					-0-
02	42215	X	42215	-0-	-0-	-0-	211	1	42004	3	Y	-0-					-0-
03	43462	X	40825	-0-	-2637	-0-	176	1	40649	3	Y	-0-					-0-
04	40860	X	37434	-0-	-3426	-0-	175	1	37259	3	Y	-0-					-0-
05	41013	X	37252	-0-	-3761	-0-	156	1	37096	3	Y	-0-					-0-
06	45240	X	34538	-0-	-10702	-0-	263	1	34275	3	Y	-0-					-0-
07	46748	X	35462	-0-	-11286	-0-	317	1	35145	3	Y	-0-					-0-
08	40827	X	33442	-0-	-7385	-0-	230	1	33212	3	Y	-0-					-0-
09	37440	X	32435	-0-	-5005	-0-	239	1	32196	3	Y	-0-					-0-
10	37262	X	36885	-0-	-377	-0-	229	1	36656	3	Y	-0-					-0-
11	35981	X	35981	-0-	-0-	-0-	283	1	35698	3	Y	-0-					-0-
12	35464	X	NO RPT	-0-	-35464	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 390,972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOR-MONNICH GU WELL #: 1H RRCID -> 278494 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9954 - 15355

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	54746	X	48585	-0-	-6161	-0-	1804	1	46250	3	Y	483	576	1	6	8	69
							531	9									
02	48468	X	42481	-0-	-5987	-0-	1282	1	40785	3	Y	376	377	1	9	8	59
							414	9									
03	51987	X	45775	-0-	-6212	-0-	1188	1	44255	3	Y	302	288	1	6	8	67
							332	9									
04	49050	X	43232	-0-	-5818	-0-	1238	1	41808	3	Y	169	189	1	3	8	44
							186	9									
05	49414	X	46745	-0-	-2669	-0-	1204	1	45418	3	Y	112	106	1			50
							123	9									
06	47010	X	41844	-0-	-5166	-0-	1150	1	40596	3	Y	89	102	1			37
							98	9									
07	47027	X	43298	-0-	-3729	-0-	1525	1	41584	3	Y	172	133	1	4	8	72
							189	9									
08	45787	X	41681	-0-	-4106	-0-	1138	1	40425	3	Y	107	137	1	4	8	38
							118	9									
09	45240	X	44387	-0-	-853	-0-	1208	1	42962	3	Y	197	142	1			93
							217	9									
10	46748	X	42147	-0-	-4601	-0-	996	1	41024	3	Y	115	160	1			48
							127	9									
11	41910	X	40194	-0-	-1716	-0-	1051	1	38860	3	Y	257	139	1			166
							283	9									
12	45880	X	NO RPT	-0-	-45880	-0-					Y	NO RPT					166

TOTAL GAS PROD: 480,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,379

BEASLEY-JOHNSON STATE GU WELL #: 4H RRCID -> 278554 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10242 - 15645

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	184017	X	184017	-0-	-0-	-0-	1129	1	182888	3	N	-0-					-0-
02	138679	X	138679	-0-	-0-	-0-	692	1	137987	3	N	-0-					-0-
03	133936	X	133936	-0-	-0-	-0-	577	1	133359	3	N	-0-					-0-
04	178080	X	20398	-0-	-157682	-0-	95	1	20303	3	N	-0-					-0-
05	184016	X	4413	-0-	-179603	-0-	19	1	4394	3	N	-0-					-0-
06	178080	X	156381	-0-	-21699	-0-	1193	1	155188	3	N	-0-					-0-
07	153543	X	118062	-0-	-35481	-0-	1056	1	117006	3	N	-0-					-0-
08	133951	X	101220	-0-	-32731	-0-	696	1	100524	3	N	-0-					-0-
09	156390	X	92609	-0-	-63781	-0-	682	1	91927	3	N	-0-					-0-
10	161603	X	90208	-0-	-71395	-0-	561	1	89647	3	N	-0-					-0-
11	156390	X	80593	-0-	-75797	-0-	634	1	79959	3	N	-0-					-0-
12	118048	X	NO RPT	-0-	-118048	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,120,516 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	98859	X	-0-	-0-	-98859	-0-					N	-0-					-0-
02	87220	X	279	-0-	-86941	-0-	1	1	278	3	N	-0-					-0-
03	92721	X	6750	-0-	-85971	-0-	29	1	6720	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	95909	X	95909	-0-	-0-	-0-	448	1	95461	3	N	-0-					-0-
05	77208	X	77208	-0-	-0-	-0-	324	1	76884	3	N	-0-					-0-
06	67713	X	67713	-0-	-0-	-0-	517	1	67196	3	N	-0-					-0-
07	99107	X	64763	-0-	-34344	-0-	579	1	64184	3	N	-0-					-0-
08	99107	X	61217	-0-	-37890	-0-	421	1	60796	3	N	-0-					-0-
09	95910	X	59971	-0-	-35939	-0-	442	1	59529	3	N	-0-					-0-
10	77221	X	53724	-0-	-23497	-0-	334	1	53390	3	N	-0-					-0-
11	67710	X	47103	-0-	-20607	-0-	370	1	46733	3	N	-0-					-0-
12	64759	X	NO RPT	-0-	-64759	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 534,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	99355	X	88295	-0-	-11060	-0-	542	1	87753	3	N	-0-					-0-
02	87780	X	77472	-0-	-10308	-0-	386	1	77086	3	N	-0-					-0-
03	94457	X	83193	-0-	-11264	-0-	358	1	82834	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	89610	X	78389	-0-	-11221	-0-	366	1	78023	3	N	-0-					-0-
05	90830	X	82097	-0-	-8733	-0-	344	1	81753	3	N	-0-					-0-
06	85440	X	77151	-0-	-8289	-0-	589	1	76562	3	N	-0-					-0-
07	85777	X	76766	-0-	-9011	-0-	686	1	76080	3	N	-0-					-0-
08	83204	X	73714	-0-	-9490	-0-	507	1	73207	3	N	-0-					-0-
09	79440	X	73838	-0-	-5602	-0-	544	1	73294	3	N	-0-					-0-
10	82088	X	73781	-0-	-8307	-0-	458	1	73323	3	N	-0-					-0-
11	77160	X	67878	-0-	-9282	-0-	534	1	67344	3	N	-0-					-0-
12	76756	X	NO RPT	-0-	-76756	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 852,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	92634	X	92634	-0-	-0-	-0-	568	1	92066	3	N	-0-					-0-
02	77196	X	76223	-0-	-973	-0-	380	1	75843	3	N	-0-					-0-
03	82460	X	80580	-0-	-1880	-0-	347	1	80227	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
04	89640	X	72287	-0-	-17353	-0-	338	1	71949	3	N	-0-					-0-
05	92628	X	77776	-0-	-14852	-0-	326	1	77450	3	N	-0-					-0-
06	89640	X	70006	-0-	-19634	-0-	534	1	69464	3	N	7	7	8			-0-
							8	9									
07	84382	X	66352	-0-	-18030	-0-	594	1	65758	3	N	-0-					-0-
08	80569	X	64140	-0-	-16429	-0-	441	1	63699	3	N	-0-					-0-
09	75270	X	60761	-0-	-14509	-0-	447	1	60304	3	N	9	9	8			-0-
							10	9									
10	77779	X	58897	-0-	-18882	-0-	366	1	58531	3	N	-0-					-0-
11	70020	X	53953	-0-	-16067	-0-	424	1	53528	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	66340	X	NO RPT	-0-	-66340	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 773,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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	161045	X	142016	-0-	-19029	-0-	871	1	141145	3	N	-0-					-0-
02	138012	X	127990	-0-	-10022	-0-	638	1	127352	3	N	-0-					-0-
03	152799	X	139618	-0-	-13181	-0-	601	1	139017	3	N	-0-					-0-
04	145230	X	136786	-0-	-8444	-0-	639	1	136147	3	N	-0-					-0-
05	143809	X	46332	-0-	-97477	-0-	194	1	46138	3	N	-0-					-0-
06	163845	X	163845	-0-	-0-	-0-	1250	1	162595	3	N	-0-					-0-
07	157458	X	157458	-0-	-0-	-0-	1409	1	156049	3	N	-0-					-0-
08	148762	X	148762	-0-	-0-	-0-	1024	1	147738	3	N	-0-					-0-
09	163860	X	146216	-0-	-17644	-0-	1077	1	145139	3	N	-0-					-0-
10	169322	X	158310	-0-	-11012	-0-	983	1	157327	3	N	-0-					-0-
11	163860	X	144138	-0-	-19722	-0-	1134	1	143004	3	N	-0-					-0-
12	157449	X	NO RPT	-0-	-157449	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,511,471 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		192871	-0-	192871	192871	1471 3	1 9	191397	3	Y	3	3	8			-0-
07	487070	X	294199	-0-	-192871	-0-	2631	1	291568	3	Y	-0-					-0-
08	287091	X	259208	-0-	-27883	-0-	1784	1	257424	3	Y	-0-					-0-
09	277830	X	224315	-0-	-53515	-0-	1653	1	222662	3	Y	-0-					-0-
10	287091	X	209407	-0-	-77684	-0-	1301	1	208106	3	Y	-0-					-0-
11	277830	X	184819	-0-	-93011	-0-	1454	1	183365	3	Y	-0-					-0-
12	287091	X	NO RPT	-0-	-287091	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,364,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		185689	-0-	185689	185689	1417	1	184272	3	Y	-0-					-0-
07	450923	X	265234	-0-	-185689	-0-	2372	1	262862	3	Y	-0-					-0-
08	287091	X	240076	-0-	-47015	-0-	1652	1	238424	3	Y	-0-					-0-
09	277830	X	210944	-0-	-66886	-0-	1554	1	209390	3	Y	-0-					-0-
10	287091	X	197156	-0-	-89935	-0-	1224	1	195932	3	Y	-0-					-0-
11	256680	X	174975	-0-	-81705	-0-	1376	1	173599	3	Y	-0-					-0-
12	265236	X	NO RPT	-0-	-265236	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,274,074 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		177288	-0-	177288	177288	1353 8	1 9	175927	3	Y	7	7	8			-0-
07	0	W	279616	-0-	279616	456904	2501	1	277115	3	Y	-0-					-0-
08	0	W	248970	-0-	248970	705874	1713	1	247257	3	Y	-0-					-0-
09	0	W	213375	-0-	213375	919249	1572	1	211803	3	Y	-0-					-0-
10	1117992	X	198743	-0-	-919249	-0-	1235	1	197508	3	Y	-0-					-0-
11	270600	X	175598	-0-	-95002	-0-	1381	1	174217	3	Y	-0-					-0-
12	279620	X	NO RPT	-0-	-279620	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,293,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		118801	-0-	118801	118801	498 1	1 9	118302	3	N	1	1	8			-0-
06	14B2 EXT		327797	-0-	327797	446598	2501 29	1 9	325267	3	Y	26	25	8			1
07	0	W	370567	-0-	370567	817165	3314	1	367253	3	Y	-0-					1
08	0	W	332829	-0-	332829	1149994	2290	1	330539	3	Y	-0-					1
09	0	W	303560	-0-	303560	1453554	2236 8	1 9	301316	3	Y	7	7	8			1
10	1745830	X	292276	-0-	-1453554	-0-	1816	1	290460	3	Y	-0-					1
11	265164	X	265164	-0-	-0-	-0-	2085 2	1 9	263077	3	Y	2	2	8			1
12	234112	X	NO RPT	-0-	-234112	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,010,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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 (-)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		96110	-0-	96110	96110		403 2	1 9	95705	3	N	2	2	8			-0-
06	14B2 EXT		277142	-0-	277142	373252		2115 26	1 9	275001	3	Y	24	24	8			-0-
07	0	W	314986	-0-	314986	688238		2817	1	312169	3	Y	-0-					-0-
08	0	W	288102	-0-	288102	976340		1982	1	286120	3	Y	-0-					-0-
09	0	W	262382	-0-	262382	1238722		1934	1	260448	3	Y	-0-					-0-
10	1486289	X	247567	-0-	-1238722	-0-		1537	1	246030	3	Y	-0-					-0-
11	226560	X	225233	-0-	-1327	-0-		1772 1	1 9	223460	3	Y	1	1	8			-0-
12	234112	X	NO RPT	-0-	-234112	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,711,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

BEASLEY STATE 1628 WELL #: 3H RRCID -> 278845 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10521 - 15315

01	98301	X	96783	-0-	-1518	-0-		593	1	96190	3	Y	-0-					-0-
02	87754	X	87754	-0-	-0-	-0-		438	1	87316	3	Y	-0-					-0-
03	94426	X	89530	-0-	-4896	-0-		386	1	89144	3	Y	-0-					-0-
04	93660	X	84910	-0-	-8750	-0-		397	1	84513	3	Y	-0-					-0-
05	96782	X	88711	-0-	-8071	-0-		372	1	88339	3	Y	-0-					-0-
06	94020	X	89018	-0-	-5002	-0-		679	1	88339	3	Y	-0-					-0-
07	97154	X	85530	-0-	-11624	-0-		765	1	84765	3	Y	-0-					-0-
08	89528	X	79076	-0-	-10452	-0-		544	1	78532	3	Y	-0-					-0-
09	89010	X	66203	-0-	-22807	-0-		488	1	65715	3	Y	-0-					-0-
10	91977	X	75548	-0-	-16429	-0-		469	1	75079	3	Y	-0-					-0-
11	89010	X	77102	-0-	-11908	-0-		606	1	76496	3	Y	-0-					-0-
12	85529	X	NO RPT	-0-	-85529	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 920,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY STATE 1628 WELL #: 5H RRCID -> 278848 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 10043 PERF.10396 - 15065

01	80859	X	80859	-0-	-0-	-0-		496	1	80363	3	Y	-0-					-0-
02	71176	X	70325	-0-	-851	-0-		351	1	69974	3	Y	-0-					-0-
03	83855	X	72726	-0-	-11129	-0-		313	1	72413	3	Y	-0-					-0-
04	81150	X	67833	-0-	-13317	-0-		317	1	67516	3	Y	-0-					-0-
05	83855	X	69420	-0-	-14435	-0-		291	1	69129	3	Y	-0-					-0-
06	78240	X	69670	-0-	-8570	-0-		532	1	69138	3	Y	-0-					-0-
07	77872	X	63089	-0-	-14783	-0-		564	1	62525	3	Y	-0-					-0-
08	72726	X	60971	-0-	-11755	-0-		420	1	60551	3	Y	-0-					-0-
09	69660	X	56001	-0-	-13659	-0-		412	1	55589	3	Y	-0-					-0-
10	71982	X	56335	-0-	-15647	-0-		350	1	55985	3	Y	-0-					-0-
11	69660	X	55873	-0-	-13787	-0-		439	1	55434	3	Y	-0-					-0-
12	63085	X	NO RPT	-0-	-63085	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 723,102 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 #: 11H RRCID -> 278850 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 11004 PERF.11386 - 16942

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	74369	X	64580	-0-	-9789	-0-	944	1	63635	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	64540	X	41369	-0-	-23171	-0-	1415	1	39954	2	N	-0-					-0-
03	69812	X	-0-	-0-	-69812	-0-					Y	1	1	8			-0-
04	64890	X	-0-	-0-	-64890	-0-					Y	-0-					-0-
05	66402	X	65470	-0-	-932	-0-	600	1	64869	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	97812	X	97812	-0-	-0-	-0-	1451	1	96361	2	Y	-0-					-0-
07	89799	X	89799	-0-	-0-	-0-	1992	1	87807	2	Y	-0-					-0-
08	81444	X	81444	-0-	-0-	-0-	1450	1	79994	2	Y	-0-					-0-
09	73117	X	73117	-0-	-0-	-0-	817	1	72300	2	Y	-0-					-0-
10	71862	X	71862	-0-	-0-	-0-	648	1	71214	2	Y	-0-					-0-
11	68497	X	68497	-0-	-0-	-0-	1287	1	67210	2	Y	-0-					-0-
12	33728	X	NO RPT	-0-	-33728	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 653,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

LYSSY FAMILY WELL #: 12H RRCID -> 278851 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 11072 PERF.11418 - 16974

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	61947	X	61947	-0-	-0-	-0-	905	1	61042	2	N	-0-					-0-
02	58626	X	58626	-0-	-0-	-0-	2005	1	56621	2	N	-0-					-0-
03	66174	X	66174	-0-	-0-	-0-	948	1	65226	2	Y	-0-					-0-
04	66407	X	66407	-0-	-0-	-0-	734	1	65673	2	Y	-0-					-0-
05	73845	X	73845	-0-	-0-	-0-	677	1	73168	2	Y	-0-					-0-
06	65452	X	65452	-0-	-0-	-0-	971	1	64481	2	Y	-0-					-0-
07	65317	X	64514	-0-	-803	-0-	1431	1	63083	2	Y	-0-					-0-
08	65317	X	61819	-0-	-3498	-0-	1101	1	60718	2	Y	-0-					-0-
09	63210	X	56345	-0-	-6865	-0-	629	1	55716	2	Y	-0-					-0-
10	73842	X	56106	-0-	-17736	-0-	506	1	55600	2	Y	-0-					-0-
11	65460	X	55199	-0-	-10261	-0-	1037	1	54162	2	Y	-0-					-0-
12	64511	X	NO RPT	-0-	-64511	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 686,434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 33H RRCID -> 278959 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 12621 PERF.12894 - 18045

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	104222	X	92386	-0-	-11836	-0-	567	1	91816	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
02	94220	X	79781	-0-	-14439	-0-	398	1	79381	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	104315	X	84184	-0-	-20131	-0-	363	1	83820	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	100950	X	79882	-0-	-21068	-0-	373	1	79508	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	97557	X	81559	-0-	-15998	-0-	342	1	81215	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	89400	X	74453	-0-	-14947	-0-	568	1	73884	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	88319	X	72779	-0-	-15540	-0-	651	1	72125	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
08	84196	X	29583	-0-	-54613	-0-	203	1	29378	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	81641	X	81641	-0-	-0-	-0-	602	1	81038	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	99222	X	99222	-0-	-0-	-0-	617	1	98604	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	88600	X	88600	-0-	-0-	-0-	696	1	87904	3	Y	-0-					-0-
12	84351	X	NO RPT	-0-	-84351	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 864,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	122450	X	95891	-0-	-26559	-0-	588	1	95303	3	Y	-0-			-0-
02	104496	X	82966	-0-	-21530	-0-	414	1	82552	3	Y	-0-			-0-
03	109709	X	88049	-0-	-21660	-0-	379	1	87670	3	Y	-0-			-0-
04	101340	X	83637	-0-	-17703	-0-	391	1	83246	3	Y	-0-			-0-
05	97836	X	88105	-0-	-9731	-0-	369	1	87736	3	Y	-0-			-0-
06	92790	X	83363	-0-	-9427	-0-	636	1	82727	3	Y	-0-			-0-
07	91853	X	81723	-0-	-10130	-0-	731	1	80992	3	Y	-0-			-0-
08	88040	X	78039	-0-	-10001	-0-	537	1	77502	3	Y	-0-			-0-
09	85260	X	72627	-0-	-12633	-0-	535	1	72092	3	Y	-0-			-0-
10	88102	X	73464	-0-	-14638	-0-	456	1	73008	3	Y	-0-			-0-
11	83370	X	68728	-0-	-14642	-0-	540	1	68188	3	Y	-0-			-0-
12	81716	X	NO RPT	-0-	-81716	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 896,592 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-

LONG, J. S. WELL #: 16H RRCID -> 279149 COMPL. DATE 03/03/2016 TOTAL DEPTH 10909 PERF.11266 - 16567

01	99603	X	72859	-0-	-26744	-0-	447	1	72412	3	Y	-0-			-0-
02	84812	X	65538	-0-	-19274	-0-	327	1	65211	3	Y	-0-			-0-
03	89094	X	69035	-0-	-20059	-0-	297	1	68738	3	Y	-0-			-0-
04	81960	X	64550	-0-	-17410	-0-	302	1	64248	3	Y	-0-			-0-
05	78337	X	66960	-0-	-11377	-0-	281	1	66679	3	Y	-0-			-0-
06	70500	X	67749	-0-	-2751	-0-	517	1	67232	3	Y	-0-			-0-
07	72571	X	68229	-0-	-4342	-0-	610	1	67619	3	Y	-0-			-0-
08	77099	X	77099	-0-	-0-	-0-	531	1	76568	3	Y	-0-			-0-
09	69298	X	69298	-0-	-0-	-0-	511	1	68787	3	Y	-0-			-0-
10	69998	X	57640	-0-	-12358	-0-	358	1	57282	3	Y	-0-			-0-
11	74610	X	53534	-0-	-21076	-0-	421	1	53113	3	Y	-0-			-0-
12	77097	X	NO RPT	-0-	-77097	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 732,491 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 #: 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	139810	X	116121	-0-	-23689	-0-	712	1	115409	3	Y	-0-			-0-
02	119308	X	103209	-0-	-16099	-0-	515	1	102694	3	Y	-0-			-0-
03	126542	X	109360	-0-	-17182	-0-	471	1	108889	3	Y	-0-			-0-
04	119310	X	108856	-0-	-10454	-0-	509	1	108347	3	Y	-0-			-0-
05	119505	X	111394	-0-	-8111	-0-	467	1	110927	3	Y	-0-			-0-
06	112380	X	100708	-0-	-11672	-0-	769	1	99939	3	Y	-0-			-0-
07	114266	X	99116	-0-	-15150	-0-	887	1	98229	3	Y	-0-			-0-
08	112499	X	87185	-0-	-25314	-0-	600	1	86585	3	Y	-0-			-0-
09	108870	X	88903	-0-	-19967	-0-	655	1	88248	3	Y	-0-			-0-
10	111383	X	87880	-0-	-23503	-0-	546	1	87334	3	Y	-0-			-0-
11	100710	X	83302	-0-	-17408	-0-	655	1	82647	3	Y	-0-			-0-
12	99107	X	NO RPT	-0-	-99107	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,096,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 7H RRCID -> 279205 COMPL. DATE 04/20/2016 TOTAL DEPTH 10187 PERF.10519 - 15265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	127503	X	99829	-0-	-27674	-0-	612	1	99217	3	Y	-0-			-0-
02	110572	X	86948	-0-	-23624	-0-	434	1	86514	3	Y	-0-			-0-
03	115289	X	92292	-0-	-22997	-0-	398	1	91894	3	Y	-0-			-0-
04	106770	X	86135	-0-	-20635	-0-	402	1	85733	3	Y	-0-			-0-
05	104470	X	98930	-0-	-5540	-0-	415	1	98515	3	Y	-0-			-0-
06	96600	X	86660	-0-	-9940	-0-	662	1	85998	3	Y	-0-			-0-
07	96255	X	85896	-0-	-10359	-0-	769	1	85127	3	Y	-0-			-0-
08	92287	X	84732	-0-	-7555	-0-	583	1	84149	3	Y	-0-			-0-
09	95730	X	79712	-0-	-16018	-0-	588	1	79124	3	Y	-0-			-0-
10	98921	X	81038	-0-	-17883	-0-	503	1	80535	3	Y	-0-			-0-
11	86670	X	75698	-0-	-10972	-0-	595	1	75103	3	Y	-0-			-0-
12	85901	X	NO RPT	-0-	-85901	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 957,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VOLZ STATE A2732 WELL #: 10H RRCID -> 279275 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 10284 PERF.10444 - 15036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	89559	X	75501	-0-	-14058	-0-	2834	1	72667	3	N	-0-			-0-
02	76020	X	64624	-0-	-11396	-0-	1970	1	62654	3	N	-0-			-0-
03	81840	X	68272	-0-	-13568	-0-	1785	1	66487	3	N	-0-			-0-
04	75000	X	63607	-0-	-11393	-0-	1829	1	61778	3	N	-0-			-0-
05	77128	X	63413	-0-	-13715	-0-	1638	1	61775	3	N	-0-			-0-
06	73080	X	58638	-0-	-14442	-0-	1615	1	57023	3	N	-0-			-0-
07	71548	X	58032	-0-	-13516	-0-	2053	1	55979	3	N	-0-			-0-
08	68262	X	57790	-0-	-10472	-0-	1583	1	56207	3	N	-0-			-0-
09	63600	X	55407	-0-	-8193	-0-	1516	1	53891	3	N	-0-			-0-
10	63426	X	56238	-0-	-7188	-0-	1333	1	54905	3	N	-0-			-0-
11	58650	X	53701	-0-	-4949	-0-	1414	1	52287	3	N	-0-			-0-
12	58032	X	NO RPT	-0-	-58032	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 675,223 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 #: 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	105958	X	80604	-0-	-25354	-0-	494	1	80110	3	Y	-0-					-0-
02	89320	X	69674	-0-	-19646	-0-	348	1	69326	3	Y	-0-					-0-
03	93186	X	74015	-0-	-19171	-0-	319	1	73696	3	Y	-0-					-0-
04	85470	X	70323	-0-	-15147	-0-	329	1	69994	3	Y	-0-					-0-
05	82429	X	75087	-0-	-7342	-0-	315	1	74772	3	Y	-0-					-0-
06	78000	X	71657	-0-	-6343	-0-	547	1	71110	3	Y	-0-					-0-
07	77128	X	68857	-0-	-8271	-0-	616	1	68241	3	Y	-0-					-0-
08	74028	X	65559	-0-	-8469	-0-	451	1	65108	3	Y	-0-					-0-
09	72660	X	61062	-0-	-11598	-0-	449	1	60613	3	Y	-0-					-0-
10	75082	X	60264	-0-	-14818	-0-	375	1	59889	3	Y	-0-					-0-
11	71670	X	55714	-0-	-15956	-0-	438	1	55276	3	Y	-0-					-0-
12	68851	X	NO RPT	-0-	-68851	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 752,816 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	113491	X	84317	-0-	-29174	-0-	517	1	83800	3	Y	-0-					-0-
02	95592	X	71545	-0-	-24047	-0-	357	1	71188	3	Y	-0-					-0-
03	99541	X	75634	-0-	-23907	-0-	326	1	75308	3	Y	-0-					-0-
04	91860	X	71734	-0-	-20126	-0-	335	1	71399	3	Y	-0-					-0-
05	86304	X	77304	-0-	-9000	-0-	324	1	76980	3	Y	-0-					-0-
06	81600	X	75108	-0-	-6492	-0-	573	1	74535	3	Y	-0-					-0-
07	79205	X	71353	-0-	-7852	-0-	638	1	70715	3	Y	-0-					-0-
08	75640	X	67655	-0-	-7985	-0-	465	1	67190	3	Y	-0-					-0-
09	75120	X	62070	-0-	-13050	-0-	457	1	61613	3	Y	-0-					-0-
10	77624	X	59412	-0-	-18212	-0-	369	1	59043	3	Y	-0-					-0-
11	75120	X	55656	-0-	-19464	-0-	438	1	55218	3	Y	-0-					-0-
12	71362	X	NO RPT	-0-	-71362	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 771,788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	113243	X	86240	-0-	-27003	-0-	529	1	85704	3	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
02	95816	X	74267	-0-	-21549	-0-	370	1	73897	3	Y	-0-					-0-
03	99882	X	79022	-0-	-20860	-0-	340	1	78678	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
04	91830	X	74833	-0-	-16997	-0-	350	1	74474	3	Y	8	8	8			-0-
							9	9									
05	88226	X	79561	-0-	-8665	-0-	333	1	79228	3	Y	-0-					-0-
06	83460	X	75183	-0-	-8277	-0-	573	1	74610	3	Y	-0-					-0-
07	82212	X	73657	-0-	-8555	-0-	659	1	72998	3	Y	-0-					-0-
08	79019	X	69885	-0-	-9134	-0-	481	1	69404	3	Y	-0-					-0-
09	76980	X	64980	-0-	-12000	-0-	479	1	64498	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
10	79546	X	64380	-0-	-15166	-0-	400	1	63980	3	Y	-0-					-0-
11	75180	X	59723	-0-	-15457	-0-	469	1	59250	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
12	73656	X	NO RPT	-0-	-73656	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 801,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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. 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	127038	X	105415	-0-		-21623	-0-	646	1	104769	3	Y	-0-			-0-
02	110292	X	92245	-0-		-18047	-0-	460	1	91785	3	Y	-0-			-0-
03	114576	X	99281	-0-		-15295	-0-	428	1	98853	3	Y	-0-			-0-
04	108360	X	95783	-0-		-12577	-0-	448	1	95335	3	Y	-0-			-0-
05	109027	X	93141	-0-		-15886	-0-	390	1	92751	3	Y	-0-			-0-
06	102000	X	86196	-0-		-15804	-0-	657	1	85539	3	Y	-0-			-0-
07	102114	X	87144	-0-		-14970	-0-	780	1	86364	3	Y	-0-			-0-
08	99293	X	84681	-0-		-14612	-0-	583	1	84098	3	Y	-0-			-0-
09	95790	X	80772	-0-		-15018	-0-	595	1	80177	3	Y	-0-			-0-
10	93155	X	80022	-0-		-13133	-0-	497	1	79525	3	Y	-0-			-0-
11	86190	X	76868	-0-		-9322	-0-	605	1	76263	3	Y	-0-			-0-
12	87141	X	NO RPT	-0-		-87141	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 981,548 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. 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	94457	X	71140	-0-		-23317	-0-	436	1	70704	3	Y	-0-			-0-
02	80556	X	62062	-0-		-18494	-0-	310	1	61752	3	Y	-0-			-0-
03	84537	X	67600	-0-		-16937	-0-	291	1	67309	3	Y	-0-			-0-
04	77520	X	61821	-0-		-15699	-0-	289	1	61532	3	Y	-0-			-0-
05	75826	X	63327	-0-		-12499	-0-	265	1	63062	3	Y	-0-			-0-
06	68850	X	60027	-0-		-8823	-0-	459	1	59568	3	Y	-0-			-0-
07	68727	X	58833	-0-		-9894	-0-	526	1	58307	3	Y	-0-			-0-
08	67611	X	54369	-0-		-13242	-0-	374	1	53995	3	Y	-0-			-0-
09	61830	X	51680	-0-		-10150	-0-	380	1	51300	3	Y	-0-			-0-
10	63333	X	49542	-0-		-13791	-0-	307	1	49235	3	Y	-0-			-0-
11	60030	X	46070	-0-		-13960	-0-	362	1	45708	3	Y	-0-			-0-
12	58838	X	NO RPT	-0-		-58838	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 646,471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 10H RRCID -> 279334 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 10240 PERF.10548 - 15095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	115661	X	94518	-0-		-21143	-0-	579	1	93939	3	Y	-0-			-0-
02	99848	X	82975	-0-		-16873	-0-	414	1	82561	3	Y	-0-			-0-
03	105927	X	90560	-0-		-15367	-0-	390	1	90170	3	Y	-0-			-0-
04	98760	X	88379	-0-		-10381	-0-	413	1	87966	3	Y	-0-			-0-
05	98828	X	91240	-0-		-7588	-0-	382	1	90858	3	Y	-0-			-0-
06	91470	X	82998	-0-		-8472	-0-	634	1	82364	3	Y	-0-			-0-
07	91853	X	83188	-0-		-8665	-0-	744	1	82444	3	Y	-0-			-0-
08	91326	X	76384	-0-		-14942	-0-	526	1	75858	3	Y	-0-			-0-
09	88380	X	78341	-0-		-10039	-0-	578	1	77763	3	Y	-0-			-0-
10	91233	X	76143	-0-		-15090	-0-	473	1	75670	3	Y	-0-			-0-
11	83010	X	71646	-0-		-11364	-0-	563	1	71083	3	Y	-0-			-0-
12	83173	X	NO RPT	-0-		-83173	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 916,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 48H RRCID -> 279336 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 10044 PERF.10338 - 15191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	108066	X	95365	-0-	-12701	-0-	585	1	94780	3	Y	-0-			-0-
02	93408	X	83207	-0-	-10201	-0-	415	1	82792	3	Y	-0-			-0-
03	99510	X	88808	-0-	-10702	-0-	383	1	88425	3	Y	-0-			-0-
04	96300	X	84017	-0-	-12283	-0-	393	1	83624	3	Y	-0-			-0-
05	99510	X	88277	-0-	-11233	-0-	370	1	87907	3	Y	-0-			-0-
06	92280	X	82041	-0-	-10239	-0-	626	1	81415	3	Y	-0-			-0-
07	92132	X	80338	-0-	-11794	-0-	718	1	79620	3	Y	-0-			-0-
08	88815	X	79955	-0-	-8860	-0-	551	1	79404	3	Y	-0-			-0-
09	85440	X	77161	-0-	-8279	-0-	569	1	76592	3	Y	-0-			-0-
10	88288	X	74937	-0-	-13351	-0-	465	1	74472	3	Y	-0-			-0-
11	82050	X	69065	-0-	-12985	-0-	543	1	68522	3	Y	-0-			-0-
12	80352	X	NO RPT	-0-	-80352	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 903,171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 49H RRCID -> 279357 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 10068 PERF.10325 - 15163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	114359	X	112120	-0-	-2239	-0-	687	1	111433	3	Y	-0-			-0-
02	102172	X	93238	-0-	-8934	-0-	465	1	92773	3	Y	-0-			-0-
03	107353	X	98174	-0-	-9179	-0-	423	1	97751	3	Y	-0-			-0-
04	108510	X	98445	-0-	-10065	-0-	460	1	97985	3	Y	-0-			-0-
05	112127	X	99234	-0-	-12893	-0-	416	1	98818	3	Y	-0-			-0-
06	108510	X	88715	-0-	-19795	-0-	677	1	88038	3	Y	-0-			-0-
07	103230	X	88510	-0-	-14720	-0-	792	1	87718	3	Y	-0-			-0-
08	101742	X	84414	-0-	-17328	-0-	581	1	83833	3	Y	-0-			-0-
09	98460	X	78659	-0-	-19801	-0-	580	1	78079	3	Y	-0-			-0-
10	99231	X	80742	-0-	-18489	-0-	501	1	80241	3	Y	-0-			-0-
11	88710	X	75909	-0-	-12801	-0-	597	1	75312	3	Y	-0-			-0-
12	88505	X	NO RPT	-0-	-88505	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 998,160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	139779	X	112940	-0-	-26839	-0-	693	1	112247	3	Y	-0-			-0-
02	120288	X	98102	-0-	-22186	-0-	489	1	97613	3	Y	-0-			-0-
03	126108	X	107495	-0-	-18613	-0-	463	1	107032	3	Y	-0-			-0-
04	115320	X	104843	-0-	-10477	-0-	490	1	104353	3	Y	-0-			-0-
05	116901	X	107256	-0-	-9645	-0-	449	1	106807	3	Y	-0-			-0-
06	109290	X	97279	-0-	-12011	-0-	742	1	96537	3	Y	-0-			-0-
07	108624	X	98751	-0-	-9873	-0-	883	1	97868	3	Y	-0-			-0-
08	108345	X	94110	-0-	-14235	-0-	648	1	93462	3	Y	-0-			-0-
09	104850	X	88154	-0-	-16696	-0-	649	1	87505	3	Y	-0-			-0-
10	107260	X	88116	-0-	-19144	-0-	547	1	87569	3	Y	-0-			-0-
11	97290	X	83076	-0-	-14214	-0-	653	1	82423	3	Y	-0-			-0-
12	98766	X	NO RPT	-0-	-98766	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,080,122 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 #: 15H RRCID -> 279360 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 10063 PERF.10491 - 15225

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	129704	X	101442	-0-	-28262	-0-	622	1	100820	3	Y	-0-					-0-
02	108080	X	89777	-0-	-18303	-0-	448	1	89329	3	Y	-0-					-0-
03	119660	X	96745	-0-	-22915	-0-	417	1	96328	3	Y	-0-					-0-
04	113880	X	102737	-0-	-11143	-0-	480	1	102257	3	Y	-0-					-0-
05	111251	X	111251	-0-	-0-	-0-	466	1	110785	3	Y	-0-					-0-
06	99430	X	99430	-0-	-0-	-0-	758	1	98672	3	Y	-0-					-0-
07	106175	X	98264	-0-	-7911	-0-	879	1	97385	3	Y	-0-					-0-
08	106175	X	90949	-0-	-15226	-0-	626	1	90323	3	Y	-0-					-0-
09	107670	X	93252	-0-	-14418	-0-	687	1	92565	3	Y	-0-					-0-
10	111259	X	89766	-0-	-21493	-0-	557	1	89209	3	Y	-0-					-0-
11	99420	X	85809	-0-	-13611	-0-	675	1	85134	3	Y	-0-					-0-
12	98270	X	NO RPT	-0-	-98270	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,059,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAMMIER STATE WELL #: 6H RRCID -> 279362 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 10059 PERF.10553 - 15224

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	148614	X	119870	-0-	-28744	-0-	735	1	119135	3	Y	-0-					-0-
02	128016	X	105064	-0-	-22952	-0-	524	1	104540	3	Y	-0-					-0-
03	136338	X	113389	-0-	-22949	-0-	488	1	112901	3	Y	-0-					-0-
04	126480	X	113541	-0-	-12939	-0-	530	1	113011	3	Y	-0-					-0-
05	124434	X	115853	-0-	-8581	-0-	485	1	115368	3	Y	-0-					-0-
06	116010	X	110759	-0-	-5251	-0-	845	1	109914	3	Y	-0-					-0-
07	117335	X	111658	-0-	-5677	-0-	999	1	110659	3	Y	-0-					-0-
08	117335	X	103194	-0-	-14141	-0-	710	1	102484	3	Y	-0-					-0-
09	113550	X	101864	-0-	-11686	-0-	751	1	101113	3	Y	-0-					-0-
10	115847	X	106152	-0-	-9695	-0-	659	1	105493	3	Y	-0-					-0-
11	110760	X	101694	-0-	-9066	-0-	800	1	100894	3	Y	-0-					-0-
12	111662	X	NO RPT	-0-	-111662	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,203,038 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN STATE A2801 GU WELL #: 16H RRCID -> 279373 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 10118 PERF.10316 - 14930

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	100843	X	86945	-0-	-13898	-0-	533	1	86412	3	N	-0-					-0-
02	87752	X	77978	-0-	-9774	-0-	389	1	77589	3	N	-0-					-0-
03	94116	X	83473	-0-	-10643	-0-	360	1	83113	3	N	-0-					-0-
04	88050	X	80342	-0-	-7708	-0-	375	1	79967	3	N	-0-					-0-
05	88040	X	77924	-0-	-10116	-0-	327	1	77597	3	N	-0-					-0-
06	84150	X	72546	-0-	-11604	-0-	553	1	71993	3	N	-0-					-0-
07	86335	X	73625	-0-	-12710	-0-	659	1	72966	3	N	-0-					-0-
08	83483	X	71212	-0-	-12271	-0-	490	1	70722	3	N	-0-					-0-
09	80340	X	66008	-0-	-14332	-0-	487	1	65521	3	N	-0-					-0-
10	77934	X	65670	-0-	-12264	-0-	408	1	65262	3	N	-0-					-0-
11	72540	X	61637	-0-	-10903	-0-	484	1	61153	3	N	-0-					-0-
12	73625	X	NO RPT	-0-	-73625	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 817,360 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 #: 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	116250	X	87907	-0-	-28343	-0-	540	1	87367	3	N	-0-					-0-
02	98952	X	76762	-0-	-22190	-0-	383	1	76379	3	N	-0-					-0-
03	103478	X	82985	-0-	-20493	-0-	357	1	82628	3	Y	-0-					-0-
04	94020	X	75993	-0-	-18027	-0-	355	1	75638	3	Y	-0-					-0-
05	92070	X	74363	-0-	-17707	-0-	312	1	74051	3	Y	-0-					-0-
06	85080	X	66120	-0-	-18960	-0-	505	1	65615	3	Y	-0-					-0-
07	85002	X	67221	-0-	-17781	-0-	601	1	66620	3	Y	-0-					-0-
08	82987	X	63978	-0-	-19009	-0-	440	1	63538	3	Y	-0-					-0-
09	75990	X	59995	-0-	-15995	-0-	442	1	59553	3	Y	-0-					-0-
10	74369	X	59588	-0-	-14781	-0-	370	1	59218	3	Y	-0-					-0-
11	66120	X	56768	-0-	-9352	-0-	446	1	56322	3	Y	-0-					-0-
12	67208	X	NO RPT	-0-	-67208	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 771,680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	107105	X	83765	-0-	-23340	-0-	514	1	83251	3	N	-0-					-0-
02	91364	X	71381	-0-	-19983	-0-	356	1	71025	3	N	-0-					-0-
03	95418	X	77502	-0-	-17916	-0-	334	1	77168	3	Y	-0-					-0-
04	87780	X	71198	-0-	-16582	-0-	333	1	70865	3	Y	-0-					-0-
05	86676	X	78508	-0-	-8168	-0-	329	1	78179	3	Y	-0-					-0-
06	81060	X	70122	-0-	-10938	-0-	535	1	69587	3	Y	-0-					-0-
07	79019	X	66888	-0-	-12131	-0-	598	1	66290	3	Y	-0-					-0-
08	77500	X	63146	-0-	-14354	-0-	434	1	62712	3	Y	-0-					-0-
09	75990	X	66038	-0-	-9952	-0-	487	1	65551	3	Y	-0-					-0-
10	78523	X	63203	-0-	-15320	-0-	392	1	62811	3	Y	-0-					-0-
11	70110	X	57732	-0-	-12378	-0-	454	1	57278	3	Y	-0-					-0-
12	68231	X	NO RPT	-0-	-68231	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 769,483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEK RANCH A2885 WELL #: 1H RRCID -> 279396 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 10396 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 82H RRCID -> 279397 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 10171 PERF. N/A

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

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

DAMMIER STATE WELL #: 7H RRCID -> 279402 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 9867 PERF.10320 - 15082

01	89714	X	74417	-0-	-15297	-0-	456	1	73961	3	Y	-0-			-0-
02	77028	X	65457	-0-	-11571	-0-	326	1	65131	3	Y	-0-			-0-
03	81964	X	69903	-0-	-12061	-0-	301	1	69602	3	Y	-0-			-0-
04	76590	X	65573	-0-	-11017	-0-	306	1	65267	3	Y	-0-			-0-
05	77221	X	67242	-0-	-9979	-0-	282	1	66960	3	Y	-0-			-0-
06	72030	X	63773	-0-	-8257	-0-	486	1	63287	3	Y	-0-			-0-
07	72478	X	63940	-0-	-8538	-0-	572	1	63368	3	Y	-0-			-0-
08	69905	X	61834	-0-	-8071	-0-	426	1	61408	3	Y	-0-			-0-
09	65580	X	59024	-0-	-6556	-0-	435	1	58589	3	Y	-0-			-0-
10	67239	X	58731	-0-	-8508	-0-	365	1	58366	3	Y	-0-			-0-
11	63780	X	54853	-0-	-8927	-0-	431	1	54422	3	Y	-0-			-0-
12	63953	X	NO RPT	-0-	-63953	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 704,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M. L. MARTIN-STATE A2803 WELL #: 17H RRCID -> 279404 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 9847 PERF.10208 - 15179

01	92845	X	77962	-0-	-14883	-0-	478	1	77484	3	Y	-0-			-0-
02	81060	X	68510	-0-	-12550	-0-	342	1	68168	3	Y	-0-			-0-
03	86149	X	73768	-0-	-12381	-0-	318	1	73450	3	Y	-0-			-0-
04	80130	X	69123	-0-	-11007	-0-	323	1	68800	3	Y	-0-			-0-
05	79980	X	72125	-0-	-7855	-0-	302	1	71823	3	Y	-0-			-0-
06	75450	X	68279	-0-	-7171	-0-	521	1	67758	3	Y	-0-			-0-
07	75857	X	68637	-0-	-7220	-0-	614	1	68023	3	Y	-0-			-0-
08	73780	X	64051	-0-	-9729	-0-	441	1	63610	3	Y	-0-			-0-
09	69810	X	63519	-0-	-6291	-0-	468	1	63051	3	Y	-0-			-0-
10	72137	X	60946	-0-	-11191	-0-	378	1	60568	3	Y	-0-			-0-
11	68280	X	58680	-0-	-9600	-0-	461	1	58219	3	Y	-0-			-0-
12	68634	X	NO RPT	-0-	-68634	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 745,600 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 #: 12H RRCID -> 279436 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10706 - 14813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	165075	X	134793	-0-		-30282	-0-		827	1	133966	3	N	-0-					-0-
02	142828	X	119367	-0-		-23461	-0-		595	1	118772	3	N	-0-					-0-
03	152272	X	127874	-0-		-24398	-0-		551	1	127323	3	Y	-0-					-0-
04	140820	X	128737	-0-		-12083	-0-		602	1	128135	3	Y	-0-					-0-
05	140988	X	130607	-0-		-10381	-0-		547	1	130060	3	Y	-0-					-0-
06	130440	X	118594	-0-		-11846	-0-		905	1	117689	3	Y	-0-					-0-
07	133021	X	117386	-0-		-15635	-0-		1050	1	116336	3	Y	-0-					-0-
08	133021	X	114539	-0-		-18482	-0-		788	1	113751	3	Y	-0-					-0-
09	128730	X	109947	-0-		-18783	-0-		810	1	109137	3	Y	-0-					-0-
10	130603	X	113048	-0-		-17555	-0-		702	1	112346	3	Y	-0-					-0-
11	118590	X	117505	-0-		-1085	-0-		924	1	116581	3	Y	-0-					-0-
12	117397	X	NO RPT	-0-		-117397	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,332,397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WNH, JR. LAND CO. LTD. WELL #: 2H RRCID -> 279443 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 12492 PERF.13149 - 19455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	174778	X	173448	-0-		-1330	-0-		1064	1	172384	3	Y	-0-					-0-
02	151032	X	144434	-0-		-6598	-0-		720	1	143714	3	Y	-0-					-0-
03	160301	X	145650	-0-		-14651	-0-		627	1	145023	3	Y	-0-					-0-
04	167850	X	150849	-0-		-17001	-0-		705	1	150143	3	Y	1	1	8			-0-
									1	9									
05	173445	X	143010	-0-		-30435	-0-		599	1	142411	3	Y	-0-					-0-
06	167850	X	129756	-0-		-38094	-0-		990	1	128766	3	Y	-0-					-0-
07	159898	X	124629	-0-		-35269	-0-		1115	1	123513	3	Y	1	1	8			-0-
									1	9									
08	155868	X	117404	-0-		-38464	-0-		808	1	116595	3	Y	1	1	8			-0-
									1	9									
09	150840	X	107453	-0-		-43387	-0-		791	1	106662	3	Y	-0-					-0-
10	143003	X	104418	-0-		-38585	-0-		649	1	103769	3	Y	-0-					-0-
11	129750	X	97918	-0-		-31832	-0-		770	1	97148	3	Y	-0-					-0-
12	124620	X	NO RPT	-0-		-124620	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,438,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SLAUGHTER WELL #: 14H RRCID -> 279444 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10914 - 16907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	194184	X	146699	-0-		-47485	-0-		900	1	145799	3	Y	-0-					-0-
02	175392	X	125534	-0-		-49858	-0-		626	1	124908	3	Y	-0-					-0-
03	176700	X	134204	-0-		-42496	-0-		578	1	133625	3	Y	1	1	8			-0-
									1	9									
04	160470	X	134126	-0-		-26344	-0-		627	1	133499	3	Y	-0-					-0-
05	146692	X	128688	-0-		-18004	-0-		539	1	128149	3	Y	-0-					-0-
06	141960	X	117540	-0-		-24420	-0-		897	1	116643	3	Y	-0-					-0-
07	138973	X	117355	-0-		-21618	-0-		1050	1	116305	3	Y	-0-					-0-
08	138601	X	109917	-0-		-28684	-0-		756	1	109161	3	Y	-0-					-0-
09	134130	X	110161	-0-		-23969	-0-		811	1	109350	3	Y	-0-					-0-
10	128681	X	105178	-0-		-23503	-0-		653	1	104525	3	Y	-0-					-0-
11	117540	X	96766	-0-		-20774	-0-		761	1	96005	3	Y	-0-					-0-
12	117366	X	NO RPT	-0-		-117366	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,326,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	191239	X	153317	-0-	-37922	-0-	940	1	152377	3	Y	-0-					-0-
02	172732	X	132578	-0-	-40154	-0-	661	1	131917	3	Y	-0-					-0-
03	177444	X	141509	-0-	-35935	-0-	610	1	140899	3	Y	-0-					-0-
04	159510	X	142293	-0-	-17217	-0-	665	1	141628	3	Y	-0-					-0-
05	157821	X	139400	-0-	-18421	-0-	584	1	138816	3	Y	-0-					-0-
06	148380	X	131372	-0-	-17008	-0-	1002	1	130370	3	Y	-0-					-0-
07	147033	X	126633	-0-	-20400	-0-	1132	1	125501	3	Y	-0-					-0-
08	147033	X	120274	-0-	-26759	-0-	828	1	119446	3	Y	-0-					-0-
09	142290	X	124171	-0-	-18119	-0-	915	1	123256	3	Y	-0-					-0-
10	139407	X	119781	-0-	-19626	-0-	744	1	119037	3	Y	-0-					-0-
11	131370	X	107342	-0-	-24028	-0-	844	1	106498	3	Y	-0-					-0-
12	128309	X	NO RPT	-0-	-128309	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,438,670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 34H RRCID -> 279447 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12348 - 17642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		3638	-0-	3638	3638	26 3	1 9	3609	3	Y	3	3	8			-0-
10	14B2 EXT		232283	-0-	232283	235921	1442 6	1 9	230835	3	Y	5	5	8			-0-
11	14B2 EXT		245530	-0-	245530	481451	1931 8	1 9	243591	3	Y	7	7	8			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	481451					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 481,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	126945	X	102721	-0-	-24224	-0-	630	1	102091	3	N	-0-					-0-
02	109424	X	89918	-0-	-19506	-0-	449	1	89469	3	N	-0-					-0-
03	116033	X	96139	-0-	-19894	-0-	414	1	95725	3	N	-0-					-0-
04	107910	X	89439	-0-	-18471	-0-	418	1	89021	3	N	-0-					-0-
05	106826	X	102444	-0-	-4382	-0-	429	1	102015	3	N	-0-					-0-
06	100443	X	100443	-0-	-0-	-0-	767	1	99676	3	N	-0-					-0-
07	99541	X	94005	-0-	-5536	-0-	840	1	93165	3	N	-0-					-0-
08	96131	X	87931	-0-	-8200	-0-	605	1	87326	3	N	-0-					-0-
09	100440	X	82169	-0-	-18271	-0-	605	1	81564	3	N	-0-					-0-
10	103788	X	66558	-0-	-37230	-0-	414	1	66144	3	N	-0-					-0-
11	100440	X	75208	-0-	-25232	-0-	591	1	74617	3	N	-0-					-0-
12	93992	X	NO RPT	-0-	-93992	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 986,975 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN 1080 - 7 WELL #: 17H RRCID -> 279450 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 10603 PERF.11036 - 17272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	247938	X	189564	-0-	-58374	-0-	1162	1	188402	3	Y	-0-					-0-
02	220556	X	162979	-0-	-57577	-0-	813	1	162166	3	Y	-0-					-0-
03	227013	X	171566	-0-	-55447	-0-	739	1	170826	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	196680	X	164955	-0-	-31725	-0-	771	1	164184	3	Y	-0-					-0-
05	201779	X	177746	-0-	-24033	-0-	745	1	177001	3	Y	-0-					-0-
06	183450	X	160895	-0-	-22555	-0-	1228	1	159667	3	Y	-0-					-0-
07	180451	X	155966	-0-	-24485	-0-	1395	1	154571	3	Y	-0-					-0-
08	171554	X	147886	-0-	-23668	-0-	1018	1	146868	3	Y	-0-					-0-
09	172020	X	139860	-0-	-32160	-0-	1030	1	138830	3	Y	-0-					-0-
10	177754	X	137845	-0-	-39909	-0-	856	1	136989	3	Y	-0-					-0-
11	160890	X	127135	-0-	-33755	-0-	1000	1	126135	3	Y	-0-					-0-
12	155961	X	NO RPT	-0-	-155961	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,736,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 4H RRCID -> 279451 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10915 - 17240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	57443	X	38966	-0-	-18477	-0-	5245	1	33717	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
02	51884	X	-0-	-0-	-51884	-0-					N	-0-					-0-
03	59365	X	31166	-0-	-28199	-0-	2098	1	29067	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	228762	X	228762	-0-	-0-	-0-	7247	1	221511	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
05	234620	X	234620	-0-	-0-	-0-	6059	1	228558	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
06	175095	X	175095	-0-	-0-	-0-	4823	1	170268	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
07	158808	X	158808	-0-	-0-	-0-	5616	1	153174	3	N	16	16	8			-0-
							18	9									
08	140927	X	140927	-0-	-0-	-0-	3859	1	137055	3	N	12	12	8			-0-
							13	9									
09	126231	X	126231	-0-	-0-	-0-	3453	1	122776	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
10	118605	X	118605	-0-	-0-	-0-	2811	1	115791	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
11	106221	X	106221	-0-	-0-	-0-	2798	1	103422	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	63116	X	NO RPT	-0-	-63116	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,359,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

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	127813	X	110173	-0-	-17640	-0-	676	1	109497	3	N	-0-					-0-
02	111020	X	97842	-0-	-13178	-0-	488	1	97354	3	N	-0-					-0-
03	120466	X	106067	-0-	-14399	-0-	457	1	105610	3	N	-0-					-0-
04	113970	X	99611	-0-	-14359	-0-	465	1	99146	3	N	-0-					-0-
05	114049	X	105750	-0-	-8299	-0-	443	1	105307	3	N	-0-					-0-
06	106620	X	103015	-0-	-3605	-0-	786	1	102229	3	N	-0-					-0-
07	108314	X	104732	-0-	-3582	-0-	936	1	103796	3	N	-0-					-0-
08	106082	X	100968	-0-	-5114	-0-	695	1	100273	3	N	-0-					-0-
09	103020	X	88834	-0-	-14186	-0-	654	1	88180	3	N	-0-					-0-
10	106454	X	93388	-0-	-13066	-0-	580	1	92808	3	N	-0-					-0-
11	103020	X	85415	-0-	-17605	-0-	672	1	84743	3	N	-0-					-0-
12	104718	X	NO RPT	-0-	-104718	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,095,795 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	116064	X	103256	-0-	-12808	-0-	633	1	102623	3	Y	-0-					-0-
02	97664	X	90376	-0-	-7288	-0-	451	1	89925	3	Y	-0-					-0-
03	106609	X	99280	-0-	-7329	-0-	428	1	98852	3	Y	-0-					-0-
04	103170	X	89700	-0-	-13470	-0-	419	1	89281	3	Y	-0-					-0-
05	106609	X	90610	-0-	-15999	-0-	380	1	90230	3	Y	-0-					-0-
06	99930	X	81455	-0-	-18475	-0-	622	1	80833	3	Y	-0-					-0-
07	100068	X	82245	-0-	-17823	-0-	736	1	81509	3	Y	-0-					-0-
08	99293	X	74927	-0-	-24366	-0-	515	1	74412	3	Y	-0-					-0-
09	89700	X	75472	-0-	-14228	-0-	556	1	74916	3	Y	-0-					-0-
10	90613	X	76218	-0-	-14395	-0-	473	1	75745	3	Y	-0-					-0-
11	81450	X	71201	-0-	-10249	-0-	560	1	70641	3	Y	-0-					-0-
12	82243	X	NO RPT	-0-	-82243	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 934,740 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	76911	X	66640	-0-	-10271	-0-	409	1	66231	3	N	-0-					-0-
02	66052	X	55782	-0-	-10270	-0-	278	1	55504	3	N	-0-					-0-
03	82863	X	58488	-0-	-24375	-0-	252	1	58236	3	N	-0-					-0-
04	80190	X	54107	-0-	-26083	-0-	253	1	53854	3	N	-0-					-0-
05	82863	X	57904	-0-	-24959	-0-	243	1	57661	3	N	-0-					-0-
06	64500	X	54180	-0-	-10320	-0-	413	1	53767	3	N	-0-					-0-
07	61752	X	52966	-0-	-8786	-0-	474	1	52492	3	N	-0-					-0-
08	58497	X	50668	-0-	-7829	-0-	348	1	50320	3	N	-0-					-0-
09	56040	X	47812	-0-	-8228	-0-	352	1	47460	3	N	-0-					-0-
10	57908	X	47643	-0-	-10265	-0-	296	1	47347	3	N	-0-					-0-
11	54180	X	45032	-0-	-9148	-0-	354	1	44678	3	N	-0-					-0-
12	52979	X	NO RPT	-0-	-52979	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 591,222 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	80197	X	58399	-0-	-21798	-0-	358	1	58041	3	N	-0-					-0-
02	68376	X	48806	-0-	-19570	-0-	243	1	48563	3	N	-0-					-0-
03	73625	X	51571	-0-	-22054	-0-	222	1	51349	3	N	-0-					-0-
04	56520	X	48474	-0-	-8046	-0-	226	1	48248	3	N	-0-					-0-
05	58404	X	50387	-0-	-8017	-0-	211	1	50176	3	N	-0-					-0-
06	56520	X	44587	-0-	-11933	-0-	340	1	44247	3	N	-0-					-0-
07	54033	X	46899	-0-	-7134	-0-	420	1	46479	3	N	-0-					-0-
08	51584	X	47162	-0-	-4422	-0-	325	1	46837	3	N	-0-					-0-
09	48750	X	42992	-0-	-5758	-0-	317	1	42675	3	N	-0-					-0-
10	50375	X	42341	-0-	-8034	-0-	263	1	42078	3	N	-0-					-0-
11	45630	X	41677	-0-	-3953	-0-	328	1	41349	3	N	-0-					-0-
12	47151	X	NO RPT	-0-	-47151	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 523,295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	80166	X	70148	-0-	-10018	-0-	431	1	69717	3	N	-0-					-0-
02	69076	X	60793	-0-	-8283	-0-	303	1	60490	3	N	-0-					-0-
03	74896	X	63266	-0-	-11630	-0-	273	1	62993	3	N	-0-					-0-
04	69810	X	57706	-0-	-12104	-0-	270	1	57436	3	N	-0-					-0-
05	70959	X	61442	-0-	-9517	-0-	257	1	61185	3	N	-0-					-0-
06	67890	X	58259	-0-	-9631	-0-	445	1	57814	3	N	-0-					-0-
07	67301	X	55134	-0-	-12167	-0-	493	1	54641	3	N	-0-					-0-
08	63271	X	56344	-0-	-6927	-0-	388	1	55956	3	N	-0-					-0-
09	59460	X	52112	-0-	-7348	-0-	384	1	51728	3	N	-0-					-0-
10	61442	X	52510	-0-	-8932	-0-	327	1	52183	3	N	-0-					-0-
11	58260	X	48923	-0-	-9337	-0-	385	1	48535	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
12	56358	X	NO RPT	-0-	-56358	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 636,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	146816	X	123052	-0-	-23764	-0-	754	1	122298	3	Y	-0-					-0-
02	128660	X	109121	-0-	-19539	-0-	544	1	108577	3	Y	-0-					-0-
03	138012	X	118214	-0-	-19798	-0-	509	1	117705	3	Y	-0-					-0-
04	129570	X	119980	-0-	-9590	-0-	561	1	119419	3	Y	-0-					-0-
05	129146	X	122079	-0-	-7067	-0-	512	1	121567	3	Y	-0-					-0-
06	119070	X	111756	-0-	-7314	-0-	853	1	110903	3	Y	-0-					-0-
07	123969	X	109113	-0-	-14856	-0-	976	1	108137	3	Y	-0-					-0-
08	123969	X	105599	-0-	-18370	-0-	726	1	104873	3	Y	-0-					-0-
09	119970	X	106548	-0-	-13422	-0-	785	1	105763	3	Y	-0-					-0-
10	122078	X	109163	-0-	-12915	-0-	678	1	108485	3	Y	-0-					-0-
11	111750	X	101004	-0-	-10746	-0-	794	1	100210	3	Y	-0-					-0-
12	110112	X	NO RPT	-0-	-110112	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,235,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	153822	X	131300	-0-	-22522	-0-	805	1	130495	3	Y	-0-					-0-
02	130956	X	113628	-0-	-17328	-0-	567	1	113061	3	Y	-0-					-0-
03	139221	X	121296	-0-	-17925	-0-	522	1	120774	3	Y	-0-					-0-
04	134610	X	122226	-0-	-12384	-0-	571	1	121655	3	Y	-0-					-0-
05	135718	X	123953	-0-	-11765	-0-	519	1	123434	3	Y	-0-					-0-
06	127050	X	114426	-0-	-12624	-0-	873	1	113553	3	Y	-0-					-0-
07	126294	X	114267	-0-	-12027	-0-	1022	1	113245	3	Y	-0-					-0-
08	126294	X	110505	-0-	-15789	-0-	761	1	109744	3	Y	-0-					-0-
09	122220	X	103374	-0-	-18846	-0-	762	1	102612	3	Y	-0-					-0-
10	123938	X	103024	-0-	-20914	-0-	640	1	102384	3	Y	-0-					-0-
11	114420	X	97289	-0-	-17131	-0-	765	1	96524	3	Y	-0-					-0-
12	114266	X	NO RPT	-0-	-114266	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,255,288 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 #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	22874	-0-	22874	22874	169 9	1 9	22696	3	Y	8	8	8			-0-
10	14B2	EXT	436943	-0-	436943	459817	2713	1	434230	3	Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	386675	-0-	386675	846492	3041	1	383634	3	Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	846492					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 846,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS 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	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	20893	-0-	20893	20893	154 1	1 9	20738	3	Y	1	1	8			-0-
10	14B2	EXT	430036	-0-	430036	450929	2671 2	1 9	427363	3	Y	2	2	8			-0-
11	14B2	EXT	353276	-0-	353276	804205	2778	1	350498	3	Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	804205					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 804,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	304792	X	222049	-0-	-82743	-0-	1362	1	220687	3	N	-0-					-0-
02	259924	X	194049	-0-	-65875	-0-	968	1	193081	3	N	-0-					-0-
03	268212	X	205781	-0-	-62431	-0-	886 1	1 9	204894	3	Y	1	1	8			-0-
04	244020	X	217039	-0-	-26981	-0-	1014	1	216025	3	Y	-0-					-0-
05	235135	X	212830	-0-	-22305	-0-	892	1	211938	3	Y	-0-					-0-
06	214890	X	193622	-0-	-21268	-0-	1478	1	192144	3	Y	-0-					-0-
07	224285	X	190737	-0-	-33548	-0-	1706	1	189031	3	Y	-0-					-0-
08	224285	X	179181	-0-	-45104	-0-	1233 1	1 9	177947	3	Y	1	1	8			-0-
09	217050	X	165725	-0-	-51325	-0-	1221	1	164504	3	Y	-0-					-0-
10	212815	X	165351	-0-	-47464	-0-	1027	1	164324	3	Y	-0-					-0-
11	193620	X	163944	-0-	-29676	-0-	1289	1	162655	3	Y	-0-					-0-
12	190743	X	NO RPT	-0-	-190743	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,110,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN 1080 - 5 WELL #: 15H RRCID -> 280252 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 10652 PERF.10775 - 14856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	231415	X	173082	-0-	-58333	-0-	1062	1	172020	3	N	-0-					-0-
02	201880	X	150627	-0-	-51253	-0-	751	1	149876	3	N	-0-					-0-
03	207452	X	160772	-0-	-46680	-0-	693	1	160077	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	187770	X	163781	-0-	-23989	-0-	765	1	163012	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
05	182404	X	163887	-0-	-18517	-0-	687	1	163200	3	Y	-0-					-0-
06	167490	X	150882	-0-	-16608	-0-	1151	1	149728	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
07	169229	X	146336	-0-	-22893	-0-	1308	1	145028	3	Y	-0-					-0-
08	169229	X	138939	-0-	-30290	-0-	956	1	137973	3	Y	9	9	8			-0-
							10	9									
09	163770	X	130531	-0-	-33239	-0-	961	1	129569	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	163897	X	128060	-0-	-35837	-0-	796	1	127264	3	Y	-0-					-0-
11	150870	X	120869	-0-	-30001	-0-	950	1	119916	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
12	146351	X	NO RPT	-0-	-146351	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,627,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 9H RRCID -> 280279 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 9688 - 17614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	320490	X	228493	-0-	-91997	-0-	1743	1	226738	3	Y	11	11	8			-0-
							12	9									
07	DELQ PR		303682	-0-	303682	303682	2716	1	300966	3	Y	-0-					-0-
08	599541	X	295859	-0-	-303682	-0-	2036	1	293823	3	Y	-0-					-0-
09	247255	X	247255	-0-	-0-	-0-	1822	1	245433	3	Y	-0-					-0-
10	236096	X	226618	-0-	-9478	-0-	1408	1	225210	3	Y	-0-					-0-
11	293880	X	195562	-0-	-98318	-0-	1538	1	194020	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
12	303676	X	NO RPT	-0-	-303676	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,497,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 10H RRCID -> 280280 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 9772 - 16998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	230038	-0-	230038	230038	1755 2	1 9	228281	3	Y	2	2	8			-0-
07	0	W	322151	-0-	322151	552189	2881	1	319270	3	Y	-0-					-0-
08	848010	X	295821	-0-	-552189	-0-	2035	1	293786	3	Y	-0-					-0-
09	249588	X	249588	-0-	-0-	-0-	1839	1	247749	3	Y	-0-					-0-
10	237708	X	225797	-0-	-11911	-0-	1402	1	224395	3	Y	-0-					-0-
11	311760	X	195299	-0-	-116461	-0-	1535 1	1 9	193763	3	Y	1	1	8			-0-
12	322152	X	NO RPT	-0-	-322152	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,518,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 11H RRCID -> 280282 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9590 - 16566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	250045	-0-	250045	250045	1908 1	1 9	248136	3	Y	1	1	8			-0-
07	0	W	332627	-0-	332627	582672	2975	1	329652	3	Y	-0-					-0-
08	881882	X	299210	-0-	-582672	-0-	2059	1	297151	3	Y	-0-					-0-
09	258015	X	258015	-0-	-0-	-0-	1901	1	256114	3	Y	-0-					-0-
10	258385	X	235749	-0-	-22636	-0-	1464	1	234285	3	Y	-0-					-0-
11	321900	X	202706	-0-	-119194	-0-	1594 1	1 9	201111	3	Y	1	1	8			-0-
12	332630	X	NO RPT	-0-	-332630	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,578,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SLAUGHTER WELL #: 19H RRCID -> 280332 COMPL. DATE 10/20/2016 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11063 - 15758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	164641	X	114980	-0-	-49661	-0-	705	1	114275	3	N	-0-					-0-
02	136220	X	98819	-0-	-37401	-0-	493	1	98326	3	N	-0-					-0-
03	133827	X	103234	-0-	-30593	-0-	445	1	102789	3	N	-0-					-0-
04	129510	X	102411	-0-	-27099	-0-	478	1	101933	3	N	-0-					-0-
05	122202	X	105584	-0-	-16618	-0-	442	1	105142	3	N	-0-					-0-
06	111270	X	99619	-0-	-11651	-0-	760	1	98859	3	N	-0-					-0-
07	109399	X	97612	-0-	-11787	-0-	873	1	96739	3	N	-0-					-0-
08	105834	X	89090	-0-	-16744	-0-	613	1	88477	3	N	-0-					-0-
09	102420	X	85236	-0-	-17184	-0-	628	1	84608	3	N	-0-					-0-
10	105586	X	81534	-0-	-24052	-0-	507	1	81027	3	N	-0-					-0-
11	99630	X	74422	-0-	-25208	-0-	585	1	73837	3	Y	-0-					-0-
12	97619	X	NO RPT	-0-	-97619	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,052,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SLAUGHTER WELL #: 20H RRCID -> 280338 COMPL. DATE 10/20/2016 TOTAL DEPTH 11046 PERF.11151 - 15809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	123721	X	93442	-0-	-30279	-0-	573	1	92869	3	N	-0-					-0-
02	105252	X	81454	-0-	-23798	-0-	406	1	81048	3	N	-0-					-0-
03	107942	X	86552	-0-	-21390	-0-	373	1	86179	3	N	-0-					-0-
04	104460	X	88457	-0-	-16003	-0-	413	1	88044	3	N	-0-					-0-
05	97371	X	91022	-0-	-6349	-0-	381	1	90641	3	N	-0-					-0-
06	90420	X	87032	-0-	-3388	-0-	664	1	86368	3	N	-0-					-0-
07	91419	X	84275	-0-	-7144	-0-	753	1	83522	3	N	-0-					-0-
08	91419	X	79830	-0-	-11589	-0-	549	1	79281	3	N	-0-					-0-
09	88470	X	75761	-0-	-12709	-0-	558	1	75203	3	N	-0-					-0-
10	91016	X	74247	-0-	-16769	-0-	461	1	73786	3	N	-0-					-0-
11	87030	X	68220	-0-	-18810	-0-	537	1	67683	3	Y	-0-					-0-
12	84289	X	NO RPT	-0-	-84289	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 910,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	314154	X	220892	-0-	-93262	-0-	1354	1	219538	3	Y	-0-					-0-
02	262444	X	189822	-0-	-72622	-0-	947	1	188875	3	Y	-0-					-0-
03	270940	X	201067	-0-	-69873	-0-	866	1	200201	3	Y	-0-					-0-
04	245310	X	188263	-0-	-57047	-0-	880	1	187383	3	Y	-0-					-0-
05	232221	X	184399	-0-	-47822	-0-	773	1	183626	3	Y	-0-					-0-
06	213780	X	170583	-0-	-43197	-0-	1302	1	169281	3	Y	-0-					-0-
07	210149	X	177234	-0-	-32915	-0-	1585	1	175649	3	Y	-0-					-0-
08	201066	X	168275	-0-	-32791	-0-	1158	1	167117	3	Y	-0-					-0-
09	188250	X	157361	-0-	-30889	-0-	1160	1	156192	3	Y	8	8	8			-0-
							9	9									
10	184388	X	152671	-0-	-31717	-0-	948	1	151723	3	Y	-0-					-0-
11	171510	X	141425	-0-	-30085	-0-	1112	1	140313	3	Y	-0-					-0-
12	177227	X	NO RPT	-0-	-177227	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,951,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

FASKEN STATE A2716 A WELL #: 83H RRCID -> 280361 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 10171 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 B WELL #: 84H RRCID -> 280362 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 10203 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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 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 01/06/2016 TOTAL DEPTH 12398 PERF. N/A

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

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

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
FASKEN STATE A2761-A2756 WELL #: 35H RRCID -> 280403 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 9846 - 17723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		35324	-0-	35324	35324	270	1	35054	3	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		273672	-0-	273672	308996	2447	1	271225	3	Y	-0-					-0-
08	623567	X	314571	-0-	-308996	-0-	2164	1	312407	3	Y	-0-					-0-
09	295920	X	289834	-0-	-6086	-0-	2135	1	287699	3	Y	-0-					-0-
10	305784	X	286448	-0-	-19336	-0-	1779	1	284669	3	Y	-0-					-0-
11	304410	X	263742	-0-	-40668	-0-	2074	1	261668	3	Y	-0-					-0-
12	314557	X	NO RPT	-0-	-314557	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,463,591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX-FASKEN-STATE A2755-A2756 WELL #: 36H RRCID -> 280412 COMPL. DATE 06/30/2017 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 9877 - 17853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		2968	-0-	2968	2968	23	1	2943	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	345402	X	275157	-0-	-70245	-0-	2461	1	272696	3	Y	-0-					-0-
08	345402	X	340312	-0-	-5090	-0-	2341	1	337971	3	Y	-0-					-0-
09	334260	X	313296	-0-	-20964	-0-	2308	1	310988	3	Y	-0-					-0-
10	345402	X	302993	-0-	-42409	-0-	1882	1	301111	3	Y	-0-					-0-
11	329340	X	275157	-0-	-54183	-0-	2163	1	272994	3	Y	-0-					-0-
12	340318	X	NO RPT	-0-	-340318	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,509,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	412579	X	260685	-0-	-151894	-0-	1598	1	259084	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
02	347032	X	256563	-0-	-90469	-0-	1280	1	255283	3	Y	-0-					-0-
03	358081	X	201917	-0-	-156164	-0-	870	1	201043	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
04	323790	X	242557	-0-	-81233	-0-	1133	1	241424	3	Y	-0-					-0-
05	290253	X	241730	-0-	-48523	-0-	1013	1	240717	3	Y	-0-					-0-
06	274890	X	225935	-0-	-48955	-0-	1724	1	224211	3	Y	-0-					-0-
07	284053	X	223956	-0-	-60097	-0-	2003	1	221953	3	Y	-0-					-0-
08	250635	X	212236	-0-	-38399	-0-	1460	1	210776	3	Y	-0-					-0-
09	242550	X	94768	-0-	-147782	-0-	698	1	94070	3	Y	-0-					-0-
10	241738	X	-0-	-0-	-241738	-0-					Y	7	7	8			-0-
11	225930	X	118915	-0-	-107015	-0-	935	1	117980	3	Y	-0-					-0-
12	223944	X	NO RPT	-0-	-223944	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,079,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CHALOS ABRAS GU A WELL #: 3H RRCID -> 280515 COMPL. DATE 08/23/2016 TOTAL DEPTH 10925 PERF.11342 - 17837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	264664	X	264664	-0-	-0-	-0-	21314	1	243348	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
02	227924	X	227924	-0-	-0-	-0-	16678	1	211246	3	Y	-0-					-0-
03	251658	X	243454	-0-	-8204	-0-	20530	1	222918	3	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
04	273120	X	256604	-0-	-16516	-0-	19219	1	237379	3	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
05	274226	X	248537	-0-	-25689	-0-	18476	1	230061	3	Y	-0-					-0-
06	256140	X	227753	-0-	-28387	-0-	17942	1	209807	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
07	265143	X	222917	-0-	-42226	-0-	14539	1	208378	3	Y	-0-					-0-
08	265143	X	202667	-0-	-62476	-0-	10714	1	191953	3	Y	-0-					-0-
09	256590	X	203748	-0-	-52842	-0-	10583	1	193162	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
10	248527	X	195919	-0-	-52608	-0-	13162	1	182757	3	Y	-0-					-0-
11	227760	X	190848	-0-	-36912	-0-	13586	1	177253	3	Y	8	8	8			-0-
							9	9									
12	222921	X	NO RPT	-0-	-222921	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,485,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

M. G. LILLIE 1873 WELL #: 3H RRCID -> 280540 COMPL. DATE 11/15/2015 TOTAL DEPTH 10108 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 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	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	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.		35316	-0-	35316	35316	270 4	1 9	35042	3	Y	4	4	8			-0-
07	311516	X	276200	-0-	-35316	-0-	2470	1	273730	3	Y	-0-					-0-
08	328332	X	328332	-0-	-0-	-0-	2259	1	326073	3	Y	-0-					-0-
09	303537	X	303537	-0-	-0-	-0-	2236	1	301301	3	Y	-0-					-0-
10	300080	X	300080	-0-	-0-	-0-	1864	1	298216	3	Y	-0-					-0-
11	276709	X	276709	-0-	-0-	-0-	2176	1	274533	3	Y	-0-					-0-
12	281945	X	NO RPT	-0-	-281945	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,520,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	159743	X	132321	-0-	-27422	-0-	811	1	131510	3	Y	-0-					-0-
02	139832	X	120948	-0-	-18884	-0-	603	1	120345	3	Y	-0-					-0-
03	150784	X	130593	-0-	-20191	-0-	563	1	130030	3	Y	-0-					-0-
04	137550	X	129964	-0-	-7586	-0-	607	1	129357	3	Y	-0-					-0-
05	148294	X	148294	-0-	-0-	-0-	621	1	147673	3	Y	-0-					-0-
06	136077	X	136077	-0-	-0-	-0-	1039	1	135038	3	Y	-0-					-0-
07	134443	X	134443	-0-	-0-	-0-	1203	1	133240	3	Y	-0-					-0-
08	134292	X	127551	-0-	-6741	-0-	878	1	126673	3	Y	-0-					-0-
09	143520	X	118106	-0-	-25414	-0-	870	1	117236	3	Y	-0-					-0-
10	148304	X	116644	-0-	-31660	-0-	724	1	115920	3	Y	-0-					-0-
11	136080	X	113929	-0-	-22151	-0-	896	1	113033	3	Y	-0-					-0-
12	134447	X	NO RPT	-0-	-134447	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,408,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN STATE A2761 C WELL #: 34H RRCID -> 280740 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 9546 PERF. 9733 - 17459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	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.		34701	-0-	34701	34701	265 7	1 9	34429	3	Y	6	6	8			-0-
07	303758	X	269057	-0-	-34701	-0-	2407	1	266650	3	Y	-0-					-0-
08	299503	X	299503	-0-	-0-	-0-	2061	1	297442	3	Y	-0-					-0-
09	280370	X	280370	-0-	-0-	-0-	2065	1	278305	3	Y	-0-					-0-
10	281402	X	281402	-0-	-0-	-0-	1748	1	279654	3	Y	-0-					-0-
11	271620	X	259183	-0-	-12437	-0-	2038	1	257145	3	Y	-0-					-0-
12	280674	X	NO RPT	-0-	-280674	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,424,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	294190	X	240077	-0-	-54113	-0-	19335	1	220742	3	Y	-0-					-0-
02	265720	X	206201	-0-	-59519	-0-	15088	1	191113	3	Y	-0-					-0-
03	286874	X	218499	-0-	-68375	-0-	18426	1	200073	3	Y	-0-					-0-
04	256740	X	241844	-0-	-14896	-0-	18114	1	223730	3	Y	-0-					-0-
05	253208	X	229964	-0-	-23244	-0-	17096	1	212868	3	Y	-0-					-0-
06	232320	X	209511	-0-	-22809	-0-	16505	1	193006	3	Y	-0-					-0-
07	249891	X	204372	-0-	-45519	-0-	13329	1	191043	3	Y	-0-					-0-
08	249891	X	177783	-0-	-72108	-0-	9398	1	168385	3	Y	-0-					-0-
09	241830	X	180611	-0-	-61219	-0-	9382	1	171229	3	Y	-0-					-0-
10	229958	X	177504	-0-	-52454	-0-	11925	1	165579	3	Y	-0-					-0-
11	209520	X	168004	-0-	-41516	-0-	11961	1	156043	3	Y	-0-					-0-
12	204383	X	NO RPT	-0-	-204383	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,254,370 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	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	T. A.		38960	-0-	38960	38960	182 19	1 9	38759	3	N	17	17	8			-0-
05	0	W	258532	-0-	258532	297492	1083	1	257449	3	N	-0-					-0-
06	0	W	191471	-0-	191471	488963	1461 2	1 9	190008	3	Y	2	2	8			-0-
07	658289	X	169326	-0-	-488963	-0-	1514	1	167812	3	Y	-0-					-0-
08	136670	X	136670	-0-	-0-	-0-	941	1	135729	3	Y	-0-					-0-
09	250200	X	112211	-0-	-137989	-0-	827	1	111384	3	Y	-0-					-0-
10	258540	X	98828	-0-	-159712	-0-	613	1	98215	3	Y	-0-					-0-
11	191460	X	82966	-0-	-108494	-0-	653	1	82313	3	Y	-0-					-0-
12	169322	X	NO RPT	-0-	-169322	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,088,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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	103339	X	103339	-0-	-0-	-0-	8322 9	1 9	95008	3	Y	8	6	8			38
02	88547	X	88547	-0-	-0-	-0-	6479	1	82068	3	Y	-0-					38
03	101277	X	92376	-0-	-8901	-0-	7790	1	84586	3	Y	-0-					38
04	100020	X	87277	-0-	-12743	-0-	6535 22	1 9	80720	3	Y	20	38	1	20	8	-0-
05	103354	X	97211	-0-	-6143	-0-	7226 7	1 9	89978	3	Y	6	6	8			-0-
06	100020	X	90270	-0-	-9750	-0-	7111 9	1 9	83150	3	Y	8	8	8			-0-
07	98022	X	88331	-0-	-9691	-0-	5761	1	82570	3	Y	-0-					-0-
08	92380	X	79776	-0-	-12604	-0-	4217 8	1 9	75551	3	Y	7	7	8			-0-
09	94080	X	77775	-0-	-16305	-0-	4040 2	1 9	73733	3	Y	2	2	8			-0-
10	97216	X	79531	-0-	-17685	-0-	5343	1	74188	3	Y	-0-					-0-
11	90270	X	75177	-0-	-15093	-0-	5352 6	1 9	69819	3	Y	5	5	8			-0-
12	88319	X	NO RPT	-0-	-88319	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 959,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

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	93813	X	93813	-0-	-0-	-0-	7555	1	86250	3	Y	7	5	8			15
							8	9									
02	80171	X	80171	-0-	-0-	-0-	5866	1	74305	3	Y	-0-					15
03	92535	X	85067	-0-	-7468	-0-	7174	1	77893	3	Y	-0-					15
04	90780	X	79298	-0-	-11482	-0-	5938	1	73342	3	Y	16	15	1	16	8	-0-
							18	9									
05	93806	X	85482	-0-	-8324	-0-	6355	1	79127	3	Y	-0-					-0-
06	90780	X	82191	-0-	-8589	-0-	6475	1	75716	3	Y	-0-					-0-
07	88753	X	80720	-0-	-8033	-0-	5265	1	75455	3	Y	-0-					-0-
08	85064	X	71735	-0-	-13329	-0-	3792	1	67943	3	Y	-0-					-0-
09	82710	X	72943	-0-	-9767	-0-	3789	1	69154	3	Y	-0-					-0-
10	85467	X	72125	-0-	-13342	-0-	4845	1	67280	3	Y	-0-					-0-
11	82200	X	69435	-0-	-12765	-0-	4943	1	64492	3	Y	-0-					-0-
12	80724	X	NO RPT	-0-	-80724	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 872,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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	110287	X	110287	-0-	-0-	-0-	8882	1	101405	3	Y	-0-					-0-
02	95211	X	95211	-0-	-0-	-0-	6967	1	88244	3	Y	-0-					-0-
03	107384	X	101776	-0-	-5608	-0-	8583	1	93193	3	Y	-0-					-0-
04	108312	X	108312	-0-	-0-	-0-	8113	1	100199	3	Y	-0-					-0-
05	110298	X	110092	-0-	-206	-0-	8184	1	101908	3	Y	-0-					-0-
06	106740	X	100543	-0-	-6197	-0-	7921	1	92622	3	Y	-0-					-0-
07	111910	X	99313	-0-	-12597	-0-	6477	1	92836	3	Y	-0-					-0-
08	111910	X	90178	-0-	-21732	-0-	4767	1	85411	3	Y	-0-					-0-
09	108300	X	92083	-0-	-16217	-0-	4783	1	87300	3	Y	-0-					-0-
10	110081	X	91913	-0-	-18168	-0-	6175	1	85738	3	Y	-0-					-0-
11	100530	X	88598	-0-	-11932	-0-	6308	1	82290	3	Y	-0-					-0-
12	99324	X	NO RPT	-0-	-99324	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,088,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DORA MARTIN A WELL #: 32H RRCID -> 280873 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11179 - 16890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	106361	X	90732	-0-	-15629	-0-	7304	1	83387	3	Y	37	36	1	7	8	2
							41	9									
02	93393	X	93393	-0-	-0-	-0-	6828	1	86484	3	Y	74	43	1	27	8	6
							81	9									
03	96441	X	95723	-0-	-718	-0-	8068	1	87607	3	Y	44	32	1	6	8	12
							48	9									
04	90540	X	87033	-0-	-3507	-0-	6515	1	80470	3	Y	44	35	1	11	8	10
							48	9									
05	90737	X	86361	-0-	-4376	-0-	6419	1	79925	3	Y	15	16	1	4	8	5
							17	9									
06	100050	X	79904	-0-	-20146	-0-	6294	1	73598	3	Y	11	3	8			13
							12	9									
07	103385	X	79234	-0-	-24151	-0-	5163	1	74006	3	Y	59	35	1	20	8	17
							65	9									
08	95728	X	73448	-0-	-22280	-0-	3879	1	69500	3	Y	63	6	1	27	8	47
							69	9									
09	87030	X	74012	-0-	-13018	-0-	3844	1	70165	3	Y	3	38	1			12
							3	9									
10	86366	X	72972	-0-	-13394	-0-	4902	1	68070	3	Y	-0-					12
11	79890	X	78812	-0-	-1078	-0-	5611	1	73201	3	Y	-0-					12
12	79236	X	NO RPT	-0-	-79236	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 911,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 350

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
FASKEN STATE A2761 A WELL #: 32H RRCID -> 281028 COMPL. DATE 04/28/2017 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9806 - 14279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	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.		40195	-0-	40195	40195	307	1	39877	3	Y	10	10	8			-0-
							11	9									
07	292665	X	252470	-0-	-40195	-0-	2258	1	250212	3	Y	-0-					-0-
08	278752	X	256851	-0-	-21901	-0-	1768	1	255083	3	Y	-0-					-0-
09	269760	X	228620	-0-	-41140	-0-	1685	1	226935	3	Y	-0-					-0-
10	278752	X	222328	-0-	-56424	-0-	1381	1	220947	3	Y	-0-					-0-
11	248580	X	201009	-0-	-47571	-0-	1580	1	199429	3	Y	-0-					-0-
12	256866	X	NO RPT	-0-	-256866	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,201,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

L.C. WRIGHT-ZIMMERHANZEL 'A' WELL #: 3H RRCID -> 281031 COMPL. DATE 08/14/2016 TOTAL DEPTH 10726 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					Y	-0-					-0-
03	0	W	-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	156585	-0-	156585	156585	3712	1	152873	3	Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	141929	-0-	141929	298514	3738	1	138190	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	298514					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 298,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

L.C. WRIGHT-ZIMMERHANZEL 'B' WELL #: 4H RRCID -> 281034 COMPL. DATE 08/27/2016 TOTAL DEPTH 10767 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SHUT IN		-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	199927	-0-	199927	199927	4739	1	195188	3	Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	180146	-0-	180146	380073	4745	1	175400	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	380073					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 380,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 42H RRCID -> 281052 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11077 - 19021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	493622	X	320856	-0-	-172766	-0-	12044	1	308812	3	N	-0-					-0-
02	DELQ PR		245619	-0-	245619	245619	7486	1	238133	3	N	-0-					-0-
03	464820	X	219201	-0-	-245619	-0-	5730	1	213471	3	Y	-0-					-0-
04	195307	X	195307	-0-	-0-	-0-	5617	1	189690	3	Y	-0-					-0-
05	195238	X	173995	-0-	-21243	-0-	4493	1	169502	3	Y	-0-					-0-
06	188940	X	148169	-0-	-40771	-0-	4081	1	144088	3	Y	-0-					-0-
07	195238	X	138198	-0-	-57040	-0-	4888	1	133310	3	Y	-0-					-0-
08	195238	X	124439	-0-	-70799	-0-	3408	1	121031	3	Y	-0-					-0-
09	188940	X	110340	-0-	-78600	-0-	3018	1	107322	3	Y	-0-					-0-
10	174003	X	106630	-0-	-67373	-0-	2528	1	104102	3	Y	-0-					-0-
11	148170	X	95589	-0-	-52581	-0-	752	1	94837	3	Y	-0-					-0-
12	138198	X	NO RPT	-0-	-138198	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,878,343 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	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	T. A.		56785	-0-	56785	56785	265 4	1 9	56516	3	N	4	4	8			-0-
05	0	W	292681	-0-	292681	349466	1226	1	291455	3	N	-0-					-0-
06	0	W	231828	-0-	231828	581294	1769 11	1 9	230048	3	Y	10	10	8			-0-
07	788905	X	207611	-0-	-581294	-0-	1857	1	205754	3	Y	-0-					-0-
08	172850	X	172850	-0-	-0-	-0-	1189	1	171661	3	Y	-0-					-0-
09	283230	X	144270	-0-	-138960	-0-	1063	1	143207	3	Y	-0-					-0-
10	292671	X	128399	-0-	-164272	-0-	798	1	127601	3	Y	-0-					-0-
11	231840	X	109259	-0-	-122581	-0-	859	1	108400	3	Y	-0-					-0-
12	207607	X	NO RPT	-0-	-207607	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,343,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	284053	X	241083	-0-	-42970	-0-	19411 55	1 9	221617	3	Y	50	59	1	9	8	5
02	256564	X	182558	-0-	-74006	-0-	13357 24	1 9	169177	3	Y	22	16	1	8	8	3
03	275807	X	166110	-0-	-109697	-0-	14004 43	1 9	152063	3	Y	39	25	1	6	8	11
04	266910	X	121449	-0-	-145461	-0-	9096 12	1 9	112341	3	Y	11	14	1	3	8	5
05	241149	X	125897	-0-	-115252	-0-	9357 24	1 9	116516	3	Y	22	15	1	6	8	6
06	233310	X	105760	-0-	-127550	-0-	8331 14	1 9	97415	3	Y	13	4	8			15
07	202120	X	99103	-0-	-103017	-0-	6464	1	92639	3	Y	-0-	15	1			-0-
08	166098	X	90823	-0-	-75275	-0-	4801	1	86022	3	Y	-0-					-0-
09	121830	X	88491	-0-	-33339	-0-	4596 4	1 9	83891	3	Y	4	3	1			1
10	125891	X	82637	-0-	-43254	-0-	5552	1	77085	3	Y	-0-					1
11	105750	X	73825	-0-	-31925	-0-	5256	1	68569	3	Y	-0-					1
12	99107	X	NO RPT	-0-	-99107	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,377,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	320230	X	260300	-0-	-59930	-0-	20960	1	239304	3	Y	33	42	1	6	8	4
							36	9									
02	289240	X	208585	-0-	-80655	-0-	15262	1	193319	3	Y	4	5	1	1	8	2
							4	9									
03	286967	X	188990	-0-	-97977	-0-	15932	1	172999	3	Y	54	33	1	8	8	15
							59	9									
04	277710	X	100681	-0-	-177029	-0-	7540	1	93131	3	Y	9	15	1	3	8	6
							10	9									
05	260307	X	132845	-0-	-127462	-0-	9874	1	122948	3	Y	21	15	1	6	8	6
							23	9									
06	251910	X	112822	-0-	-139088	-0-	8887	1	103920	3	Y	14	4	8			16
							15	9									
07	230919	X	106868	-0-	-124051	-0-	6970	1	99898	3	Y	-0-	16	1			-0-
08	188976	X	100220	-0-	-88756	-0-	5298	1	94922	3	Y	-0-					-0-
09	128550	X	95593	-0-	-32957	-0-	4965	1	90624	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
10	132835	X	89749	-0-	-43086	-0-	6029	1	83720	3	Y	-0-					1
11	112830	X	80354	-0-	-32476	-0-	5721	1	74633	3	Y	-0-					1
12	106857	X	NO RPT	-0-	-106857	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,477,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	110887	X	94816	-0-	-16071	-0-	7629	1	87098	3	Y	81	75	1	15	8	7
							89	9									
02	96740	X	82278	-0-	-14462	-0-	6018	1	76220	3	Y	36	25	1	13	8	5
							40	9									
03	107105	X	87051	-0-	-20054	-0-	7340	1	79699	3	Y	11	9	1	2	8	5
							12	9									
04	108555	X	108555	-0-	-0-	-0-	8131	1	100423	3	Y	1	4	1			2
							1	9									
05	103643	X	103643	-0-	-0-	-0-	7704	1	95924	3	Y	14	8	1	4	8	4
							15	9									
06	93963	X	93963	-0-	-0-	-0-	7402	1	86551	3	Y	9	3	8			10
							10	9									
07	98642	X	91983	-0-	-6659	-0-	5997	1	85951	3	Y	32	20	1	11	8	11
							35	9									
08	98642	X	83542	-0-	-15100	-0-	4416	1	79126	3	Y	-0-	11	1			-0-
09	95460	X	84365	-0-	-11095	-0-	4382	1	79980	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
10	98642	X	81885	-0-	-16757	-0-	5501	1	76384	3	Y	-0-					1
11	93960	X	86349	-0-	-7611	-0-	6147	1	80202	3	Y	-0-					1
12	91977	X	NO RPT	-0-	-91977	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 998,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 187

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
DORA MARTIN 1716 WELL #: 30H RRCID -> 281163 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10786 PERF.11190 - 17003

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	127069	X	104095	-0-	-22974	-0-	8380	1	95679	3	Y	33	36	1	6	8	3
							36	9									
02	104944	X	92368	-0-	-12576	-0-	6757	1	85587	3	Y	22	15	1	8	8	2
							24	9									
03	116188	X	101231	-0-	-14957	-0-	8535	1	92676	3	Y	18	12	1	3	8	5
							20	9									
04	121516	X	121516	-0-	-0-	-0-	9101	1	112413	3	Y	2	5	1			2
							2	9									
05	115458	X	115458	-0-	-0-	-0-	8582	1	106861	3	Y	14	8	1	4	8	4
							15	9									
06	102014	X	102014	-0-	-0-	-0-	8036	1	93967	3	Y	10	3	8			11
							11	9									
07	112158	X	99993	-0-	-12165	-0-	6522	1	93471	3	Y	-0-	11	1			-0-
08	112158	X	91860	-0-	-20298	-0-	4856	1	87004	3	Y	-0-					-0-
09	108540	X	93554	-0-	-14986	-0-	4859	1	88678	3	Y	15	6	1	7	8	2
							17	9									
10	112158	X	92477	-0-	-19681	-0-	6213	1	86264	3	Y	-0-					2
11	103739	X	103739	-0-	-0-	-0-	7385	1	96344	3	Y	9	9	8			2
							10	9									
12	100006	X	NO RPT	-0-	-100006	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 1,118,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 43H RRCID -> 281289 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 11071 PERF.11094 - 19021

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	587164	X	407494	-0-	-179670	-0-	15296	1	392198	3	N	-0-					-0-
02	DELQ PR		313365	-0-	313365	313365	9551	1	303814	3	N	-0-					-0-
03	585939	X	272574	-0-	-313365	-0-	7125	1	265449	3	Y	-0-					-0-
04	336900	X	241740	-0-	-95160	-0-	6952	1	234788	3	Y	-0-					-0-
05	348130	X	217391	-0-	-130739	-0-	5614	1	211777	3	Y	-0-					-0-
06	336900	X	186482	-0-	-150418	-0-	5137	1	181345	3	Y	-0-					-0-
07	346952	X	173820	-0-	-173132	-0-	6148	1	167672	3	Y	-0-					-0-
08	272583	X	155248	-0-	-117335	-0-	4252	1	150996	3	Y	-0-					-0-
09	241740	X	141886	-0-	-99854	-0-	3881	1	138005	3	Y	-0-					-0-
10	217403	X	132532	-0-	-84871	-0-	3142	1	129390	3	Y	-0-					-0-
11	186480	X	119047	-0-	-67433	-0-	936	1	118111	3	Y	-0-					-0-
12	173817	X	NO RPT	-0-	-173817	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,361,579 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	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		94973	-0-	94973	94973	409	1	94549	3	Y	14	14	8			-0-
							15	9									
04	SHUT IN		219238	-0-	219238	314211	1024	1	218204	3	Y	9	9	8			-0-
							10	9									
05	DELQ PR		294547	-0-	294547	608758	1234	1	293311	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06	868806	X	260048	-0-	-608758	-0-	1985	1	258056	3	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
07	237989	X	237989	-0-	-0-	-0-	2128	1	235841	3	Y	18	18	8			-0-
							20	9									
08	226548	X	215008	-0-	-11540	-0-	1479	1	213529	3	Y	-0-					-0-
09	226620	X	186587	-0-	-40033	-0-	1375	1	185203	3	Y	8	8	8			-0-
							9	9									
10	234174	X	177322	-0-	-56852	-0-	1102	1	176220	3	Y	-0-					-0-
11	226620	X	156833	-0-	-69787	-0-	1233	1	155597	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
12	234174	X	NO RPT	-0-	-234174	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,842,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

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	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		103511	-0-	103511	103511	446	1	103055	3	Y	9	9	8			-0-
							10	9									
04	SHUT IN		235312	-0-	235312	338823	1099	1	234210	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
05	DELQ PR		256972	-0-	256972	595795	1077	1	255895	3	Y	-0-					-0-
06	835936	X	240141	-0-	-595795	-0-	1832	1	238309	3	Y	-0-					-0-
07	234174	X	225145	-0-	-9029	-0-	2013	1	223112	3	Y	18	18	8			-0-
							20	9									
08	234174	X	199448	-0-	-34726	-0-	1373	1	198075	3	Y	-0-					-0-
09	226620	X	169650	-0-	-56970	-0-	1250	1	168400	3	Y	-0-					-0-
10	234174	X	154931	-0-	-79243	-0-	962	1	153969	3	Y	-0-					-0-
11	226620	X	134750	-0-	-91870	-0-	1059	1	133691	3	Y	-0-					-0-
12	225153	X	NO RPT	-0-	-225153	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,719,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
FASKEN STATE A2761-A2756 A WELL #: 90H RRCID -> 281952 COMPL. DATE 06/30/2017 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9842 - 17542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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		213	-0-	213	213	2 1	1 9	210	3	Y	1	1	8			-0-
07	0	W	165274	-0-	165274	165487	1478	1	163796	3	Y	-0-					-0-
08	0	W	259192	-0-	259192	424679	1783	1	257409	3	Y	-0-					-0-
09	0	W	235617	-0-	235617	660296	1736	1	233881	3	Y	-0-					-0-
10	900225	X	239929	-0-	-660296	-0-	1490	1	238439	3	Y	-0-					-0-
11	223170	X	221119	-0-	-2051	-0-	1739	1	219380	3	Y	-0-					-0-
12	230609	X	NO RPT	-0-	-230609	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,121,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	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		313760	-0-	313760	313760	20463 12	1 9	293285	3	Y	11	11	8			-0-
08	SHUT IN		327507	-0-	327507	641267	17313	1	310194	3	Y	-0-					-0-
*09	1020477	X	379210	-0-	-641267	-0-	19697	1	359513	3	Y	-0-					-0-
*10	412827	X	358977	-0-	-53850	-0-	24116	1	334861	3	Y	-0-					-0-
*11	399510	X	334031	-0-	-65479	-0-	23781	1	310250	3	Y	-0-					-0-
*12	412827	X	NO RPT	-0-	-412827	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,713,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

BFMT WEST WELL #: 6H RRCID -> 281993 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 9793 PERF. 9827 - 16228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		178119	-0-	178119	759754	1092 2	1 9	177025	3	N	2	2	8			-0-
02	0		163359	-0-	163359	923113	815	1	162544	3	N	-0-					-0-
03	1074344	X	151231	-0-	-923113	-0-	651 4	1 9	150576	3	N	4	4	8			-0-
04	152940	X	121089	-0-	-31851	-0-	566 4	1 9	120519	3	N	4	4	8			-0-
05	158038	X	135044	-0-	-22994	-0-	566 2	1 9	134476	3	N	2	2	8			-0-
06	152940	X	106193	-0-	-46747	-0-	811 2	1 9	105380	3	N	2	2	8			-0-
07	158038	X	106998	-0-	-51040	-0-	957 6	1 9	106035	3	N	5	5	8			-0-
08	151218	X	95114	-0-	-56104	-0-	654 4	1 9	94456	3	N	4	4	8			-0-
09	130680	X	86593	-0-	-44087	-0-	638	1	85955	3	N	-0-					-0-
10	135036	X	90243	-0-	-44793	-0-	561 1	1 9	89681	3	N	1	1	8			-0-
11	106200	X	82050	-0-	-24150	-0-	646 1	1 9	81403	3	N	1	1	8			-0-
12	107012	X	NO RPT	-0-	-107012	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,316,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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	0		215150	-0-	215150	939474	3619	1 4 9	211527	3	N	4	4	8			-0-
02	0		190806	-0-	190806	1130280	8297	1	182509	3	N	-0-					-0-
03	1300053	X	169773	-0-	-1130280	-0-	6193	1 6 9	163574	3	N	5	5	8			-0-
04	148404	X	148404	-0-	-0-	-0-	3706	1 3 9	144695	3	N	3	3	8			-0-
05	135976	X	135976	-0-	-0-	-0-	4009	1 2 9	131965	3	N	2	2	8			-0-
06	114411	X	114411	-0-	-0-	-0-	2522	1 1 9	111888	3	N	1	1	8			-0-
07	109368	X	105673	-0-	-3695	-0-	2426	1 7 9	103240	3	N	6	5	8			1
08	109368	X	97962	-0-	-11406	-0-	2194	1 4 9	95764	3	N	4	4	8			1
09	105840	X	85756	-0-	-20084	-0-	2205	1 2 9	83549	3	N	2	2	8			1
10	109368	X	85715	-0-	-23653	-0-	1722	1 4 9	83989	3	N	4	4	8			1
*11	105840	X	77027	-0-	-28813	-0-	1806	1 3 9	75218	3	N	3	3	8			1
12	105679	X	NO RPT	-0-	-105679	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,426,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

PALAFOX-FASKEN-ST. A2755-A2756 A WELL #: 89H RRCID -> 282060 COMPL. DATE 06/30/2017 TOTAL DEPTH 9421 PERF. 9770 - 17591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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		404	-0-	404	404	3 1	1 9	400	3	Y	1	1	8			-0-
07	0	W	178015	-0-	178015	178419	1593	1	176422	3	Y	-0-					-0-
08	0	W	274315	-0-	274315	452734	1888	1	272427	3	Y	-0-					-0-
09	0	W	257716	-0-	257716	710450	1899	1	255817	3	Y	-0-					-0-
10	973871	X	263421	-0-	-710450	-0-	1636	1	261785	3	Y	-0-					-0-
11	240768	X	240768	-0-	-0-	-0-	1893	1	238875	3	Y	-0-					-0-
12	235476	X	NO RPT	-0-	-235476	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,214,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LYSSY FAMILY WELL #: 13H RRCID -> 282147 COMPL. DATE 04/13/2017 TOTAL DEPTH 10853 PERF. N/A

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

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

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	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		231591	-0-	231591	231591	5784	1	225807	3	N	-0-					-0-
05	449421	X	217830	-0-	-231591	-0-	6423	1	211406	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	372420	X	188064	-0-	-184356	-0-	4146	1	183917	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	384834	X	175488	-0-	-209346	-0-	4028	1	171451	3	N	8	8	8			-0-
							9	9									
08	384834	X	155048	-0-	-229786	-0-	3472	1	151569	3	N	6	6	8			-0-
							7	9									
09	372420	X	143790	-0-	-228630	-0-	3698	1	140091	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	217837	X	135924	-0-	-81913	-0-	2731	1	133192	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	188070	X	121638	-0-	-66432	-0-	2852	1	118784	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
12	175491	X	NO RPT	-0-	-175491	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,369,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0		239502	-0-	239502	239502	5982	1	233517	3	Y	3					3
							3	9									
05	459134	X	219632	-0-	-239502	-0-	6476	1	213156	3	Y	-0-	3	1			-0-
06	344910	X	191198	-0-	-153712	-0-	4215	1	186983	3	Y	-0-					-0-
07	356407	X	179894	-0-	-176513	-0-	4130	1	175764	3	Y	-0-					-0-
08	356407	X	164277	-0-	-192130	-0-	3679	1	160598	3	Y	-0-					-0-
09	344910	X	147572	-0-	-197338	-0-	3795	1	143777	3	Y	-0-					-0-
10	219635	X	138814	-0-	-80821	-0-	2789	1	136025	3	Y	-0-					-0-
11	191190	X	124609	-0-	-66581	-0-	2921	1	121688	3	Y	-0-					-0-
12	179893	X	NO RPT	-0-	-179893	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,405,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 4H RRCID -> 282189 COMPL. DATE 12/03/2016 TOTAL DEPTH 10975 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		375686	-0-	375686	375686	24503	1	351181	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
08	SHUT IN		417382	-0-	417382	793068	22065	1	395317	3	Y	-0-					-0-
09	SHUT IN		365860	-0-	365860	1158928	19004	1	346856	3	Y	-0-					-0-
10	SHUT IN		343397	-0-	343397	1502325	23069	1	320328	3	Y	-0-					-0-
11	SHUT IN		277875	-0-	277875	1780200	19783	1	258092	3	Y	-0-					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	1780200					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,780,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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
04	0		119755	-0-	119755	119755	560	1	119195	3	N	-0-					-0-
05	DELQ PR		345486	-0-	345486	465241	1448	1	344038	3	N	-0-					-0-
06	709244	X	244003	-0-	-465241	-0-	1862	1	242140	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	317068	X	236823	-0-	-80245	-0-	2118	1	234705	3	Y	-0-					-0-
08	317068	X	204832	-0-	-112236	-0-	1409	1	203423	3	Y	-0-					-0-
09	306840	X	174795	-0-	-132045	-0-	1288	1	173507	3	Y	-0-					-0-
10	317068	X	156992	-0-	-160076	-0-	975	1	156017	3	Y	-0-					-0-
11	243990	X	133923	-0-	-110067	-0-	1053	1	132870	3	Y	-0-					-0-
12	236809	X	NO RPT	-0-	-236809	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,616,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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
04	0		148822	-0-	148822	148822	695	1	148127	3	N	-0-					-0-
05	DELQ PR		360018	-0-	360018	508840	1508	1	358510	3	N	-0-					-0-
06	782902	X	274062	-0-	-508840	-0-	2091	1	271970	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	346797	X	265278	-0-	-81519	-0-	2372	1	262906	3	Y	-0-					-0-
08	346797	X	228504	-0-	-118293	-0-	1572	1	226932	3	Y	-0-					-0-
09	335610	X	194051	-0-	-141559	-0-	1429	1	192622	3	Y	-0-					-0-
10	346797	X	176844	-0-	-169953	-0-	1098	1	175746	3	Y	-0-					-0-
11	274050	X	152354	-0-	-121696	-0-	1198	1	151156	3	Y	-0-					-0-
12	265267	X	NO RPT	-0-	-265267	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,799,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
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	50997	-0-	50997	50997	401 1 7 9	50589 3	Y	6	6 8		-0-
*12	347479 X	NO RPT	-0-	-347479	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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
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	38596	-0-	38596	38596	303 1 6 9	38287 3	Y	5	5 8		-0-
*12	301072 X	NO RPT	-0-	-301072	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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
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	46202	-0-	46202	46202	363 1 6 9	45833 3	Y	5	5 8		-0-
*12	377301 X	NO RPT	-0-	-377301	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GALVAN-TREVINO WELL #: 11H RRCID -> 282312 COMPL. DATE 05/09/2017 TOTAL DEPTH 8974 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		40497	-0-	40497	40497	318 10	1 9	40169	3	Y	9	9	8			-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	40497					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,497 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SANTA ELENA WELL #: 24H RRCID -> 282729 COMPL. DATE 07/12/2017 TOTAL DEPTH 11238 PERF.11375 - 17900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		209641	-0-	209641	209641	7415 4	1 9	202222	3	N	4	4	8			-0-
08	507530	X	297889	-0-	-209641	-0-	13787 45	1 9	284057	3	N	41	41	8			-0-
09	361710	X	272285	-0-	-89425	-0-	12488 7	1 9	259790	3	N	6	6	8			-0-
10	373767	X	232219	-0-	-141548	-0-	5504 10	1 9	226705	3	N	9	9	8			-0-
11	361710	X	179480	-0-	-182230	-0-	4727 4	1 9	174749	3	N	4	4	8			-0-
12	373767	X	NO RPT	-0-	-373767	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,191,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

VOLZ STATE A2732 WELL #: 11H RRCID -> 282839 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 10496 PERF. N/A

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

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

VOLZ STATE A2732 WELL #: 12H RRCID -> 282840 COMPL. DATE 07/05/2017 TOTAL DEPTH 10504 PERF. N/A

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

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
10	77393	X	77393	-0-	-0-	-0-	481	1	76912	3	N	-0-					-0-
11	239224	X	239224	-0-	-0-	-0-	1881	1	237343	3	N	-0-					-0-
12	207824	X	NO RPT	-0-	-207824	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 316,617 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 #: 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
10	63909	X	63909	-0-	-0-	-0-	397	1	63512	3	N	-0-			-0-
11	180907	X	180907	-0-	-0-	-0-	1422	1	179485	3	N	-0-			-0-
12	158534	X	NO RPT	-0-	-158534	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 244,816 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
10	104360	X	54238	-0-	-50122	-0-	337	1	53901	3	N	-0-			-0-
11	323448	X	323448	-0-	-0-	-0-	2544	1	320904	3	N	-0-			-0-
12	323516	X	NO RPT	-0-	-323516	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 377,686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BFMT EAST WELL #: 17H RRCID -> 282925 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10861 - 18302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	82560	X	42863	-0-	-39697	-0-	266	1	42597	3	N	-0-			-0-
11	248810	X	248810	-0-	-0-	-0-	1957	1	246853	3	N	-0-			-0-
12	255936	X	NO RPT	-0-	-255936	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 291,673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE-MANRY EF GU A WELL #: 45H RRCID -> 282951 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 11090 PERF. N/A

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

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

HAMILTON WELL #: 23H RRCID -> 282959 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11016 - 19067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0		226322	-0-	226322	226322	1780	1	224542	3	Y	-0-			-0-
12	260685	X	NO RPT	-0-	-260685	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 226,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMILTON-SLAUGHTER WELL #: 24H RRCID -> 283012 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 10574 PERF.11030 - 19128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0		206247	-0-	206247	206247	1622	1	204625	3	N	-0-			-0-
12	224120	X	NO RPT	-0-	-224120	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 206,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
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	83049	X	47831	-0-	-35218	-0-	46474	3	1357	9	N	1234	1209	1	8	8	119
02	65268	X	40979	-0-	-24289	-0-	39966	3	1013	9	N	921	962	1	4	8	74
03	63457	X	42665	-0-	-20792	-0-	41622	3	1043	9	N	948	873	1	3	8	146
04	49110	X	39273	-0-	-9837	-0-	38282	3	991	9	N	901	799	1	9	8	239
05	49724	X	38644	-0-	-11080	-0-	37721	3	923	9	N	839	934	1	2	8	142
06	46290	X	35795	-0-	-10495	-0-	34963	3	832	9	N	756	743	1	3	8	152
07	45384	X	35065	-0-	-10319	-0-	34225	3	840	9	N	764	799	1	3	8	114
08	42656	X	32221	-0-	-10435	-0-	31396	3	825	9	N	750	765	1	2	8	97
09	39270	X	31659	-0-	-7611	-0-	30900	3	759	9	N	690	673	1			114
10	38657	X	30788	-0-	-7869	-0-	29977	3	811	9	N	737	625	1	2	8	224
11	35790	X	27941	-0-	-7849	-0-	27241	3	700	9	N	636	698	1			162
12	35061	X	NO RPT	-0-	-35061	-0-					N	NO RPT					162

TOTAL GAS PROD: 402,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,176

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	74896	X	46145	-0-	-28751	-0-	45096	3	1049	9	N	954	967	1	10	8	119
02	60704	X	39752	-0-	-20952	-0-	38854	3	898	9	N	816	769	1	4	8	162
03	59737	X	41898	-0-	-17839	-0-	40660	3	1238	9	N	1125	1116	1			171
04	49320	X	38539	-0-	-10781	-0-	37490	3	1049	9	N	954	892	1	5	8	228
05	48453	X	37905	-0-	-10548	-0-	36933	3	972	9	N	884	878	1	5	8	229
06	44670	X	34830	-0-	-9840	-0-	33993	3	837	9	N	761	839	1	2	8	149
07	44020	X	34238	-0-	-9782	-0-	33586	3	652	9	N	593	622	1	1	8	119
08	41912	X	31323	-0-	-10589	-0-	30589	3	734	9	N	667	686	1	1	8	99
09	38550	X	30817	-0-	-7733	-0-	30177	3	640	9	N	582	567	1			114
10	37913	X	30430	-0-	-7483	-0-	29712	3	718	9	N	653	498	1			269
11	34830	X	20441	-0-	-14389	-0-	19828	3	613	9	N	557	580	1			246
12	34224	X	NO RPT	-0-	-34224	-0-					N	NO RPT					246

TOTAL GAS PROD: 386,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,546

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	35185	X	24606	-0-	-10579	-0-	22392	3	2214	9	N	2013	2095	1	6	8	94
02	28784	X	20867	-0-	-7917	-0-	18800	3	2067	9	N	1879	1774	1			199
03	29419	X	21162	-0-	-8257	-0-	19459	3	1703	9	N	1548	1640	1	1	8	106
04	24480	X	18585	-0-	-5895	-0-	17053	3	1532	9	N	1393	1193	1	2	8	304
05	24614	X	19084	-0-	-5530	-0-	17629	3	1455	9	N	1323	1410	1	6	8	211
06	23820	X	18046	-0-	-5774	-0-	16682	3	1364	9	N	1240	1244	1			207
07	23095	X	18666	-0-	-4429	-0-	17298	3	1368	9	N	1244	1309	1	1	8	141
08	21173	X	16747	-0-	-4426	-0-	15451	3	1296	9	N	1178	1117	1			202
09	18600	X	16825	-0-	-1775	-0-	15638	3	1187	9	N	1079	958	1			323
10	19096	X	16634	-0-	-2462	-0-	15423	3	1211	9	N	1101	1307	1			117
*11	25541	X	25541	-0-	-0-	-0-	24517	3	1024	9	N	931	901	1			147
12	18662	X	NO RPT	-0-	-18662	-0-					N	NO RPT					147

TOTAL GAS PROD: 216,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,929

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LONESTAR OPERATING, LLC //CONT.// 507495
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	31713	X	20261	-0-	-11452	-0-	18723	3	1538	9	N	1398	1418	1	5	8	104
02	25592	X	19540	-0-	-6052	-0-	18101	3	1439	9	N	1308	1231	1			181
03	26195	X	20189	-0-	-6006	-0-	18955	3	1234	9	N	1122	1217	1			86
04	19050	X	16755	-0-	-2295	-0-	15701	3	1054	9	N	958	866	1			178
05	19685	X	17779	-0-	-1906	-0-	16774	3	1005	9	N	914	904	1	4	8	184
06	19050	X	16497	-0-	-2553	-0-	15527	3	970	9	N	882	893	1	1	8	172
07	19685	X	17283	-0-	-2402	-0-	16229	3	1054	9	N	958	1005	1	1	8	124
08	19685	X	15158	-0-	-4527	-0-	14154	3	1004	9	N	913	856	1			181
09	17220	X	13078	-0-	-4142	-0-	12304	3	774	9	N	704	644	1			241
10	17794	X	14187	-0-	-3607	-0-	13227	3	960	9	N	873	910	1			204
11	16740	X	11749	-0-	-4991	-0-	11110	3	639	9	N	581	710	1			75
12	17298	X	NO RPT	-0-	-17298	-0-					N	NO RPT					75

TOTAL GAS PROD: 182,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,611

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	1851	-0-	-1001	-0-	1817	2	34	9	N	31	170	1			45
02	2464	X	713	-0-	-1751	-0-	702	2	11	9	N	10					55
03	2728	X	912	-0-	-1816	-0-	904	2	8	9	N	7					62
04	2640	X	1067	-0-	-1573	-0-	1064	2	3	9	N	3					65
05	2387	X	657	-0-	-1730	-0-	657	2			N	-0-					65
06	1800	X	745	-0-	-1055	-0-	745	2			N	-0-					65
07	1116	X	847	-0-	-269	-0-	844	2	3	9	N	3					68
08	1116	X	762	-0-	-354	-0-	748	2	14	9	N	13					81
09	1080	X	703	-0-	-377	-0-	703	2			N	-0-					81
10	1476	X	1476	-0-	-0-	-0-	1450	2	26	9	N	24					105
11	1077	X	1077	-0-	-0-	-0-	1064	2	13	9	N	12					117
12	837	X	262	-0-	-575	-0-	259	2	3	9	N	3					120

TOTAL GAS PROD: 11,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC//CONT.// 609267
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

01	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	2			Y	-0-					-0-
02	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2			Y	-0-					-0-
03	3131	X	3024	-0-	-107	-0-	3024	2			Y	-0-					-0-
04	3330	X	2510	-0-	-820	-0-	2510	2			Y	-0-					-0-
05	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	5602	2			Y	-0-					-0-
06	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	2			N	-0-					-0-
07	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	4108	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	2935	-0-	-103	-0-	2935	2			N	-0-					-0-
09	3330	X	2935	-0-	-395	-0-	2935	2			N	-0-					-0-
10	3441	X	2893	-0-	-548	-0-	2893	2			N	-0-					-0-
11	3330	X	2809	-0-	-521	-0-	2809	2			N	-0-					-0-
12	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRESCENT C WELL #: 1H RRCID -> 259085 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 12522 PERF.13195 - 16348

01	6107	X	4699	-0-	-1408	-0-	4699	2			Y	-0-					-0-
02	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	5807	2			Y	-0-					-0-
03	5673	X	5130	-0-	-543	-0-	5130	2			Y	-0-					-0-
04	5490	X	5467	-0-	-23	-0-	5467	2			Y	-0-					-0-
05	5673	X	5467	-0-	-206	-0-	5467	2			Y	-0-					-0-
06	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	4667	2			N	-0-					-0-
07	6417	X	4998	-0-	-1419	-0-	4998	2			N	-0-					-0-
08	5642	X	4311	-0-	-1331	-0-	4311	2			N	-0-					-0-
09	5460	X	4311	-0-	-1149	-0-	4311	2			N	-0-					-0-
10	5456	X	4669	-0-	-787	-0-	4669	2			N	-0-					-0-
11	4830	X	4625	-0-	-205	-0-	4625	2			N	-0-					-0-
12	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PERDIDO ENERGY, LLC //CONT.// 653223
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	25377	X	25377	-0-	-0-	-0-	25377	2			Y	-0-					-0-
02	20944	X	20094	-0-	-850	-0-	20094	2			Y	-0-					-0-
03	26598	X	26598	-0-	-0-	-0-	26598	2			Y	-0-					-0-
04	25200	X	22150	-0-	-3050	-0-	22150	2			Y	-0-					-0-
05	26040	X	24363	-0-	-1677	-0-	24363	2			Y	-0-					-0-
06	24570	X	21898	-0-	-2672	-0-	21898	2			N	-0-					-0-
07	26598	X	23648	-0-	-2950	-0-	23648	2			N	-0-					-0-
08	26598	X	25767	-0-	-831	-0-	25767	2			N	-0-					-0-
09	25767	X	25767	-0-	-0-	-0-	25767	2			N	-0-					-0-
10	24366	X	23896	-0-	-470	-0-	23896	2			N	-0-					-0-
11	22890	X	20222	-0-	-2668	-0-	20222	2			N	-0-					-0-
12	25761	X	NO RPT	-0-	-25761	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 259,780 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	15469	X	11361	-0-	-4108	-0-	11361	2			Y	-0-					-0-
02	13972	X	13731	-0-	-241	-0-	13731	2			Y	-0-					-0-
03	17550	X	17550	-0-	-0-	-0-	17550	2			Y	-0-					-0-
04	18526	X	18526	-0-	-0-	-0-	18526	2			Y	-0-					-0-
05	18671	X	18671	-0-	-0-	-0-	18671	2			Y	-0-					-0-
06	12898	X	12898	-0-	-0-	-0-	12898	2			N	-0-					-0-
07	17546	X	16306	-0-	-1240	-0-	16306	2			N	-0-					-0-
08	17856	X	12415	-0-	-5441	-0-	12415	2			N	-0-					-0-
09	17280	X	12415	-0-	-4865	-0-	12415	2			N	-0-					-0-
10	17856	X	16536	-0-	-1320	-0-	16536	2			N	-0-					-0-
11	15780	X	15080	-0-	-700	-0-	15080	2			N	-0-					-0-
12	16306	X	NO RPT	-0-	-16306	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 165,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASCHE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 267763 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 11774 PERF.12277 - 16815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	2909	-0-	-997	-0-	2909	2			Y	-0-					-0-
02	3528	X	3514	-0-	-14	-0-	3514	2			Y	-0-					-0-
03	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	4382	2			Y	-0-					-0-
04	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	2			Y	-0-					-0-
05	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	5978	2			Y	-0-					-0-
06	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	5592	2			N	-0-					-0-
07	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	6062	2			N	-0-					-0-
08	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	4213	2			N	-0-					-0-
09	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	4213	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		3625	-0-	3625	3625	3625	2			N	-0-					-0-
*11	7349	X	3724	-0-	-3625	-0-	3724	2			N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
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	1953	X	1803	-0-	-150	-0-	1399	3	404	9	N	367	367	1			-0-
02	1568	X	1350	-0-	-218	-0-	1014	3	336	9	N	305	305	1			-0-
03	1551	X	1551	-0-	-0-	-0-	1152	3	399	9	N	363	363	1			-0-
04	1740	N	1269	-0-	-471	-0-	962	3	307	9	N	279	279	1			-0-
05	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1432	3	415	9	N	377	377	1			-0-
06	1500	N	1170	-0-	-330	-0-	858	3	312	9	N	284	284	1			-0-
07	1302	N	712	-0-	-590	-0-	556	3	156	9	N	142	142	1			-0-
08	1860	N	1191	-0-	-669	-0-	906	3	285	9	N	259	259	1			-0-
09	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	1657	3	421	9	N	383	383	1			-0-
10	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1481	3	340	9	N	309	309	1			-0-
11	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1083	3	267	9	N	243	243	1			-0-
12	2077	N	1227	-0-	-850	-0-	962	3	265	9	N	241	241	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,552

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	12382	X	12382	-0-	-0-	-0-	10658	3	1724	9	Y	1567	1567	1			-0-
02	11762	X	11762	-0-	-0-	-0-	10276	3	1486	9	Y	1351	1351	1			-0-
03	13281	X	13281	-0-	-0-	-0-	11721	3	1560	9	Y	1418	1418	1			-0-
04	11970	X	10437	-0-	-1533	-0-	9007	3	1430	9	Y	1300	1300	1			-0-
05	13020	X	9462	-0-	-3558	-0-	8043	3	1419	9	Y	1290	1290	1			-0-
06	12840	X	8807	-0-	-4033	-0-	7522	3	1285	9	Y	1168	1168	1			-0-
07	13268	X	8911	-0-	-4357	-0-	7610	3	1301	9	Y	1183	1183	1			-0-
08	13268	X	8822	-0-	-4446	-0-	7521	3	1301	9	Y	1183	1183	1			-0-
09	10440	X	8234	-0-	-2206	-0-	6967	3	1267	9	Y	1152	1152	1			-0-
10	9455	X	8447	-0-	-1008	-0-	7109	3	1338	9	Y	1216	1216	1			-0-
11	8820	X	7066	-0-	-1754	-0-	5916	3	1150	9	Y	1045	1045	1			-0-
12	8897	X	7467	-0-	-1430	-0-	6216	3	1251	9	Y	1137	1137	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 115,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,010

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	11470	X	9348	-0-	-2122	-0-	7857	3	1491	9	Y	1355	1355	1			-0-
02	9660	X	7856	-0-	-1804	-0-	6675	3	1181	9	Y	1074	1074	1			-0-
03	9827	X	8243	-0-	-1584	-0-	6989	3	1254	9	Y	1140	1140	1			-0-
04	9390	X	7867	-0-	-1523	-0-	6649	3	1218	9	Y	1107	1107	1			-0-
05	9672	X	7859	-0-	-1813	-0-	6636	3	1223	9	Y	1112	1112	1			-0-
06	9060	X	7382	-0-	-1678	-0-	6224	3	1158	9	Y	1053	1053	1			-0-
07	8711	X	7401	-0-	-1310	-0-	6249	3	1152	9	Y	1047	1047	1			-0-
08	8246	X	7337	-0-	-909	-0-	6219	3	1118	9	Y	1016	1016	1			-0-
09	7860	X	2520	-0-	-5340	-0-	1975	3	545	9	Y	495	495	1			-0-
10	7874	X	105	-0-	-7769	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
11	7380	X	4616	-0-	-2764	-0-	3897	3	719	9	Y	654	654	1			-0-
12	7409	X	6772	-0-	-637	-0-	5369	3	1403	9	Y	1275	1275	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 77,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,328

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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	8773	X	7213	-0-	-1560	-0-	6190	3	1023	9	Y	930	930	1			-0-
02	7644	X	6392	-0-	-1252	-0-	5515	3	877	9	Y	797	797	1			-0-
03	8215	X	6883	-0-	-1332	-0-	5949	3	934	9	Y	849	849	1			-0-
04	7620	X	6483	-0-	-1137	-0-	5603	3	880	9	Y	800	800	1			-0-
05	7657	X	6422	-0-	-1235	-0-	5550	3	872	9	Y	793	793	1			-0-
06	6990	X	5922	-0-	-1068	-0-	5146	3	776	9	Y	705	705	1			-0-
07	7068	X	5957	-0-	-1111	-0-	5161	3	796	9	Y	724	724	1			-0-
08	6882	X	5870	-0-	-1012	-0-	5082	3	788	9	Y	716	716	1			-0-
09	6480	X	4042	-0-	-2438	-0-	3453	3	589	9	Y	535	535	1			-0-
10	6417	X	4930	-0-	-1487	-0-	4336	3	594	9	Y	540	540	1			-0-
11	5910	X	4532	-0-	-1378	-0-	3898	3	634	9	Y	576	576	1			-0-
12	5952	X	4534	-0-	-1418	-0-	3860	3	674	9	Y	613	613	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 69,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,578

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 10H RRCID -> 277077 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 11034 PERF.10699 - 20031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9153	X	9153	-0-	-0-	-0-	7992	3	1161	9	Y	1055	1055	1			-0-
02	8344	X	7508	-0-	-836	-0-	6559	3	949	9	Y	863	863	1			-0-
03	9238	X	7877	-0-	-1361	-0-	6883	3	994	9	Y	904	904	1			-0-
04	8940	X	7310	-0-	-1630	-0-	6365	3	945	9	Y	859	859	1			-0-
05	9238	X	7156	-0-	-2082	-0-	6215	3	941	9	Y	855	855	1			-0-
06	8850	X	6696	-0-	-2154	-0-	5801	3	895	9	Y	814	814	1			-0-
07	8308	X	6602	-0-	-1706	-0-	5762	3	840	9	Y	764	764	1			-0-
08	7874	X	6663	-0-	-1211	-0-	5796	3	867	9	Y	788	788	1			-0-
09	7320	X	6163	-0-	-1157	-0-	5401	3	762	9	Y	693	693	1			-0-
10	7161	X	6909	-0-	-252	-0-	6032	3	877	9	Y	797	797	1			-0-
11	6690	X	6269	-0-	-421	-0-	5479	3	790	9	Y	718	718	1			-0-
12	6665	X	6376	-0-	-289	-0-	5574	3	802	9	Y	729	729	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 84,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,839

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 11H RRCID -> 277078 COMPL. DATE 06/09/2015 TOTAL DEPTH 10927 PERF.10811 - 19926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9078	-0-	-2020	-0-	7923	3	1155	9	Y	1050	1050	1			-0-
02	9912	X	8012	-0-	-1900	-0-	6986	3	1026	9	Y	933	933	1			-0-
03	10726	X	8734	-0-	-1992	-0-	7597	3	1137	9	Y	1034	1034	1			-0-
04	9450	X	8219	-0-	-1231	-0-	7152	3	1067	9	Y	970	970	1			-0-
05	9238	X	8095	-0-	-1143	-0-	7049	3	1046	9	Y	951	951	1			-0-
06	8790	X	7410	-0-	-1380	-0-	6465	3	945	9	Y	859	859	1			-0-
07	8866	X	7804	-0-	-1062	-0-	6873	3	931	9	Y	846	846	1			-0-
08	8742	X	7275	-0-	-1467	-0-	6352	3	923	9	Y	839	839	1			-0-
09	8220	X	4863	-0-	-3357	-0-	4263	3	600	9	Y	545	545	1			-0-
10	8091	X	3461	-0-	-4630	-0-	3000	3	461	9	Y	419	419	1			-0-
11	7560	X	2985	-0-	-4575	-0-	2574	3	411	9	Y	374	374	1			-0-
12	7812	X	2964	-0-	-4848	-0-	2527	3	437	9	Y	397	397	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 78,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,217

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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	17484	X	12909	-0-	-4575	-0-	11389	3	1520	9	Y	1382	1382	1			-0-
02	14952	X	10945	-0-	-4007	-0-	9641	3	1304	9	Y	1185	1185	1			-0-
03	14322	X	11953	-0-	-2369	-0-	10532	3	1421	9	Y	1292	1292	1			-0-
04	12720	X	11532	-0-	-1188	-0-	10160	3	1372	9	Y	1247	1247	1			-0-
05	12896	X	11818	-0-	-1078	-0-	10412	3	1406	9	Y	1278	1278	1			-0-
06	12480	X	10599	-0-	-1881	-0-	9364	3	1235	9	Y	1123	1123	1			-0-
07	12121	X	10608	-0-	-1513	-0-	9407	3	1201	9	Y	1092	1092	1			-0-
08	11966	X	10480	-0-	-1486	-0-	9259	3	1221	9	Y	1110	1110	1			-0-
09	11520	X	10450	-0-	-1070	-0-	9245	3	1205	9	Y	1095	1095	1			-0-
10	11811	X	11045	-0-	-766	-0-	9740	3	1305	9	Y	1186	1186	1			-0-
11	10590	X	9296	-0-	-1294	-0-	8215	3	1081	9	Y	983	983	1			-0-
*12	11000	X	11000	-0-	-0-	-0-	9476	3	1524	9	Y	1385	1385	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 132,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,358

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	15996	X	11194	-0-	-4802	-0-	9410	3	1784	9	Y	1622	1622	1			-0-
02	14448	X	11539	-0-	-2909	-0-	9665	3	1874	9	Y	1704	1704	1			-0-
03	15624	X	12381	-0-	-3243	-0-	10370	3	2011	9	Y	1828	1828	1			-0-
04	14880	X	11439	-0-	-3441	-0-	9591	3	1848	9	Y	1680	1680	1			-0-
05	13423	X	11694	-0-	-1729	-0-	9815	3	1879	9	Y	1708	1708	1			-0-
06	12360	X	11289	-0-	-1071	-0-	9530	3	1759	9	Y	1599	1599	1			-0-
07	12772	X	11122	-0-	-1650	-0-	9408	3	1714	9	Y	1558	1558	1			-0-
08	12369	X	11092	-0-	-1277	-0-	9346	3	1746	9	Y	1587	1587	1			-0-
09	11430	X	10689	-0-	-741	-0-	9002	3	1687	9	Y	1534	1534	1			-0-
10	11687	X	11104	-0-	-583	-0-	9335	3	1769	9	Y	1608	1608	1			-0-
11	11280	X	10247	-0-	-1033	-0-	8683	3	1564	9	Y	1422	1422	1			-0-
12	11129	X	10831	-0-	-298	-0-	9117	3	1714	9	Y	1558	1558	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 134,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,408

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	46934	X	10366	-0-	-36568	-0-	9419	3	947	9	Y	861	861	1			-0-
02	42392	X	9389	-0-	-33003	-0-	8564	3	825	9	Y	750	750	1			-0-
03	10336	X	10336	-0-	-0-	-0-	9436	3	900	9	Y	818	818	1			-0-
04	10440	X	9756	-0-	-684	-0-	8928	3	828	9	Y	753	753	1			-0-
05	10788	X	9983	-0-	-805	-0-	9171	3	812	9	Y	738	738	1			-0-
06	10050	X	9222	-0-	-828	-0-	8481	3	741	9	Y	674	674	1			-0-
07	10385	X	9299	-0-	-1086	-0-	8570	3	729	9	Y	663	663	1			-0-
08	10323	X	9071	-0-	-1252	-0-	8349	3	722	9	Y	656	656	1			-0-
09	9750	X	8503	-0-	-1247	-0-	7820	3	683	9	Y	621	621	1			-0-
10	9982	X	8580	-0-	-1402	-0-	7892	3	688	9	Y	625	625	1			-0-
11	9210	X	7679	-0-	-1531	-0-	7061	3	618	9	Y	562	562	1			-0-
12	9300	X	7376	-0-	-1924	-0-	6811	3	565	9	Y	514	514	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 109,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,235

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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	0		9480	-0-	9480	824403	8322	3	1158	9	Y	1053	1053	1			-0-
02	833042	X	8639	-0-	-824403	-0-	7565	3	1074	9	Y	976	976	1			-0-
03	47182	X	9303	-0-	-37879	-0-	8159	3	1144	9	Y	1040	1040	1			-0-
04	13260	X	8738	-0-	-4522	-0-	7673	3	1065	9	Y	968	968	1			-0-
05	13702	X	8797	-0-	-4905	-0-	7729	3	1068	9	Y	971	971	1			-0-
06	13260	X	8221	-0-	-5039	-0-	7227	3	994	9	Y	904	904	1			-0-
07	9579	X	8441	-0-	-1138	-0-	7447	3	994	9	Y	904	904	1			-0-
08	9300	X	8236	-0-	-1064	-0-	7231	3	1005	9	Y	914	914	1			-0-
09	7920	X	7781	-0-	-139	-0-	6825	3	956	9	Y	869	869	1			-0-
10	8184	X	7867	-0-	-317	-0-	6892	3	975	9	Y	886	886	1			-0-
11	7920	X	7047	-0-	-873	-0-	6209	3	838	9	Y	762	762	1			-0-
12	8184	X	7369	-0-	-815	-0-	6492	3	877	9	Y	797	797	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 99,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,044

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	0	W	8913	-0-	8913	772634	7739	3	1174	9	Y	1067	1067	1			-0-
02	0	W	8232	-0-	8232	780866	7212	3	1020	9	Y	927	927	1			-0-
03	0	W	8830	-0-	8830	789696	7740	3	1090	9	Y	991	991	1			-0-
04	798188	X	8492	-0-	-789696	-0-	7432	3	1060	9	Y	964	964	1			-0-
05	8673	X	8673	-0-	-0-	-0-	7602	3	1071	9	Y	974	974	1			-0-
06	8820	X	8157	-0-	-663	-0-	7121	3	1036	9	Y	942	942	1			-0-
07	9114	X	8293	-0-	-821	-0-	7253	3	1040	9	Y	945	945	1			-0-
08	8835	X	8059	-0-	-776	-0-	7045	3	1014	9	Y	922	922	1			-0-
09	8490	X	7600	-0-	-890	-0-	6674	3	926	9	Y	842	842	1			-0-
10	8680	X	7686	-0-	-994	-0-	6744	3	942	9	Y	856	856	1			-0-
11	8160	X	7616	-0-	-544	-0-	6783	3	833	9	Y	757	757	1			-0-
12	8308	X	7253	-0-	-1055	-0-	6347	3	906	9	Y	824	824	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 97,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,011

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	966548	X	12087	-0-	-954461	-0-	10627	3	1460	9	Y	1327	1327	1			-0-
02	42252	X	10655	-0-	-31597	-0-	9419	3	1236	9	Y	1124	1124	1			-0-
03	46779	X	11577	-0-	-35202	-0-	10191	3	1386	9	Y	1260	1260	1			-0-
04	45270	X	10711	-0-	-34559	-0-	9468	3	1243	9	Y	1130	1130	1			-0-
05	46779	X	10902	-0-	-35877	-0-	9635	3	1267	9	Y	1152	1152	1			-0-
06	10372	X	10372	-0-	-0-	-0-	9141	3	1231	9	Y	1119	1119	1			-0-
07	11811	X	10178	-0-	-1633	-0-	8988	3	1190	9	Y	1082	1082	1			-0-
08	11563	X	10050	-0-	-1513	-0-	8854	3	1196	9	Y	1087	1087	1			-0-
09	10710	X	9630	-0-	-1080	-0-	8464	3	1166	9	Y	1060	1060	1			-0-
10	10912	X	9691	-0-	-1221	-0-	8558	3	1133	9	Y	1030	1030	1			-0-
11	10380	X	8680	-0-	-1700	-0-	7688	3	992	9	Y	902	902	1			-0-
12	10168	X	9074	-0-	-1094	-0-	8019	3	1055	9	Y	959	959	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 123,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,232

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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	686723	X	7356	-0-	-679367	-0-	6424	3	932	9	Y	847	847	1			-0-
02	37380	X	6581	-0-	-30799	-0-	5793	3	788	9	Y	716	716	1			-0-
03	41385	X	7382	-0-	-34003	-0-	6516	3	866	9	Y	787	787	1			-0-
04	40050	X	6612	-0-	-33438	-0-	5879	3	733	9	Y	666	666	1			-0-
05	41385	X	6806	-0-	-34579	-0-	6019	3	787	9	Y	715	715	1			-0-
06	40050	X	6215	-0-	-33835	-0-	5537	3	678	9	Y	616	616	1			-0-
07	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	5633	3	649	9	Y	590	590	1			-0-
08	7378	X	6117	-0-	-1261	-0-	5454	3	663	9	Y	603	603	1			-0-
09	6600	X	5754	-0-	-846	-0-	5102	3	652	9	Y	593	593	1			-0-
10	6820	X	5536	-0-	-1284	-0-	4938	3	598	9	Y	544	544	1			-0-
11	6210	X	5375	-0-	-835	-0-	4808	3	567	9	Y	515	515	1			-0-
12	6293	X	5391	-0-	-902	-0-	4716	3	675	9	Y	614	614	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 75,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,806

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			N	-0-					-0-
02	1747	X	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
03	1712	X	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
04	2070	X	1936	-0-	-134	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
05	2139	X	1828	-0-	-311	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
06	2070	X	1600	-0-	-470	-0-	1600	2			Y	-0-					-0-
*07	2023	X	2023	-0-	-0-	-0-	18	1	1991	2	Y	-0-					-0-
							14	4									
08	2015	X	1449	-0-	-566	-0-	1449	2			Y	-0-					-0-
09	1950	X	1806	-0-	-144	-0-	1806	2			Y	-0-					-0-
10	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2			Y	-0-					-0-
*11	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2			Y	-0-					-0-
12	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,771 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	9455	X	8779	-0-	-676	-0-	8779	2			Y	-0-					-0-
02	8344	X	7091	-0-	-1253	-0-	7091	2			Y	-0-					-0-
03	8990	X	8842	-0-	-148	-0-	8842	2			Y	-0-					-0-
04	8670	X	7481	-0-	-1189	-0-	7481	2			Y	-0-					-0-
05	8773	X	7919	-0-	-854	-0-	7919	2			Y	-0-					-0-
06	8550	X	6795	-0-	-1755	-0-	6795	2			Y	-0-					-0-
*07	8835	X	6330	-0-	-2505	-0-	36	1	6221	2	Y	50					50
							18	4	55	9							
08	8835	X	8116	-0-	-719	-0-	70	1	8038	2	Y	-0-					50
							8	4									
09	7650	X	6752	-0-	-898	-0-	145	1	6591	2	Y	-0-					50
							16	4									
10	7905	X	7258	-0-	-647	-0-	31	1	7224	2	Y	-0-					50
							3	4									
*11	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	167	1	6801	2	Y	-0-					50
							19	4									
12	8122	X	NO RPT	-0-	-8122	-0-					Y	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 82,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SIERRA RESOURCES, LLC //CONT.// 780233
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	2139	X	328	-0-	-1811	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
02	1932	X	418	-0-	-1514	-0-	418	2			Y	-0-					-0-
03	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	4185	2			Y	-0-					-0-
04	2011	X	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			Y	-0-					-0-
05	2103	X	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2			Y	-0-					-0-
06	2070	X	1469	-0-	-601	-0-	1469	2			Y	-0-					-0-
*07	2139	X	1537	-0-	-602	-0-	9	1	1469	2	Y	50					50
							4	4	55	9							
08	2139	X	1924	-0-	-215	-0-	16	1	1906	2	Y	-0-					50
							2	4									
09	2040	X	1601	-0-	-439	-0-	34	1	1563	2	Y	-0-					50
							4	4									
10	2108	X	1931	-0-	-177	-0-	8	1	1922	2	Y	-0-					50
							1	4									
*11	1907	X	1907	-0-	-0-	-0-	46	1	1856	2	Y	-0-					50
							5	4									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 19,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

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	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			Y	-0-					-0-
02	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			Y	-0-					-0-
03	1333	N	1167	-0-	-166	-0-	1167	2			Y	-0-					-0-
04	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			Y	-0-					-0-
05	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	3053	-0-	53	53	3053	2			Y	-0-					-0-
*07	3100	N	3590	-0-	490	543	20	1	3505	2	Y	50					50
							10	4	55	9							
08	3100	N	2598	-0-	-502	41	23	1	2573	2	Y	-0-					50
							2	4									
*09	2202	X	2161	-0-	-41	-0-	46	1	2110	2	Y	-0-					50
							5	4									
10	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	11	1	2521	2	Y	-0-					50
							1	4									
*11	2126	X	2126	-0-	-0-	-0-	51	1	2069	2	Y	-0-					50
							6	4									
12	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 23,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SIERRA RESOURCES, LLC //CONT.// 780233
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6881H RRCID -> 267223 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF.14314 - 17866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1116	X	471	-0-	-645	-0-	471	2			Y	-0-			-0-
02	1563	X	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			Y	-0-			-0-
03	1116	X	240	-0-	-876	-0-	240	2			Y	-0-			-0-
04	450	N	421	-0-	-29	-0-	421	2			Y	-0-			-0-
05	1736	N	738	-0-	-998	-0-	738	2			Y	-0-			-0-
06	240	N	107	-0-	-133	-0-	107	2			Y	-0-			-0-
*07	786	N	786	-0-	-0-	-0-	5	1	779	2	Y	-0-			-0-
							2	4							
08	934	N	934	-0-	-0-	-0-	8	1	925	2	Y	-0-			-0-
							1	4							
09	777	N	777	-0-	-0-	-0-	16	1	759	2	Y	-0-			-0-
							2	4							
10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	1	1	271	2	Y	-0-			-0-
*11	494	N	494	-0-	-0-	-0-	12	1	481	2	Y	-0-			-0-
							1	4							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (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	3348	X	2275	-0-	-1073	-0-	2275	2			Y	-0-			-0-
02	3024	X	2969	-0-	-55	-0-	2969	2			Y	-0-			-0-
03	3224	X	2637	-0-	-587	-0-	2637	2			Y	-0-			-0-
04	3120	X	2337	-0-	-783	-0-	2337	2			Y	-0-			-0-
05	3286	X	2154	-0-	-1132	-0-	2154	2			Y	-0-			-0-
06	3180	X	1905	-0-	-1275	-0-	1905	2			Y	-0-			-0-
*07	3286	X	1791	-0-	-1495	-0-	10	1	1776	2	Y	-0-			-0-
							5	4							
08	2635	X	1302	-0-	-1333	-0-	11	1	1289	2	Y	-0-			-0-
							2	4							
09	2340	X	1083	-0-	-1257	-0-	23	1	1057	2	Y	-0-			-0-
							3	4							
10	2139	X	1207	-0-	-932	-0-	5	1	1201	2	Y	-0-			-0-
							1	4							
*11	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	70	1	2836	2	Y	-0-			-0-
							8	4							
12	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SIERRA RESOURCES, LLC //CONT.// 780233
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	6732	2			N	-0-					-0-
02	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	6050	2			N	-0-					-0-
03	7028	X	7028	-0-	-0-	-0-	7028	2			N	-0-					-0-
04	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	6001	2			N	-0-					-0-
05	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	5163	2			N	-0-					-0-
06	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	4573	2			Y	-0-					-0-
*07	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	46	1	5100	2	Y	-0-					-0-
							36	4									
08	5876	X	5876	-0-	-0-	-0-	5875	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	5053	2			Y	-0-					-0-
10	7105	X	7105	-0-	-0-	-0-	7104	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
*11	8053	X	8053	-0-	-0-	-0-	8053	2			Y	-0-					-0-
12	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	11944	X	11944	-0-	-0-	-0-	176	1	11726	3	Y	31	31	1			9
							8	4	34	9							
02	9573	X	9573	-0-	-0-	-0-	121	1	9419	3	Y	26	25	1			10
							4	4	29	9							
03	10160	X	10160	-0-	-0-	-0-	157	1	9952	3	Y	38	31	1			17
							9	4	42	9							
04	11550	X	10589	-0-	-961	-0-	190	1	10341	3	Y	52	47	1			22
							1	4	57	9							
05	12960	X	12960	-0-	-0-	-0-	187	1	12678	3	Y	85	96	1			11
							1	4	94	9							
06	11550	X	9186	-0-	-2364	-0-	88	1	9039	3	Y	53	58	1			6
							1	4	58	9							
07	10943	X	8831	-0-	-2112	-0-	94	1	8686	3	Y	46	44	1			8
							51	9									
08	12493	X	7153	-0-	-5340	-0-	84	1	7041	3	Y	25	23	1			10
							28	9									
09	12090	X	10308	-0-	-1782	-0-	124	1	10159	3	Y	23	22	1			11
							25	9									
10	12493	X	9393	-0-	-3100	-0-	126	1	9245	3	Y	16	24	1			3
							4	4	18	9							
11	9180	X	8983	-0-	-197	-0-	138	1	8815	3	Y	27	22	1			8
							30	9									
12	10664	X	9528	-0-	-1136	-0-	149	1	9335	3	Y	35	34	1			9
							5	4	39	9							

TOTAL GAS PROD: 118,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 457

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FASKEN STATE WELL #: 1H RRCID -> 257628 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 9602 PERF.10535 - 13906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	501	-0-	-11899	-0-	4	1	487	2	N	-0-					-0-
							10	3									
02	1820	X	50	-0-	-1770	-0-	49	2	1	3	N	-0-					-0-
03	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
04	23275	X	23275	-0-	-0-	-0-	119	1	22574	2	N	-0-					-0-
							582	3									
05	53776	X	53776	-0-	-0-	-0-	344	1	52446	2	N	-0-					-0-
							986	3									
06	50330	X	50330	-0-	-0-	-0-	299	1	49768	2	N	-0-					-0-
							263	3									
07	37499	X	37499	-0-	-0-	-0-	228	1	36848	2	N	-0-					-0-
							423	3									
08	53785	X	27089	-0-	-26696	-0-	196	1	26574	2	N	-0-					-0-
							319	3									
09	52050	X	20478	-0-	-31572	-0-	166	1	20098	2	N	-0-					-0-
							214	3									
10	53785	X	15974	-0-	-37811	-0-	125	1	15674	2	N	-0-					-0-
							175	3									
11	50340	X	12898	-0-	-37442	-0-	112	1	12694	2	N	-0-					-0-
							92	3									
12	37510	X	11991	-0-	-25519	-0-	97	1	11829	2	N	-0-					-0-
							65	3									

TOTAL GAS PROD: 253,861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DISCHER WELL #: 1H RRCID -> 257784 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 11913 PERF.11929 - 16382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	X	1013	-0-	-537	-0-	288	1	1	2	Y	322	275	1			74
							179	3	191	4							
02	1400	X	1077	-0-	-323	-0-	131	1	274	3	Y	241	263	1			52
							407	4	265	9							
03	1395	X	1319	-0-	-76	-0-	267	1	429	3	Y	318	293	1			77
							273	4	350	9							
04	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	609	1	1	2	Y	224	285	1			16
							321	3	197	4							
05	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	760	1	160	3	Y	210	189	1			37
							68	4	231	9							
06	1290	N	1261	-0-	-29	-0-	893	1	51	3	Y	222	137	1			122
							73	4	244	9							
07	1426	N	1272	-0-	-154	-0-	838	1	190	3	Y	167	225	1			64
							60	4	184	9							
08	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	625	1	91	2	Y	118	118	1			64
							212	3	191	4							
09	1260	N	1116	-0-	-144	-0-	706	1	16	2	Y	91	91	1			64
							225	3	69	4							
10	1271	N	1236	-0-	-35	-0-	641	1	1	2	Y	137	135	1			66
							389	3	54	4							
11	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	608	1	1	2	Y	167	149	1			84
							202	3	452	4							
12	1147	N	824	-0-	-323	-0-	440	1	1	3	Y	206	251	1			39
							156	4	227	9							

TOTAL GAS PROD: 14,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,423

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13515	X	13515	-0-	-0-		-0-	200	1	13287	3	Y	17	20	1			5
								9	4	19	9							
02	11704	X	10799	-0-	-905		-0-	137	1	10644	3	Y	12	12	1			5
								5	4	13	9							
03	14260	X	10213	-0-	-4047		-0-	158	1	10020	3	Y	24	18	1			11
								9	4	26	9							
04	13800	X	6061	-0-	-7739		-0-	110	1	5945	3	Y	5	14	1			2
								6	9									
05	14260	X	3134	-0-	-11126		-0-	46	1	3088	3	Y	-0-	2	1			-0-
06	13080	X	3581	-0-	-9499		-0-	35	1	3546	3	Y	-0-					-0-
07	11966	X	4115	-0-	-7851		-0-	44	1	4071	3	Y	-0-					-0-
08	10199	X	3628	-0-	-6571		-0-	43	1	3582	3	Y	3	2	1			1
								3	9									
09	6060	X	4636	-0-	-1424		-0-	56	1	4576	3	Y	4	3	1			2
								4	9									
10	5467	X	5467	-0-	-0-		-0-	74	1	5391	3	Y	-0-	2	1			-0-
								2	4									
11	5350	X	5350	-0-	-0-		-0-	83	1	5267	3	Y	-0-					-0-
*12	5589	X	5589	-0-	-0-		-0-	88	1	5498	3	Y	-0-					-0-
								3	4									

TOTAL GAS PROD: 76,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

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	13135	X	13135	-0-	-0-		-0-	101	1	12776	2	N	-0-					-0-
								258	3									
02	26432	X	18380	-0-	-8052		-0-	94	1	17866	2	N	-0-					-0-
								420	3									
03	29264	X	18476	-0-	-10788		-0-	96	1	17932	2	N	-0-					-0-
								448	3									
04	28320	X	16538	-0-	-11782		-0-	84	1	16040	2	N	-0-					-0-
								414	3									
05	22940	X	15949	-0-	-6991		-0-	102	1	15555	2	N	-0-					-0-
								292	3									
06	19680	X	14357	-0-	-5323		-0-	85	1	14197	2	N	-0-					-0-
								75	3									
07	20336	X	13866	-0-	-6470		-0-	84	1	13626	2	N	-0-					-0-
								156	3									
08	18476	X	12918	-0-	-5558		-0-	93	1	12673	2	N	-0-					-0-
								152	3									
09	16530	X	12069	-0-	-4461		-0-	98	1	11845	2	N	-0-					-0-
								126	3									
10	15934	X	10971	-0-	-4963		-0-	86	1	10765	2	N	-0-					-0-
								120	3									
11	14370	X	11323	-0-	-3047		-0-	98	1	11145	2	N	-0-					-0-
								80	3									
12	13857	X	10705	-0-	-3152		-0-	87	1	10560	2	N	-0-					-0-
								58	3									

TOTAL GAS PROD: 168,687 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 #: 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	10137	X	8775	-0-	-1362	-0-	67	1	8536	2	N	-0-					-0-
							172	3									
02	8680	X	7158	-0-	-1522	-0-	36	1	6959	2	N	-0-					-0-
							163	3									
03	9517	X	8132	-0-	-1385	-0-	42	1	7893	2	N	-0-					-0-
							197	3									
04	8700	X	8121	-0-	-579	-0-	41	1	7877	2	N	-0-					-0-
							203	3									
05	8990	X	8266	-0-	-724	-0-	53	1	8062	2	N	-0-					-0-
							151	3									
06	8490	X	7472	-0-	-1018	-0-	44	1	7389	2	N	-0-					-0-
							39	3									
07	8401	X	7521	-0-	-880	-0-	46	1	7390	2	N	-0-					-0-
							85	3									
08	8401	X	7588	-0-	-813	-0-	55	1	7444	2	N	-0-					-0-
							89	3									
09	8130	X	7321	-0-	-809	-0-	59	1	7186	2	N	-0-					-0-
							76	3									
10	8277	X	7054	-0-	-1223	-0-	55	1	6922	2	N	-0-					-0-
							77	3									
11	7470	X	7310	-0-	-160	-0-	63	1	7195	2	N	-0-					-0-
							52	3									
12	7595	X	7154	-0-	-441	-0-	58	1	7057	2	N	-0-					-0-
							39	3									

TOTAL GAS PROD: 91,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12183	X	10289	-0-	-1894	-0-	152	1	10130	3	N	-0-					-0-
							7	4									
02	11004	X	8385	-0-	-2619	-0-	106	1	8275	3	N	-0-					-0-
							4	4									
03	13063	X	13063	-0-	-0-	-0-	203	1	12848	3	N	-0-					-0-
							12	4									
04	10770	X	9403	-0-	-1367	-0-	170	1	9233	3	N	-0-					-0-
05	13845	X	13845	-0-	-0-	-0-	201	1	13643	3	N	-0-					-0-
							1	4									
06	12630	X	11134	-0-	-1496	-0-	109	1	11025	3	N	-0-					-0-
07	13051	X	10459	-0-	-2592	-0-	112	1	10347	3	N	-0-					-0-
08	13857	X	8892	-0-	-4965	-0-	105	1	8787	3	N	-0-					-0-
09	13410	X	8286	-0-	-5124	-0-	100	1	8186	3	N	-0-					-0-
10	13857	X	10779	-0-	-3078	-0-	145	1	10629	3	N	-0-					-0-
							5	4									
11	11130	X	9315	-0-	-1815	-0-	143	1	9171	3	N	-0-					-0-
							1	4									
12	10447	X	9481	-0-	-966	-0-	149	1	9327	3	N	-0-					-0-
							5	4									

TOTAL GAS PROD: 123,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FASKEN STATE WELL #: 4H RRCID -> 260182 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 9871 PERF.10320 - 14445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	17014	-0-	-1028	-0-	130	1	16550	2	N	-0-			-0-
							334	3							
02	16296	X	9901	-0-	-6395	-0-	50	1	9625	2	N	-0-			-0-
							226	3							
03	18042	X	9251	-0-	-8791	-0-	48	1	8979	2	N	-0-			-0-
							224	3							
04	17460	X	9583	-0-	-7877	-0-	49	1	9294	2	N	-0-			-0-
							240	3							
05	18042	X	8126	-0-	-9916	-0-	52	1	7925	2	N	-0-			-0-
							149	3							
06	16470	X	7244	-0-	-9226	-0-	43	1	7163	2	N	-0-			-0-
							38	3							
07	10974	X	7462	-0-	-3512	-0-	45	1	7333	2	N	-0-			-0-
							84	3							
08	9889	X	7315	-0-	-2574	-0-	53	1	7176	2	N	-0-			-0-
							86	3							
09	9570	X	5741	-0-	-3829	-0-	47	1	5634	2	N	-0-			-0-
							60	3							
10	8122	X	4855	-0-	-3267	-0-	38	1	4764	2	N	-0-			-0-
							53	3							
11	7230	X	3858	-0-	-3372	-0-	34	1	3797	2	N	-0-			-0-
							27	3							
12	7471	X	3937	-0-	-3534	-0-	32	1	3884	2	N	-0-			-0-
							21	3							

TOTAL GAS PROD: 94,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN STATE WELL #: 5H RRCID -> 260379 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 9678 PERF.10223 - 15155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	20006	-0-	-5941	-0-	153	1	19460	2	N	-0-			-0-
							393	3							
02	28356	X	28356	-0-	-0-	-0-	144	1	27564	2	N	-0-			-0-
							648	3							
03	22983	X	22983	-0-	-0-	-0-	120	1	22306	2	N	-0-			-0-
							557	3							
04	19350	X	18094	-0-	-1256	-0-	92	1	17549	2	N	-0-			-0-
							453	3							
05	31403	X	16047	-0-	-15356	-0-	103	1	15649	2	N	-0-			-0-
							295	3							
06	30390	X	13846	-0-	-16544	-0-	82	1	13692	2	N	-0-			-0-
							72	3							
07	31403	X	12618	-0-	-18785	-0-	77	1	12398	2	N	-0-			-0-
							143	3							
08	22971	X	10913	-0-	-12058	-0-	79	1	10706	2	N	-0-			-0-
							128	3							
09	18090	X	10499	-0-	-7591	-0-	85	1	10304	2	N	-0-			-0-
							110	3							
10	16058	X	10032	-0-	-6026	-0-	78	1	9843	2	N	-0-			-0-
							111	3							
11	13860	X	9073	-0-	-4787	-0-	79	1	8929	2	N	-0-			-0-
							65	3							
12	12617	X	8239	-0-	-4378	-0-	67	1	8128	2	N	-0-			-0-
							44	3							

TOTAL GAS PROD: 180,706 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 #: 2H RRCID -> 260469 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 12527 PERF.12704 - 18809

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

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

BRACKEN-JV WELL #: 6 H RRCID -> 260655 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 13223 PERF.13008 - 18191

01	3038	X	2583	-0-	-455	-0-	38	1	2541	3	Y	2	2	1			1
							2	4	2	9							
02	2744	X	2406	-0-	-338	-0-	30	1	2374	3	Y	-0-	1	1			-0-
							2	4									
03	2914	X	2735	-0-	-179	-0-	42	1	2689	3	Y	1	1	1			-0-
							3	4	1	9							
04	2790	X	2672	-0-	-118	-0-	48	1	2621	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
05	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	49	1	3296	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	2640	X	2492	-0-	-148	-0-	24	1	2468	3	Y	-0-					-0-
07	2759	X	2593	-0-	-166	-0-	28	1	2565	3	Y	-0-					-0-
08	3348	X	1883	-0-	-1465	-0-	22	1	1861	3	Y	-0-					-0-
09	3240	X	2675	-0-	-565	-0-	32	1	2643	3	Y	-0-					-0-
10	3348	X	2567	-0-	-781	-0-	35	1	2531	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	2520	X	2356	-0-	-164	-0-	36	1	2320	3	Y	-0-					-0-
12	2759	X	2413	-0-	-346	-0-	38	1	2374	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

TOTAL GAS PROD: 30,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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. (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	34599	X	34599	-0-	-0-	-0-	265	1	33654	2	N	-0-			-0-
							680	3							
02	64268	X	64268	-0-	-0-	-0-	327	1	62473	2	N	-0-			-0-
							1468	3							
03	50519	X	50519	-0-	-0-	-0-	263	1	49030	2	N	-0-			-0-
							1226	3							
04	34798	X	34798	-0-	-0-	-0-	178	1	33749	2	N	-0-			-0-
							871	3							
05	39122	X	32656	-0-	-6466	-0-	209	1	31848	2	N	-0-			-0-
							599	3							
06	37860	X	26697	-0-	-11163	-0-	159	1	26398	2	N	-0-			-0-
							140	3							
07	39122	X	22581	-0-	-16541	-0-	137	1	22189	2	N	-0-			-0-
							255	3							
08	39122	X	17931	-0-	-21191	-0-	130	1	17591	2	N	-0-			-0-
							210	3							
09	34800	X	4287	-0-	-30513	-0-	35	1	4207	2	N	-0-			-0-
							45	3							
10	32643	X	5905	-0-	-26738	-0-	46	1	5794	2	N	-0-			-0-
							65	3							
11	26700	X	10383	-0-	-16317	-0-	90	1	10220	2	N	-0-			-0-
							73	3							
12	22568	X	10854	-0-	-11714	-0-	88	1	10707	2	N	-0-			-0-
							59	3							

TOTAL GAS PROD: 315,478 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. (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	19747	X	19016	-0-	-731	-0-	146	1	18496	2	N	-0-			-0-
							374	3							
02	25508	X	15921	-0-	-9587	-0-	81	1	15477	2	N	-0-			-0-
							363	3							
03	28241	X	15459	-0-	-12782	-0-	81	1	15003	2	N	-0-			-0-
							375	3							
04	27330	X	15113	-0-	-12217	-0-	77	1	14658	2	N	-0-			-0-
							378	3							
05	19003	X	14651	-0-	-4352	-0-	94	1	14288	2	N	-0-			-0-
							269	3							
06	18390	X	11648	-0-	-6742	-0-	69	1	11518	2	N	-0-			-0-
							61	3							
07	17639	X	11175	-0-	-6464	-0-	68	1	10981	2	N	-0-			-0-
							126	3							
08	15624	X	9364	-0-	-6260	-0-	68	1	9186	2	N	-0-			-0-
							110	3							
09	15120	X	2420	-0-	-12700	-0-	20	1	2374	2	N	-0-			-0-
							26	3							
10	14663	X	5661	-0-	-9002	-0-	44	1	5555	2	N	-0-			-0-
							62	3							
11	11640	X	10168	-0-	-1472	-0-	88	1	10008	2	N	-0-			-0-
							72	3							
12	11160	X	9907	-0-	-1253	-0-	80	1	9773	2	N	-0-			-0-
							54	3							

TOTAL GAS PROD: 140,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	3385	-0-	-149	-0-	194	1	3071	3	N	100					296
							10	4	110	9							
02	3192	X	3185	-0-	-7	-0-	190	1	2859	3	N	124	189	1			231
							136	9									
03	3689	X	2898	-0-	-791	-0-	209	1	2615	3	N	67					298
							74	9									
04	3570	X	3279	-0-	-291	-0-	228	1	2905	3	N	133	184	1			247
							146	9									
05	3689	X	3467	-0-	-222	-0-	171	1	3232	3	N	58	187	1			118
							64	9									
06	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	79	1	3435	3	N	160	188	1			90
							176	9									
07	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	80	1	3391	3	N	141					231
							155	9									
08	3472	X	3174	-0-	-298	-0-	54	1	2998	3	N	106	180	1			157
							5	4	117	9							
09	3690	X	3184	-0-	-506	-0-	61	1	3029	3	N	79					236
							7	4	87	9							
10	3813	X	3392	-0-	-421	-0-	249	1	3031	3	N	102	188	1			150
							112	9									
11	3690	X	3335	-0-	-355	-0-	198	1	2976	3	N	146					296
							161	9									
12	3627	X	2803	-0-	-824	-0-	230	1	2500	3	N	66	188	1			174
							73	9									

TOTAL GAS PROD: 39,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,282

BRACKEN-JV WELL #: 5H RRCID -> 263556 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 12729 PERF.12810 - 19061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3321	-0-	-740	-0-	49	1	3249	3	Y	19	17	1			6
							2	4	21	9							
02	3472	X	2969	-0-	-503	-0-	37	1	2822	3	Y	99	67	1			38
							1	4	109	9							
03	3658	X	3245	-0-	-413	-0-	50	1	3180	3	Y	11	44	1			5
							3	4	12	9							
04	3330	X	467	-0-	-2863	-0-	8	1	458	3	Y	1	6	1			-0-
							1	9									
05	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					Y	-0-					-0-
06	10155	X	10155	-0-	-0-	-0-	99	1	10026	3	Y	27	24	1			3
							30	9									
07	10514	X	10514	-0-	-0-	-0-	113	1	10401	3	Y	-0-	3	1			-0-
08	6653	X	6653	-0-	-0-	-0-	78	1	6575	3	Y	-0-					-0-
09	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-	80	1	6539	3	Y	4	2	1			2
							4	9									
10	6700	X	6700	-0-	-0-	-0-	90	1	6606	3	Y	1	3	1			-0-
							3	4	1	9							
11	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	94	1	5994	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
*12	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	90	1	5598	3	Y	-0-	1	1			-0-
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 62,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	587	1	3717	3	N	-0-					-0-
							252	4									
02	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	563	1	3824	3	N	-0-					-0-
							93	4									
03	4495	X	4304	-0-	-191	-0-	423	1	3836	3	N	-0-					-0-
							45	4									
04	4410	X	4294	-0-	-116	-0-	567	1	3661	3	N	-0-					-0-
							66	4									
05	4960	X	4652	-0-	-308	-0-	647	1	3897	3	N	-0-					-0-
							108	4									
06	4800	X	4180	-0-	-620	-0-	607	1	3492	3	N	-0-					-0-
							81	4									
07	4960	X	4308	-0-	-652	-0-	635	1	3567	3	N	-0-					-0-
							106	4									
08	4650	X	3263	-0-	-1387	-0-	482	1	2694	3	N	-0-					-0-
							87	4									
09	4500	X	909	-0-	-3591	-0-	96	1	806	3	N	-0-					-0-
							7	4									
10	4650	X	3385	-0-	-1265	-0-	214	1	3137	3	N	-0-					-0-
							34	4									
11	4170	X	3443	-0-	-727	-0-	285	1	3142	3	N	-0-					-0-
							16	4									
12	4309	X	3889	-0-	-420	-0-	545	1	3341	3	N	-0-					-0-
							3	4									

TOTAL GAS PROD: 45,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	15456	X	15456	-0-	-0-	-0-	118	1	15034	2	N	-0-					-0-
							304	3									
02	24471	X	24471	-0-	-0-	-0-	125	1	23788	2	N	-0-					-0-
							558	3									
03	20448	X	20448	-0-	-0-	-0-	107	1	19845	2	N	-0-					-0-
							496	3									
04	16101	X	16101	-0-	-0-	-0-	82	1	15617	2	N	-0-					-0-
							402	3									
05	27094	X	10139	-0-	-16955	-0-	65	1	9888	2	N	-0-					-0-
							186	3									
06	26220	X	7012	-0-	-19208	-0-	42	1	6934	2	N	-0-					-0-
							36	3									
07	27094	X	8815	-0-	-18279	-0-	54	1	8661	2	N	-0-					-0-
							100	3									
08	20460	X	4762	-0-	-15698	-0-	34	1	4672	2	N	-0-					-0-
							56	3									
09	16110	X	1430	-0-	-14680	-0-	12	1	1403	2	N	-0-					-0-
							15	3									
10	10137	X	5859	-0-	-4278	-0-	46	1	5749	2	N	-0-					-0-
							64	3									
11	8520	X	8007	-0-	-513	-0-	70	1	7880	2	N	-0-					-0-
							57	3									
12	8804	X	4787	-0-	-4017	-0-	39	1	4722	2	N	-0-					-0-
							26	3									

TOTAL GAS PROD: 127,287 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 #: 10H RRCID -> 263806 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 12370 PERF.12798 - 18831

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

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

FASKEN STATE WELL #: 93H RRCID -> 264180 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 9641 PERF.10253 - 14901

01	2759	X	1379	-0-	-1380	-0-	11	1	1341	2	N	-0-					1
							27	3									
02	1960	X	571	-0-	-1389	-0-	3	1	555	2	N	-0-					1
							13	3									
03	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					1
04	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					1
05	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					1
06	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					1
07	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					1
08	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					1
09	172	X	172	-0-	-0-	-0-	1	1	169	2	N	-0-					1
							2	3									
10	12368	X	12368	-0-	-0-	-0-	97	1	12135	2	N	-0-					1
							136	3									
11	11728	X	11728	-0-	-0-	-0-	102	1	11543	2	N	-0-					1
							83	3									
*12	10722	X	10722	-0-	-0-	-0-	87	1	10577	2	N	-0-					1
							58	3									

TOTAL GAS PROD: 36,955 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
BRACKEN-JV WELL #: 8H RRCID -> 264556 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 12610 PERF.13048 - 19377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9827	X	7744	-0-	-2083	-0-	114	1	7607	3	Y	16	16	1			5
							5	4	18	9							
02	8876	X	7030	-0-	-1846	-0-	89	1	6935	3	Y	3	7	1			1
							3	4	3	9							
03	8680	X	7470	-0-	-1210	-0-	116	1	7336	3	Y	10	7	1			4
							7	4	11	9							
04	8040	X	973	-0-	-7067	-0-	18	1	952	3	Y	3	6	1			1
							3	9									
05	7936	X	-0-	-0-	-7936	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	10382	X	10382	-0-	-0-	-0-	101	1	10244	3	Y	34	30	1			4
							37	9									
07	8209	X	8209	-0-	-0-	-0-	88	1	8121	3	Y	-0-	4	1			-0-
08	7471	X	5515	-0-	-1956	-0-	65	1	5448	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	10380	X	6819	-0-	-3561	-0-	82	1	6728	3	Y	8	5	1			4
							9	9									
10	10726	X	6971	-0-	-3755	-0-	94	1	6868	3	Y	5	8	1			1
							3	4	6	9							
11	10380	X	6066	-0-	-4314	-0-	94	1	5972	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	8215	X	6116	-0-	-2099	-0-	96	1	6017	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

TOTAL GAS PROD: 73,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

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	12772	X	7304	-0-	-5468	-0-	107	1	7093	3	Y	91	97	1			27
							4	4	100	9							
02	11536	X	5412	-0-	-6124	-0-	68	1	5298	3	Y	39	51	1			15
							3	4	43	9							
03	12772	X	7968	-0-	-4804	-0-	123	1	7796	3	Y	38	36	1			17
							7	4	42	9							
04	11700	X	7118	-0-	-4582	-0-	128	1	6953	3	Y	34	37	1			14
							37	9									
05	10788	X	7430	-0-	-3358	-0-	106	1	7209	3	Y	104	105	1			13
							1	4	114	9							
06	7710	X	773	-0-	-6937	-0-	7	1	729	3	Y	34	43	1			4
							37	9									
07	10180	X	10180	-0-	-0-	-0-	108	1	9954	3	Y	107	92	1			19
							118	9									
08	7967	X	7084	-0-	-883	-0-	83	1	6926	3	Y	68	61	1			26
							75	9									
09	9852	X	9852	-0-	-0-	-0-	118	1	9690	3	Y	40	47	1			19
							44	9									
10	10168	X	4276	-0-	-5892	-0-	57	1	4184	3	Y	30	44	1			5
							2	4	33	9							
11	9840	X	7266	-0-	-2574	-0-	111	1	7105	3	Y	45	37	1			13
							50	9									
12	10168	X	6132	-0-	-4036	-0-	96	1	5978	3	Y	50	50	1			13
							3	4	55	9							

TOTAL GAS PROD: 80,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 680

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
BRACKEN-JV WELL #: 11H RRCID -> 265153 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 12085 PERF.12327 - 17378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2664	-0-	-250	-0-	37	1	2431	3	Y	177	157	1			52
							1	4	195	9							
02	2604	X	2453	-0-	-151	-0-	29	1	2237	3	Y	169	157	1			64
							1	4	186	9							
03	2883	X	2660	-0-	-223	-0-	39	1	2444	3	Y	159	151	1			72
							2	4	175	9							
04	2700	X	2607	-0-	-93	-0-	44	1	2380	3	Y	166	168	1			70
							183	9									
05	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	44	1	2946	3	Y	297	330	1			37
							327	9									
06	2640	X	2394	-0-	-246	-0-	21	1	2144	3	Y	208	222	1			23
							229	9									
07	2728	X	2435	-0-	-293	-0-	24	1	2217	3	Y	176	168	1			31
							194	9									
08	3317	X	1670	-0-	-1647	-0-	18	1	1530	3	Y	111	99	1			43
							122	9									
09	3210	X	2189	-0-	-1021	-0-	25	1	2069	3	Y	86	88	1			41
							95	9									
10	3317	X	2310	-0-	-1007	-0-	30	1	2164	3	Y	105	128	1			18
							116	9									
11	2400	X	2094	-0-	-306	-0-	30	1	1951	3	Y	102	90	1			30
							1	4	112	9							
12	2449	X	1974	-0-	-475	-0-	29	1	1821	3	Y	112	113	1			29
							1	4	123	9							

TOTAL GAS PROD: 28,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,868

FASKEN STATE WELL #: 8H RRCID -> 265234 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 9548 PERF.10097 - 14901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15996	X	13679	-0-	-2317	-0-	105	1	13306	2	N	-0-					-0-
							268	3									
02	19292	X	16355	-0-	-2937	-0-	83	1	15899	2	N	-0-					-0-
							373	3									
03	21359	X	16925	-0-	-4434	-0-	88	1	16427	2	N	-0-					-0-
							410	3									
04	20670	X	13160	-0-	-7510	-0-	67	1	12764	2	N	-0-					-0-
							329	3									
05	19747	X	14931	-0-	-4816	-0-	96	1	14561	2	N	-0-					-0-
							274	3									
06	17520	X	14303	-0-	-3217	-0-	85	1	14143	2	N	-0-					-0-
							75	3									
07	18104	X	14045	-0-	-4059	-0-	85	1	13802	2	N	-0-					-0-
							158	3									
08	16926	X	13382	-0-	-3544	-0-	97	1	13128	2	N	-0-					-0-
							157	3									
09	14460	X	11061	-0-	-3399	-0-	90	1	10856	2	N	-0-					-0-
							115	3									
10	14942	X	13145	-0-	-1797	-0-	103	1	12898	2	N	-0-					-0-
							144	3									
11	14310	X	12305	-0-	-2005	-0-	107	1	12111	2	N	-0-					-0-
							87	3									
12	14043	X	8639	-0-	-5404	-0-	70	1	8522	2	N	-0-					-0-
							47	3									

TOTAL GAS PROD: 161,930 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 #: 11H RRCID -> 265550 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 9464 PERF.10070 - 15421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-15159	-0-					N	-0-					-0-
02	10500	X	-0-	-0-	-10500	-0-					N	-0-					-0-
03	1798	X	-0-	-0-	-1798	-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	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	25 16	1 3	3015	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARN EF WELL #: 1H RRCID -> 266277 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 9996 - 16101

01	12710	X	12222	-0-	-488	-0-	511 18	1 4	11679 14	3 9	Y	13	14	1			5
02	11200	X	11183	-0-	-17	-0-	480 4	1 4	10695 4	3 9	Y	4	7	1			2
03	12307	X	12195	-0-	-112	-0-	523 6	1 4	11644 22	3 9	Y	20	15	1			7
04	11910	X	11510	-0-	-400	-0-	508 2	1 4	11000	3	Y	-0-	7	1			-0-
05	12369	X	11741	-0-	-628	-0-	551 10	1 4	11180	3	Y	-0-					-0-
06	12715	X	12715	-0-	-0-	-0-	611 15	1 4	12089	3	Y	-0-					-0-
07	12369	X	12283	-0-	-86	-0-	622 46	1 4	11615	3	Y	-0-					-0-
08	12183	X	12043	-0-	-140	-0-	606 28	1 4	11407 2	3 9	Y	2	1	1			1
09	12720	X	12591	-0-	-129	-0-	633 28	1 4	11920 10	3 9	Y	9	4	1			6
10	13144	X	11929	-0-	-1215	-0-	585 22	1 4	11321 1	3 9	Y	1	6	1			1
11	12720	X	11890	-0-	-830	-0-	564 24	1 4	11302	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	13020	X	11033	-0-	-1987	-0-	570 33	1 4	10262 168	3 9	Y	153	96	1			57

TOTAL GAS PROD: 143,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 202

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
ARN EF WELL #: 2H RRCID -> 266278 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10032 - 16205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	10842	-0-	-535	-0-	451	1	10309	3	Y	60	66	1			22
							16	4	66	9							
02	10108	X	8794	-0-	-1314	-0-	373	1	8341	3	Y	69	60	1			31
							4	4	76	9							
03	11191	X	9508	-0-	-1683	-0-	407	1	9055	3	Y	37	56	1			12
							5	4	41	9							
04	10830	X	10722	-0-	-108	-0-	471	1	10207	3	Y	38	32	1			18
							2	4	42	9							
05	11191	X	10552	-0-	-639	-0-	493	1	10006	3	Y	40	39	1			19
							9	4	44	9							
06	10500	X	9906	-0-	-594	-0-	475	1	9397	3	Y	21	29	1			11
							11	4	23	9							
07	11067	X	9797	-0-	-1270	-0-	495	1	9242	3	Y	22	22	1			11
							36	4	24	9							
08	11067	X	7407	-0-	-3660	-0-	372	1	7012	3	Y	5	13	1			3
							17	4	6	9							
09	10956	X	10956	-0-	-0-	-0-	551	1	10374	3	Y	6	5	1			4
							24	4	7	9							
10	10540	X	9292	-0-	-1248	-0-	456	1	8807	3	Y	11	9	1			6
							17	4	12	9							
11	9912	X	9912	-0-	-0-	-0-	470	1	9420	3	Y	2	7	1			1
							20	4	2	9							
12	11315	X	9116	-0-	-2199	-0-	471	1	8484	3	Y	122	78	1			45
							27	4	134	9							

TOTAL GAS PROD: 116,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 433

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46717	X	44501	-0-	-2216	-0-	341	1	43285	2	N	-0-					-0-
							875	3									
02	43001	X	43001	-0-	-0-	-0-	219	1	41801	2	N	-0-					-0-
							981	3									
03	46717	X	44246	-0-	-2471	-0-	230	1	42943	2	N	-0-					-0-
							1073	3									
04	45210	X	40689	-0-	-4521	-0-	208	1	39463	2	N	-0-					-0-
							1018	3									
05	46717	X	40054	-0-	-6663	-0-	256	1	39063	2	N	-0-					-0-
							735	3									
06	45210	X	33963	-0-	-11247	-0-	202	1	33583	2	N	-0-					-0-
							178	3									
07	46717	X	35634	-0-	-11083	-0-	217	1	35014	2	N	-0-					-0-
							403	3									
08	44237	X	31785	-0-	-12452	-0-	230	1	31182	2	N	-0-					-0-
							373	3									
09	40680	X	32966	-0-	-7714	-0-	267	1	32355	2	N	-0-					-0-
							344	3									
10	40052	X	32520	-0-	-7532	-0-	254	1	31909	2	N	-0-					-0-
							357	3									
11	34470	X	23421	-0-	-11049	-0-	203	1	23053	2	N	-0-					-0-
							165	3									
12	35619	X	22449	-0-	-13170	-0-	181	1	22146	2	N	-0-					-0-
							122	3									

TOTAL GAS PROD: 425,229 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 #: 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17825	X	16286	-0-	-1539		-0-	125	1	15841	2	N	-0-					-0-
								320	3									
02	15344	X	14574	-0-	-770		-0-	74	1	14167	2	N	-0-					-0-
								333	3									
03	17236	X	15891	-0-	-1345		-0-	83	1	15422	2	N	-0-					-0-
								386	3									
04	16680	X	14359	-0-	-2321		-0-	73	1	13927	2	N	-0-					-0-
								359	3									
05	17236	X	15362	-0-	-1874		-0-	98	1	14982	2	N	-0-					-0-
								282	3									
06	15750	X	15223	-0-	-527		-0-	90	1	15053	2	N	-0-					-0-
								80	3									
07	16151	X	15678	-0-	-473		-0-	95	1	15406	2	N	-0-					-0-
								177	3									
08	15903	X	14991	-0-	-912		-0-	108	1	14707	2	N	-0-					-0-
								176	3									
09	15210	X	15020	-0-	-190		-0-	122	1	14741	2	N	-0-					-0-
								157	3									
10	15717	X	15341	-0-	-376		-0-	120	1	15053	2	N	-0-					-0-
								168	3									
11	15210	X	14899	-0-	-311		-0-	129	1	14665	2	N	-0-					-0-
								105	3									
12	15686	X	15259	-0-	-427		-0-	123	1	15053	2	N	-0-					-0-
								83	3									

TOTAL GAS PROD: 182,883 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALDERMAN 'B' EF WELL #: 1H RRCID -> 267480 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 9807 - 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	10788	X	9402	-0-	-1386		-0-	1524	1	7684	3	Y	145	157	1			58
								34	4	160	9							
02	8624	X	8195	-0-	-429		-0-	1356	1	6619	3	Y	137	150	1			45
								69	4	151	9							
03	9424	X	8432	-0-	-992		-0-	1423	1	6837	3	Y	138	123	1			60
								20	4	152	9							
04	9120	X	7565	-0-	-1555		-0-	1341	1	6065	3	Y	129	149	1			40
								17	4	142	9							
05	9393	X	7339	-0-	-2054		-0-	1328	1	5862	3	Y	116	119	1			37
								21	4	128	9							
06	9090	X	6560	-0-	-2530		-0-	1357	1	5056	3	Y	113	64	1			86
								23	4	124	9							
07	9083	X	6849	-0-	-2234		-0-	1208	1	5432	3	Y	116	144	1			58
								81	4	128	9							
08	8432	X	6735	-0-	-1697		-0-	1230	1	5357	3	Y	120	111	1			67
								16	4	132	9							
09	7658	X	7658	-0-	-0-		-0-	1254	1	6259	3	Y	120	83	1			104
								13	4	132	9							
10	9043	X	9043	-0-	-0-		-0-	1531	1	7264	3	Y	207	169	1			142
								20	4	228	9							
11	7568	X	7568	-0-	-0-		-0-	1376	1	5992	3	Y	166	207	1			101
								17	4	183	9							
12	7905	X	7384	-0-	-521		-0-	1670	1	5517	3	Y	156	187	1			70
								25	4	172	9							

TOTAL GAS PROD: 92,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,663

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	X	471	-0-	-87	-0-	171	1	173	3	N	28	31	1	3
							96	4	31	9					
02	504	X	351	-0-	-153	-0-	189	1	88	3	N	29	28	1	4
							42	4	32	9					
03	558	X	315	-0-	-243	-0-	249	1	33	4	N	30	29	1	5
							33	9							
04	480	X	430	-0-	-50	-0-	223	1	137	3	N	33	32	1	6
							34	4	36	9					
05	465	X	382	-0-	-83	-0-	205	1	128	3	N	22	25	1	3
							25	4	24	9					
06	450	X	325	-0-	-125	-0-	196	1	49	3	N	28	27	1	4
							49	4	31	9					
07	434	X	346	-0-	-88	-0-	263	1	55	4	N	25	23	1	6
							28	9							
08	434	X	272	-0-	-162	-0-	181	1	44	3	N	24	23	1	7
							21	4	26	9					
09	420	X	314	-0-	-106	-0-	130	1	116	3	N	36	23	1	20
							28	4	40	9					
10	465	X	465	-0-	-0-	-0-	322	1	7	3	N	65	69	1	16
							64	4	72	9					
11	463	X	463	-0-	-0-	-0-	270	1	125	3	N	22	32	1	6
							44	4	24	9					
12	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	11	14	1	3

TOTAL GAS PROD: 4,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 353

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	EOM BALANCE
01	10093	X	10093	-0-	-0-	-0-	1628	1	8211	3	Y	197	216	1	79
							37	4	217	9					
02	12992	X	9659	-0-	-3333	-0-	1591	1	7769	3	Y	197	212	1	64
							82	4	217	9					
03	14384	X	10241	-0-	-4143	-0-	1728	1	8300	3	Y	172	162	1	74
							24	4	189	9					
04	13920	X	9563	-0-	-4357	-0-	1692	1	7656	3	Y	175	195	1	54
							22	4	193	9					
05	11594	X	9487	-0-	-2107	-0-	1713	1	7563	3	Y	167	168	1	53
							27	4	184	9					
06	10350	X	6118	-0-	-4232	-0-	1262	1	4702	3	Y	121	82	1	92
							21	4	133	9					
07	10695	X	10372	-0-	-323	-0-	1834	1	8248	3	Y	152	168	1	76
							123	4	167	9					
08	10230	X	8381	-0-	-1849	-0-	1532	1	6674	3	Y	141	139	1	78
							20	4	155	9					
09	9570	X	8789	-0-	-781	-0-	1437	1	7179	3	Y	143	97	1	124
							16	4	157	9					
10	10385	X	8418	-0-	-1967	-0-	1434	1	6803	3	Y	147	170	1	101
							19	4	162	9					
11	10050	X	6051	-0-	-3999	-0-	1100	1	4794	3	Y	130	152	1	79
							14	4	143	9					
12	10385	X	4723	-0-	-5662	-0-	1066	1	3522	3	Y	108	139	1	48
							16	4	119	9					

TOTAL GAS PROD: 101,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,850

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	225	1	3551	3	Y	139	93	1			158
							153	9									
02	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	211	1	3169	3	Y	90	142	1			106
							99	9									
03	3844	X	3162	-0-	-682	-0-	227	1	2829	3	Y	96	91	1			111
							106	9									
04	3810	X	3322	-0-	-488	-0-	234	1	2977	3	Y	101	122	1			90
							111	9									
05	3937	X	2684	-0-	-1253	-0-	131	1	2469	3	Y	76	95	1			71
							84	9									
06	3810	X	3416	-0-	-394	-0-	74	1	3229	3	Y	103	70	1			104
							113	9									
07	3844	X	2789	-0-	-1055	-0-	63	1	2647	3	Y	72	100	1			76
							79	9									
08	3441	X	2608	-0-	-833	-0-	44	1	2479	3	Y	73	67	1			82
							5	4	80	9							
09	3420	X	3046	-0-	-374	-0-	57	1	2864	3	Y	107	120	1			69
							7	4	118	9							
10	3534	X	2703	-0-	-831	-0-	199	1	2413	3	Y	83	39	1			113
							91	9									
11	3420	X	1962	-0-	-1458	-0-	118	1	1766	3	Y	71	76	1			108
							78	9									
12	3162	X	2423	-0-	-739	-0-	195	1	2120	3	Y	98	114	1			92
							108	9									

TOTAL GAS PROD: 35,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,109

ARN EF WELL #: 6H RRCID -> 270645 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 9977 - 14646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	7814	-0-	-308	-0-	289	1	6592	3	Y	839	812	1			311
							10	4	923	9							
02	7336	X	6972	-0-	-364	-0-	267	1	5941	3	Y	693	690	1			314
							2	4	762	9							
03	7781	X	7722	-0-	-59	-0-	295	1	6555	3	Y	790	839	1			265
							3	4	869	9							
04	7560	X	7168	-0-	-392	-0-	282	1	6108	3	Y	706	636	1			335
							1	4	777	9							
05	7812	X	7120	-0-	-692	-0-	300	1	6080	3	Y	668	689	1			314
							5	4	735	9							
06	7560	X	6893	-0-	-667	-0-	297	1	5866	3	Y	657	643	1			328
							7	4	723	9							
07	7719	X	6781	-0-	-938	-0-	306	1	5705	3	Y	680	682	1			326
							22	4	748	9							
08	7719	X	6302	-0-	-1417	-0-	289	1	5429	3	Y	519	538	1			307
							13	4	571	9							
09	7170	X	6606	-0-	-564	-0-	301	1	5657	3	Y	577	498	1			386
							13	4	635	9							
10	7130	X	6456	-0-	-674	-0-	280	1	5418	3	Y	679	713	1			352
							11	4	747	9							
11	6900	X	6454	-0-	-446	-0-	273	1	5462	3	Y	644	622	1			374
							11	4	708	9							
12	6820	X	6452	-0-	-368	-0-	303	1	5461	3	Y	609	756	1			227
							18	4	670	9							

TOTAL GAS PROD: 82,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,061

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. GAS LIFT (I)(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	8549	-0-	-565	-0-	321	1	7337	3	Y	800	788	1			297
							11	4	880	9							
02	8232	X	7999	-0-	-233	-0-	308	1	6872	3	Y	742	702	1			337
							3	4	816	9							
03	8618	X	8594	-0-	-24	-0-	332	1	7398	3	Y	782	857	1			262
							4	4	860	9							
04	8340	X	8065	-0-	-275	-0-	322	1	6960	3	Y	711	636	1			337
							1	4	782	9							
05	8866	X	8215	-0-	-651	-0-	349	1	7079	3	Y	710	714	1			333
							6	4	781	9							
06	8580	X	8013	-0-	-567	-0-	350	1	6915	3	Y	673	670	1			336
							8	4	740	9							
07	8866	X	7862	-0-	-1004	-0-	359	1	6701	3	Y	705	703	1			338
							26	4	776	9							
08	8587	X	7408	-0-	-1179	-0-	340	1	6403	3	Y	590	579	1			349
							16	4	649	9							
09	8070	X	7741	-0-	-329	-0-	353	1	6643	3	Y	664	569	1			444
							15	4	730	9							
10	8277	X	7298	-0-	-979	-0-	318	1	6154	3	Y	740	800	1			384
							12	4	814	9							
11	8010	X	7055	-0-	-955	-0-	300	1	6017	3	Y	659	660	1			383
							13	4	725	9							
12	7998	X	7053	-0-	-945	-0-	332	1	5980	3	Y	656	795	1			244
							19	4	722	9							

TOTAL GAS PROD: 93,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,432

FASKEN STATE WELL #: 6H RRCID -> 271340 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 9905 PERF.10464 - 15043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18054	X	18054	-0-	-0-	-0-	138	1	17562	2	N	-0-					-0-
							354	3									
02	19544	X	14874	-0-	-4670	-0-	76	1	14458	2	N	-0-					-0-
							340	3									
03	21638	X	17188	-0-	-4450	-0-	90	1	16681	2	N	-0-					-0-
							417	3									
04	20940	X	15478	-0-	-5462	-0-	79	1	15012	2	N	-0-					-0-
							387	3									
05	19251	X	14978	-0-	-4273	-0-	96	1	14607	2	N	-0-					-0-
							275	3									
06	17460	X	14077	-0-	-3383	-0-	84	1	13919	2	N	-0-					-0-
							74	3									
07	17174	X	14458	-0-	-2716	-0-	88	1	14207	2	N	-0-					-0-
							163	3									
08	17174	X	13407	-0-	-3767	-0-	97	1	13153	2	N	-0-					-0-
							157	3									
09	15480	X	12450	-0-	-3030	-0-	101	1	12219	2	N	-0-					-0-
							130	3									
10	14973	X	12046	-0-	-2927	-0-	94	1	11820	2	N	-0-					-0-
							132	3									
11	14070	X	11152	-0-	-2918	-0-	97	1	10976	2	N	-0-					-0-
							79	3									
12	14446	X	11014	-0-	-3432	-0-	89	1	10865	2	N	-0-					-0-
							60	3									

TOTAL GAS PROD: 169,176 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34720	X	19439	-0-	-15281	-0-	149	1	18908	2	N	-0-					-0-
							382	3									
02	25732	X	16855	-0-	-8877	-0-	86	1	16384	2	N	-0-					-0-
							385	3									
03	24583	X	17621	-0-	-6962	-0-	92	1	17101	2	N	-0-					-0-
							428	3									
04	21750	X	16839	-0-	-4911	-0-	86	1	16332	2	N	-0-					-0-
							421	3									
05	20956	X	14477	-0-	-6479	-0-	93	1	14119	2	N	-0-					-0-
							265	3									
06	18810	X	14236	-0-	-4574	-0-	85	1	14077	2	N	-0-					-0-
							74	3									
07	18662	X	13501	-0-	-5161	-0-	82	1	13267	2	N	-0-					-0-
							152	3									
08	17608	X	8696	-0-	-8912	-0-	63	1	8531	2	N	-0-					-0-
							102	3									
09	16830	X	10482	-0-	-6348	-0-	85	1	10288	2	N	-0-					-0-
							109	3									
10	14725	X	11199	-0-	-3526	-0-	88	1	10988	2	N	-0-					-0-
							123	3									
11	16674	X	16674	-0-	-0-	-0-	145	1	16411	2	N	-0-					-0-
							118	3									
*12	15063	X	15063	-0-	-0-	-0-	122	1	14859	2	N	-0-					-0-
							82	3									

TOTAL GAS PROD: 175,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNOWDEN EF WELL #: 3H RRCID -> 271381 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 9409 PERF. 9921 - 15286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	164	1	2598	3	Y	168	66	1			180
							185	9									
02	2100	X	1927	-0-	-173	-0-	116	1	1742	3	Y	63	163	1			80
							69	9									
03	2325	X	2100	-0-	-225	-0-	148	1	1842	3	Y	100	69	1			111
							110	9									
04	2850	N	1921	-0-	-929	-0-	134	1	1703	3	Y	76	119	1			68
							84	9									
05	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	106	1	2003	3	Y	100	76	1			92
							110	9									
06	2040	N	1758	-0-	-282	-0-	38	1	1651	3	Y	63	91	1			64
							69	9									
07	1984	N	1949	-0-	-35	-0-	43	1	1814	3	Y	84	62	1			86
							92	9									
08	2232	N	1143	-0-	-1089	-0-	19	1	1070	3	Y	47	76	1			57
							2	4	52	9							
09	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	40	1	2003	3	Y	123	101	1			79
							5	4	135	9							
10	1953	N	1928	-0-	-25	-0-	139	1	1692	3	Y	88	45	1			122
							97	9									
11	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	89	1	1331	3	Y	74	82	1			114
							81	9									
12	2263	N	1541	-0-	-722	-0-	123	1	1341	3	Y	70	118	1			66
							77	9									

TOTAL GAS PROD: 23,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,056

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9362	X	9286	-0-	-76	-0-	367	1	8377	3	Y	482	499	1			179
							12	4	530	9							
02	8372	X	8323	-0-	-49	-0-	338	1	7529	3	Y	412	404	1			187
							3	4	453	9							
03	9269	X	8874	-0-	-395	-0-	361	1	8027	3	Y	438	478	1			147
							4	4	482	9							
04	9000	X	8457	-0-	-543	-0-	353	1	7637	3	Y	424	370	1			201
							1	4	466	9							
05	9300	X	8512	-0-	-788	-0-	379	1	7683	3	Y	404	415	1			190
							6	4	444	9							
06	9000	X	8166	-0-	-834	-0-	373	1	7390	3	Y	358	369	1			179
							9	4	394	9							
07	9207	X	8000	-0-	-1207	-0-	387	1	7226	3	Y	326	349	1			156
							28	4	359	9							
08	8866	X	7598	-0-	-1268	-0-	367	1	6921	3	Y	266	265	1			157
							17	4	293	9							
09	8460	X	7728	-0-	-732	-0-	372	1	6998	3	Y	311	260	1			208
							16	4	342	9							
10	8525	X	7432	-0-	-1093	-0-	346	1	6699	3	Y	340	372	1			176
							13	4	374	9							
11	8160	X	7536	-0-	-624	-0-	340	1	6823	3	Y	325	312	1			189
							15	4	358	9							
12	7998	X	7518	-0-	-480	-0-	372	1	6696	3	Y	390	434	1			145
							21	4	429	9							

TOTAL GAS PROD: 97,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,476

DISCHER EF WELL #: 2H RRCID -> 271459 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 11814 PERF.12341 - 18314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	946	-0-	-790	-0-	337	1	1	2	Y	157	147	1			36
							210	3	225	4							
02	1316	N	1177	-0-	-139	-0-	162	1	1	2	Y	155	158	1			33
							338	3	505	4							
03	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	349	1	1	2	Y	250	223	1			60
							560	3	357	4							
04	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	589	1	311	3	Y	279	319	1			20
							190	4	307	9							
05	1302	N	1258	-0-	-44	-0-	750	1	157	3	Y	258	233	1			45
							67	4	284	9							
06	1500	N	1418	-0-	-82	-0-	994	1	57	3	Y	260	163	1			142
							81	4	286	9							
07	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1096	1	248	3	Y	213	273	1			82
							78	4	234	9							
08	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	703	1	102	2	Y	226	185	1			123
							239	3	215	4							
09	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	823	1	19	2	Y	221	189	1			155
							263	3	81	4							
10	1643	N	1393	-0-	-250	-0-	692	1	421	3	Y	202	260	1			97
							58	4	222	9							
11	1470	N	328	-0-	-1142	-0-	72	1	24	3	Y	161	177	1			81
							55	4	177	9							
12	1488	N	560	-0-	-928	-0-	297	1	105	4	Y	144	198	1			27
							158	9									

TOTAL GAS PROD: 14,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,526

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
ARN EF WELL #: 4H RRCID -> 271462 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 9978 - 16796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	7019	-0-	-390	-0-	272	1	6215	3	Y	475	474	1			176
							9	4	523	9							
02	6524	X	6245	-0-	-279	-0-	247	1	5508	3	Y	444	419	1			201
							2	4	488	9							
03	7130	X	6751	-0-	-379	-0-	269	1	5980	3	Y	454	503	1			152
							3	4	499	9							
04	6780	X	6460	-0-	-320	-0-	264	1	5709	3	Y	442	384	1			210
							1	4	486	9							
05	7006	X	6409	-0-	-597	-0-	280	1	5673	3	Y	410	427	1			193
							5	4	451	9							
06	6780	X	6254	-0-	-526	-0-	279	1	5528	3	Y	400	393	1			200
							7	4	440	9							
07	6913	X	6124	-0-	-789	-0-	291	1	5423	3	Y	354	384	1			170
							21	4	389	9							
08	6758	X	5870	-0-	-888	-0-	276	1	5203	3	Y	344	310	1			204
							13	4	378	9							
09	6450	X	5889	-0-	-561	-0-	274	1	5139	3	Y	423	344	1			283
							11	4	465	9							
10	6448	X	5785	-0-	-663	-0-	258	1	4989	3	Y	480	514	1			249
							10	4	528	9							
11	6240	X	5811	-0-	-429	-0-	250	1	5014	3	Y	487	453	1			283
							11	4	536	9							
12	6138	X	5619	-0-	-519	-0-	271	1	4885	3	Y	406	538	1			151
							16	4	447	9							

TOTAL GAS PROD: 74,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,119

DISCHER EF WELL #: 3H RRCID -> 271479 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 11973 PERF.12042 - 18147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	271	-0-	-132	-0-	69	1	43	3	Y	104	99	1			24
							45	4	114	9							
02	448	N	333	-0-	-115	-0-	34	1	72	3	Y	108	109	1			23
							108	4	119	9							
03	699	N	699	-0-	-0-	-0-	114	1	182	3	Y	261	221	1			63
							116	4	287	9							
04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	162	1	85	3	Y	211	259	1			15
							52	4	232	9							
05	372	N	317	-0-	-55	-0-	128	1	27	3	Y	137	128	1			24
							11	4	151	9							
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	100	69	1			55
07	558	N	404	-0-	-154	-0-	66	1	15	3	Y	290	233	1			112
							4	4	319	9							
08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	150	1	21	2	Y	323	259	1			176
							51	3	45	4							
09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	115	1	3	2	Y	281	260	1			197
							36	3	11	4							
10	444	N	444	-0-	-0-	-0-	96	1	58	3	Y	256	330	1			123
							8	4	282	9							
11	600	N	576	-0-	-24	-0-	175	1	58	3	Y	194	219	1			98
							130	4	213	9							
12	496	N	455	-0-	-41	-0-	144	1	50	4	Y	237	290	1			45
							261	9									

TOTAL GAS PROD: 5,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,502

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
ARN EF WELL #: 3H RRCID -> 271852 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 9937 - 16798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	7863	-0-	-352	-0-	290	1	6616	3	Y	861	872	1			319
							10	4	947	9							
02	7252	X	7040	-0-	-212	-0-	265	1	5904	3	Y	790	751	1			358
							2	4	869	9							
03	7874	X	7730	-0-	-144	-0-	289	1	6417	3	Y	928	975	1			311
							3	4	1021	9							
04	7620	X	7299	-0-	-321	-0-	284	1	6137	3	Y	797	730	1			378
							1	4	877	9							
05	7874	X	7319	-0-	-555	-0-	300	1	6075	3	Y	854	831	1			401
							5	4	939	9							
06	7620	X	6969	-0-	-651	-0-	292	1	5783	3	Y	806	804	1			403
							7	4	887	9							
07	7781	X	6963	-0-	-818	-0-	308	1	5744	3	Y	808	823	1			388
							22	4	889	9							
08	7719	X	6630	-0-	-1089	-0-	292	1	5489	3	Y	760	698	1			450
							13	4	836	9							
09	7290	X	6512	-0-	-778	-0-	293	1	5502	3	Y	641	662	1			429
							12	4	705	9							
10	7316	X	6344	-0-	-972	-0-	272	1	5256	3	Y	733	782	1			380
							10	4	806	9							
11	6960	X	6376	-0-	-584	-0-	266	1	5314	3	Y	714	679	1			415
							11	4	785	9							
12	6975	X	6234	-0-	-741	-0-	287	1	5168	3	Y	693	850	1			258
							17	4	762	9							

TOTAL GAS PROD: 83,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,385

ARN EF WELL #: 5H RRCID -> 272253 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 9951 - 15601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9393	X	8775	-0-	-618	-0-	342	1	7809	3	Y	556	607	1			206
							12	4	612	9							
02	8344	X	8005	-0-	-339	-0-	314	1	7002	3	Y	624	547	1			283
							3	4	686	9							
03	8866	X	8863	-0-	-3	-0-	344	1	7653	3	Y	784	804	1			263
							4	4	862	9							
04	8580	X	8519	-0-	-61	-0-	340	1	7350	3	Y	753	659	1			357
							1	4	828	9							
05	8866	X	8547	-0-	-319	-0-	366	1	7413	3	Y	693	725	1			325
							6	4	762	9							
06	8580	X	8239	-0-	-341	-0-	360	1	7125	3	Y	677	664	1			338
							9	4	745	9							
07	8866	X	4647	-0-	-4219	-0-	212	1	3955	3	Y	423	558	1			203
							15	4	465	9							
08	9424	X	9424	-0-	-0-	-0-	440	1	8275	3	Y	626	458	1			371
							20	4	689	9							
09	8520	X	7043	-0-	-1477	-0-	323	1	6077	3	Y	572	560	1			383
							14	4	629	9							
10	8556	X	7689	-0-	-867	-0-	333	1	6453	3	Y	809	772	1			420
							13	4	890	9							
11	9120	X	8489	-0-	-631	-0-	353	1	7070	3	Y	955	820	1			555
							15	4	1051	9							
12	9424	X	7869	-0-	-1555	-0-	367	1	6614	3	Y	788	1050	1			293
							21	4	867	9							

TOTAL GAS PROD: 96,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,260

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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	16058	X	14746	-0-	-1312	-0-	1349	1	12702	3	N	432	423	1			53
							220	4	475	9							
02	14504	X	12077	-0-	-2427	-0-	1118	1	10529	3	N	352	363	1			42
							43	4	387	9							
03	15593	X	13671	-0-	-1922	-0-	1293	1	11820	3	N	488	475	1			55
							21	4	537	9							
04	14760	X	12119	-0-	-2641	-0-	1089	1	10495	3	N	403	383	1			75
							92	4	443	9							
05	14818	X	13089	-0-	-1729	-0-	1226	1	11222	3	N	464	420	1			119
							131	4	510	9							
06	14280	X	13024	-0-	-1256	-0-	1468	1	11059	3	N	392	408	1			103
							66	4	431	9							
07	13671	X	12988	-0-	-683	-0-	1633	1	10999	3	N	268	299	1			72
							61	4	295	9							
08	13671	X	9696	-0-	-3975	-0-	1104	1	8349	3	N	173	209	1			36
							53	4	190	9							
09	13464	X	13464	-0-	-0-	-0-	1153	1	11674	3	N	361	295	1			102
							240	4	397	9							
10	14612	X	14612	-0-	-0-	-0-	1927	1	12168	3	N	359	351	1			110
							122	4	395	9							
11	13020	X	11788	-0-	-1232	-0-	1360	1	9999	3	N	331	365	1			76
							65	4	364	9							
12	13919	X	11973	-0-	-1946	-0-	1402	1	10075	3	N	320	321	1			75
							144	4	352	9							

TOTAL GAS PROD: 153,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,343

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	70277	X	41872	-0-	-28405	-0-	321	1	40728	2	N	-0-					-0-
							823	3									
02	54320	X	35200	-0-	-19120	-0-	179	1	34217	2	N	-0-					-0-
							804	3									
03	54250	X	37430	-0-	-16820	-0-	195	1	36327	2	N	-0-					-0-
							908	3									
04	45930	X	37410	-0-	-8520	-0-	191	1	36283	2	N	-0-					-0-
							936	3									
05	43524	X	36544	-0-	-6980	-0-	234	1	35640	2	N	-0-					-0-
							670	3									
06	40530	X	34918	-0-	-5612	-0-	208	1	34527	2	N	-0-					-0-
							183	3									
07	38967	X	33795	-0-	-5172	-0-	206	1	33208	2	N	-0-					-0-
							381	3									
08	38657	X	30305	-0-	-8352	-0-	219	1	29730	2	N	-0-					-0-
							356	3									
09	37410	X	28291	-0-	-9119	-0-	229	1	27767	2	N	-0-					-0-
							295	3									
10	36549	X	30016	-0-	-6533	-0-	235	1	29451	2	N	-0-					-0-
							330	3									
11	34920	X	27301	-0-	-7619	-0-	237	1	26871	2	N	-0-					-0-
							193	3									
12	33790	X	26215	-0-	-7575	-0-	212	1	25860	2	N	-0-					-0-
							143	3									

TOTAL GAS PROD: 399,297 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 #: 17H RRCID -> 273615 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 9852 - 16463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	64325	X	53656	-0-	-10669	-0-	411	1	52191	2	N	-0-					-0-
							1054	3									
02	55664	X	45950	-0-	-9714	-0-	234	1	44667	2	N	-0-					-0-
							1049	3									
03	59489	X	45442	-0-	-14047	-0-	237	1	44103	2	N	-0-					-0-
							1102	3									
04	56880	X	51551	-0-	-5329	-0-	263	1	49999	2	N	-0-					-0-
							1289	3									
05	56017	X	51169	-0-	-4848	-0-	327	1	49904	2	N	-0-					-0-
							938	3									
06	51930	X	49256	-0-	-2674	-0-	293	1	48705	2	N	-0-					-0-
							258	3									
07	53258	X	49206	-0-	-4052	-0-	299	1	48352	2	N	-0-					-0-
							555	3									
08	53258	X	44453	-0-	-8805	-0-	321	1	43610	2	N	-0-					-0-
							522	3									
09	51540	X	45056	-0-	-6484	-0-	365	1	44221	2	N	-0-					-0-
							470	3									
10	51181	X	42290	-0-	-8891	-0-	331	1	41495	2	N	-0-					-0-
							464	3									
11	49260	X	42317	-0-	-6943	-0-	368	1	41650	2	N	-0-					-0-
							299	3									
12	49197	X	42818	-0-	-6379	-0-	346	1	42238	2	N	-0-					-0-
							234	3									

TOTAL GAS PROD: 563,164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHURST-J.V. WELL #: 4H RRCID -> 274011 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 12593 PERF.13074 - 18600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22072	X	19821	-0-	-2251	-0-	1832	1	17259	3	N	391	379	1			51
							300	4	430	9							
02	19936	X	17797	-0-	-2139	-0-	1669	1	15715	3	N	318	328	1			41
							63	4	350	9							
03	21545	X	19167	-0-	-2378	-0-	1846	1	16877	3	N	376	372	1			45
							30	4	414	9							
04	20250	X	17101	-0-	-3149	-0-	1562	1	15047	3	N	327	308	1			64
							132	4	360	9							
05	20863	X	16734	-0-	-4129	-0-	1597	1	14616	3	N	318	297	1			85
							171	4	350	9							
06	19170	X	16014	-0-	-3156	-0-	1829	1	13775	3	N	298	301	1			82
							82	4	328	9							
07	19716	X	12074	-0-	-7642	-0-	1524	1	10271	3	N	201	226	1			57
							58	4	221	9							
08	19158	X	12452	-0-	-6706	-0-	1421	1	10745	3	N	197	211	1			43
							69	4	217	9							
09	17100	X	13301	-0-	-3799	-0-	1146	1	11598	3	N	290	248	1			85
							238	4	319	9							
10	16740	X	14557	-0-	-2183	-0-	1928	1	12170	3	N	307	295	1			97
							121	4	338	9							
11	16020	X	13184	-0-	-2836	-0-	1529	1	11245	3	N	305	329	1			73
							74	4	336	9							
*12	14512	X	14512	-0-	-0-	-0-	1711	1	12297	3	N	298	298	1			73
							176	4	328	9							

TOTAL GAS PROD: 186,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,626

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
WHITEHURST-J.V. WELL #: 3H RRCID -> 274013 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12445 - 18467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19189	X	16308	-0-	-2881	-0-	1517	1	14294	3	N	225	218	1			32
							249	4	248	9							
02	17332	X	12634	-0-	-4698	-0-	1192	1	11222	3	N	159	168	1			23
							45	4	175	9							
03	18197	X	14546	-0-	-3651	-0-	1409	1	12880	3	N	213	208	1			28
							23	4	234	9							
04	16920	X	13319	-0-	-3601	-0-	1223	1	11787	3	N	186	175	1			39
							104	4	205	9							
05	17329	X	14450	-0-	-2879	-0-	1388	1	12701	3	N	194	179	1			54
							148	4	213	9							
06	15780	X	9818	-0-	-5962	-0-	1129	1	8508	3	N	118	137	1			35
							51	4	130	9							
07	14539	X	13207	-0-	-1332	-0-	1681	1	11323	3	N	127	124	1			38
							63	4	140	9							
08	14539	X	9665	-0-	-4874	-0-	1119	1	8466	3	N	23	52	1			9
							55	4	25	9							
09	13980	X	12437	-0-	-1543	-0-	1095	1	11086	3	N	25	22	1			12
							228	4	28	9							
10	14446	X	6735	-0-	-7711	-0-	911	1	5752	3	N	14	17	1			9
							57	4	15	9							
11	17330	X	17330	-0-	-0-	-0-	2057	1	15126	3	N	44	38	1			15
							99	4	48	9							
*12	15396	X	15396	-0-	-0-	-0-	1836	1	13193	3	N	163	136	1			42
							188	4	179	9							

TOTAL GAS PROD: 155,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,491

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	63767	X	55032	-0-	-8735	-0-	422	1	53528	2	N	-0-					-0-
							1082	3									
02	56000	X	45419	-0-	-10581	-0-	231	1	44151	2	N	-0-					-0-
							1037	3									
03	60202	X	49569	-0-	-10633	-0-	258	1	48108	2	N	-0-					-0-
							1203	3									
04	57840	X	52923	-0-	-4917	-0-	270	1	51329	2	N	-0-					-0-
							1324	3									
05	57257	X	51560	-0-	-5697	-0-	330	1	50284	2	N	-0-					-0-
							946	3									
06	53250	X	50888	-0-	-2362	-0-	302	1	50320	2	N	-0-					-0-
							266	3									
07	54684	X	51117	-0-	-3567	-0-	311	1	50230	2	N	-0-					-0-
							576	3									
08	54684	X	46268	-0-	-8416	-0-	334	1	45391	2	N	-0-					-0-
							543	3									
09	52920	X	47047	-0-	-5873	-0-	381	1	46175	2	N	-0-					-0-
							491	3									
10	52576	X	44617	-0-	-7959	-0-	349	1	43778	2	N	-0-					-0-
							490	3									
11	50880	X	44184	-0-	-6696	-0-	384	1	43487	2	N	-0-					-0-
							313	3									
12	51119	X	44844	-0-	-6275	-0-	362	1	44238	2	N	-0-					-0-
							244	3									

TOTAL GAS PROD: 583,468 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 #: 19H RRCID -> 274156 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 9870 - 16423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	73253	X	62817	-0-	-10436	-0-	481	1	61101	2	N	-0-			-0-
							1235	3							
02	65100	X	56288	-0-	-8812	-0-	287	1	54716	2	N	-0-			-0-
							1285	3							
03	69719	X	55174	-0-	-14545	-0-	287	1	53548	2	N	-0-			-0-
							1339	3							
04	65730	X	58975	-0-	-6755	-0-	301	1	57199	2	N	-0-			-0-
							1475	3							
05	62806	X	60305	-0-	-2501	-0-	386	1	58813	2	N	-0-			-0-
							1106	3							
06	60780	X	58370	-0-	-2410	-0-	347	1	57717	2	N	-0-			-0-
							306	3							
07	62310	X	58634	-0-	-3676	-0-	357	1	57615	2	N	-0-			-0-
							662	3							
08	60946	X	52884	-0-	-8062	-0-	382	1	51880	2	N	-0-			-0-
							622	3							
09	58980	X	52905	-0-	-6075	-0-	429	1	51924	2	N	-0-			-0-
							552	3							
10	60326	X	49867	-0-	-10459	-0-	390	1	48929	2	N	-0-			-0-
							548	3							
11	58380	X	50301	-0-	-8079	-0-	437	1	49508	2	N	-0-			-0-
							356	3							
12	58621	X	52044	-0-	-6577	-0-	421	1	51340	2	N	-0-			-0-
							283	3							

TOTAL GAS PROD: 668,564 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	92101	X	92101	-0-	-0-	-0-	706	1	89585	2	N	-0-			-0-
							1810	3							
02	91000	X	82049	-0-	-8951	-0-	418	1	79757	2	N	-0-			-0-
							1874	3							
03	100750	X	88785	-0-	-11965	-0-	463	1	86168	2	N	-0-			-0-
							2154	3							
04	97500	X	85020	-0-	-12480	-0-	434	1	82459	2	N	-0-			-0-
							2127	3							
05	93651	X	86367	-0-	-7284	-0-	553	1	84230	2	N	-0-			-0-
							1584	3							
06	89130	X	82563	-0-	-6567	-0-	491	1	81640	2	N	-0-			-0-
							432	3							
07	90830	X	84204	-0-	-6626	-0-	512	1	82742	2	N	-0-			-0-
							950	3							
08	88784	X	75588	-0-	-13196	-0-	546	1	74154	2	N	-0-			-0-
							888	3							
09	85020	X	79636	-0-	-5384	-0-	645	1	78161	2	N	-0-			-0-
							830	3							
10	86366	X	84965	-0-	-1401	-0-	664	1	83368	2	N	-0-			-0-
							933	3							
11	82560	X	81563	-0-	-997	-0-	708	1	80278	2	N	-0-			-0-
							577	3							
12	84196	X	82708	-0-	-1488	-0-	668	1	81589	2	N	-0-			-0-
							451	3							

TOTAL GAS PROD: 1,005,549 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 #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	66340	X	54963	-0-	-11377	-0-		421	1	53461	2	N	-0-					-0-
								1081	3									
02	58940	X	33211	-0-	-25729	-0-		169	1	32284	2	N	-0-					-0-
								758	3									
03	63736	X	36909	-0-	-26827	-0-		192	1	35821	2	N	-0-					-0-
								896	3									
04	59970	X	33416	-0-	-26554	-0-		171	1	32409	2	N	-0-					-0-
								836	3									
05	61349	X	33389	-0-	-27960	-0-		214	1	32563	2	N	-0-					-0-
								612	3									
06	53190	X	31971	-0-	-21219	-0-		190	1	31614	2	N	-0-					-0-
								167	3									
07	36921	X	32538	-0-	-4383	-0-		198	1	31973	2	N	-0-					-0-
								367	3									
08	36921	X	29434	-0-	-7487	-0-		213	1	28875	2	N	-0-					-0-
								346	3									
09	33420	X	28473	-0-	-4947	-0-		231	1	27945	2	N	-0-					-0-
								297	3									
10	33387	X	28840	-0-	-4547	-0-		225	1	28298	2	N	-0-					-0-
								317	3									
11	31980	X	22808	-0-	-9172	-0-		198	1	22449	2	N	-0-					-0-
								161	3									
12	32550	X	21993	-0-	-10557	-0-		178	1	21695	2	N	-0-					-0-
								120	3									

TOTAL GAS PROD: 387,945 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN STATE WELL #: 23H RRCID -> 274855 COMPL. DATE 05/03/2015 TOTAL DEPTH 9334 PERF.10252 - 16888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	86180	X	83422	-0-	-2758	-0-		639	1	81143	2	N	-0-					-0-
								1640	3									
02	87276	X	77872	-0-	-9404	-0-		397	1	75697	2	N	-0-					-0-
								1778	3									
03	96627	X	81754	-0-	-14873	-0-		426	1	79344	2	N	-0-					-0-
								1984	3									
04	93510	X	77809	-0-	-15701	-0-		397	1	75466	2	N	-0-					-0-
								1946	3									
05	90923	X	77445	-0-	-13478	-0-		495	1	75530	2	N	-0-					-0-
								1420	3									
06	83430	X	73871	-0-	-9559	-0-		439	1	73046	2	N	-0-					-0-
								386	3									
07	86211	X	74202	-0-	-12009	-0-		451	1	72914	2	N	-0-					-0-
								837	3									
08	81747	X	69623	-0-	-12124	-0-		503	1	68302	2	N	-0-					-0-
								818	3									
09	77820	X	68208	-0-	-9612	-0-		553	1	66944	2	N	-0-					-0-
								711	3									
10	77438	X	67473	-0-	-9965	-0-		527	1	66205	2	N	-0-					-0-
								741	3									
11	73860	X	64355	-0-	-9505	-0-		559	1	63341	2	N	-0-					-0-
								455	3									
12	74214	X	63714	-0-	-10500	-0-		515	1	62853	2	N	-0-					-0-
								346	3									

TOTAL GAS PROD: 879,748 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
ARN EF WELL #: 9H RRCID -> 274870 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 9668 - 13981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	11606	-0-	-391	-0-	446	1	10181	3	Y	876	824	1			325
							15	4	964	9							
02	10556	X	10406	-0-	-150	-0-	410	1	9158	3	Y	758	739	1			344
							4	4	834	9							
03	11284	X	11115	-0-	-169	-0-	443	1	9863	3	Y	731	830	1			245
							5	4	804	9							
04	11220	X	10507	-0-	-713	-0-	432	1	9354	3	Y	654	589	1			310
							2	4	719	9							
05	11594	X	10545	-0-	-1049	-0-	463	1	9388	3	Y	624	641	1			293
							8	4	686	9							
06	11220	X	10029	-0-	-1191	-0-	453	1	8960	3	Y	550	568	1			275
							11	4	605	9							
07	11532	X	9852	-0-	-1680	-0-	470	1	8773	3	Y	523	547	1			251
							34	4	575	9							
08	11129	X	8936	-0-	-2193	-0-	427	1	8043	3	Y	405	416	1			240
							20	4	446	9							
09	10500	X	9594	-0-	-906	-0-	459	1	8635	3	Y	436	384	1			292
							20	4	480	9							
10	10540	X	8595	-0-	-1945	-0-	409	1	7909	3	Y	238	406	1			124
							15	4	262	9							
11	10020	X	8923	-0-	-1097	-0-	409	1	8199	3	Y	270	237	1			157
							18	4	297	9							
12	9920	X	8836	-0-	-1084	-0-	446	1	8042	3	Y	293	341	1			109
							26	4	322	9							

TOTAL GAS PROD: 118,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,358

FASKEN STATE WELL #: 15H RRCID -> 274890 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9602 - 16655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1183	-0-	-739	-0-	9	1	1151	2	N	-0-					-0-
							23	3									
02	1512	X	722	-0-	-790	-0-	4	1	702	2	N	-0-					-0-
							16	3									
03	1674	X	1186	-0-	-488	-0-	6	1	1151	2	N	-0-					-0-
							29	3									
04	1470	X	841	-0-	-629	-0-	4	1	816	2	N	-0-					-0-
							21	3									
05	1333	X	1242	-0-	-91	-0-	8	1	1211	2	N	-0-					-0-
							23	3									
06	1317	X	1317	-0-	-0-	-0-	8	1	1303	2	N	-0-					-0-
							6	3									
07	1559	X	1559	-0-	-0-	-0-	9	1	1532	2	N	-0-					-0-
							18	3									
08	1329	X	1329	-0-	-0-	-0-	10	1	1304	2	N	-0-					-0-
							15	3									
09	1320	X	1026	-0-	-294	-0-	8	1	1008	2	N	-0-					-0-
							10	3									
10	1550	X	1221	-0-	-329	-0-	10	1	1198	2	N	-0-					-0-
							13	3									
11	1500	X	1219	-0-	-281	-0-	11	1	1199	2	N	-0-					-0-
							9	3									
12	1550	X	1203	-0-	-347	-0-	10	1	1187	2	N	-0-					-0-
							6	3									

TOTAL GAS PROD: 14,048 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
BRACKEN-JV WELL #: 14H RRCID -> 275397 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 12536 PERF.13031 - 19000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33883	X	29442	-0-	-4441	-0-	435	1	28979	3	Y	7	5	1			2
							20	4	8	9							
02	30604	X	23861	-0-	-6743	-0-	302	1	23541	3	Y	5	5	1			2
							12	4	6	9							
03	30473	X	25372	-0-	-5101	-0-	394	1	24953	3	Y	2	3	1			1
							23	4	2	9							
04	28500	X	24937	-0-	-3563	-0-	451	1	24479	3	Y	5	4	1			2
							1	4	6	9							
05	31194	X	31194	-0-	-0-	-0-	453	1	30736	3	Y	3	5	1			-0-
							2	4	3	9							
06	28500	X	22580	-0-	-5920	-0-	220	1	22359	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	26412	X	22834	-0-	-3578	-0-	245	1	22585	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
08	31186	X	16365	-0-	-14821	-0-	193	1	16164	3	Y	7	5	1			3
							8	9									
09	30180	X	19782	-0-	-10398	-0-	239	1	19533	3	Y	9	8	1			4
							10	9									
10	31186	X	23291	-0-	-7895	-0-	313	1	22961	3	Y	5	8	1			1
							11	4	6	9							
11	22590	X	19770	-0-	-2820	-0-	304	1	19465	3	Y	-0-	1	1			-0-
							1	4									
12	22847	X	18319	-0-	-4528	-0-	288	1	18022	3	Y	-0-					-0-
							9	4									

TOTAL GAS PROD: 277,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

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	78461	X	46644	-0-	-31817	-0-	358	1	45369	2	N	-0-					-0-
							917	3									
02	65660	X	40305	-0-	-25355	-0-	205	1	39180	2	N	-0-					-0-
							920	3									
03	48887	X	42560	-0-	-6327	-0-	222	1	41305	2	N	-0-					-0-
							1033	3									
04	47310	X	40898	-0-	-6412	-0-	209	1	39666	2	N	-0-					-0-
							1023	3									
05	48887	X	39671	-0-	-9216	-0-	254	1	38690	2	N	-0-					-0-
							727	3									
06	45150	X	36809	-0-	-8341	-0-	219	1	36397	2	N	-0-					-0-
							193	3									
07	44609	X	37480	-0-	-7129	-0-	228	1	36829	2	N	-0-					-0-
							423	3									
08	42563	X	26847	-0-	-15716	-0-	194	1	26338	2	N	-0-					-0-
							315	3									
09	40890	X	23942	-0-	-16948	-0-	194	1	23498	2	N	-0-					-0-
							250	3									
10	39680	X	24494	-0-	-15186	-0-	191	1	24034	2	N	-0-					-0-
							269	3									
11	36810	X	23210	-0-	-13600	-0-	202	1	22844	2	N	-0-					-0-
							164	3									
12	37479	X	23274	-0-	-14205	-0-	188	1	22959	2	N	-0-					-0-
							127	3									

TOTAL GAS PROD: 406,134 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 #: 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	112437	X	86838	-0-	-25599	-0-	666	1	84465	2	N	-0-					-0-
							1707	3									
02	99288	X	81953	-0-	-17335	-0-	417	1	79665	2	N	-0-					-0-
							1871	3									
03	104625	X	79438	-0-	-25187	-0-	414	1	77096	2	N	-0-					-0-
							1928	3									
04	96630	X	83284	-0-	-13346	-0-	425	1	80776	2	N	-0-					-0-
							2083	3									
05	96193	X	83356	-0-	-12837	-0-	533	1	81295	2	N	-0-					-0-
							1528	3									
06	87810	X	79517	-0-	-8293	-0-	473	1	78628	2	N	-0-					-0-
							416	3									
07	90737	X	79371	-0-	-11366	-0-	483	1	77992	2	N	-0-					-0-
							896	3									
08	86056	X	71691	-0-	-14365	-0-	518	1	70331	2	N	-0-					-0-
							842	3									
09	83280	X	71075	-0-	-12205	-0-	576	1	69758	2	N	-0-					-0-
							741	3									
10	83359	X	68907	-0-	-14452	-0-	539	1	67612	2	N	-0-					-0-
							756	3									
11	79530	X	65949	-0-	-13581	-0-	573	1	64910	2	N	-0-					-0-
							466	3									
12	79360	X	67139	-0-	-12221	-0-	543	1	66230	2	N	-0-					-0-
							366	3									

TOTAL GAS PROD: 918,518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	111631	X	93014	-0-	-18617	-0-	713	1	90473	2	N	-0-					-0-
							1828	3									
02	100828	X	88699	-0-	-12129	-0-	452	1	86222	2	N	-0-					-0-
							2025	3									
03	111631	X	92843	-0-	-18788	-0-	484	1	90106	2	N	-0-					-0-
							2253	3									
04	104040	X	89186	-0-	-14854	-0-	455	1	86500	2	N	-0-					-0-
							2231	3									
05	102920	X	90099	-0-	-12821	-0-	576	1	87870	2	N	-0-					-0-
							1653	3									
06	95040	X	85897	-0-	-9143	-0-	511	1	84937	2	N	-0-					-0-
							449	3									
07	98208	X	87405	-0-	-10803	-0-	532	1	85887	2	N	-0-					-0-
							986	3									
08	92845	X	79857	-0-	-12988	-0-	577	1	78342	2	N	-0-					-0-
							938	3									
09	89190	X	80632	-0-	-8558	-0-	653	1	79138	2	N	-0-					-0-
							841	3									
10	90086	X	79459	-0-	-10627	-0-	621	1	77966	2	N	-0-					-0-
							872	3									
11	85890	X	76043	-0-	-9847	-0-	660	1	74845	2	N	-0-					-0-
							538	3									
12	87420	X	75967	-0-	-11453	-0-	614	1	74939	2	N	-0-					-0-
							414	3									

TOTAL GAS PROD: 1,019,101 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 #: 28H RRCID -> 275484 COMPL. DATE 02/16/2016 TOTAL DEPTH 10076 PERF.10150 - 17570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	120249	X	27735	-0-	-92514	-0-	213	1	26977	2	N	-0-					-0-
							545	3									
02	105084	X	10500	-0-	-94584	-0-	53	1	10208	2	N	-0-					-0-
							239	3									
03	110484	X	17537	-0-	-92947	-0-	91	1	17020	2	N	-0-					-0-
							426	3									
04	101640	X	11774	-0-	-89866	-0-	60	1	11419	2	N	-0-					-0-
							295	3									
05	101990	X	11064	-0-	-90926	-0-	71	1	10790	2	N	-0-					-0-
							203	3									
06	26850	X	10016	-0-	-16834	-0-	60	1	9904	2	N	-0-					-0-
							52	3									
07	17546	X	10417	-0-	-7129	-0-	63	1	10237	2	N	-0-					-0-
							117	3									
08	18294	X	18294	-0-	-0-	-0-	132	1	17947	2	N	-0-					-0-
							215	3									
09	68712	X	68712	-0-	-0-	-0-	557	1	67438	2	N	-0-					-0-
							717	3									
10	71085	X	71085	-0-	-0-	-0-	556	1	69748	2	N	-0-					-0-
							781	3									
11	72100	X	72100	-0-	-0-	-0-	626	1	70964	2	N	-0-					-0-
							510	3									
12	70990	X	67997	-0-	-2993	-0-	550	1	67077	2	N	-0-					-0-
							370	3									

TOTAL GAS PROD: 397,231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN STATE WELL #: 29H RRCID -> 275485 COMPL. DATE 02/17/2016 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10260 - 17510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	101463	X	87544	-0-	-13919	-0-	671	1	85152	2	N	-0-					-0-
							1721	3									
02	89096	X	67345	-0-	-21751	-0-	343	1	65464	2	N	-0-					-0-
							1538	3									
03	94550	X	79373	-0-	-15177	-0-	413	1	77034	2	N	-0-					-0-
							1926	3									
04	88950	X	79441	-0-	-9509	-0-	405	1	77049	2	N	-0-					-0-
							1987	3									
05	88691	X	71177	-0-	-17514	-0-	455	1	69417	2	N	-0-					-0-
							1305	3									
06	84720	X	68095	-0-	-16625	-0-	405	1	67334	2	N	-0-					-0-
							356	3									
07	82088	X	66477	-0-	-15611	-0-	404	1	65323	2	N	-0-					-0-
							750	3									
08	82088	X	69694	-0-	-12394	-0-	504	1	68371	2	N	-0-					-0-
							819	3									
09	79440	X	69512	-0-	-9928	-0-	563	1	68224	2	N	-0-					-0-
							725	3									
10	71176	X	66726	-0-	-4450	-0-	521	1	65472	2	N	-0-					-0-
							733	3									
11	68100	X	64463	-0-	-3637	-0-	560	1	63447	2	N	-0-					-0-
							456	3									
12	71827	X	65938	-0-	-5889	-0-	533	1	65046	2	N	-0-					-0-
							359	3									

TOTAL GAS PROD: 855,785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FASKEN STATE WELL #: 27H RRCID -> 275562 COMPL. DATE 02/14/2016 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10230 - 17546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	109647	X	93000	-0-	-16647	-0-	713	1	90459	2	N	-0-					-0-
							1828	3									
02	94696	X	71127	-0-	-23569	-0-	362	1	69141	2	N	-0-					-0-
							1624	3									
03	101184	X	80875	-0-	-20309	-0-	421	1	78491	2	N	-0-					-0-
							1963	3									
04	95310	X	80539	-0-	-14771	-0-	411	1	78113	2	N	-0-					-0-
							2015	3									
05	94953	X	70586	-0-	-24367	-0-	452	1	68840	2	N	-0-					-0-
							1294	3									
06	90000	X	69215	-0-	-20785	-0-	411	1	68442	2	N	-0-					-0-
							362	3									
07	83235	X	67246	-0-	-15989	-0-	409	1	66078	2	N	-0-					-0-
							759	3									
08	92858	X	92858	-0-	-0-	-0-	671	1	91096	2	N	-0-					-0-
							1091	3									
09	88761	X	88761	-0-	-0-	-0-	719	1	87116	2	N	-0-					-0-
							926	3									
10	83522	X	83522	-0-	-0-	-0-	653	1	81952	2	N	-0-					-0-
							917	3									
11	89850	X	77887	-0-	-11963	-0-	676	1	76660	2	N	-0-					-0-
							551	3									
12	92845	X	77504	-0-	-15341	-0-	626	1	76456	2	N	-0-					-0-
							422	3									

TOTAL GAS PROD: 953,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRACKEN-JV WELL #: 13H RRCID -> 275627 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 12565 PERF.12929 - 18895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38068	X	31994	-0-	-6074	-0-	474	1	31498	3	Y	1	2	1			-0-
							21	4	1	9							
02	34384	X	27222	-0-	-7162	-0-	345	1	26857	3	Y	6	4	1			2
							13	4	7	9							
03	34069	X	29493	-0-	-4576	-0-	458	1	29007	3	Y	1	3	1			-0-
							27	4	1	9							
04	31800	X	28485	-0-	-3315	-0-	515	1	27960	3	Y	8	5	1			3
							1	4	9	9							
05	35249	X	35249	-0-	-0-	-0-	511	1	34723	3	Y	11	13	1			1
							3	4	12	9							
06	30960	X	25503	-0-	-5457	-0-	249	1	25253	3	Y	-0-	1	1			-0-
							1	4									
07	30132	X	26269	-0-	-3863	-0-	282	1	25981	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
08	35247	X	18916	-0-	-16331	-0-	223	1	18684	3	Y	8	6	1			3
							9	9									
09	34110	X	23512	-0-	-10598	-0-	284	1	23227	3	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
10	35247	X	26284	-0-	-8963	-0-	353	1	25915	3	Y	4	3	1			1
							12	4	4	9							
11	25500	X	22374	-0-	-3126	-0-	344	1	22029	3	Y	-0-	1	1			-0-
							1	4									
12	26257	X	21987	-0-	-4270	-0-	346	1	21630	3	Y	-0-					-0-
							11	4									

TOTAL GAS PROD: 317,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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	126604	X	1968	-0-	-124636	-0-	15	1	1914	2	N	-0-					-0-
							39	3									
02	110320	X	-0-	-0-	-110320	-0-					N	-0-					-0-
03	115320	X	-0-	-0-	-115320	-0-					N	-0-					-0-
04	108390	X	-0-	-0-	-108390	-0-					N	-0-					-0-
05	64976	X	-0-	-0-	-64976	-0-					N	-0-					-0-
06	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					-0-
07	1101	X	1101	-0-	-0-	-0-	7	1	1081	2	N	-0-					-0-
							13	3									
08	729	X	729	-0-	-0-	-0-	5	1	715	2	N	-0-					-0-
							9	3									
09	61041	X	61041	-0-	-0-	-0-	495	1	59910	2	N	-0-					-0-
							636	3									
10	107505	X	107505	-0-	-0-	-0-	840	1	105484	2	N	-0-					-0-
							1181	3									
11	97698	X	97698	-0-	-0-	-0-	848	1	96159	2	N	-0-					-0-
							691	3									
*12	94219	X	94219	-0-	-0-	-0-	761	1	92945	2	N	-0-					-0-
							513	3									

TOTAL GAS PROD: 364,261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	121985	X	110949	-0-	-11036	-0-	850	1	107918	2	N	-0-					-0-
							2181	3									
02	107968	X	56848	-0-	-51120	-0-	290	1	55260	2	N	-0-					-0-
							1298	3									
03	114049	X	6033	-0-	-108016	-0-	31	1	5855	2	N	-0-					-0-
							147	3									
04	107370	X	16469	-0-	-90901	-0-	84	1	15973	2	N	-0-					-0-
							412	3									
05	110949	X	19920	-0-	-91029	-0-	127	1	19428	2	N	-0-					-0-
							365	3									
06	107370	X	21320	-0-	-86050	-0-	127	1	21081	2	N	-0-					-0-
							112	3									
07	62930	X	35856	-0-	-27074	-0-	218	1	35234	2	N	-0-					-0-
							404	3									
08	128908	X	128908	-0-	-0-	-0-	932	1	126462	2	N	-0-					-0-
							1514	3									
09	123909	X	123909	-0-	-0-	-0-	1004	1	121613	2	N	-0-					-0-
							1292	3									
10	121488	X	121488	-0-	-0-	-0-	949	1	119205	2	N	-0-					-0-
							1334	3									
11	124740	X	109441	-0-	-15299	-0-	950	1	107716	2	N	-0-					-0-
							775	3									
12	128898	X	108034	-0-	-20864	-0-	873	1	106573	2	N	-0-					-0-
							588	3									

TOTAL GAS PROD: 859,175 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 #: 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	156674	X	142238	-0-	-14436	-0-	1090	1	138352	2	N	-0-					-0-
							2796	3									
02	136444	X	66366	-0-	-70078	-0-	338	1	64513	2	N	-0-					-0-
							1515	3									
03	145297	X	-0-	-0-	-145297	-0-					N	-0-					-0-
04	137640	X	92052	-0-	-45588	-0-	470	1	89279	2	N	-0-					-0-
							2303	3									
05	142228	X	97963	-0-	-44265	-0-	627	1	95539	2	N	-0-					-0-
							1797	3									
06	137640	X	84639	-0-	-53001	-0-	503	1	83693	2	N	-0-					-0-
							443	3									
07	95108	X	32531	-0-	-62577	-0-	198	1	31966	2	N	-0-					-0-
							367	3									
08	97960	X	29480	-0-	-68480	-0-	213	1	28921	2	N	-0-					-0-
							346	3									
09	94800	X	61736	-0-	-33064	-0-	500	1	60592	2	N	-0-					-0-
							644	3									
10	112740	X	112740	-0-	-0-	-0-	881	1	110620	2	N	-0-					-0-
							1239	3									
11	103825	X	103825	-0-	-0-	-0-	902	1	102189	2	N	-0-					-0-
							734	3									
*12	100668	X	100668	-0-	-0-	-0-	814	1	99306	2	N	-0-					-0-
							548	3									

TOTAL GAS PROD: 924,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRACKEN-JV WELL #: 16H RRCID -> 276170 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 12735 PERF.13357 - 19378

01	44888	X	43043	-0-	-1845	-0-	635	1	42292	3	Y	79	62	1			23
							29	4	87	9							
02	37688	X	36449	-0-	-1239	-0-	460	1	35916	3	Y	50	54	1			19
							18	4	55	9							
03	41912	X	39094	-0-	-2818	-0-	606	1	38386	3	Y	61	52	1			28
							35	4	67	9							
04	41640	X	38143	-0-	-3497	-0-	688	1	37366	3	Y	79	73	1			34
							2	4	87	9							
05	47395	X	47395	-0-	-0-	-0-	686	1	46618	3	Y	79	103	1			10
							4	4	87	9							
06	41640	X	34222	-0-	-7418	-0-	333	1	33820	3	Y	61	64	1			7
							2	4	67	9							
07	40362	X	32721	-0-	-7641	-0-	351	1	32328	3	Y	38	38	1			7
							42	9									
08	47399	X	23576	-0-	-23823	-0-	277	1	23248	3	Y	46	35	1			18
							51	9									
09	45870	X	25207	-0-	-20663	-0-	304	1	24864	3	Y	35	36	1			17
							39	9									
10	47399	X	31121	-0-	-16278	-0-	418	1	30626	3	Y	57	64	1			10
							14	4	63	9							
11	34230	X	26973	-0-	-7257	-0-	413	1	26492	3	Y	60	52	1			18
							2	4	66	9							
12	32736	X	27087	-0-	-5649	-0-	426	1	26579	3	Y	63	65	1			16
							13	4	69	9							

TOTAL GAS PROD: 405,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 708

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
BRACKEN-JV WELL #: 15H RRCID -> 276660 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 12661 PERF.12970 - 19018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	63085	X	49492	-0-	-13593	-0-	729	1	48557	3	Y	157	136	1			46
							33	4	173	9							
02	56980	X	41834	-0-	-15146	-0-	652	1	41030	3	Y	119	120	1			45
							21	4	131	9							
03	61039	X	44205	-0-	-16834	-0-	1214	1	42784	3	Y	153	129	1			69
							39	4	168	9							
04	53610	X	40756	-0-	-12854	-0-	734	1	39867	3	Y	139	149	1			59
							2	4	153	9							
05	51398	X	36515	-0-	-14883	-0-	527	1	35775	3	Y	191	226	1			24
							3	4	210	9							
06	47910	X	39646	-0-	-8264	-0-	385	1	39081	3	Y	162	168	1			18
							2	4	178	9							
07	46314	X	38664	-0-	-7650	-0-	414	1	38109	3	Y	128	123	1			23
							141	9									
08	44206	X	28254	-0-	-15952	-0-	332	1	27832	3	Y	82	73	1			32
							90	9									
09	40770	X	29496	-0-	-11274	-0-	355	1	29034	3	Y	97	83	1			46
							107	9									
10	41280	X	41280	-0-	-0-	-0-	553	1	40594	3	Y	104	132	1			18
							19	4	114	9							
11	39660	X	35858	-0-	-3802	-0-	550	1	35206	3	Y	91	82	1			27
							2	4	100	9							
12	38657	X	34503	-0-	-4154	-0-	541	1	33843	3	Y	93	96	1			24
							17	4	102	9							

TOTAL GAS PROD: 460,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,516

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	103199	X	81915	-0-	-21284	-0-	628	1	79676	2	N	-0-					-0-
							1611	3									
02	93212	X	38776	-0-	-54436	-0-	197	1	37694	2	N	-0-					-0-
							885	3									
03	103199	X	-0-	-0-	-103199	-0-					N	-0-					-0-
04	82620	X	73	-0-	-82547	-0-	72	2	1	3	N	-0-					-0-
05	81902	X	49	-0-	-81853	-0-	48	2	1	3	N	-0-					-0-
06	79260	X	-0-	-0-	-79260	-0-					N	-0-					-0-
07	42935	X	-0-	-0-	-42935	-0-					N	-0-					-0-
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	36274	X	36274	-0-	-0-	-0-	294	1	35602	2	N	-0-					-0-
							378	3									
10	90060	X	90060	-0-	-0-	-0-	704	1	88367	2	N	-0-					-0-
							989	3									
11	73422	X	73422	-0-	-0-	-0-	638	1	72265	2	N	-0-					-0-
							519	3									
*12	67731	X	67731	-0-	-0-	-0-	547	1	66815	2	N	-0-					-0-
							369	3									

TOTAL GAS PROD: 388,300 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 #: 34H RRCID -> 276711 COMPL. DATE 06/20/2016 TOTAL DEPTH 9691 PERF. 9804 - 16825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	102114	X	75412	-0-	-26702	-0-	578	1	73352	2	N	-0-			-0-
							1482	3							
02	78876	X	64364	-0-	-14512	-0-	328	1	62566	2	N	-0-			-0-
							1470	3							
03	86025	X	70048	-0-	-15977	-0-	365	1	67984	2	N	-0-			-0-
							1699	3							
04	78720	X	68670	-0-	-10050	-0-	351	1	66601	2	N	-0-			-0-
							1718	3							
05	77593	X	68315	-0-	-9278	-0-	437	1	66625	2	N	-0-			-0-
							1253	3							
06	72990	X	64204	-0-	-8786	-0-	382	1	63486	2	N	-0-			-0-
							336	3							
07	71269	X	50644	-0-	-20625	-0-	308	1	49764	2	N	-0-			-0-
							572	3							
08	70959	X	63665	-0-	-7294	-0-	460	1	62457	2	N	-0-			-0-
							748	3							
09	68670	X	57913	-0-	-10757	-0-	469	1	56840	2	N	-0-			-0-
							604	3							
10	68324	X	56745	-0-	-11579	-0-	443	1	55679	2	N	-0-			-0-
							623	3							
11	64200	X	52681	-0-	-11519	-0-	458	1	51850	2	N	-0-			-0-
							373	3							
12	63674	X	51892	-0-	-11782	-0-	419	1	51191	2	N	-0-			-0-
							282	3							

TOTAL GAS PROD: 744,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN STATE WELL #: 33H RRCID -> 276758 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 9829 - 17570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	165106	X	124377	-0-	-40729	-0-	953	1	120979	2	N	-0-			-0-
							2445	3							
02	149128	X	60414	-0-	-88714	-0-	308	1	58726	2	N	-0-			-0-
							1380	3							
03	131378	X	57484	-0-	-73894	-0-	299	1	55790	2	N	-0-			-0-
							1395	3							
04	127140	X	113752	-0-	-13388	-0-	581	1	110326	2	N	-0-			-0-
							2845	3							
05	126945	X	118994	-0-	-7951	-0-	761	1	116051	2	N	-0-			-0-
							2182	3							
06	120360	X	112954	-0-	-7406	-0-	671	1	111692	2	N	-0-			-0-
							591	3							
07	117552	X	85756	-0-	-31796	-0-	522	1	84266	2	N	-0-			-0-
							968	3							
08	119009	X	112837	-0-	-6172	-0-	816	1	110695	2	N	-0-			-0-
							1326	3							
09	115170	X	101147	-0-	-14023	-0-	820	1	99272	2	N	-0-			-0-
							1055	3							
10	119009	X	95597	-0-	-23412	-0-	747	1	93800	2	N	-0-			-0-
							1050	3							
11	112950	X	89110	-0-	-23840	-0-	774	1	87706	2	N	-0-			-0-
							630	3							
12	112840	X	85963	-0-	-26877	-0-	695	1	84800	2	N	-0-			-0-
							468	3							

TOTAL GAS PROD: 1,158,385 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 #: 32H RRCID -> 276847 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9880 - 16828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	90613	X	67491	-0-	-23122	-0-	517	1	65647	2	N	-0-					-0-
							1327	3									
02	81844	X	29858	-0-	-51986	-0-	152	1	29024	2	N	-0-					-0-
							682	3									
03	90613	X	-0-	-0-	-90613	-0-					N	-0-					-0-
04	71760	X	4898	-0-	-66862	-0-	25	1	4750	2	N	-0-					-0-
							123	3									
05	70649	X	-0-	-0-	-70649	-0-					N	-0-					-0-
06	65310	X	-0-	-0-	-65310	-0-					N	-0-					-0-
07	33046	X	-0-	-0-	-33046	-0-					N	-0-					-0-
08	5053	X	902	-0-	-4151	-0-	7	1	885	2	N	-0-					-0-
							10	3									
09	27521	X	27521	-0-	-0-	-0-	223	1	27011	2	N	-0-					-0-
							287	3									
10	85405	X	85405	-0-	-0-	-0-	667	1	83800	2	N	-0-					-0-
							938	3									
11	65914	X	65914	-0-	-0-	-0-	572	1	64876	2	N	-0-					-0-
							466	3									
*12	59073	X	59073	-0-	-0-	-0-	477	1	58275	2	N	-0-					-0-
							321	3									

TOTAL GAS PROD: 341,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN STATE WELL #: 38H RRCID -> 277971 COMPL. DATE 07/02/2016 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9974 - 17848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	130820	X	53679	-0-	-77141	-0-	411	1	52213	2	N	-0-					-0-
							1055	3									
02	109256	X	62233	-0-	-47023	-0-	317	1	60495	2	N	-0-					-0-
							1421	3									
03	113026	X	104448	-0-	-8578	-0-	544	1	101370	2	N	-0-					-0-
							2534	3									
04	104700	X	92206	-0-	-12494	-0-	471	1	89429	2	N	-0-					-0-
							2306	3									
05	103261	X	84001	-0-	-19260	-0-	537	1	81923	2	N	-0-					-0-
							1541	3									
06	101070	X	75848	-0-	-25222	-0-	451	1	75001	2	N	-0-					-0-
							396	3									
07	104439	X	80307	-0-	-24132	-0-	488	1	78913	2	N	-0-					-0-
							906	3									
08	104439	X	76899	-0-	-27540	-0-	556	1	75440	2	N	-0-					-0-
							903	3									
09	92220	X	91611	-0-	-609	-0-	742	1	89914	2	N	-0-					-0-
							955	3									
10	88381	X	88381	-0-	-0-	-0-	691	1	86719	2	N	-0-					-0-
							971	3									
11	81216	X	81216	-0-	-0-	-0-	705	1	79937	2	N	-0-					-0-
							574	3									
12	94674	X	81603	-0-	-13071	-0-	659	1	80499	2	N	-0-					-0-
							445	3									

TOTAL GAS PROD: 972,432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FASKEN STATE WELL #: 35H RRCID -> 277984 COMPL. DATE 07/02/2016 TOTAL DEPTH 9858 PERF.10127 - 16865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	86428	X	35949	-0-	-50479	-0-	276	1	34966	2	N	-0-			-0-
							707	3							
02	73892	X	69347	-0-	-4545	-0-	353	1	67410	2	N	-0-			-0-
							1584	3							
03	79004	X	79004	-0-	-0-	-0-	412	1	76675	2	N	-0-			-0-
							1917	3							
04	75250	X	75250	-0-	-0-	-0-	384	1	72984	2	N	-0-			-0-
							1882	3							
05	76787	X	67829	-0-	-8958	-0-	434	1	66151	2	N	-0-			-0-
							1244	3							
06	76470	X	63648	-0-	-12822	-0-	378	1	62937	2	N	-0-			-0-
							333	3							
07	79019	X	71099	-0-	-7920	-0-	432	1	69865	2	N	-0-			-0-
							802	3							
08	79019	X	73505	-0-	-5514	-0-	531	1	72110	2	N	-0-			-0-
							864	3							
09	75240	X	65611	-0-	-9629	-0-	532	1	64395	2	N	-0-			-0-
							684	3							
10	71114	X	53022	-0-	-18092	-0-	414	1	52026	2	N	-0-			-0-
							582	3							
11	71130	X	51605	-0-	-19525	-0-	448	1	50792	2	N	-0-			-0-
							365	3							
12	73501	X	57233	-0-	-16268	-0-	463	1	56459	2	N	-0-			-0-
							311	3							

TOTAL GAS PROD: 763,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN STATE WELL #: 36H RRCID -> 277986 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 9916 PERF.10168 - 17730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	84506	X	55005	-0-	-29501	-0-	422	1	53502	2	N	-0-			-0-
							1081	3							
02	69860	X	57866	-0-	-11994	-0-	295	1	56250	2	N	-0-			-0-
							1321	3							
03	72881	X	71480	-0-	-1401	-0-	372	1	69373	2	N	-0-			-0-
							1735	3							
04	68833	X	68833	-0-	-0-	-0-	351	1	66761	2	N	-0-			-0-
							1721	3							
05	65679	X	65679	-0-	-0-	-0-	420	1	64055	2	N	-0-			-0-
							1204	3							
06	69180	X	61469	-0-	-7711	-0-	365	1	60782	2	N	-0-			-0-
							322	3							
07	71486	X	60494	-0-	-10992	-0-	368	1	59443	2	N	-0-			-0-
							683	3							
08	71486	X	52407	-0-	-19079	-0-	379	1	51412	2	N	-0-			-0-
							616	3							
09	68820	X	53979	-0-	-14841	-0-	437	1	52979	2	N	-0-			-0-
							563	3							
10	65689	X	51111	-0-	-14578	-0-	399	1	50151	2	N	-0-			-0-
							561	3							
11	61470	X	49147	-0-	-12323	-0-	427	1	48372	2	N	-0-			-0-
							348	3							
12	60481	X	48451	-0-	-12030	-0-	392	1	47795	2	N	-0-			-0-
							264	3							

TOTAL GAS PROD: 695,921 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 #: 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	113522	X	22805	-0-	-90717	-0-	175 448	1 3	22182	2	N	-0-					-0-
02	95508	X	-0-	-0-	-95508	-0-					N	-0-					-0-
03	98549	X	-0-	-0-	-98549	-0-					N	-0-					-0-
04	91110	X	-0-	-0-	-91110	-0-					N	-0-					-0-
05	89249	X	-0-	-0-	-89249	-0-					N	-0-					-0-
06	22080	X	-0-	-0-	-22080	-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	27592	X	27592	-0-	-0-	-0-	224 288	1 3	27080	2	N	-0-					-0-
10	84667	X	84667	-0-	-0-	-0-	662 930	1 3	83075	2	N	-0-					-0-
11	74495	X	74495	-0-	-0-	-0-	647 527	1 3	73321	2	N	-0-					-0-
*12	60764	X	60764	-0-	-0-	-0-	491 331	1 3	59942	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 270,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN STATE WELL #: 39H RRCID -> 278458 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 9602 PERF.10225 - 16886

01	96782	X	45972	-0-	-50810	-0-	352 904	1 3	44716	2	N	-0-					-0-
02	82040	X	79899	-0-	-2141	-0-	407 1824	1 3	77668	2	N	-0-					-0-
03	85002	X	68008	-0-	-16994	-0-	354 1650	1 3	66004	2	N	-0-					-0-
04	78270	X	62957	-0-	-15313	-0-	321 1575	1 3	61061	2	N	-0-					-0-
05	88474	X	54512	-0-	-33962	-0-	349 1000	1 3	53163	2	N	-0-					-0-
06	85620	X	49167	-0-	-36453	-0-	292 257	1 3	48618	2	N	-0-					-0-
07	88474	X	48764	-0-	-39710	-0-	297 550	1 3	47917	2	N	-0-					-0-
08	68014	X	43253	-0-	-24761	-0-	313 508	1 3	42432	2	N	-0-					-0-
09	62970	X	42116	-0-	-20854	-0-	341 439	1 3	41336	2	N	-0-					-0-
10	54498	X	40221	-0-	-14277	-0-	314 442	1 3	39465	2	N	-0-					-0-
11	49170	X	37285	-0-	-11885	-0-	324 264	1 3	36697	2	N	-0-					-0-
12	48763	X	36092	-0-	-12671	-0-	292 196	1 3	35604	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 608,246 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 #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	98547	X	98547	-0-	-0-	-0-	755	1	95854	2	N	-0-			-0-
							1938	3							
02	81088	X	37382	-0-	-43706	-0-	190	1	36338	2	N	-0-			-0-
							854	3							
03	83483	X	44277	-0-	-39206	-0-	231	1	42971	2	N	-0-			-0-
							1075	3							
04	95370	X	93409	-0-	-1961	-0-	477	1	90595	2	N	-0-			-0-
							2337	3							
05	98549	X	73784	-0-	-24765	-0-	472	1	71959	2	N	-0-			-0-
							1353	3							
06	95370	X	61314	-0-	-34056	-0-	364	1	60629	2	N	-0-			-0-
							321	3							
07	96534	X	60760	-0-	-35774	-0-	370	1	59705	2	N	-0-			-0-
							685	3							
08	96534	X	57958	-0-	-38576	-0-	419	1	56858	2	N	-0-			-0-
							681	3							
09	93420	X	56671	-0-	-36749	-0-	459	1	55621	2	N	-0-			-0-
							591	3							
10	73780	X	54022	-0-	-19758	-0-	422	1	53007	2	N	-0-			-0-
							593	3							
11	61320	X	51640	-0-	-9680	-0-	448	1	50827	2	N	-0-			-0-
							365	3							
12	60760	X	51299	-0-	-9461	-0-	415	1	50605	2	N	-0-			-0-
							279	3							

TOTAL GAS PROD: 741,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN STATE WELL #: 41H RRCID -> 278460 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 9834 - 16827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	105989	X	95036	-0-	-10953	-0-	728	1	92439	2	N	-0-			-0-
							1869	3							
02	88368	X	38041	-0-	-50327	-0-	194	1	36978	2	N	-0-			-0-
							869	3							
03	90365	X	-0-	-0-	-90365	-0-					N	-0-			-0-
04	91980	X	83235	-0-	-8745	-0-	425	1	80728	2	N	-0-			-0-
							2082	3							
05	112142	X	112142	-0-	-0-	-0-	717	1	109368	2	N	-0-			-0-
							2057	3							
06	108318	X	108318	-0-	-0-	-0-	644	1	107108	2	N	-0-			-0-
							566	3							
07	95489	X	95489	-0-	-0-	-0-	581	1	93831	2	N	-0-			-0-
							1077	3							
08	112127	X	79090	-0-	-33037	-0-	572	1	77589	2	N	-0-			-0-
							929	3							
09	108510	X	72664	-0-	-35846	-0-	589	1	71317	2	N	-0-			-0-
							758	3							
10	112127	X	68420	-0-	-43707	-0-	535	1	67134	2	N	-0-			-0-
							751	3							
11	108330	X	62624	-0-	-45706	-0-	544	1	61637	2	N	-0-			-0-
							443	3							
12	95480	X	59725	-0-	-35755	-0-	483	1	58917	2	N	-0-			-0-
							325	3							

TOTAL GAS PROD: 874,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FASKEN STATE WELL #: 106H RRCID -> 278465 COMPL. DATE 02/07/2016 TOTAL DEPTH 9444 PERF.10111 - 16500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	84444	X	83670	-0-	-774	-0-	641	1	81384	2	N	-0-			-0-
							1645	3							
02	71960	X	63293	-0-	-8667	-0-	322	1	61526	2	N	-0-			-0-
							1445	3							
03	74431	X	69830	-0-	-4601	-0-	364	1	67772	2	N	-0-			-0-
							1694	3							
04	80970	X	65787	-0-	-15183	-0-	336	1	63805	2	N	-0-			-0-
							1646	3							
05	83669	X	58991	-0-	-24678	-0-	377	1	57532	2	N	-0-			-0-
							1082	3							
06	80970	X	53493	-0-	-27477	-0-	318	1	52895	2	N	-0-			-0-
							280	3							
07	70060	X	53854	-0-	-16206	-0-	328	1	52918	2	N	-0-			-0-
							608	3							
08	69843	X	51946	-0-	-17897	-0-	375	1	50961	2	N	-0-			-0-
							610	3							
09	65790	X	49862	-0-	-15928	-0-	404	1	48938	2	N	-0-			-0-
							520	3							
10	58993	X	48541	-0-	-10452	-0-	379	1	47629	2	N	-0-			-0-
							533	3							
11	53490	X	46614	-0-	-6876	-0-	405	1	45880	2	N	-0-			-0-
							329	3							
12	53847	X	46741	-0-	-7106	-0-	378	1	46109	2	N	-0-			-0-
							254	3							

TOTAL GAS PROD: 692,622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN STATE WELL #: 30H RRCID -> 278722 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 9700 PERF.10176 - 17494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	135160	X	70112	-0-	-65048	-0-	537	1	68197	2	N	-0-			-0-
							1378	3							
02	116284	X	72495	-0-	-43789	-0-	369	1	70471	2	N	-0-			-0-
							1655	3							
03	120714	X	96753	-0-	-23961	-0-	504	1	93901	2	N	-0-			-0-
							2348	3							
04	114480	X	92785	-0-	-21695	-0-	474	1	89990	2	N	-0-			-0-
							2321	3							
05	111817	X	93912	-0-	-17905	-0-	601	1	91589	2	N	-0-			-0-
							1722	3							
06	96316	X	96316	-0-	-0-	-0-	572	1	95240	2	N	-0-			-0-
							504	3							
07	96751	X	91943	-0-	-4808	-0-	559	1	90346	2	N	-0-			-0-
							1038	3							
08	96751	X	70121	-0-	-26630	-0-	507	1	68790	2	N	-0-			-0-
							824	3							
09	96330	X	83748	-0-	-12582	-0-	679	1	82196	2	N	-0-			-0-
							873	3							
10	99541	X	80685	-0-	-18856	-0-	631	1	79168	2	N	-0-			-0-
							886	3							
11	96330	X	72766	-0-	-23564	-0-	632	1	71619	2	N	-0-			-0-
							515	3							
12	91946	X	78975	-0-	-12971	-0-	638	1	77907	2	N	-0-			-0-
							430	3							

TOTAL GAS PROD: 1,000,611 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 #: 48H RRCID -> 279866 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 9551 PERF.10135 - 18676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	386353	X	283870	-0-	-102483	-0-	2176 5580	1 3	276114	2	N	-0-			-0-
02	320180	X	213963	-0-	-106217	-0-	1090 4886	1 3	207987	2	N	-0-			-0-
03	337528	X	228086	-0-	-109442	-0-	1188 5534	1 3	221364	2	N	-0-			-0-
04	306960	X	131182	-0-	-175778	-0-	670 3281	1 3	127231	2	N	-0-			-0-
05	292764	X	179090	-0-	-113674	-0-	1146 3284	1 3	174660	2	N	-0-			-0-
06	274710	X	159729	-0-	-114981	-0-	949 836	1 3	157944	2	N	-0-			-0-
07	236902	X	158850	-0-	-78052	-0-	966 1792	1 3	156092	2	N	-0-			-0-
08	228098	X	146204	-0-	-81894	-0-	1057 1718	1 3	143429	2	N	-0-			-0-
09	173310	X	142530	-0-	-30780	-0-	1155 1486	1 3	139889	2	N	-0-			-0-
10	179087	X	138036	-0-	-41051	-0-	1079 1516	1 3	135441	2	N	-0-			-0-
11	159720	X	128799	-0-	-30921	-0-	1119 911	1 3	126769	2	N	-0-			-0-
12	158844	X	128871	-0-	-29973	-0-	1041 702	1 3	127128	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,039,210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN STATE WELL #: 49H RRCID -> 279867 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 9572 PERF.10119 - 18651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	342426	X	220278	-0-	-122148	-0-	1688 4330	1 3	214260	2	N	-0-			-0-
02	272300	X	161967	-0-	-110333	-0-	825 3699	1 3	157443	2	N	-0-			-0-
03	281046	X	175398	-0-	-105648	-0-	914 4256	1 3	170228	2	N	-0-			-0-
04	242160	X	108107	-0-	-134053	-0-	552 2704	1 3	104851	2	N	-0-			-0-
05	232283	X	139065	-0-	-93218	-0-	890 2550	1 3	135625	2	N	-0-			-0-
06	213180	X	129235	-0-	-83945	-0-	768 676	1 3	127791	2	N	-0-			-0-
07	179335	X	138361	-0-	-40974	-0-	841 1562	1 3	135958	2	N	-0-			-0-
08	175398	X	129984	-0-	-45414	-0-	940 1527	1 3	127517	2	N	-0-			-0-
09	134580	X	125702	-0-	-8878	-0-	1019 1311	1 3	123372	2	N	-0-			-0-
10	139066	X	123020	-0-	-16046	-0-	961 1351	1 3	120708	2	N	-0-			-0-
11	133890	X	113585	-0-	-20305	-0-	986 804	1 3	111795	2	N	-0-			-0-
12	138353	X	111732	-0-	-26621	-0-	903 608	1 3	110221	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,676,434 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 #: 51H RRCID -> 279868 COMPL. DATE 04/05/2017 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10089 - 16094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	185070	X	99223	-0-	-85847	-0-	761	1	96512	2	N	-0-					-0-
							1950	3									
02	156268	X	76544	-0-	-79724	-0-	390	1	74406	2	N	-0-					-0-
							1748	3									
03	173011	X	91419	-0-	-81592	-0-	476	1	88725	2	N	-0-					-0-
							2218	3									
04	146640	X	70914	-0-	-75726	-0-	362	1	68778	2	N	-0-					-0-
							1774	3									
05	128216	X	89166	-0-	-39050	-0-	570	1	86961	2	N	-0-					-0-
							1635	3									
06	96030	X	78834	-0-	-17196	-0-	469	1	77953	2	N	-0-					-0-
							412	3									
07	91419	X	75180	-0-	-16239	-0-	457	1	73875	2	N	-0-					-0-
							848	3									
08	91419	X	68351	-0-	-23068	-0-	494	1	67054	2	N	-0-					-0-
							803	3									
09	86280	X	64506	-0-	-21774	-0-	523	1	63310	2	N	-0-					-0-
							673	3									
10	89156	X	61186	-0-	-27970	-0-	478	1	60036	2	N	-0-					-0-
							672	3									
11	78840	X	56617	-0-	-22223	-0-	492	1	55725	2	N	-0-					-0-
							400	3									
12	75175	X	55640	-0-	-19535	-0-	450	1	54887	2	N	-0-					-0-
							303	3									

TOTAL GAS PROD: 887,580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN STATE WELL #: 50H RRCID -> 279876 COMPL. DATE 04/06/2017 TOTAL DEPTH 9577 PERF.10232 - 18764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	325314	X	174261	-0-	-151053	-0-	1336	1	169499	2	N	-0-					-0-
							3426	3									
02	242788	X	114015	-0-	-128773	-0-	581	1	110830	2	N	-0-					-0-
							2604	3									
03	239382	X	121817	-0-	-117565	-0-	635	1	118226	2	N	-0-					-0-
							2956	3									
04	198180	X	90851	-0-	-107329	-0-	464	1	88114	2	N	-0-					-0-
							2273	3									
05	187364	X	128335	-0-	-59029	-0-	821	1	125160	2	N	-0-					-0-
							2354	3									
06	168630	X	116955	-0-	-51675	-0-	695	1	115648	2	N	-0-					-0-
							612	3									
07	126232	X	113450	-0-	-12782	-0-	690	1	111480	2	N	-0-					-0-
							1280	3									
08	128340	X	106285	-0-	-22055	-0-	768	1	104268	2	N	-0-					-0-
							1249	3									
09	124200	X	99820	-0-	-24380	-0-	809	1	97970	2	N	-0-					-0-
							1041	3									
10	128340	X	98001	-0-	-30339	-0-	766	1	96159	2	N	-0-					-0-
							1076	3									
11	116970	X	91194	-0-	-25776	-0-	792	1	89757	2	N	-0-					-0-
							645	3									
12	113460	X	89007	-0-	-24453	-0-	719	1	87803	2	N	-0-					-0-
							485	3									

TOTAL GAS PROD: 1,343,991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
BRACKEN - JV WELL #: 19H RRCID -> 280124 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 12830 PERF.13002 - 20323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	110732	X	43074	-0-	-67658	-0-	636	1	42334	3	Y	68	62	1			20
							29	4	75	9							
02	87668	X	62905	-0-	-24763	-0-	982	1	61798	3	Y	85	73	1			32
							31	4	94	9							
03	89652	X	62183	-0-	-27469	-0-	1710	1	60301	3	Y	105	89	1			48
							56	4	116	9							
04	78150	X	11703	-0-	-66447	-0-	211	1	11456	3	Y	33	67	1			14
							36	9									
05	73160	X	51728	-0-	-21432	-0-	748	1	50781	3	Y	177	169	1			22
							4	4	195	9							
06	67410	X	45033	-0-	-22377	-0-	438	1	44475	3	Y	107	117	1			12
							2	4	118	9							
07	69657	X	45494	-0-	-24163	-0-	488	1	44919	3	Y	79	77	1			14
							87	9									
08	62186	X	32818	-0-	-29368	-0-	386	1	32364	3	Y	62	52	1			24
							68	9									
09	50070	X	39820	-0-	-10250	-0-	480	1	39266	3	Y	67	59	1			32
							74	9									
10	42809	X	42809	-0-	-0-	-0-	575	1	42139	3	Y	69	89	1			12
							19	4	76	9							
11	45030	X	36937	-0-	-8093	-0-	567	1	36296	3	Y	65	58	1			19
							2	4	72	9							
12	45508	X	36266	-0-	-9242	-0-	569	1	35594	3	Y	77	76	1			20
							18	4	85	9							

TOTAL GAS PROD: 510,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 994

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	120993	X	44794	-0-	-76199	-0-	662	1	44044	3	Y	54	47	1			16
							29	4	59	9							
02	96488	X	66772	-0-	-29716	-0-	1043	1	65634	3	Y	56	51	1			21
							33	4	62	9							
03	98301	X	69566	-0-	-28735	-0-	1916	1	67515	3	Y	66	57	1			30
							62	4	73	9							
04	91680	X	62349	-0-	-29331	-0-	1126	1	61146	3	Y	68	69	1			29
							2	4	75	9							
05	94736	X	56232	-0-	-38504	-0-	814	1	55243	3	Y	155	165	1			19
							4	4	171	9							
06	71550	X	55539	-0-	-16011	-0-	540	1	54888	3	Y	98	106	1			11
							3	4	108	9							
07	73935	X	55681	-0-	-18254	-0-	598	1	55010	3	Y	66	65	1			12
							73	9									
08	69564	X	40397	-0-	-29167	-0-	475	1	39837	3	Y	77	59	1			30
							85	9									
09	62340	X	33104	-0-	-29236	-0-	399	1	32620	3	Y	77	70	1			37
							85	9									
10	44584	X	44584	-0-	-0-	-0-	598	1	43868	3	Y	89	111	1			15
							20	4	98	9							
11	55530	X	52655	-0-	-2875	-0-	809	1	51787	3	Y	51	51	1			15
							3	4	56	9							
12	55676	X	49070	-0-	-6606	-0-	772	1	48209	3	Y	59	59	1			15
							24	4	65	9							

TOTAL GAS PROD: 630,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 916

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
BRACKEN-JV WELL #: 24H RRCID -> 280126 COMPL. DATE 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	126077	X	60608	-0-	-65469	-0-	896	1	59607	3	Y	59	52	1		17
							40	4	65	9						
02	91560	X	56421	-0-	-35139	-0-	881	1	55429	3	Y	75	64	1		28
							28	4	83	9						
03	87854	X	57109	-0-	-30745	-0-	1572	1	55406	3	Y	73	68	1		33
							51	4	80	9						
04	73290	X	32104	-0-	-41186	-0-	580	1	31483	3	Y	36	54	1		15
							1	4	40	9						
05	69068	X	285	-0-	-68783	-0-	4	1	263	3	Y	16	29	1		2
							18	9								
06	60450	X	625	-0-	-59825	-0-	6	1	619	3	Y	-0-	2	1		-0-
07	62465	X	784	-0-	-61681	-0-	8	1	776	3	Y	-0-				-0-
08	57102	X	713	-0-	-56389	-0-	8	1	705	3	Y	-0-				-0-
09	32100	X	-0-	-0-	-32100	-0-					Y	-0-				-0-
10	844	X	844	-0-	-0-	-0-	11	1	823	3	Y	8	7	1		1
							1	4	9	9						
11	786	X	786	-0-	-0-	-0-	12	1	744	3	Y	27	20	1		8
							30	9								
*12	1496	X	1496	-0-	-0-	-0-	23	1	1450	3	Y	20	23	1		5
							1	4	22	9						

TOTAL GAS PROD: 211,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 314

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	118451	X	70390	-0-	-48061	-0-	1040	1	69237	3	Y	60	246	1		18
							47	4	66	9						
02	94388	X	66768	-0-	-27620	-0-	1043	1	65637	3	Y	50	49	1		19
							33	4	55	9						
03	93310	X	67432	-0-	-25878	-0-	1857	1	65458	3	Y	52	47	1		24
							60	4	57	9						
04	89550	X	57813	-0-	-31737	-0-	1044	1	56727	3	Y	35	44	1		15
							3	4	39	9						
05	92535	X	50733	-0-	-41802	-0-	735	1	49933	3	Y	55	63	1		7
							4	4	61	9						
06	71550	X	48784	-0-	-22766	-0-	475	1	48273	3	Y	30	34	1		3
							3	4	33	9						
07	73935	X	48981	-0-	-24954	-0-	526	1	48432	3	Y	21	20	1		4
							23	9								
08	67425	X	35236	-0-	-32189	-0-	415	1	34804	3	Y	15	13	1		6
							17	9								
09	57810	X	43018	-0-	-14792	-0-	519	1	42485	3	Y	13	13	1		6
							14	9								
10	45334	X	45334	-0-	-0-	-0-	610	1	44698	3	Y	5	10	1		1
							20	4	6	9						
11	48780	X	40570	-0-	-8210	-0-	624	1	39944	3	Y	-0-	1	1		-0-
							2	4								
12	48980	X	39041	-0-	-9939	-0-	615	1	38406	3	Y	1	1	1		-0-
							19	4	1	9						

TOTAL GAS PROD: 614,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 337

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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	264250	X	264250	-0-	-0-	-0-	2025	1	257030	2	N	-0-					-0-
							5195	3									
02	234164	X	201339	-0-	-32825	-0-	1025	1	195717	2	N	-0-					-0-
							4597	3									
03	259253	X	198104	-0-	-61149	-0-	1032	1	192265	2	N	-0-					-0-
							4807	3									
04	288450	X	105166	-0-	-183284	-0-	537	1	101998	2	N	-0-					-0-
							2631	3									
05	264244	X	138966	-0-	-125278	-0-	889	1	135528	2	N	-0-					-0-
							2549	3									
06	255720	X	170498	-0-	-85222	-0-	1013	1	168593	2	N	-0-					-0-
							892	3									
07	222921	X	166932	-0-	-55989	-0-	1015	1	164034	2	N	-0-					-0-
							1883	3									
08	198090	X	153012	-0-	-45078	-0-	1106	1	150108	2	N	-0-					-0-
							1798	3									
09	170490	X	61770	-0-	-108720	-0-	501	1	60625	2	N	-0-					-0-
							644	3									
10	176173	X	124552	-0-	-51621	-0-	973	1	122211	2	N	-0-					-0-
							1368	3									
11	170490	X	125461	-0-	-45029	-0-	1090	1	123484	2	N	-0-					-0-
							887	3									
12	166935	X	114805	-0-	-52130	-0-	928	1	113252	2	N	-0-					-0-
							625	3									

TOTAL GAS PROD: 1,824,855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	174034	X	100050	-0-	-73984	-0-	767	1	97316	2	N	-0-					-0-
							1967	3									
02	133616	X	80486	-0-	-53130	-0-	410	1	78238	2	N	-0-					-0-
							1838	3									
03	129332	X	83183	-0-	-46149	-0-	433	1	80731	2	N	-0-					-0-
							2019	3									
04	111240	X	57073	-0-	-54167	-0-	291	1	55354	2	N	-0-					-0-
							1428	3									
05	104470	X	101656	-0-	-2814	-0-	650	1	99142	2	N	-0-					-0-
							1864	3									
06	97044	X	97044	-0-	-0-	-0-	577	1	95960	2	N	-0-					-0-
							507	3									
07	90280	X	90280	-0-	-0-	-0-	549	1	88712	2	N	-0-					-0-
							1019	3									
08	101649	X	81843	-0-	-19806	-0-	592	1	80289	2	N	-0-					-0-
							962	3									
09	98370	X	77523	-0-	-20847	-0-	628	1	76087	2	N	-0-					-0-
							808	3									
10	101649	X	73185	-0-	-28464	-0-	572	1	71809	2	N	-0-					-0-
							804	3									
11	97050	X	68499	-0-	-28551	-0-	595	1	67419	2	N	-0-					-0-
							485	3									
12	90272	X	66740	-0-	-23532	-0-	539	1	65838	2	N	-0-					-0-
							363	3									

TOTAL GAS PROD: 977,562 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 #: 47H RRCID -> 280575 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9594 - 15550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	259253	X	252697	-0-	-6556	-0-	1937 4967	1 3	245793	2	N	-0-			-0-
02	234164	X	208822	-0-	-25342	-0-	1063 4768	1 3	202991	2	N	-0-			-0-
03	259253	X	201969	-0-	-57284	-0-	1052 4901	1 3	196016	2	N	-0-			-0-
04	279450	X	93740	-0-	-185710	-0-	478 2345	1 3	90917	2	N	-0-			-0-
05	267654	X	134983	-0-	-132671	-0-	864 2476	1 3	131643	2	N	-0-			-0-
06	244560	X	162912	-0-	-81648	-0-	968 852	1 3	161092	2	N	-0-			-0-
07	231198	X	158962	-0-	-72236	-0-	967 1794	1 3	156201	2	N	-0-			-0-
08	201965	X	146490	-0-	-55475	-0-	1059 1721	1 3	143710	2	N	-0-			-0-
09	162900	X	139005	-0-	-23895	-0-	1126 1449	1 3	136430	2	N	-0-			-0-
10	168330	X	136133	-0-	-32197	-0-	1064 1495	1 3	133574	2	N	-0-			-0-
11	162900	X	127785	-0-	-35115	-0-	1110 904	1 3	125771	2	N	-0-			-0-
12	158968	X	122248	-0-	-36720	-0-	988 666	1 3	120594	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,885,746 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN STATE WELL #: 44H RRCID -> 280785 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9610 - 16601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	412393	X	264844	-0-	-147549	-0-	2030 5206	1 3	257608	2	N	-0-			-0-
02	330484	X	190940	-0-	-139544	-0-	972 4361	1 3	185607	2	N	-0-			-0-
03	330212	X	194663	-0-	-135549	-0-	1014 4724	1 3	188925	2	N	-0-			-0-
04	295320	X	91596	-0-	-203724	-0-	468 2292	1 3	88836	2	N	-0-			-0-
05	282720	X	142035	-0-	-140685	-0-	909 2605	1 3	138521	2	N	-0-			-0-
06	256290	X	170086	-0-	-86204	-0-	1011 890	1 3	168185	2	N	-0-			-0-
07	211389	X	167938	-0-	-43451	-0-	1021 1896	1 3	165021	2	N	-0-			-0-
08	194649	X	154995	-0-	-39654	-0-	1120 1821	1 3	152054	2	N	-0-			-0-
09	170100	X	148949	-0-	-21151	-0-	1207 1554	1 3	146188	2	N	-0-			-0-
10	175770	X	147995	-0-	-27775	-0-	1157 1625	1 3	145213	2	N	-0-			-0-
11	170100	X	138376	-0-	-31724	-0-	1202 979	1 3	136195	2	N	-0-			-0-
12	167927	X	134948	-0-	-32979	-0-	1091 735	1 3	133122	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,947,365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FASKEN STATE WELL #: 52H RRCID -> 281709 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 9386 PERF.10112 - 17011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	SHUT IN		262205	-0-		262205	262205		2010	1		255041	2		N	-0-			-0-
									5154	3									
02	533480	X	271275	-0-		-262205	-0-		1382	1		263698	2		N	-0-			-0-
									6195	3									
03	578181	X	280506	-0-		-297675	-0-		1461	1		272239	2		N	-0-			-0-
									6806	3									
04	559530	X	246579	-0-		-312951	-0-		1259	1		239152	2		N	-0-			-0-
									6168	3									
05	578181	X	239380	-0-		-338801	-0-		1531	1		233459	2		N	-0-			-0-
									4390	3									
06	290640	X	234852	-0-		-55788	-0-		1396	1		232227	2		N	-0-			-0-
									1229	3									
07	300328	X	258100	-0-		-42228	-0-		1570	1		253617	2		N	-0-			-0-
									2913	3									
08	280519	X	226506	-0-		-54013	-0-		1637	1		222207	2		N	-0-			-0-
									2662	3									
09	246570	X	120072	-0-		-126498	-0-		973	1		117847	2		N	-0-			-0-
									1252	3									
10	258106	X	159997	-0-		-98109	-0-		1250	1		156990	2		N	-0-			-0-
									1757	3									
11	249780	X	140860	-0-		-108920	-0-		1223	1		138641	2		N	-0-			-0-
									996	3									
12	258106	X	170686	-0-		-87420	-0-		1379	1		168378	2		N	-0-			-0-
									929	3									

TOTAL GAS PROD: 2,611,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN STATE WELL #: 58H RRCID -> 281731 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10124 - 17078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	SHUT IN		13449	-0-		13449	13449		103	1		13081	2		N	-0-			-0-
									265	3									
02	SHUT IN		329168	-0-		329168	342617		1676	1		319976	2		N	-0-			-0-
									7516	3									
03	712719	X	370102	-0-		-342617	-0-		1928	1		359193	2		N	-0-			-0-
									8981	3									
04	549930	X	305121	-0-		-244809	-0-		1557	1		295932	2		N	-0-			-0-
									7632	3									
05	568261	X	258908	-0-		-309353	-0-		1656	1		252504	2		N	-0-			-0-
									4748	3									
06	549930	X	227342	-0-		-322588	-0-		1351	1		224801	2		N	-0-			-0-
									1190	3									
07	370109	X	224139	-0-		-145970	-0-		1363	1		220246	2		N	-0-			-0-
									2530	3									
08	370109	X	208271	-0-		-161838	-0-		1505	1		204319	2		N	-0-			-0-
									2447	3									
09	305130	X	174119	-0-		-131011	-0-		1411	1		170892	2		N	-0-			-0-
									1816	3									
10	258912	X	162640	-0-		-96272	-0-		1271	1		159583	2		N	-0-			-0-
									1786	3									
11	227340	X	143634	-0-		-83706	-0-		1247	1		141371	2		N	-0-			-0-
									1016	3									
12	224130	X	128820	-0-		-95310	-0-		1041	1		127078	2		N	-0-			-0-
									701	3									

TOTAL GAS PROD: 2,545,713 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 #: 54H RRCID -> 281741 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 9427 PERF.10073 - 17080

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		309549	-0-		309549	309549	2373 6085	1 3	301091	2	N	-0-			-0-
02	671946	X	362397	-0-		-309549	-0-	1846 8275	1 3	352276	2	N	-0-			-0-
03	607104	X	377511	-0-		-229593	-0-	1967 9160	1 3	366384	2	N	-0-			-0-
04	587520	X	273265	-0-		-314255	-0-	1395 6835	1 3	265035	2	N	-0-			-0-
05	401233	X	252289	-0-		-148944	-0-	1614 4627	1 3	246048	2	N	-0-			-0-
06	388290	X	231300	-0-		-156990	-0-	1375 1210	1 3	228715	2	N	-0-			-0-
07	401233	X	266216	-0-		-135017	-0-	1619 3004	1 3	261593	2	N	-0-			-0-
08	377518	X	223802	-0-		-153716	-0-	1618 2630	1 3	219554	2	N	-0-			-0-
09	273270	X	164398	-0-		-108872	-0-	1332 1714	1 3	161352	2	N	-0-			-0-
10	266228	X	240873	-0-		-25355	-0-	1883 2646	1 3	236344	2	N	-0-			-0-
11	257640	X	199369	-0-		-58271	-0-	1731 1410	1 3	196228	2	N	-0-			-0-
12	266228	X	195608	-0-		-70620	-0-	1581 1065	1 3	192962	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,096,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN STATE WELL #: 53H RRCID -> 281823 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 9746 PERF.10234 - 17577

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		258602	-0-		258602	258602	1982 5083	1 3	251537	2	N	-0-			-0-
02	624295	X	365693	-0-		-258602	-0-	1862 8351	1 3	355480	2	N	-0-			-0-
03	558527	X	337397	-0-		-221130	-0-	1758 8187	1 3	327452	2	N	-0-			-0-
04	288900	X	288900	-0-		-0-	-0-	1475 7226	1 3	280199	2	N	-0-			-0-
05	404860	X	262563	-0-		-142297	-0-	1680 4815	1 3	256068	2	N	-0-			-0-
06	391800	X	239912	-0-		-151888	-0-	1426 1255	1 3	237231	2	N	-0-			-0-
07	404860	X	276432	-0-		-128428	-0-	1681 3119	1 3	271632	2	N	-0-			-0-
08	337404	X	244536	-0-		-92868	-0-	1767 2874	1 3	239895	2	N	-0-			-0-
09	288900	X	203949	-0-		-84951	-0-	1653 2127	1 3	200169	2	N	-0-			-0-
10	276427	X	245313	-0-		-31114	-0-	1917 2694	1 3	240702	2	N	-0-			-0-
11	267510	X	219241	-0-		-48269	-0-	1904 1551	1 3	215786	2	N	-0-			-0-
12	276427	X	211087	-0-		-65340	-0-	1706 1149	1 3	208232	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,153,625 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 #: 55H RRCID -> 281824 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 9758 PERF.10329 - 17504

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		274430	-0-		274430	274430	2103 5395	1 3	266932	2	N	-0-			-0-
02	564172	X	289742	-0-		-274430	-0-	1476 6616	1 3	281650	2	N	-0-			-0-
03	476718	X	260348	-0-		-216370	-0-	1356 6317	1 3	252675	2	N	-0-			-0-
04	461340	X	229435	-0-		-231905	-0-	1171 5739	1 3	222525	2	N	-0-			-0-
05	476718	X	220393	-0-		-256325	-0-	1410 4042	1 3	214941	2	N	-0-			-0-
06	310440	X	202971	-0-		-107469	-0-	1206 1062	1 3	200703	2	N	-0-			-0-
07	320788	X	224238	-0-		-96550	-0-	1364 2531	1 3	220343	2	N	-0-			-0-
08	260338	X	193909	-0-		-66429	-0-	1402 2279	1 3	190228	2	N	-0-			-0-
09	229440	X	161225	-0-		-68215	-0-	1306 1682	1 3	158237	2	N	-0-			-0-
10	224223	X	186366	-0-		-37857	-0-	1457 2047	1 3	182862	2	N	-0-			-0-
11	216990	X	146491	-0-		-70499	-0-	1272 1037	1 3	144182	2	N	-0-			-0-
12	224223	X	138358	-0-		-85865	-0-	1118 753	1 3	136487	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,527,906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN STATE WELL #: 56H RRCID -> 281846 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10111 - 16943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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		10689	-0-		10689	10689	82 211	1 3	10396	2	N	-0-			-0-
02	SHUT IN		344158	-0-		344158	354847	1753 7859	1 3	334546	2	N	-0-			-0-
03	729440	X	374593	-0-		-354847	-0-	1951 9090	1 3	363552	2	N	-0-			-0-
04	571020	X	321408	-0-		-249612	-0-	1641 8040	1 3	311727	2	N	-0-			-0-
05	381021	X	292705	-0-		-88316	-0-	1873 5368	1 3	285464	2	N	-0-			-0-
06	368730	X	255940	-0-		-112790	-0-	1521 1339	1 3	253080	2	N	-0-			-0-
07	381021	X	240718	-0-		-140303	-0-	1464 2716	1 3	236538	2	N	-0-			-0-
08	374604	X	224138	-0-		-150466	-0-	1620 2634	1 3	219884	2	N	-0-			-0-
09	321420	X	218567	-0-		-102853	-0-	1771 2279	1 3	214517	2	N	-0-			-0-
10	292702	X	196027	-0-		-96675	-0-	1532 2153	1 3	192342	2	N	-0-			-0-
11	255930	X	170794	-0-		-85136	-0-	1483 1208	1 3	168103	2	N	-0-			-0-
12	240715	X	155868	-0-		-84847	-0-	1260 849	1 3	153759	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,805,605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FASKEN STATE WELL #: 57H RRCID -> 281891 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10107 - 16866

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	6387	-0-	6387	6387	49	1	6213	2	N	-0-			-0-
						125	3							
02	SHUT IN	348404	-0-	348404	354791	1774	1	338674	2	N	-0-			-0-
						7956	3							
03	749229 X	394438	-0-	-354791	-0-	2055	1	382812	2	N	-0-			-0-
						9571	3							
04	567660 X	330416	-0-	-237244	-0-	1687	1	320464	2	N	-0-			-0-
						8265	3							
05	586582 X	279430	-0-	-307152	-0-	1788	1	272518	2	N	-0-			-0-
						5124	3							
06	567660 X	245678	-0-	-321982	-0-	1460	1	242933	2	N	-0-			-0-
						1285	3							
07	394444 X	233355	-0-	-161089	-0-	1419	1	229302	2	N	-0-			-0-
						2634	3							
08	394444 X	231159	-0-	-163285	-0-	1671	1	226772	2	N	-0-			-0-
						2716	3							
09	330420 X	197201	-0-	-133219	-0-	1598	1	193547	2	N	-0-			-0-
						2056	3							
10	279434 X	183855	-0-	-95579	-0-	1437	1	180399	2	N	-0-			-0-
						2019	3							
11	245670 X	161073	-0-	-84597	-0-	1399	1	158535	2	N	-0-			-0-
						1139	3							
12	233368 X	153921	-0-	-79447	-0-	1244	1	151839	2	N	-0-			-0-
						838	3							

TOTAL GAS PROD: 2,765,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN STATE WELL #: 59H RRCID -> 282014 COMPL. DATE 03/21/2017 TOTAL DEPTH 9419 PERF. 9934 - 16747

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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	58266	-0-	58266	58266	304	1	56548	2	N	-0-			-0-
						1414	3							
04	343290 X	229622	-0-	-113668	-0-	1172	1	222706	2	N	-0-			-0-
						5744	3							
05	354733 X	237234	-0-	-117499	-0-	1518	1	231366	2	N	-0-			-0-
						4350	3							
06	343290 X	254871	-0-	-88419	-0-	1515	1	252023	2	N	-0-			-0-
						1333	3							
07	283435 X	283435	-0-	-0-	-0-	1724	1	278513	2	N	-0-			-0-
						3198	3							
08	277606 X	277606	-0-	-0-	-0-	2007	1	272337	2	N	-0-			-0-
						3262	3							
09	254880 X	230602	-0-	-24278	-0-	1869	1	226328	2	N	-0-			-0-
						2405	3							
10	283433 X	200626	-0-	-82807	-0-	1568	1	196855	2	N	-0-			-0-
						2203	3							
11	274290 X	172435	-0-	-101855	-0-	1498	1	169717	2	N	-0-			-0-
						1220	3							
12	283433 X	182009	-0-	-101424	-0-	1471	1	179547	2	N	-0-			-0-
						991	3							

TOTAL GAS PROD: 2,126,706 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 #: 60H RRCID -> 282031 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 9795 PERF.10416 - 17554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	SHUT IN		77232	-0-	77232	77232	402	1	74956	2	N	-0-					-0-
							1874	3									
04	343290	X	251779	-0-	-91511	-0-	1285	1	244196	2	N	-0-					-0-
							6298	3									
05	354733	X	241116	-0-	-113617	-0-	1543	1	235151	2	N	-0-					-0-
							4422	3									
06	343290	X	264928	-0-	-78362	-0-	1575	1	261967	2	N	-0-					-0-
							1386	3									
07	354733	X	307700	-0-	-47033	-0-	1871	1	302357	2	N	-0-					-0-
							3472	3									
08	288697	X	288697	-0-	-0-	-0-	2087	1	283218	2	N	-0-					-0-
							3392	3									
09	264930	X	258760	-0-	-6170	-0-	2097	1	253965	2	N	-0-					-0-
							2698	3									
10	307706	X	221696	-0-	-86010	-0-	1733	1	217528	2	N	-0-					-0-
							2435	3									
11	297780	X	194452	-0-	-103328	-0-	1689	1	191388	2	N	-0-					-0-
							1375	3									
12	307706	X	216047	-0-	-91659	-0-	1746	1	213125	2	N	-0-					-0-
							1176	3									

TOTAL GAS PROD: 2,322,407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN STATE WELL #: 61H RRCID -> 282043 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 9432 PERF.10047 - 16760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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		65687	-0-	65687	65687	342	1	63751	2	N	-0-					-0-
							1594	3									
04	321462	X	210177	-0-	-111285	-0-	1073	1	203846	2	N	-0-					-0-
							5258	3									
05	369086	X	220817	-0-	-148269	-0-	1413	1	215355	2	N	-0-					-0-
							4049	3									
06	357180	X	233019	-0-	-124161	-0-	1385	1	230415	2	N	-0-					-0-
							1219	3									
07	369086	X	255769	-0-	-113317	-0-	1555	1	251328	2	N	-0-					-0-
							2886	3									
08	369086	X	248564	-0-	-120522	-0-	1797	1	243846	2	N	-0-					-0-
							2921	3									
09	233010	X	194038	-0-	-38972	-0-	1572	1	190443	2	N	-0-					-0-
							2023	3									
10	255781	X	165174	-0-	-90607	-0-	1291	1	162069	2	N	-0-					-0-
							1814	3									
11	247530	X	134640	-0-	-112890	-0-	1169	1	132519	2	N	-0-					-0-
							952	3									
12	255781	X	154732	-0-	-101049	-0-	1250	1	152640	2	N	-0-					-0-
							842	3									

TOTAL GAS PROD: 1,882,617 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 #: 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
03	0		64892	-0-	64892	64892	338	1	62979	2	N	-0-					-0-
							1575	3									
04	310626	X	245734	-0-	-64892	-0-	1254	1	238333	2	N	-0-					-0-
							6147	3									
05	332506	X	247771	-0-	-84735	-0-	1585	1	241642	2	N	-0-					-0-
							4544	3									
06	321780	X	289165	-0-	-32615	-0-	1719	1	285933	2	N	-0-					-0-
							1513	3									
07	332506	X	308172	-0-	-24334	-0-	1874	1	302821	2	N	-0-					-0-
							3477	3									
08	332506	X	301074	-0-	-31432	-0-	2176	1	295360	2	N	-0-					-0-
							3538	3									
09	289170	X	284518	-0-	-4652	-0-	2306	1	279245	2	N	-0-					-0-
							2967	3									
10	308171	X	266977	-0-	-41194	-0-	2087	1	261958	2	N	-0-					-0-
							2932	3									
11	298230	X	246878	-0-	-51352	-0-	2144	1	242987	2	N	-0-					-0-
							1747	3									
12	308171	X	220388	-0-	-87783	-0-	1781	1	217407	2	N	-0-					-0-
							1200	3									

TOTAL GAS PROD: 2,475,569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN STATE WELL #: 63H RRCID -> 282095 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 9813 PERF. 9714 - 17490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		81704	-0-	81704	81704	426	1	79295	2	N	-0-					-0-
							1983	3									
04	319051	X	237347	-0-	-81704	-0-	1212	1	230198	2	N	-0-					-0-
							5937	3									
05	390228	X	227774	-0-	-162454	-0-	1457	1	222140	2	N	-0-					-0-
							4177	3									
06	377640	X	248477	-0-	-129163	-0-	1477	1	245700	2	N	-0-					-0-
							1300	3									
07	390228	X	277358	-0-	-112870	-0-	1687	1	272541	2	N	-0-					-0-
							3130	3									
08	390228	X	267470	-0-	-122758	-0-	1933	1	262394	2	N	-0-					-0-
							3143	3									
09	248490	X	231339	-0-	-17151	-0-	1875	1	227051	2	N	-0-					-0-
							2413	3									
10	277357	X	195497	-0-	-81860	-0-	1528	1	191821	2	N	-0-					-0-
							2148	3									
11	268410	X	163096	-0-	-105314	-0-	1416	1	160526	2	N	-0-					-0-
							1154	3									
12	277357	X	158878	-0-	-118479	-0-	1284	1	156729	2	N	-0-					-0-
							865	3									

TOTAL GAS PROD: 2,088,940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
BRACKEN JV WELL #: 21H RRCID -> 282144 COMPL. DATE 05/01/2017 TOTAL DEPTH 12625 PERF.13075 - 20975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	309473	X	54818	-0-	-254655	-0-	792	1	53789	3	N	212	186	1			26
							4	4	233	9							
06	299490	X	201715	-0-	-97775	-0-	1963	1	199389	3	N	320	311	1			35
							11	4	352	9							
07	309473	X	188442	-0-	-121031	-0-	2018	1	185746	3	N	616	541	1			110
							678	9									
08	122352	X	122352	-0-	-0-	-0-	1438	1	120554	3	N	327	310	1			127
							360	9									
09	201720	X	112059	-0-	-89661	-0-	1344	1	109975	3	N	673	478	1			322
							740	9									
10	208444	X	128442	-0-	-80002	-0-	1717	1	125976	3	N	628	844	1			106
							58	4	691	9							
11	201720	X	109410	-0-	-92310	-0-	1673	1	107144	3	N	533	483	1			156
							7	4	586	9							
12	188449	X	98601	-0-	-89848	-0-	1543	1	96450	3	N	508	534	1			130
							49	4	559	9							

TOTAL GAS PROD: 1,015,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,817

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
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	309473	X	53431	-0-	-256042	-0-	772	1	52458	3	N	179	157	1			22
							4	4	197	9							
06	299490	X	219358	-0-	-80132	-0-	2118	1	215117	3	N	1919	1733	1			208
							12	4	2111	9							
07	309473	X	195035	-0-	-114438	-0-	2082	1	191676	3	N	1161	1162	1			207
							1277	9									
08	309473	X	124640	-0-	-184833	-0-	1462	1	122558	3	N	564	552	1			219
							620	9									
09	219360	X	105729	-0-	-113631	-0-	1268	1	103794	3	N	606	535	1			290
							667	9									
10	226672	X	126964	-0-	-99708	-0-	1699	1	124602	3	N	551	748	1			93
							57	4	606	9							
11	219360	X	107512	-0-	-111848	-0-	1645	1	105356	3	N	458	417	1			134
							7	4	504	9							
12	195021	X	96886	-0-	-98135	-0-	1517	1	94826	3	N	450	469	1			115
							48	4	495	9							

TOTAL GAS PROD: 1,029,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,888

NMC EF WELL #: 1H RRCID -> 282221 COMPL. DATE 05/09/2017 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
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		159023	-0-	159023	159023	181	1	156781	2	N	-0-					-0-
							787	3	1274	4							
07	SHUT IN		156198	-0-	156198	315221	66	1	155352	2	N	-0-					-0-
							780	3									
08	SHUT IN		322177	-0-	322177	637398	95	1	320473	2	N	-0-					-0-
							1609	3									
09	SHUT IN		331461	-0-	331461	968859	41	1	329761	2	N	-0-					-0-
							1659	3									
10	SHUT IN		333824	-0-	333824	1302683	105	1	332051	2	N	-0-					-0-
							1668	3									
11	SHUT IN		279466	-0-	279466	1582149	155	1	277915	2	N	-0-					-0-
							1396	3									
12	SHUT IN		256731	-0-	256731	1838880	131	1	255317	2	N	-0-					-0-
							1283	3									

TOTAL GAS PROD: 1,838,880 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 10/04/2017 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
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		196698	-0-	196698	196698	1537	1	193001	2	N	-0-					-0-
							2160	3									
11	SHUT IN		335527	-0-	335527	532225	2914	1	330240	2	N	-0-					-0-
							2373	3									
*12	859051	X	326826	-0-	-532225	-0-	2641	1	322406	2	N	-0-					-0-
							1779	3									

TOTAL GAS PROD: 859,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN STATE WELL #: 102H RRCID -> 282669 COMPL. DATE 10/05/2017 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
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		151748	-0-	151748	151748	1186	1	148895	2	N	-0-					-0-
							1667	3									
11	SHUT IN		225831	-0-	225831	377579	1961	1	222273	2	N	-0-					-0-
							1597	3									
*12	576718	X	199139	-0-	-377579	-0-	1609	1	196446	2	N	-0-					-0-
							1084	3									

TOTAL GAS PROD: 576,718 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN STATE WELL #: 101H RRCID -> 282857 COMPL. DATE 10/05/2017 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
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		140211	-0-	140211	140211	1096	1	137575	2	N	-0-					-0-
							1540	3									
11	SHUT IN		186249	-0-	186249	326460	1617	1	183315	2	N	-0-					-0-
							1317	3									
12	SHUT IN		163232	-0-	163232	489692	1319	1	161024	2	N	-0-					-0-
							889	3									

TOTAL GAS PROD: 489,692 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437
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	7533	X	5374	-0-	-2159	-0-	5374	3			N	-0-					-0-
02	6804	X	5368	-0-	-1436	-0-	5368	3			N	-0-					-0-
03	7099	X	5367	-0-	-1732	-0-	5367	3			N	-0-					-0-
04	6870	X	5105	-0-	-1765	-0-	5105	3			N	-0-					-0-
05	7099	X	4457	-0-	-2642	-0-	4457	3			N	-0-					-0-
06	5760	X	4304	-0-	-1456	-0-	4304	3			N	-0-					-0-
07	5952	X	4789	-0-	-1163	-0-	4789	3			N	-0-					-0-
08	5363	X	4688	-0-	-675	-0-	4688	3			N	-0-					-0-
09	5100	X	3923	-0-	-1177	-0-	3923	3			N	-0-					-0-
10	4774	X	2435	-0-	-2339	-0-	2435	3			N	-0-					-0-
11	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	5250	3			N	-0-					-0-
12	4774	X	4766	-0-	-8	-0-	4766	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 451H RRCID -> 254365 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 10985 PERF.11590 - 14874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6262	X	338	-0-	-5924	-0-	20	1	238	3	Y	64	171	0		122
							10	4	70	9						
02	5656	X	-0-	-0-	-5656	-0-					Y	-0-	122	0		-0-
03	10645	X	10645	-0-	-0-	-0-	445	1	9767	3	Y	165	119	0		46
							251	4	182	9						
04	14170	X	14170	-0-	-0-	-0-	736	1	13093	3	Y	21	61	0		6
							318	4	23	9						
05	14491	X	14491	-0-	-0-	-0-	661	1	12904	3	Y	564	347	0		223
							306	4	620	9						
06	6270	X	3173	-0-	-3097	-0-	152	1	2643	3	Y	283	399	0		107
							67	4	311	9						
07	6479	X	1799	-0-	-4680	-0-	72	1	1596	3	Y	87	157	0		37
							35	4	96	9						
08	6479	X	237	-0-	-6242	-0-	7	1	184	3	Y	39	68	0		8
							3	4	43	9						
09	6270	X	-0-	-0-	-6270	-0-					Y	-0-	8	0		-0-
*10	6479	X	-0-	-0-	-6479	-0-					Y	-0-				-0-
11	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					Y	-0-				-0-
12	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 44,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,223

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 291H RRCID -> 255011 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11650 - 16452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	20460	X	13800	-0-	-6660	-0-	1018	1	12147	3	Y	120	112	0		158
							503	4	132	9						
02	18480	X	11928	-0-	-6552	-0-	536	1	10923	3	Y	110	220	0		48
							348	4	121	9						
03	20460	X	12053	-0-	-8407	-0-	508	1	11147	3	Y	102	122	0		28
							286	4	112	9						
04	17250	X	10959	-0-	-6291	-0-	565	1	10047	3	Y	94	97	0		25
							244	4	103	9						
05	14973	X	11747	-0-	-3226	-0-	555	1	10824	3	Y	101	86	0		40
							257	4	111	9						
06	13350	X	10117	-0-	-3233	-0-	534	1	9271	3	Y	71	84	0		27
							234	4	78	9						
07	13206	X	12834	-0-	-372	-0-	541	1	11921	3	Y	102	85	0		44
							260	4	112	9						
08	12059	X	661	-0-	-11398	-0-	22	1	622	3	Y	5	48	0		1
							11	4	6	9						
09	11370	X	-0-	-0-	-11370	-0-					Y	-0-	1	0		-0-
*10	12834	X	-0-	-0-	-12834	-0-					Y	-0-				-0-
11	16342	X	16342	-0-	-0-	-0-	478	1	15376	3	Y	200	167	0		33
							268	4	220	9						
*12	29243	X	29243	-0-	-0-	-0-	868	1	27501	3	Y	304	289	0		48
							540	4	334	9						

TOTAL GAS PROD: 129,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,209

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
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	8029	X	7560	-0-	-469	-0-	7560	2		N	-0-			-0-
02	7446	X	7446	-0-	-0-	-0-	7446	2		N	-0-			-0-
03	8029	X	7409	-0-	-620	-0-	7409	2		N	-0-			-0-
04	7320	X	5300	-0-	-2020	-0-	5300	2		N	-0-			-0-
05	8246	X	5612	-0-	-2634	-0-	5612	2		N	-0-			-0-
06	7980	X	5494	-0-	-2486	-0-	5494	2		N	-0-			-0-
07	9646	X	9646	-0-	-0-	-0-	9646	2		N	-0-			-0-
08	7409	X	2247	-0-	-5162	-0-	2247	2		N	-0-			-0-
09	9392	X	9392	-0-	-0-	-0-	9392	2		N	-0-			-0-
10	9641	X	7044	-0-	-2597	-0-	7044	2		N	-0-			-0-
11	9330	X	6993	-0-	-2337	-0-	6993	2		N	-0-			-0-
12	9703	X	8552	-0-	-1151	-0-	8552	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 82,695 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	7688	X	5381	-0-	-2307	-0-	5381	3		N	-0-			-0-
02	6944	X	5536	-0-	-1408	-0-	5536	3		N	-0-			-0-
03	7161	X	6498	-0-	-663	-0-	6498	3		N	-0-			-0-
04	6810	X	2007	-0-	-4803	-0-	2007	3		N	-0-			-0-
05	6138	X	-0-	-0-	-6138	-0-				N	-0-			-0-
06	6300	X	-0-	-0-	-6300	-0-				N	-0-			-0-
07	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-				N	-0-			-0-
08	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-				N	-0-			-0-
09	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-				N	-0-			-0-
10	48	X	48	-0-	-0-	-0-	48	3		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: 19,470 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	1860	X	1429	-0-	-431	-0-	1429	3		N	-0-			-0-
02	1456	X	1367	-0-	-89	-0-	1367	3		N	-0-			-0-
03	1519	X	1432	-0-	-87	-0-	1432	3		N	-0-			-0-
04	1478	X	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3		N	-0-			-0-
05	1519	X	1251	-0-	-268	-0-	1251	3		N	-0-			-0-
06	1470	X	1027	-0-	-443	-0-	1027	3		N	-0-			-0-
07	1519	X	652	-0-	-867	-0-	652	3		N	-0-			-0-
08	1519	X	866	-0-	-653	-0-	866	3		N	-0-			-0-
09	1470	X	1243	-0-	-227	-0-	1243	3		N	-0-			-0-
10	1240	X	1123	-0-	-117	-0-	1123	3		N	-0-			-0-
11	1311	X	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3		N	-0-			-0-
*12	1272	X	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
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	5456	X	4155	-0-	-1301	-0-	298	1	3559	3	Y	137	148	0			188
							147	4	151	9							
02	4928	X	4007	-0-	-921	-0-	175	1	3564	3	Y	141	267	0			62
							113	4	155	9							
03	5456	X	4364	-0-	-1092	-0-	179	1	3929	3	Y	141	164	0			39
							101	4	155	9							
04	5160	X	4044	-0-	-1116	-0-	203	1	3612	3	Y	128	133	0			34
							88	4	141	9							
05	4681	X	4016	-0-	-665	-0-	185	1	3611	3	Y	122	108	0			48
							86	4	134	9							
06	4290	X	1417	-0-	-2873	-0-	73	1	1268	3	Y	40	73	0			15
							32	4	44	9							
07	4433	X	1530	-0-	-2903	-0-	63	1	1387	3	Y	45	41	0			19
							30	4	50	9							
08	4371	X	150	-0-	-4221	-0-	5	1	137	3	Y	5	23	0			1
							2	4	6	9							
09	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
*10	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					Y	-0-					-0-
11	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	-0-					-0-
*12	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	127	1	4022	3	Y	164	138	0			26
							79	4	180	9							

TOTAL GAS PROD: 28,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 923

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	2356	X	2127	-0-	-229	-0-	164	1	1763	3	Y	182	179	0			26
							200	9									
02	2128	X	1893	-0-	-235	-0-	137	1	1613	3	Y	130	146	0			10
							143	9									
03	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	300	1	2224	3	Y	178	167	0			21
							196	9									
04	2070	N	1807	-0-	-263	-0-	134	1	1517	3	Y	142	138	0			25
							156	9									
05	2108	N	1870	-0-	-238	-0-	139	1	1618	3	Y	103	116	0			12
							113	9									
06	2490	N	1804	-0-	-686	-0-	126	1	1538	3	Y	127	124	0			15
							140	9									
07	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	160	1	1863	3	Y	151	150	0			16
							166	9									
08	1860	N	1752	-0-	-108	-0-	136	1	1441	3	Y	159	159	0			16
							175	9									
09	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	118	1	1853	3	Y	76	70	0			22
							84	9									
10	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	172	1	1904	3	Y	180	176	0			26
							198	9									
11	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	156	1	1646	3	Y	121	128	0			19
							133	9									
*12	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	194	1	1756	3	Y	191	184	0			26
							210	9									

TOTAL GAS PROD: 24,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,740

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
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	8583	X	8583	-0-	-0-	-0-	8583	2			N	-0-					-0-
02	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	5435	2			N	-0-					-0-
03	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	4598	2			N	-0-					-0-
04	8310	X	3115	-0-	-5195	-0-	3115	2			N	-0-					-0-
05	8587	X	3576	-0-	-5011	-0-	3576	2			N	-0-					-0-
06	8310	X	2798	-0-	-5512	-0-	2798	2			N	-0-					-0-
07	6014	X	2010	-0-	-4004	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
08	4588	X	2217	-0-	-2371	-0-	2217	2			N	-0-					-0-
09	3450	X	2270	-0-	-1180	-0-	2270	2			N	-0-					-0-
10	3565	X	3019	-0-	-546	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
11	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
*12	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,819 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	38					Y	-0-					-0-
02	38	X	-0-	-0-	-38	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	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-

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	4805	X	1328	-0-	-3477	-0-	103	1	1112	3	Y	103	119	0			15
							113	9									
02	4340	X	3302	-0-	-1038	-0-	241	1	2832	3	Y	208	207	0			16
							229	9									
03	4805	X	3003	-0-	-1802	-0-	322	1	2391	3	Y	264	247	0			33
							290	9									
04	3270	X	2663	-0-	-607	-0-	207	1	2342	3	Y	104	119	0			18
							114	9									
05	3658	X	2436	-0-	-1222	-0-	186	1	2171	3	Y	72	82	0			8
							79	9									
06	3540	X	2254	-0-	-1286	-0-	165	1	2015	3	Y	67	67	0			8
							74	9									
07	3658	X	2413	-0-	-1245	-0-	183	1	2129	3	Y	92	90	0			10
							101	9									
08	3038	X	1673	-0-	-1365	-0-	139	1	1471	3	Y	57	61	0			6
							63	9									
09	2670	X	171	-0-	-2499	-0-	10	1	161	3	Y	-0-	6	0			-0-
10	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	249	1	2752	3	Y	77	66	0			11
							85	9									
11	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	224	1	2363	3	Y	63	64	0			10
							69	9									
12	2418	X	2362	-0-	-56	-0-	228	1	2070	3	Y	58	60	0			8
							64	9									

TOTAL GAS PROD: 27,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,165

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
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	7657	X	6096	-0-	-1561	-0-	448	1	5348	3	Y	72	128	0			115
							221	4	79	9							
02	5824	X	4970	-0-	-854	-0-	219	1	4468	3	Y	128	187	0			56
							142	4	141	9							
03	7719	X	6023	-0-	-1696	-0-	250	1	5488	3	Y	131	151	0			36
							141	4	144	9							
04	7470	X	7000	-0-	-470	-0-	357	1	6340	3	Y	135	135	0			36
							154	4	149	9							
05	7719	X	6066	-0-	-1653	-0-	285	1	5553	3	Y	87	89	0			34
							132	4	96	9							
06	5910	X	5667	-0-	-243	-0-	296	1	5138	3	Y	94	93	0			35
							130	4	103	9							
07	7223	X	5464	-0-	-1759	-0-	228	1	5015	3	Y	101	93	0			43
							110	4	111	9							
08	7223	X	231	-0-	-6992	-0-	8	1	212	3	Y	6	48	0			1
							4	4	7	9							
09	6990	X	-0-	-0-	-6990	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
*10	6076	X	-0-	-0-	-6076	-0-					Y	-0-					-0-
11	5670	X	-0-	-0-	-5670	-0-					Y	-0-					-0-
*12	8763	X	8763	-0-	-0-	-0-	258	1	8174	3	Y	155	130	0			25
							160	4	171	9							

TOTAL GAS PROD: 50,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 909

GOODRIDGE WELL #: B 1H RRCID -> 266321 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 12858 PERF.12730 - 19530

01	16771	X	10143	-0-	-6628	-0-	10143	2			N	-0-					-0-
02	15148	X	7076	-0-	-8072	-0-	7076	2			N	-0-					-0-
03	16771	X	4473	-0-	-12298	-0-	4473	2			N	-0-					-0-
04	9810	X	3218	-0-	-6592	-0-	3218	2			N	-0-					-0-
05	10137	X	3539	-0-	-6598	-0-	3539	2			N	-0-					-0-
06	12126	X	12126	-0-	-0-	-0-	12126	2			N	-0-					-0-
07	16658	X	16658	-0-	-0-	-0-	16658	2			N	-0-					-0-
08	4464	X	473	-0-	-3991	-0-	473	2			N	-0-					-0-
09	16436	X	16436	-0-	-0-	-0-	16436	2			N	-0-					-0-
10	16647	X	7152	-0-	-9495	-0-	7152	2			N	-0-					-0-
11	16110	X	4805	-0-	-11305	-0-	4805	2			N	-0-					-0-
12	16988	X	8372	-0-	-8616	-0-	8372	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
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. GAS LIFT (I)(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	14214	-0-	-6649	-0-	1260	1	11979	3	Y	547	760	0	47	1	264
							373	4	602	9							
*02	18844	X	13548	-0-	-5296	-0-	960	1	11748	3	Y	458	358	0	53	1	311
							336	4	504	9							
03	17608	X	15201	-0-	-2407	-0-	944	1	13268	3	Y	584	328	0	61	1	506
							347	4	642	9							
04	15330	X	13432	-0-	-1898	-0-	607	1	12037	3	Y	459	681	0	47	1	237
							283	4	505	9							
05	15810	X	14319	-0-	-1491	-0-	673	1	12820	3	Y	479	510	0	33	1	173
							299	4	527	9							
06	14700	X	13133	-0-	-1567	-0-	668	1	11657	3	Y	464	388	0	34	1	215
							298	4	510	9							
07	15190	X	13617	-0-	-1573	-0-	704	1	12095	3	Y	466	422	0	37	1	222
							305	4	513	9							
08	15190	X	10380	-0-	-4810	-0-	635	1	9074	3	Y	366	220	0	33	1	335
							268	4	403	9							
09	13860	X	11070	-0-	-2790	-0-	618	1	9825	3	Y	324	450	0	30	1	179
							271	4	356	9							
*10	14322	X	11125	-0-	-3197	-0-	633	1	9796	3	Y	398	405	0	14	1	158
							258	4	438	9							
11	13170	X	9661	-0-	-3509	-0-	564	1	8459	3	Y	382	219	0	14	1	307
							218	4	420	9							
12	13609	X	9939	-0-	-3670	-0-	585	1	8684	3	Y	408	479	0	15	1	221
							221	4	449	9							

TOTAL GAS PROD: 149,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,335

BRIGGS RANCH WELL #: 505H RRCID -> 266324 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 9430 - 15260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	495	1	5318	3	Y	380	370	0			54
							418	9									
02	5208	X	4507	-0-	-701	-0-	328	1	3863	3	Y	287	319	0			22
							316	9									
03	5890	X	3932	-0-	-1958	-0-	433	1	3211	3	Y	262	254	0			30
							288	9									
04	6030	X	3952	-0-	-2078	-0-	292	1	3308	3	Y	320	295	0			55
							352	9									
05	6231	X	3586	-0-	-2645	-0-	260	1	3029	3	Y	270	293	0			32
							297	9									
06	6030	X	3877	-0-	-2153	-0-	272	1	3323	3	Y	256	258	0			30
							282	9									
07	4991	X	4042	-0-	-949	-0-	296	1	3456	3	Y	264	266	0			28
							290	9									
08	4092	X	2994	-0-	-1098	-0-	236	1	2503	3	Y	232	236	0			24
							255	9									
09	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	227	1	3570	3	Y	154	133	0			45
							169	9									
10	4030	X	3858	-0-	-172	-0-	292	1	3229	3	Y	306	306	0			45
							337	9									
11	3900	X	3688	-0-	-212	-0-	298	1	3146	3	Y	222	232	0			35
							244	9									
12	4092	X	3733	-0-	-359	-0-	336	1	3048	3	Y	317	309	0			43
							349	9									

TOTAL GAS PROD: 48,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,270

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
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	8494	X	3550	-0-	-4944	-0-	288	1	2737	3	Y	400	501	0	29	1	193
							85	4	440	9							
*02	7140	X	3179	-0-	-3961	-0-	206	1	2519	3	Y	347	266	0	39	1	235
							72	4	382	9							
03	4185	X	3541	-0-	-644	-0-	217	1	2769	3	Y	439	248	0	46	1	380
							72	4	483	9							
04	3900	X	2868	-0-	-1032	-0-	134	1	2335	3	Y	313	496	0	35	1	162
							55	4	344	9							
05	3565	X	3526	-0-	-39	-0-	162	1	2883	3	Y	376	380	0	22	1	136
							67	4	414	9							
06	3450	X	2907	-0-	-543	-0-	177	1	2309	3	Y	329	286	0	27	1	152
							59	4	362	9							
07	3534	X	3258	-0-	-276	-0-	190	1	2642	3	Y	326	297	0	26	1	155
							67	4	359	9							
08	3534	X	2429	-0-	-1105	-0-	142	1	1958	3	Y	246	153	0	23	1	225
							58	4	271	9							
09	3420	X	3370	-0-	-50	-0-	176	1	2800	3	Y	288	334	0	20	1	159
							77	4	317	9							
*10	3534	X	3190	-0-	-344	-0-	184	1	2571	3	Y	334	348	0	13	1	132
							68	4	367	9							
11	3150	X	2958	-0-	-192	-0-	170	1	2321	3	Y	320	183	0	11	1	258
							60	4	55	5							
12	3472	X	2943	-0-	-529	-0-	179	1	2371	3	Y	303	384	0	13	1	164
							60	4	333	9							

TOTAL GAS PROD: 37,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,021

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	4278	X	3303	-0-	-975	-0-	265	1	2854	3	Y	167	164	0			24
							184	9									
02	3864	X	3017	-0-	-847	-0-	225	1	2648	3	Y	131	145	0			10
							144	9									
03	4030	X	3308	-0-	-722	-0-	368	1	2730	3	Y	191	179	0			22
							210	9									
04	3900	X	3164	-0-	-736	-0-	242	1	2740	3	Y	165	158	0			29
							182	9									
05	4030	X	3045	-0-	-985	-0-	230	1	2683	3	Y	120	131	0			18
							132	9									
06	3240	X	2868	-0-	-372	-0-	206	1	2513	3	Y	135	137	0			16
							149	9									
07	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	286	1	3340	3	Y	160	159	0			17
							176	9									
08	3317	X	2760	-0-	-557	-0-	225	1	2380	3	Y	141	144	0			14
							155	9									
09	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	189	1	2963	3	Y	73	66	0			21
							80	9									
10	3813	X	3736	-0-	-77	-0-	291	1	3224	3	Y	201	192	0			30
							221	9									
11	3690	X	3247	-0-	-443	-0-	274	1	2889	3	Y	76	94	0			12
							84	9									
12	3813	X	3757	-0-	-56	-0-	351	1	3179	3	Y	206	190	0			28
							227	9									

TOTAL GAS PROD: 39,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,766

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
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	14291	X	7686	-0-	-6605	-0-	668	1	6352	3	Y	425	538	0	31	1	205
							198	4	468	9							
*02	12908	X	6435	-0-	-6473	-0-	448	1	5481	3	Y	317	266	0	41	1	215
							157	4	349	9							
03	7998	X	7864	-0-	-134	-0-	525	1	6688	3	Y	433	231	0	42	1	375
							175	4	476	9							
04	7650	X	7055	-0-	-595	-0-	354	1	6169	3	Y	352	510	0	35	1	182
							145	4	387	9							
05	7843	X	7478	-0-	-365	-0-	367	1	6551	3	Y	370	393	0	25	1	134
							153	4	407	9							
06	7620	X	5587	-0-	-2033	-0-	368	1	4804	3	Y	265	250	0	26	1	123
							123	4	292	9							
07	7874	X	7146	-0-	-728	-0-	447	1	6230	3	Y	284	251	0	21	1	135
							157	4	312	9							
08	7874	X	4621	-0-	-3253	-0-	292	1	4016	3	Y	176	130	0	20	1	161
							119	4	194	9							
09	7579	X	7579	-0-	-0-	-0-	426	1	6776	3	Y	173	224	0	14	1	96
							187	4	190	9							
*10	7471	X	6734	-0-	-737	-0-	420	1	5860	3	Y	273	253	0	8	1	108
							154	4	300	9							
11	6930	X	6572	-0-	-358	-0-	541	1	5572	3	Y	287	155	0	9	1	231
							143	4	316	9							
12	7843	X	6446	-0-	-1397	-0-	421	1	5568	3	Y	286	351	0	11	1	155
							142	4	315	9							

TOTAL GAS PROD: 81,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,641

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	15097	X	5466	-0-	-9631	-0-	467	1	4437	3	N	385	630	0	42	1	186
							138	4	424	9							
*02	13636	X	4665	-0-	-8971	-0-	320	1	3917	3	N	287	241	0	37	1	195
							112	4	316	9							
03	8835	X	6344	-0-	-2491	-0-	419	1	5345	3	N	400	211	0	38	1	346
							140	4	440	9							
04	8550	X	7361	-0-	-1189	-0-	363	1	6326	3	N	475	544	0	32	1	245
							149	4	523	9							
05	7068	X	6337	-0-	-731	-0-	308	1	5502	3	N	363	443	0	34	1	131
							128	4	399	9							
06	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	400	1	5229	3	N	365	301	0	26	1	169
							134	4	402	9							
07	7595	X	7268	-0-	-327	-0-	445	1	6197	3	N	427	364	0	29	1	203
							156	4	470	9							
08	7595	X	5808	-0-	-1787	-0-	358	1	4930	3	N	340	202	0	30	1	311
							146	4	374	9							
09	7350	X	7340	-0-	-10	-0-	399	1	6351	3	N	377	452	0	28	1	208
							175	4	415	9							
*10	7254	X	6647	-0-	-607	-0-	405	1	5654	3	N	399	432	0	17	1	158
							149	4	439	9							
11	7020	X	5344	-0-	-1676	-0-	432	1	4453	3	N	313	205	0	14	1	252
							115	4	344	9							
12	7595	X	4767	-0-	-2828	-0-	306	1	4044	3	N	285	370	0	12	1	155
							103	4	314	9							

TOTAL GAS PROD: 73,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,416

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
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	21483	X	15807	-0-	-5676	-0-	1168	1	13933	3	Y	118	113	0			157
							576	4	130	9							
02	19404	X	16729	-0-	-2675	-0-	753	1	15331	3	Y	143	237	0			63
							488	4	157	9							
03	21483	X	18675	-0-	-2808	-0-	787	1	17282	3	Y	147	169	0			41
							444	4	162	9							
04	19800	X	17584	-0-	-2216	-0-	907	1	16133	3	Y	139	143	0			37
							391	4	153	9							
05	18879	X	18204	-0-	-675	-0-	861	1	16793	3	Y	137	120	0			54
							399	4	151	9							
06	18060	X	14281	-0-	-3779	-0-	753	1	13073	3	Y	114	125	0			43
							330	4	125	9							
07	18662	X	853	-0-	-17809	-0-	36	1	790	3	Y	9	48	0			4
							17	4	10	9							
08	18662	X	105	-0-	-18557	-0-	4	1	99	3	Y	-0-	4	0			-0-
							2	4									
09	17610	X	-0-	-0-	-17610	-0-					Y	-0-					-0-
*10	18197	X	-0-	-0-	-18197	-0-					Y	-0-					-0-
11	14280	X	375	-0-	-13905	-0-	11	1	351	3	Y	6	5	0			1
							6	4	7	9							
*12	1018	X	1018	-0-	-0-	-0-	30	1	944	3	Y	23	20	0			4
							19	4	25	9							

TOTAL GAS PROD: 103,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 836

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	29481	X	13543	-0-	-15938	-0-	1187	1	11283	3	N	656	922	0	57	1	317
							351	4	722	9							
*02	26628	X	12330	-0-	-14298	-0-	863	1	10563	3	N	547	429	0	64	1	371
							302	4	602	9							
03	14632	X	13052	-0-	-1580	-0-	876	1	11168	3	N	651	386	0	72	1	564
							292	4	716	9							
04	14070	X	11641	-0-	-2429	-0-	588	1	10235	3	N	525	765	0	53	1	271
							240	4	578	9							
05	14539	X	13027	-0-	-1512	-0-	643	1	11469	3	N	589	610	0	37	1	213
							267	4	648	9							
06	13200	X	12156	-0-	-1044	-0-	802	1	10472	3	N	558	471	0	42	1	258
							268	4	614	9							
07	13640	X	12261	-0-	-1379	-0-	762	1	10625	3	N	551	502	0	45	1	262
							268	4	606	9							
08	13051	X	9348	-0-	-3703	-0-	585	1	8054	3	N	428	259	0	38	1	393
							238	4	471	9							
09	12981	X	12981	-0-	-0-	-0-	718	1	11431	3	N	469	568	0	34	1	260
							316	4	516	9							
*10	13020	X	11973	-0-	-1047	-0-	744	1	10374	3	N	529	558	0	21	1	210
							273	4	582	9							
11	12150	X	11247	-0-	-903	-0-	683	1	9488	3	N	540	297	0	18	1	435
							244	4	238	5							
12	13423	X	11162	-0-	-2261	-0-	726	1	9602	3	N	536	659	0	21	1	291
							244	4	590	9							

TOTAL GAS PROD: 144,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,579

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
ZAPP WELL #: A 3H RRCID -> 267043 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 9469 PERF. 9485 - 14623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6200	X	4644	-0-	-1556	-46269	159	1	3629	3	Y	778	655	1			332
							856	9									
02	5600	X	4284	-0-	-1316	-46269	264	1	3403	3	Y	561	671	1			222
							617	9									
03	4061	X	3895	-0-	-166	-0-	199	1	3001	3	Y	632	672	1			182
							695	9									
04	4500	X	4001	-0-	-499	-0-	224	1	3125	3	Y	593	619	1			156
							652	9									
05	4743	X	3984	-0-	-759	-0-	289	1	3124	3	Y	519	505	1			170
							571	9									
06	4590	X	-0-	-0-	-4590	-0-					Y	-0-					170
07	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					Y	-0-					170
08	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					Y	-0-					170
09	3990	X	-0-	-0-	-3990	-0-					Y	-0-					170
10	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					Y	-0-					170
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					170
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					170

TOTAL GAS PROD: 20,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,083

BRIGGS RANCH WELL #: E 4H RRCID -> 267201 COMPL. DATE 02/26/2012 TOTAL DEPTH 9144 PERF. 9455 - 13824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	1954	-0-	-836	-0-	158	1	1694	3	Y	93	96	0			13
							102	9									
02	2520	X	2184	-0-	-336	-0-	162	1	1900	3	Y	111	116	0			8
							122	9									
03	2697	X	2519	-0-	-178	-0-	275	1	2040	3	Y	185	172	0			21
							204	9									
04	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	162	1	1834	3	Y	120	120	0			21
							132	9									
05	2418	N	2078	-0-	-340	-0-	154	1	1801	3	Y	112	120	0			13
							123	9									
06	2370	N	2299	-0-	-71	-0-	164	1	2001	3	Y	122	121	0			14
							134	9									
07	2232	N	2193	-0-	-39	-0-	164	1	1917	3	Y	102	105	0			11
							112	9									
08	2077	N	1471	-0-	-606	-0-	119	1	1265	3	Y	79	82	0			8
							87	9									
09	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	142	1	2225	3	Y	67	55	0			20
							74	9									
10	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	177	1	1956	3	Y	106	110	0			16
							117	9									
11	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	196	1	2068	3	Y	85	88	0			13
							94	9									
12	2511	N	1961	-0-	-550	-0-	182	1	1649	3	Y	118	115	0			16
							130	9									

TOTAL GAS PROD: 25,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,300

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
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	7963	X	7963	-0-	-0-	-0-	7963	2			N	-0-					58
02	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	4910	2			N	-0-					58
03	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	4424	2			N	-0-					58
04	7710	X	2761	-0-	-4949	-0-	2761	2			N	-0-					58
05	7967	X	2100	-0-	-5867	-0-	2100	2			N	-0-					58
06	7710	X	2953	-0-	-4757	-0-	2953	2			N	-0-					58
07	5425	X	2238	-0-	-3187	-0-	2238	2			N	-0-					58
08	4433	X	1843	-0-	-2590	-0-	1843	2			N	-0-					58
09	2940	X	1418	-0-	-1522	-0-	1418	2			N	-0-					58
10	3038	X	1928	-0-	-1110	-0-	1928	2			N	-0-					58
11	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					58
*12	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	2			N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 35,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEEKS A UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 267325 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9848 - 15210

01	32178	X	12697	-0-	-19481	-174341	542	1	11715	3	Y	400	378	1			186
							440	9									
02	29064	X	11651	-0-	-17413	-174341	493	1	10707	3	Y	410	391	1			205
							451	9									
03	16678	X	13271	-0-	-3407	-0-	576	1	12293	3	Y	365	396	1			174
							402	9									
04	13319	X	13319	-0-	-0-	-0-	591	1	12271	3	Y	415	422	1			167
							457	9									
05	13901	X	13901	-0-	-0-	-0-	598	1	12832	3	Y	428	455	1			140
							471	9									
06	12840	X	10295	-0-	-2545	-0-	463	1	9562	3	Y	245	279	1			106
							270	9									
07	13764	X	13528	-0-	-236	-0-	607	1	12538	3	Y	348	282	1			172
							383	9									
08	13888	X	9741	-0-	-4147	-0-	514	1	8972	3	Y	232	262	1			142
							255	9									
09	13440	X	10523	-0-	-2917	-0-	477	1	9827	3	Y	199	70	1			271
							219	9									
10	14458	X	14458	-0-	-0-	-0-	586	1	13525	3	Y	315	465	1			121
							347	9									
11	13080	X	12679	-0-	-401	-0-	514	1	11811	3	Y	322	305	1			138
							354	9									
*12	13516	X	11746	-0-	-1770	-0-	543	1	10863	3	Y	309	270	1			177
							340	9									

TOTAL GAS PROD: 147,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,988

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
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	44981	X	15220	-0-	-29761	-192877	655	1	14155	3	Y	373	378	1			174
							410	9									
02	40628	X	15463	-0-	-25165	-192877	659	1	14323	3	Y	437	392	1			219
							481	9									
03	17918	X	15459	-0-	-2459	-0-	675	1	14402	3	Y	347	401	1			165
							382	9									
04	15210	X	15107	-0-	-103	-0-	677	1	14055	3	Y	341	369	1			137
							375	9									
05	17112	X	15023	-0-	-2089	-0-	654	1	14021	3	Y	316	350	1			103
							348	9									
06	16560	X	15102	-0-	-1458	-0-	681	1	14078	3	Y	312	280	1			135
							343	9									
07	17112	X	15275	-0-	-1837	-0-	691	1	14273	3	Y	283	278	1			140
							311	9									
08	15624	X	9383	-0-	-6241	-0-	498	1	8684	3	Y	183	211	1			112
							201	9									
09	15120	X	1366	-0-	-13754	-0-	62	1	1272	3	Y	29	55	1			86
							32	9									
*10	15593	X	8921	-0-	-6672	-0-	359	1	8275	3	Y	261	247	1			100
							287	9									
11	18525	X	18525	-0-	-0-	-0-	753	1	17309	3	Y	421	341	1			180
							463	9									
*12	15283	X	14395	-0-	-888	-0-	668	1	13372	3	Y	323	318	1			185
							355	9									

TOTAL GAS PROD: 159,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,626

CARTWRIGHT WELL #: F 2H RRCID -> 267354 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 10258 PERF.10780 - 18174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	3000	N	26228	-0-	23228	23228	2269	1	20661	3	Y	2557	1237	0			1320
							485	4	2813	9							
05	3100	N	28019	-0-	24919	48147	2530	1	23332	3	Y	1466	2073	0	182	1	531
							544	4	1613	9							
06	3000	N	23428	-0-	20428	68575	2588	1	19384	3	Y	873	896	0	103	1	405
							496	4	960	9							
07	90779	X	22204	-0-	-68575	-0-	2337	1	18335	3	Y	972	844	0	70	1	463
							463	4	1069	9							
08	15104	X	15104	-0-	-0-	-0-	1549	1	12313	3	Y	798	462	0	68	1	731
							364	4	878	9							
09	14052	X	14052	-0-	-0-	-0-	1328	1	11688	3	Y	648	956	0	65	1	358
							323	4	713	9							
*10	28024	X	16512	-0-	-11512	-0-	1690	1	13453	3	Y	923	886	0	29	1	366
							354	4	1015	9							
11	23430	X	14179	-0-	-9251	-0-	1205	1	11472	3	Y	835	497	0	31	1	673
							295	4	288	5							
12	22196	X	13502	-0-	-8694	-0-	1149	1	11219	3	Y	732	976	0	33	1	396
							285	4	44	5							

TOTAL GAS PROD: 173,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,804

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
CARTWRIGHT WELL #: G 2H RRCID -> 267811 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 10106 PERF.12475 - 18628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15469	X	13377	-0-	-2092	-0-	1666	1	10125	3	Y	1155	1566	0	95	1	557
							315	4	1271	9							
*02	13972	X	8948	-0-	-5024	-0-	941	1	6818	3	Y	904	736	0	112	1	613
							195	4	994	9							
*03	14229	X	12385	-0-	-1844	-0-	1293	1	9524	3	Y	1199	654	0	119	1	1039
							249	4	1319	9							
04	13380	X	7149	-0-	-6231	-0-	593	1	5397	3	Y	938	1396	0	97	1	484
							127	4	1032	9							
05	13826	X	6077	-0-	-7749	-0-	493	1	4551	3	Y	843	955	0	67	1	305
							106	4	927	9							
06	12960	X	5205	-0-	-7755	-0-	506	1	3791	3	Y	737	641	0	59	1	342
							97	4	811	9							
07	12400	X	9700	-0-	-2700	-0-	910	1	7660	3	Y	792	698	0	59	1	377
							193	4	66	5							
08	12400	X	7623	-0-	-4777	-0-	758	1	6020	3	Y	606	373	0	55	1	555
							178	4	667	9							
09	8609	X	8609	-0-	-0-	-0-	804	1	7073	3	Y	488	724	0	49	1	270
							195	4	537	9							
*10	10660	X	10660	-0-	-0-	-0-	1064	1	8472	3	Y	819	742	0	22	1	325
							223	4	901	9							
11	9390	X	8747	-0-	-643	-0-	721	1	6863	3	Y	740	441	0	28	1	596
							177	4	172	5							
12	9703	X	8794	-0-	-909	-0-	688	1	7011	3	Y	781	925	0	29	1	423
							178	4	58	5							

TOTAL GAS PROD: 107,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,002

BELLOWS WELL #: B 4H RRCID -> 267812 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11210 - 15572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19809	X	13033	-0-	-6776	-0-	1151	1	10939	3	Y	548	863	0	57	1	264
							340	4	603	9							
*02	14168	X	12508	-0-	-1660	-0-	882	1	10802	3	Y	468	362	0	53	1	317
							309	4	515	9							
03	16182	X	13831	-0-	-2351	-0-	856	1	12035	3	Y	569	332	0	62	1	492
							314	4	626	9							
04	14280	X	12685	-0-	-1595	-0-	570	1	11307	3	Y	493	685	0	46	1	254
							266	4	542	9							
05	14756	X	13005	-0-	-1751	-0-	609	1	11595	3	Y	483	527	0	35	1	175
							270	4	531	9							
06	13410	X	10807	-0-	-2603	-0-	546	1	9526	3	Y	446	380	0	34	1	207
							244	4	491	9							
07	13857	X	11557	-0-	-2300	-0-	593	1	10199	3	Y	462	413	0	36	1	220
							257	4	508	9							
08	13826	X	10328	-0-	-3498	-0-	629	1	8980	3	Y	412	222	0	32	1	378
							266	4	453	9							
09	12690	X	11049	-0-	-1641	-0-	615	1	9786	3	Y	344	498	0	34	1	190
							270	4	378	9							
*10	13020	X	12965	-0-	-55	-0-	738	1	11413	3	Y	466	456	0	15	1	185
							301	4	513	9							
11	11748	X	11748	-0-	-0-	-0-	685	1	10277	3	Y	474	261	0	16	1	382
							265	4	521	9							
*12	12126	X	12126	-0-	-0-	-0-	714	1	10605	3	Y	488	587	0	19	1	264
							270	4	537	9							

TOTAL GAS PROD: 145,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,653

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
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	18631	X	12805	-0-	-5826	-0-	1130	1	10743	3	Y	544	744	0	46	1	262
							334	4	598	9							
*02	16828	X	12112	-0-	-4716	-0-	854	1	10453	3	Y	460	357	0	53	1	312
							299	4	506	9							
03	15469	X	13217	-0-	-2252	-0-	817	1	11491	3	Y	554	325	0	61	1	480
							300	4	609	9							
04	13740	X	11508	-0-	-2232	-0-	516	1	10236	3	Y	469	662	0	45	1	242
							240	4	516	9							
05	14074	X	12266	-0-	-1808	-0-	572	1	10888	3	Y	502	529	0	33	1	182
							254	4	552	9							
06	12990	X	11002	-0-	-1988	-0-	556	1	9701	3	Y	452	389	0	35	1	210
							248	4	497	9							
07	13423	X	11534	-0-	-1889	-0-	592	1	10184	3	Y	455	412	0	36	1	217
							257	4	501	9							
08	13206	X	9707	-0-	-3499	-0-	591	1	8436	3	Y	391	218	0	32	1	358
							250	4	430	9							
09	11970	X	11970	-0-	-0-	-0-	663	1	10545	3	Y	428	518	0	31	1	237
							291	4	471	9							
*10	12276	X	10692	-0-	-1584	-0-	604	1	9351	3	Y	446	487	0	19	1	177
							246	4	491	9							
11	11160	X	9921	-0-	-1239	-0-	575	1	8630	3	Y	449	249	0	15	1	362
							222	4	494	9							
12	12369	X	10320	-0-	-2049	-0-	604	1	8968	3	Y	473	561	0	18	1	256
							228	4	520	9							

TOTAL GAS PROD: 137,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,623

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	23932	X	17604	-0-	-6328	-0-	1275	1	15210	3	Y	445	449	0			598
							629	4	490	9							
02	18928	X	16884	-0-	-2044	-0-	745	1	15184	3	Y	429	839	0			188
							483	4	472	9							
03	20956	X	18609	-0-	-2347	-0-	769	1	16900	3	Y	460	520	0			128
							434	4	506	9							
04	19080	X	16907	-0-	-2173	-0-	860	1	15295	3	Y	346	381	0			93
							371	4	381	9							
05	19096	X	15352	-0-	-3744	-0-	718	1	14004	3	Y	270	256	0			107
							333	4	297	9							
06	18090	X	17881	-0-	-209	-0-	933	1	16206	3	Y	303	295	0			115
							409	4	333	9							
07	18693	X	18630	-0-	-63	-0-	779	1	17145	3	Y	301	287	0			129
							375	4	331	9							
08	18600	X	227	-0-	-18373	-0-	8	1	215	3	Y	-0-	129	0			-0-
							4	4									
09	17880	X	-0-	-0-	-17880	-0-					Y	-0-					-0-
*10	18631	X	-0-	-0-	-18631	-0-					Y	-0-					-0-
11	18030	X	10634	-0-	-7396	-0-	308	1	9916	3	Y	215	179	0			36
							173	4	237	9							
*12	28774	X	28774	-0-	-0-	-0-	848	1	26867	3	Y	484	443	0			77
							527	4	532	9							

TOTAL GAS PROD: 161,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,253

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
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	7533	X	6350	-0-	-1183	-0-	459	1	5477	3	Y	170	167	0			227
							227	4	187	9							
02	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	298	1	6064	3	Y	166	320	0			73
							193	4	183	9							
03	7715	X	7715	-0-	-0-	-0-	320	1	7030	3	Y	168	194	0			47
							180	4	185	9							
04	7238	X	7238	-0-	-0-	-0-	368	1	6543	3	Y	153	159	0			41
							159	4	168	9							
05	7471	X	7293	-0-	-178	-0-	338	1	6598	3	Y	182	151	0			72
							157	4	200	9							
06	7470	X	7329	-0-	-141	-0-	378	1	6567	3	Y	198	195	0			75
							166	4	218	9							
07	7719	X	5897	-0-	-1822	-0-	245	1	5392	3	Y	129	149	0			55
							118	4	142	9							
08	7719	X	526	-0-	-7193	-0-	17	1	484	3	Y	15	67	0			3
							8	4	17	9							
09	7320	X	-0-	-0-	-7320	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
*10	7564	X	-0-	-0-	-7564	-0-					Y	-0-					-0-
11	7320	X	2747	-0-	-4573	-0-	78	1	2512	3	Y	103	86	0			17
							44	4	113	9							
12	5890	X	2524	-0-	-3366	-0-	71	1	2265	3	Y	131	127	0			21
							44	4	144	9							

TOTAL GAS PROD: 54,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,415

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	320	X	320	-0-	-0-	-0-	19	1	226	3	Y	60	12	0			64
							9	4	66	9							
02	114	X	114	-0-	-0-	-0-	5	1	106	3	Y	-0-	64	0			-0-
							3	4									
03	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	127	1	2791	3	Y	398	288	0			110
							72	4	438	9							
04	3000	N	3191	-0-	191	191	148	1	2625	3	Y	322	346	0			86
							64	4	354	9							
05	2493	N	2302	-0-	-191	-0-	99	1	1935	3	Y	202	208	0			80
							46	4	222	9							
06	1950	X	555	-0-	-1395	-0-	26	1	449	3	Y	63	119	0			24
							11	4	69	9							
07	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	195	1	4293	3	Y	463	289	0			198
							94	4	509	9							
08	2015	X	284	-0-	-1731	-0-	9	1	243	3	Y	25	218	0			5
							4	4	28	9							
09	1950	X	14	-0-	-1936	-0-	14	3			Y	-0-	5	0			-0-
*10	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-					-0-
11	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	50	1	1600	3	Y	998	832	0			166
							28	4	1098	9							
12	2015	X	1900	-0-	-115	-0-	49	1	1544	3	Y	252	378	0			40
							30	4	277	9							

TOTAL GAS PROD: 19,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,783

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
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	660	X	660	-0-	-0-	-0-	49	1	585	3	Y	2					3
							24	4	2	9							
02	756	X	645	-0-	-111	-0-	28	1	576	3	Y	21	15	0			9
							18	4	23	9							
03	837	X	583	-0-	-254	-0-	25	1	544	3	Y	-0-	9	0			-0-
							14	4									
04	630	N	472	-0-	-158	-0-	24	1	432	3	Y	5	4	0			1
							10	4	6	9							
05	713	N	547	-0-	-166	-0-	26	1	503	3	Y	5	4	0			2
							12	4	6	9							
06	570	N	344	-0-	-226	-0-	18	1	318	3	Y	-0-	2	0			-0-
							8	4									
07	496	N	375	-0-	-121	-0-	16	1	348	3	Y	3	2	0			1
							8	4	3	9							
08	558	N	27	-0-	-531	-0-	1	1	26	3	Y	-0-	1	0			-0-
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
*10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
11	511	N	511	-0-	-0-	-0-	14	1	452	3	Y	34	28	0			6
							8	4	37	9							
*12	755	N	755	-0-	-0-	-0-	21	1	679	3	Y	38	38	0			6
							13	4	42	9							

TOTAL GAS PROD: 4,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

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	5797	X	2654	-0-	-3143	-0-	174	1	2076	3	Y	289	528	0			469
							86	4	318	9							
02	4256	X	3576	-0-	-680	-0-	142	1	2901	3	Y	401	694	0			176
							92	4	441	9							
03	4712	X	3763	-0-	-949	-0-	139	1	3051	3	Y	450	502	0			124
							78	4	495	9							
04	4560	X	3525	-0-	-1035	-0-	158	1	2807	3	Y	447	451	0			120
							68	4	492	9							
05	4712	X	2709	-0-	-2003	-0-	111	1	2161	3	Y	351	332	0			139
							51	4	386	9							
06	3840	X	1744	-0-	-2096	-0-	72	1	1259	3	Y	346	354	0			131
							32	4	381	9							
07	12465	X	12465	-0-	-0-	-0-	447	1	9841	3	Y	1784	1153	0			762
							215	4	1962	9							
08	3751	X	1066	-0-	-2685	-0-	29	1	822	3	Y	183	907	0			38
							14	4	201	9							
09	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-					Y	-0-	38	0			-0-
*10	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-					Y	-0-					-0-
11	5610	X	1621	-0-	-3989	-0-	39	1	1242	3	Y	289	241	0			48
							22	4	318	9							
12	5797	X	3852	-0-	-1945	-0-	95	1	3014	3	Y	622	571	0			99
							59	4	684	9							

TOTAL GAS PROD: 36,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,162

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
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	31000	X	14677	-0-	-16323	-0-	1303	1	12386	3	Y	548	973	0	68	1	264
							385	4	603	9							
*02	28000	X	24	-0-	-27976	-0-	2	1	21	3	Y	-0-	211	0	53	1	-0-
							1	4									
03	24986	X	22081	-0-	-2905	-0-	1360	1	19114	3	Y	1007	135	0			872
							499	4	1108	9							
04	25963	X	25963	-0-	-0-	-0-	1166	1	23121	3	Y	1030	1289	0	81	1	532
							543	4	1133	9							
05	22041	X	21750	-0-	-291	-0-	1020	1	19411	3	Y	787	961	0	73	1	285
							453	4	866	9							
06	21360	X	18151	-0-	-3209	-0-	928	1	16205	3	Y	549	524	0	55	1	255
							414	4	604	9							
07	26815	X	18143	-0-	-8672	-0-	932	1	16027	3	Y	708	582	0	44	1	337
							405	4	779	9							
08	26815	X	13827	-0-	-12988	-0-	841	1	12013	3	Y	562	335	0	50	1	514
							355	4	618	9							
09	25950	X	16797	-0-	-9153	-0-	932	1	14835	3	Y	564	721	0	45	1	312
							410	4	620	9							
*10	21762	X	16090	-0-	-5672	-0-	909	1	14070	3	Y	673	693	0	25	1	267
							371	4	740	9							
11	18150	X	14912	-0-	-3238	-0-	862	1	12944	3	Y	703	381	0	23	1	566
							333	4	773	9							
12	18135	X	14475	-0-	-3660	-0-	844	1	12524	3	Y	716	866	0	28	1	388
							319	4	788	9							

TOTAL GAS PROD: 196,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,847

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	20770	X	13224	-0-	-7546	-0-	1164	1	11068	3	Y	589	809	0	50	1	284
							344	4	648	9							
*02	18760	X	12078	-0-	-6682	-0-	850	1	10402	3	Y	480	381	0	57	1	326
							298	4	528	9							
*03	16523	X	13358	-0-	-3165	-0-	825	1	11600	3	Y	573	339	0	64	1	496
							303	4	630	9							
04	14250	X	11879	-0-	-2371	-0-	535	1	10605	3	Y	445	665	0	46	1	230
							249	4	490	9							
05	14725	X	12463	-0-	-2262	-0-	583	1	11098	3	Y	475	501	0	32	1	172
							259	4	523	9							
06	12930	X	11458	-0-	-1472	-0-	578	1	10091	3	Y	483	398	0	33	1	224
							258	4	531	9							
07	13361	X	11904	-0-	-1457	-0-	610	1	10494	3	Y	486	440	0	39	1	231
							265	4	535	9							
08	13361	X	9238	-0-	-4123	-0-	561	1	8013	3	Y	388	230	0	34	1	355
							237	4	427	9							
09	12060	X	10950	-0-	-1110	-0-	608	1	9667	3	Y	371	489	0	32	1	205
							267	4	408	9							
*10	12462	X	11890	-0-	-572	-0-	673	1	10416	3	Y	479	477	0	17	1	190
							274	4	527	9							
11	11520	X	11092	-0-	-428	-0-	642	1	9640	3	Y	511	273	0	16	1	412
							248	4	562	9							
12	11904	X	11345	-0-	-559	-0-	664	1	9857	3	Y	521	631	0	20	1	282
							251	4	573	9							

TOTAL GAS PROD: 140,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,801

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
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	4340	X	3456	-0-	-884	-0-	269	1	2893	3	Y	267	270	0			38
							294	9									
02	3920	X	3792	-0-	-128	-0-	271	1	3190	3	Y	301	316	0			23
							331	9									
03	4154	X	3812	-0-	-342	-0-	399	1	2961	3	Y	411	386	0			48
							452	9									
04	4020	X	3727	-0-	-293	-0-	272	1	3072	3	Y	348	336	0			60
							383	9									
05	4216	X	3747	-0-	-469	-0-	266	1	3103	3	Y	344	364	0			40
							378	9									
06	4080	X	3487	-0-	-593	-0-	239	1	2920	3	Y	298	303	0			35
							328	9									
07	4216	X	3457	-0-	-759	-0-	249	1	2901	3	Y	279	284	0			30
							307	9									
08	3844	X	2567	-0-	-1277	-0-	198	1	2099	3	Y	245	250	0			25
							270	9									
09	3720	X	3526	-0-	-194	-0-	201	1	3159	3	Y	151	132	0			44
							166	9									
10	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	286	1	3163	3	Y	308	307	0			45
							339	9									
11	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	304	1	3210	3	Y	214	225	0			34
							235	9									
*12	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	358	1	3241	3	Y	264	262	0			36
							290	9									

TOTAL GAS PROD: 42,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,430

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	7254	X	5459	-0-	-1795	-0-	434	1	4667	3	Y	325	328	0			46
							358	9									
02	6552	X	3755	-0-	-2797	-0-	284	1	3344	3	Y	115	152	0			9
							127	9									
03	7378	X	4625	-0-	-2753	-0-	513	1	3809	3	Y	275	252	0			32
							303	9									
04	7140	X	4503	-0-	-2637	-0-	347	1	3924	3	Y	211	206	0			37
							232	9									
05	7378	X	4748	-0-	-2630	-0-	354	1	4134	3	Y	236	245	0			28
							260	9									
06	5280	X	4558	-0-	-722	-0-	328	1	3999	3	Y	210	213	0			25
							231	9									
07	4712	X	4114	-0-	-598	-0-	309	1	3604	3	Y	183	188	0			20
							201	9									
08	4743	X	1698	-0-	-3045	-0-	136	1	1440	3	Y	111	120	0			11
							122	9									
09	4590	X	4289	-0-	-301	-0-	249	1	3912	3	Y	116	93	0			34
							128	9									
10	4743	X	4284	-0-	-459	-0-	334	1	3694	3	Y	233	233	0			34
							256	9									
11	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	466	1	4913	3	Y	191	195	0			30
							210	9									
*12	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	412	1	3731	3	Y	267	261	0			36
							294	9									

TOTAL GAS PROD: 52,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,473

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
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	4464	X	3359	-0-	-1105	-0-	271	1	2908	3	Y	164	164	0			23
							180	9									
02	4032	X	3027	-0-	-1005	-0-	227	1	2666	3	Y	122	136	0			9
							134	9									
03	4340	X	3050	-0-	-1290	-0-	341	1	2529	3	Y	164	154	0			19
							180	9									
04	4200	X	3025	-0-	-1175	-0-	233	1	2638	3	Y	140	135	0			24
							154	9									
05	4340	X	2994	-0-	-1346	-0-	223	1	2605	3	Y	151	157	0			18
							166	9									
06	3240	X	2758	-0-	-482	-0-	200	1	2435	3	Y	112	117	0			13
							123	9									
07	3348	X	2890	-0-	-458	-0-	218	1	2542	3	Y	118	118	0			13
							130	9									
08	3131	X	2055	-0-	-1076	-0-	168	1	1782	3	Y	95	98	0			10
							105	9									
09	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	177	1	2781	3	Y	79	66	0			23
							87	9									
10	3007	X	2616	-0-	-391	-0-	205	1	2271	3	Y	127	131	0			19
							140	9									
11	2790	X	2510	-0-	-280	-0-	208	1	2196	3	Y	96	100	0			15
							106	9									
12	3162	X	2640	-0-	-522	-0-	245	1	2216	3	Y	163	156	0			22
							179	9									

TOTAL GAS PROD: 33,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,531

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	3751	X	2998	-0-	-753	-0-	236	1	2539	3	Y	203	201	0			29
							223	9									
02	3388	X	2752	-0-	-636	-0-	203	1	2385	3	Y	149	167	0			11
							164	9									
03	3751	X	2974	-0-	-777	-0-	324	1	2404	3	Y	224	209	0			26
							246	9									
04	3630	X	2958	-0-	-672	-0-	220	1	2484	3	Y	231	217	0			40
							254	9									
05	3751	X	2983	-0-	-768	-0-	216	1	2517	3	Y	227	240	0			27
							250	9									
06	2970	X	2819	-0-	-151	-0-	197	1	2410	3	Y	193	197	0			23
							212	9									
07	3131	X	2942	-0-	-189	-0-	216	1	2514	3	Y	193	195	0			21
							212	9									
08	3069	X	2233	-0-	-836	-0-	176	1	1868	3	Y	172	175	0			18
							189	9									
09	2970	X	2941	-0-	-29	-0-	169	1	2655	3	Y	106	93	0			31
							117	9									
10	2976	X	2931	-0-	-45	-0-	223	1	2471	3	Y	215	214	0			32
							237	9									
11	2850	X	2721	-0-	-129	-0-	222	1	2338	3	Y	146	155	0			23
							161	9									
12	3038	X	2520	-0-	-518	-0-	228	1	2068	3	Y	204	199	0			28
							224	9									

TOTAL GAS PROD: 33,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,263

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
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	5580	X	4829	-0-	-751	-0-	337	1	4021	3	Y	277	265	0			367
							166	4	305	9							
02	4844	X	4605	-0-	-239	-0-	195	1	3969	3	Y	286	528	0			125
							126	4	315	9							
03	5363	X	5192	-0-	-171	-0-	203	1	4459	3	Y	378	399	0			104
							114	4	416	9							
04	5160	X	4766	-0-	-394	-0-	232	1	4129	3	Y	277	307	0			74
							100	4	305	9							
05	5084	X	4857	-0-	-227	-0-	217	1	4229	3	Y	283	245	0			112
							100	4	311	9							
06	5010	X	4715	-0-	-295	-0-	233	1	4044	3	Y	305	302	0			115
							102	4	336	9							
07	5177	X	2661	-0-	-2516	-0-	110	1	2433	3	Y	59	149	0			25
							53	4	65	9							
08	5177	X	297	-0-	-4880	-0-	10	1	281	3	Y	1	26	0			-0-
							5	4	1	9							
09	4770	X	-0-	-0-	-4770	-0-					Y	-0-					-0-
*10	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					Y	-0-					-0-
11	4710	X	2981	-0-	-1729	-0-	86	1	2772	3	Y	68	57	0			11
							48	4	75	9							
*12	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	97	1	3070	3	Y	191	172	0			30
							60	4	210	9							

TOTAL GAS PROD: 38,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,125

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	6417	X	5739	-0-	-678	-0-	389	1	4638	3	Y	473	588	0			674
							192	4	520	9							
02	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	244	1	4961	3	Y	586	1003	0			257
							158	4	645	9							
03	6665	X	6495	-0-	-170	-0-	247	1	5435	3	Y	613	700	0			170
							139	4	674	9							
04	6450	X	6079	-0-	-371	-0-	284	1	5045	3	Y	571	588	0			153
							122	4	628	9							
05	6665	X	6183	-0-	-482	-0-	264	1	5159	3	Y	580	504	0			229
							122	4	638	9							
06	6450	X	6252	-0-	-198	-0-	300	1	5205	3	Y	560	577	0			212
							131	4	616	9							
07	6665	X	5667	-0-	-998	-0-	219	1	4832	3	Y	464	478	0			198
							106	4	510	9							
08	6510	X	260	-0-	-6250	-0-	8	1	218	3	Y	27	219	0			6
							4	4	30	9							
09	6240	X	-0-	-0-	-6240	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
*10	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					Y	-0-					-0-
11	6240	X	56	-0-	-6184	-0-	2	1	53	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*12	12201	X	12201	-0-	-0-	-0-	333	1	10554	3	Y	1006	846	0			160
							207	4	1107	9							

TOTAL GAS PROD: 54,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,880

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
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	9238	X	8000	-0-	-1238	-0-	576	1	6874	3	Y	242	234	0			322
							284	4	266	9							
02	8260	X	6568	-0-	-1692	-0-	288	1	5860	3	Y	212	441	0			93
							187	4	233	9							
03	9145	X	8701	-0-	-444	-0-	357	1	7847	3	Y	269	288	0			74
							201	4	296	9							
04	8670	X	8064	-0-	-606	-0-	402	1	7142	3	Y	315	305	0			84
							173	4	347	9							
05	8308	X	8158	-0-	-150	-0-	376	1	7344	3	Y	240	229	0			95
							174	4	264	9							
06	8430	X	8317	-0-	-113	-0-	428	1	7439	3	Y	238	243	0			90
							188	4	262	9							
07	8711	X	7328	-0-	-1383	-0-	302	1	6655	3	Y	205	207	0			88
							145	4	226	9							
08	8711	X	325	-0-	-8386	-0-	11	1	298	3	Y	10	96	0			2
							5	4	11	9							
09	8310	X	-0-	-0-	-8310	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
*10	8587	X	-0-	-0-	-8587	-0-					Y	-0-					-0-
11	8310	X	18	-0-	-8292	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
*12	10956	X	10956	-0-	-0-	-0-	318	1	10085	3	Y	323	272	0			51
							198	4	355	9							

TOTAL GAS PROD: 66,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,054

BRIGGS RANCH WELL #: I 1H RRCID -> 269291 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 9144 PERF. 9577 - 14397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	4036	-0-	-955	-0-	329	1	3534	3	Y	157	174	0			22
							173	9									
02	4508	X	4459	-0-	-49	-0-	327	1	3844	3	Y	262	264	0			20
							288	9									
03	5580	X	4397	-0-	-1183	-0-	486	1	3604	3	Y	279	267	0			32
							307	9									
04	5400	X	4367	-0-	-1033	-0-	337	1	3814	3	Y	196	194	0			34
							216	9									
05	5580	X	4033	-0-	-1547	-0-	304	1	3545	3	Y	167	181	0			20
							184	9									
06	4800	X	3320	-0-	-1480	-0-	244	1	2976	3	Y	91	100	0			11
							100	9									
07	4960	X	3716	-0-	-1244	-0-	283	1	3301	3	Y	120	118	0			13
							132	9									
08	4526	X	2627	-0-	-1899	-0-	217	1	2297	3	Y	103	105	0			11
							113	9									
09	4380	X	1270	-0-	-3110	-0-	73	1	1153	3	Y	40	39	0			12
							44	9									
10	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	411	1	4542	3	Y	139	130	0			21
							153	9									
11	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	347	1	3654	3	Y	127	128	0			20
							140	9									
*12	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	363	1	3286	3	Y	185	180	0			25
							204	9									

TOTAL GAS PROD: 45,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,866

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
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	11873	X	7758	-0-	-4115	-0-	677	1	6431	3	Y	409	584	0	37	1	197
							200	4	450	9							
*02	10724	X	7566	-0-	-3158	-0-	527	1	6457	3	Y	361	273	0	40	1	245
							185	4	397	9							
03	9765	X	8211	-0-	-1554	-0-	500	1	7034	3	Y	448	257	0	48	1	388
							184	4	493	9							
04	8850	X	7249	-0-	-1601	-0-	324	1	6431	3	Y	312	503	0	36	1	161
							151	4	343	9							
05	9021	X	7619	-0-	-1402	-0-	351	1	6674	3	Y	398	393	0	22	1	144
							156	4	438	9							
06	8100	X	6897	-0-	-1203	-0-	343	1	5993	3	Y	371	315	0	28	1	172
							153	4	408	9							
07	8370	X	7241	-0-	-1129	-0-	366	1	6300	3	Y	378	340	0	30	1	180
							159	4	416	9							
08	8215	X	5568	-0-	-2647	-0-	334	1	4766	3	Y	297	178	0	26	1	273
							141	4	327	9							
09	7380	X	7130	-0-	-250	-0-	392	1	6241	3	Y	295	371	0	34	1	163
							172	4	325	9							
*10	7626	X	6744	-0-	-882	-0-	377	1	5841	3	Y	338	354	0	13	1	134
							154	4	372	9							
11	7020	X	5894	-0-	-1126	-0-	337	1	5061	3	Y	333	187	0	12	1	268
							130	4	366	9							
12	7378	X	5847	-0-	-1531	-0-	338	1	5016	3	Y	332	407	0	13	1	180
							128	4	365	9							

TOTAL GAS PROD: 83,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,272

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	8060	X	7636	-0-	-424	-0-	525	1	6259	3	Y	539	557	0			729
							259	4	593	9							
02	7065	X	7065	-0-	-0-	-0-	293	1	5970	3	Y	556	1041	0			244
							190	4	612	9							
03	7778	X	7778	-0-	-0-	-0-	303	1	6646	3	Y	598	676	0			166
							171	4	658	9							
04	7470	X	7234	-0-	-236	-0-	344	1	6118	3	Y	567	581	0			152
							148	4	624	9							
05	7812	X	7249	-0-	-563	-0-	316	1	6167	3	Y	564	493	0			223
							146	4	620	9							
06	7560	X	7327	-0-	-233	-0-	358	1	6207	3	Y	550	565	0			208
							157	4	605	9							
07	7812	X	6827	-0-	-985	-0-	269	1	5927	3	Y	456	469	0			195
							129	4	502	9							
08	7781	X	302	-0-	-7479	-0-	9	1	263	3	Y	23	213	0			5
							5	4	25	9							
09	7320	X	-0-	-0-	-7320	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
*10	7564	X	-0-	-0-	-7564	-0-					Y	-0-					-0-
11	10514	X	10514	-0-	-0-	-0-	288	1	9258	3	Y	734	612	0			122
							161	4	807	9							
*12	9682	X	9682	-0-	-0-	-0-	269	1	8511	3	Y	668	684	0			106
							167	4	735	9							

TOTAL GAS PROD: 71,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,255

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
CRISP RANCH WELL #: G 1H RRCID -> 269464 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9806 - 16866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16616	X	12524	-0-	-4092	-0-	934	1	10038	3	Y	1411	1396	0			200
							1552	9									
02	15008	X	11620	-0-	-3388	-0-	819	1	9632	3	Y	1063	1182	0			81
							1169	9									
03	14663	X	12585	-0-	-2078	-0-	1317	1	9775	3	Y	1357	1267	0			171
							1493	9									
04	13650	X	11656	-0-	-1994	-0-	834	1	9438	3	Y	1258	1211	0			218
							1384	9									
05	14105	X	12299	-0-	-1806	-0-	854	1	9964	3	Y	1346	1406	0			158
							1481	9									
06	12510	X	11750	-0-	-760	-0-	792	1	9670	3	Y	1171	1192	0			137
							1288	9									
07	12958	X	12061	-0-	-897	-0-	859	1	10019	3	Y	1075	1097	0			115
							1183	9									
08	12710	X	7977	-0-	-4733	-0-	610	1	6464	3	Y	821	852	0			84
							903	9									
09	11910	X	10473	-0-	-1437	-0-	594	1	9322	3	Y	506	442	0			148
							557	9									
10	12307	X	11525	-0-	-782	-0-	828	1	9167	3	Y	1391	1334	0			205
							1530	9									
11	11819	X	11819	-0-	-0-	-0-	897	1	9452	3	Y	1336	1331	0			210
							1470	9									
12	12059	X	9889	-0-	-2170	-0-	867	1	7853	3	Y	1063	1128	0			145
							1169	9									

TOTAL GAS PROD: 136,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,798

ZAPP WELL #: A 1H RRCID -> 270259 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 9620 - 14640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	X	1629	-0-	-665	-0-	58	1	1329	3	Y	220	229	1			94
							242	9									
02	2072	X	1536	-0-	-536	-0-	94	1	1209	3	Y	212	222	1			84
							233	9									
03	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	142	1	2142	3	Y	306	302	1			88
							337	9									
04	2220	X	2168	-0-	-52	-0-	130	1	1816	3	Y	202	237	1			53
							222	9									
05	2294	X	1849	-0-	-445	-0-	133	1	1441	3	Y	250	221	1			82
							275	9									
06	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	213	1	2934	3	Y	338	306	1			114
							372	9									
07	2294	X	1603	-0-	-691	-0-	89	1	1283	3	Y	210	228	1			96
							231	9									
08	1860	N	1470	-0-	-390	-0-	71	1	1139	3	Y	236	229	1			103
							260	9									
09	2220	X	2050	-0-	-170	-0-	98	1	1713	3	Y	217	193	1			127
							239	9									
10	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	110	1	2071	3	Y	227	255	1			99
							250	9									
11	2220	X	1066	-0-	-1154	-0-	58	1	778	3	Y	209	208	1			100
							230	9									
*12	2108	X	1224	-0-	-884	-0-	69	1	960	3	Y	177	201	1			76
							195	9									

TOTAL GAS PROD: 23,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,804

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA) WELL #: A 2H RRCID -> 270272 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 9444 - 14539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	3626	-0-	-993	-0-	291	1	3127	3	Y	189	193	0			27
							208	9									
02	4172	X	3041	-0-	-1131	-0-	228	1	2682	3	Y	119	137	0			9
							131	9									
03	4805	X	3789	-0-	-1016	-0-	421	1	3127	3	Y	219	203	0			25
							241	9									
04	4650	X	3386	-0-	-1264	-0-	259	1	2925	3	Y	184	177	0			32
							202	9									
05	4805	X	3407	-0-	-1398	-0-	255	1	2970	3	Y	165	178	0			19
							182	9									
06	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	298	1	3636	3	Y	163	163	0			19
							179	9									
07	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	311	1	3633	3	Y	156	158	0			17
							172	9									
08	3782	X	2621	-0-	-1161	-0-	216	1	2283	3	Y	111	117	0			11
							122	9									
09	4110	X	3275	-0-	-835	-0-	191	1	3005	3	Y	72	62	0			21
							79	9									
10	4247	X	3034	-0-	-1213	-0-	241	1	2672	3	Y	110	115	0			16
							121	9									
11	4110	X	2790	-0-	-1320	-0-	234	1	2464	3	Y	84	87	0			13
							92	9									
12	4123	X	2967	-0-	-1156	-0-	277	1	2511	3	Y	163	154	0			22
							179	9									

TOTAL GAS PROD: 40,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,735

ZAPP WELL #: A 2H RRCID -> 270299 COMPL. DATE 04/28/2013 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 9641 - 14921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5549	X	4140	-0-	-1409	-0-	159	1	3632	3	Y	317	246	1			135
							349	9									
02	5012	X	3617	-0-	-1395	-0-	239	1	3078	3	Y	273	300	1			108
							300	9									
03	4681	X	4611	-0-	-70	-0-	268	1	4040	3	Y	275	304	1			79
							303	9									
04	4530	X	3882	-0-	-648	-0-	236	1	3291	3	Y	323	317	1			85
							355	9									
05	4185	X	4055	-0-	-130	-0-	313	1	3380	3	Y	329	306	1			108
							362	9									
06	4470	X	3176	-0-	-1294	-0-	192	1	2648	3	Y	305	310	1			103
							336	9									
07	4619	X	3527	-0-	-1092	-0-	204	1	2956	3	Y	334	284	1			153
							367	9									
08	4619	X	2760	-0-	-1859	-0-	144	1	2300	3	Y	287	314	1			126
							316	9									
09	3930	X	3248	-0-	-682	-0-	155	1	2701	3	Y	356	274	1			208
							392	9									
10	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	230	1	4306	3	Y	390	429	1			169
							429	9									
11	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	221	1	2969	3	Y	361	357	1			173
							397	9									
*12	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	224	1	3098	3	Y	367	383	1			157
							404	9									

TOTAL GAS PROD: 45,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,917

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
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	7254	X	3925	-0-	-3329	-0-	258	1	3082	3	Y	415	326	0			527
							128	4	457	9							
02	5880	X	5274	-0-	-606	-0-	211	1	4293	3	Y	575	850	0			252
							137	4	633	9							
03	6510	X	863	-0-	-5647	-0-	33	1	714	3	Y	89	316	0			25
							18	4	98	9							
04	8265	X	8265	-0-	-0-	-0-	381	1	6772	3	Y	862	656	0			231
							164	4	948	9							
05	5828	X	5745	-0-	-83	-0-	242	1	4724	3	Y	606	597	0			240
							112	4	667	9							
06	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	308	1	5348	3	Y	721	688	0			273
							135	4	793	9							
07	8556	X	6365	-0-	-2191	-0-	236	1	5202	3	Y	739	696	0			316
							114	4	813	9							
08	8556	X	853	-0-	-7703	-0-	21	1	593	3	Y	208	481	0			43
							10	4	229	9							
09	8280	X	-0-	-0-	-8280	-0-					Y	-0-	43	0			-0-
*10	6789	X	-0-	-0-	-6789	-0-					Y	-0-					-0-
11	8172	X	8172	-0-	-0-	-0-	204	1	6563	3	Y	1174	979	0			195
							114	4	1291	9							
12	6355	X	7	-0-	-6348	-0-	7	3			Y	-0-	195	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,389

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	5611	X	4265	-0-	-1346	-0-	351	1	3778	3	Y	124	128	0			18
							136	9									
02	5068	X	4245	-0-	-823	-0-	324	1	3815	3	Y	96	107	0			7
							106	9									
03	5921	X	4323	-0-	-1598	-0-	496	1	3681	3	Y	133	125	0			15
							146	9									
04	5730	X	4248	-0-	-1482	-0-	333	1	3771	3	Y	131	123	0			23
							144	9									
05	5921	X	3896	-0-	-2025	-0-	297	1	3467	3	Y	120	129	0			14
							132	9									
06	4560	X	3104	-0-	-1456	-0-	231	1	2819	3	Y	49	57	0			6
							54	9									
07	4712	X	3895	-0-	-817	-0-	300	1	3495	3	Y	91	87	0			10
							100	9									
08	4402	X	3311	-0-	-1091	-0-	278	1	2939	3	Y	85	86	0			9
							94	9									
09	4260	X	3962	-0-	-298	-0-	234	1	3675	3	Y	48	43	0			14
							53	9									
10	3906	X	3802	-0-	-104	-0-	307	1	3393	3	Y	93	93	0			14
							102	9									
11	3780	X	3673	-0-	-107	-0-	312	1	3292	3	Y	63	67	0			10
							69	9									
12	4092	X	3630	-0-	-462	-0-	349	1	3165	3	Y	105	101	0			14
							116	9									

TOTAL GAS PROD: 46,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,138

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
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	2697	X	2284	-0-	-413	-0-	74	1	1694	3	Y	469	430	1			200
							516	9									
02	2520	X	1885	-0-	-635	-0-	103	1	1325	3	Y	415	451	1			164
							457	9									
03	2790	X	1673	-0-	-1117	-0-	83	1	1258	3	Y	302	379	1			87
							332	9									
04	2700	X	1507	-0-	-1193	-0-	77	1	1076	3	Y	322	324	1			85
							354	9									
05	2294	X	2100	-0-	-194	-0-	146	1	1578	3	Y	342	315	1			112
							376	9									
06	2220	X	2036	-0-	-184	-0-	104	1	1434	3	Y	453	413	1			152
							498	9									
07	2077	X	1726	-0-	-351	-0-	93	1	1349	3	Y	258	292	1			118
							284	9									
08	2108	X	1363	-0-	-745	-0-	65	1	1037	3	Y	237	251	1			104
							261	9									
09	2040	X	1548	-0-	-492	-0-	65	1	1135	3	Y	316	235	1			185
							348	9									
10	2108	X	1956	-0-	-152	-0-	87	1	1626	3	Y	221	310	1			96
							243	9									
11	2040	X	1020	-0-	-1020	-0-	60	1	808	3	Y	138	168	1			66
							152	9									
12	1736	X	1554	-0-	-182	-0-	80	1	1104	3	Y	336	258	1			144
							370	9									

TOTAL GAS PROD: 20,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,809

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	4774	X	4252	-0-	-522	-0-	283	1	3378	3	Y	410	410	0			549
							140	4	451	9							
02	4536	X	4025	-0-	-511	-0-	162	1	3299	3	Y	417	783	0			183
							105	4	459	9							
03	4774	X	4420	-0-	-354	-0-	169	1	3702	3	Y	413	482	0			114
							95	4	454	9							
04	4500	X	3968	-0-	-532	-0-	189	1	3363	3	Y	304	337	0			81
							82	4	334	9							
05	4526	X	3886	-0-	-640	-0-	170	1	3322	3	Y	286	254	0			113
							79	4	315	9							
06	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	213	1	3692	3	Y	302	301	0			114
							93	4	332	9							
07	4464	X	3725	-0-	-739	-0-	149	1	3271	3	Y	213	236	0			91
							71	4	234	9							
08	4433	X	137	-0-	-4296	-0-	4	1	121	3	Y	9	98	0			2
							2	4	10	9							
09	4320	X	-0-	-0-	-4320	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
*10	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					Y	-0-					-0-
11	4320	X	4307	-0-	-13	-0-	122	1	3910	3	Y	188	157	0			31
							68	4	207	9							
12	3720	X	3634	-0-	-86	-0-	103	1	3260	3	Y	188	189	0			30
							64	4	207	9							

TOTAL GAS PROD: 36,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,730

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
ZAPP WELL #: G 2H RRCID -> 270431 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 9194 PERF. 9495 - 14290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2429	-0-	-578	-6448	85	1	1946	3	Y	362	316	1			154
							398	9									
02	2716	X	2063	-0-	-653	-6448	123	1	1585	3	Y	323	349	1			128
							355	9									
03	3968	X	2514	-0-	-1454	-0-	129	1	1946	3	Y	399	412	1			115
							439	9									
04	3840	X	2173	-0-	-1667	-0-	119	1	1652	3	Y	365	384	1			96
							402	9									
05	3968	X	2338	-0-	-1630	-0-	165	1	1780	3	Y	357	336	1			117
							393	9									
06	2430	X	1845	-0-	-585	-0-	101	1	1391	3	Y	321	330	1			108
							353	9									
07	2511	X	2218	-0-	-293	-0-	122	1	1771	3	Y	295	268	1			135
							325	9									
08	2511	X	1827	-0-	-684	-0-	90	1	1447	3	Y	264	283	1			116
							290	9									
09	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	106	1	1846	3	Y	352	262	1			206
							387	9									
10	2325	X	1476	-0-	-849	-0-	56	1	1050	3	Y	336	396	1			146
							370	9									
11	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	186	1	2498	3	Y	410	359	1			197
							451	9									
*12	2418	X	2385	-0-	-33	-0-	135	1	1868	3	Y	347	395	1			149
							382	9									

TOTAL GAS PROD: 26,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,131

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. GAS LIFT (I)(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	9078	-0-	-1989	-0-	749	1	8048	3	Y	255	253	0			36
							281	9									
02	9996	X	8193	-0-	-1803	-0-	626	1	7359	3	Y	189	211	0			14
							208	9									
03	10974	X	8539	-0-	-2435	-0-	981	1	7280	3	Y	253	238	0			29
							278	9									
04	10620	X	8315	-0-	-2305	-0-	655	1	7405	3	Y	232	221	0			40
							255	9									
05	10974	X	8322	-0-	-2652	-0-	636	1	7425	3	Y	237	249	0			28
							261	9									
06	8790	X	7705	-0-	-1085	-0-	569	1	6947	3	Y	172	180	0			20
							189	9									
07	9083	X	7917	-0-	-1166	-0-	610	1	7121	3	Y	169	171	0			18
							186	9									
08	8587	X	5757	-0-	-2830	-0-	483	1	5120	3	Y	140	144	0			14
							154	9									
09	8310	X	7186	-0-	-1124	-0-	425	1	6667	3	Y	85	74	0			25
							94	9									
10	8688	X	8688	-0-	-0-	-0-	701	1	7757	3	Y	209	203	0			31
							230	9									
11	7710	X	7631	-0-	-79	-0-	648	1	6834	3	Y	135	145	0			21
							149	9									
12	7905	X	7504	-0-	-401	-0-	724	1	6563	3	Y	197	191	0			27
							217	9									

TOTAL GAS PROD: 94,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,273

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
HUBBARD WELL #: D 1H RRCID -> 270436 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 9346 PERF. 9857 - 14802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	3614	-0-	-912	-0-	273 408	1 9	2933	3	Y	371	367	0			53
02	4088	X	3154	-0-	-934	-0-	222 319	1 9	2613	3	Y	290	322	0			21
03	4340	X	3480	-0-	-860	-0-	360 448	1 9	2672	3	Y	407	381	0			47
04	4200	X	3246	-0-	-954	-0-	233 378	1 9	2635	3	Y	344	331	0			60
05	4340	X	3318	-0-	-1022	-0-	236 329	1 9	2753	3	Y	299	324	0			35
06	3480	X	3219	-0-	-261	-0-	220 309	1 9	2690	3	Y	281	283	0			33
07	3534	X	3314	-0-	-220	-0-	235 343	1 9	2736	3	Y	312	312	0			33
08	3472	X	2532	-0-	-940	-0-	192 305	1 9	2035	3	Y	277	282	0			28
09	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	187 154	1 9	2933	3	Y	140	127	0			41
10	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	250 365	1 9	2769	3	Y	332	324	0			49
11	3210	X	3127	-0-	-83	-0-	249 255	1 9	2623	3	Y	232	245	0			36
12	3379	X	3183	-0-	-196	-0-	281 353	1 9	2549	3	Y	321	313	0			44

TOTAL GAS PROD: 38,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,606

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20925	X	9121	-0-	-11804	-0-	825 244	1 4	7842 210	3 9	Y	191	373	0	27	1	92
*02	18900	X	5358	-0-	-13542	-0-	371 130	1 4	4540 317	3 9	Y	288	166	0	19	1	195
03	36091	X	36091	-0-	-0-	-0-	2189 804	1 4	30780 2318	3 9	Y	2107	439	0	38	1	1825
04	17929	X	17929	-0-	-0-	-0-	793 369	1 4	15723 1044	3 9	Y	949	2114	0	170	1	490
05	14570	X	13526	-0-	-1044	-0-	626 278	1 4	11917 705	3 9	Y	641	831	0	68	1	232
06	17580	X	10412	-0-	-7168	-0-	524 234	1 4	9139 515	3 9	Y	468	438	0	45	1	217
07	18166	X	9168	-0-	-8998	-0-	470 204	1 4	8075 419	3 9	Y	381	379	0	38	1	181
08	18166	X	6853	-0-	-11313	-0-	417 176	1 4	5960 300	3 9	Y	273	178	0	27	1	249
09	17580	X	6341	-0-	-11239	-0-	350 154	1 4	5565 272	3 9	Y	247	338	0	21	1	137
*10	13516	X	5650	-0-	-7866	-0-	320 130	1 4	4947 253	3 9	Y	230	265	0	11	1	91
11	10410	X	4847	-0-	-5563	-0-	277 107	1 4	4165 298	3 9	Y	271	136	0	8	1	218
12	9176	X	5038	-0-	-4138	-0-	283 107	1 4	4207 441	3 9	Y	401	391	0	11	1	217

TOTAL GAS PROD: 130,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,447

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
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	7874	X	6640	-0-	-1234	-0-	471 1101	1 9	5068	3	N	1001	989	0			142
02	7112	X	6283	-0-	-829	-0-	425 853	1 9	5005	3	N	775	858	0			59
03	7967	X	6711	-0-	-1256	-0-	654 1199	1 9	4858	3	N	1090	1023	0			126
04	7710	X	6182	-0-	-1528	-0-	420 1010	1 9	4752	3	N	918	885	0			159
05	7967	X	6453	-0-	-1514	-0-	428 1037	1 9	4988	3	N	943	992	0			110
06	6780	X	6550	-0-	-230	-0-	422 979	1 9	5149	3	N	890	896	0			104
07	7006	X	6548	-0-	-458	-0-	446 895	1 9	5207	3	N	814	831	0			87
08	6696	X	4922	-0-	-1774	-0-	358 768	1 9	3796	3	N	698	714	0			71
09	6540	X	6481	-0-	-59	-0-	358 508	1 9	5615	3	N	462	398	0			135
10	6758	X	6371	-0-	-387	-0-	449 958	1 9	4964	3	N	871	878	0			128
11	6540	X	5631	-0-	-909	-0-	433 637	1 9	4561	3	N	579	616	0			91
12	6696	X	4812	-0-	-1884	-0-	387 920	1 9	3505	3	N	836	813	0			114

TOTAL GAS PROD: 73,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,877

COOKE RANCH F UNIT WELL #: F 1H RRCID -> 270666 COMPL. DATE 12/16/2012 TOTAL DEPTH 10568 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	0	W	9995	-0-	9995	367747	902 267	1 4	8576 250	3 9	Y	227	365	0	24	1	109
*02	0	W	4450	-0-	4450	372197	325 114	1 4	3982 29	3 9	Y	26	96	0	22	1	17
03	0	W	20187	-0-	20187	392384	1294 475	1 4	18190 228	3 9	Y	207	42	0	3	1	179
04	0	W	14786	-0-	14786	407170	672 313	1 4	13330 471	3 9	Y	428	369	0	17	1	221
05	422591	X	15421	-0-	-407170	-0-	728 323	1 4	13854 516	3 9	Y	469	490	0	30	1	170
06	18000	X	13546	-0-	-4454	-0-	694 310	1 4	12115 427	3 9	Y	388	345	0	33	1	180
07	18600	X	13647	-0-	-4953	-0-	713 310	1 4	12264 360	3 9	Y	327	320	0	31	1	156
08	18600	X	11154	-0-	-7446	-0-	694 293	1 4	9914 253	3 9	Y	230	152	0	23	1	211
09	14910	X	5141	-0-	-9769	-0-	288 127	1 4	4580 146	3 9	Y	133	252	0	18	1	74
*10	15407	X	9035	-0-	-6372	-0-	520 212	1 4	8041 262	3 9	Y	238	212	0	6	1	94
11	13560	X	8311	-0-	-5249	-0-	492 190	1 4	7377 252	3 9	Y	229	131	0	8	1	184
12	13640	X	8416	-0-	-5224	-0-	505 191	1 4	7490 230	3 9	Y	209	271	0	9	1	113

TOTAL GAS PROD: 134,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,111

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
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	14229	X	3974	-0-	-10255	-0-	285	1	3398	3	Y	136	29	0		146
							141	4	150	9						
02	36590	X	36590	-0-	-0-	-0-	1582	1	32232	3	Y	1591	1039	0		698
							1026	4	1750	9						
03	38657	X	38657	-0-	-0-	-0-	1565	1	34380	3	Y	1664	1902	0		460
							882	4	1830	9						
04	27169	X	27169	-0-	-0-	-0-	1343	1	23875	3	Y	1247	1373	0		334
							579	4	1372	9						
05	24734	X	24734	-0-	-0-	-0-	1122	1	21887	3	Y	1095	996	0		433
							520	4	1205	9						
06	25780	X	25780	-0-	-0-	-0-	1303	1	22620	3	Y	1169	1160	0		442
							571	4	1286	9						
07	20925	X	20925	-0-	-0-	-0-	848	1	18682	3	Y	897	956	0		383
							408	4	987	9						
08	15283	X	9961	-0-	-5322	-0-	316	1	8892	3	Y	544	814	0		113
							155	4	598	9						
09	14790	X	-0-	-0-	-14790	-0-					Y	-0-	113	0		-0-
*10	21197	X	21197	-0-	-0-	-0-	553	1	18587	3	Y	1629	1150	0		479
							265	4	1792	9						
11	16097	X	16097	-0-	-0-	-0-	453	1	14575	3	Y	741	1097	0		123
							254	4	815	9						
12	15283	X	14991	-0-	-292	-0-	429	1	13582	3	Y	648	668	0		103
							267	4	713	9						

TOTAL GAS PROD: 240,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,361

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	29729	X	15757	-0-	-13972	-17666	680	1	14695	3	Y	347	357	1		162
							382	9								
02	26852	X	16244	-0-	-10608	-17666	700	1	15211	3	Y	303	313	1		152
							333	9								
03	18972	X	16287	-0-	-2685	-0-	716	1	15283	3	Y	262	289	1		125
							288	9								
04	15780	X	15462	-0-	-318	-0-	696	1	14454	3	Y	284	295	1		114
							312	9								
05	17980	X	14255	-0-	-3725	-0-	622	1	13344	3	Y	263	291	1		86
							289	9								
06	17400	X	14295	-0-	-3105	-0-	648	1	13398	3	Y	226	214	1		98
							249	9								
07	17980	X	14368	-0-	-3612	-0-	652	1	13476	3	Y	218	208	1		108
							240	9								
08	16275	X	6083	-0-	-10192	-0-	324	1	5653	3	Y	96	145	1		59
							106	9								
09	15450	X	5897	-0-	-9553	-0-	268	1	5508	3	Y	110	29	1		140
							121	9								
10	17711	X	17711	-0-	-0-	-0-	718	1	16562	3	Y	392	382	1		150
							431	9								
11	14310	X	13462	-0-	-848	-0-	547	1	12564	3	Y	319	332	1		137
							351	9								
*12	14353	X	10319	-0-	-4034	-0-	479	1	9576	3	Y	240	239	1		138
							264	9								

TOTAL GAS PROD: 160,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,060

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
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	4929	X	3982	-0-	-947	-0-	301 440	1 9	3241	3	Y	400	397	0			57
02	4452	X	3385	-0-	-1067	-0-	240 327	1 9	2818	3	Y	297	331	0			23
03	5022	X	3546	-0-	-1476	-0-	368 449	1 9	2729	3	Y	408	384	0			47
04	4860	X	3442	-0-	-1418	-0-	246 409	1 9	2787	3	Y	372	355	0			64
05	5022	X	3022	-0-	-2000	-0-	219 250	1 9	2553	3	Y	227	256	0			35
06	3840	X	2667	-0-	-1173	-0-	183 249	1 9	2235	3	Y	226	234	0			27
07	3751	X	2865	-0-	-886	-0-	204 283	1 9	2378	3	Y	257	256	0			28
08	3565	X	2284	-0-	-1281	-0-	173 281	1 9	1830	3	Y	255	257	0			26
09	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	220 195	1 9	3452	3	Y	177	151	0			52
10	3007	X	2551	-0-	-456	-0-	191 244	1 9	2116	3	Y	222	241	0			33
11	2760	X	2254	-0-	-506	-0-	182 153	1 9	1919	3	Y	139	150	0			22
12	3999	X	2251	-0-	-1748	-0-	201 231	1 9	1819	3	Y	210	203	0			29

TOTAL GAS PROD: 36,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,190

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	6696	X	5187	-0-	-1509	-0-	409 385	1 9	4393	3	Y	350	348	0			50
02	6048	X	4718	-0-	-1330	-0-	348 279	1 9	4091	3	Y	254	285	0			19
03	6510	X	4947	-0-	-1563	-0-	541 391	1 9	4015	3	Y	355	333	0			41
04	6300	X	4658	-0-	-1642	-0-	350 354	1 9	3954	3	Y	322	307	0			56
05	6510	X	4543	-0-	-1967	-0-	333 321	1 9	3889	3	Y	292	314	0			34
06	5070	X	3993	-0-	-1077	-0-	285 224	1 9	3484	3	Y	204	214	0			24
07	5239	X	4686	-0-	-553	-0-	348 282	1 9	4056	3	Y	256	253	0			27
08	4960	X	3287	-0-	-1673	-0-	263 241	1 9	2783	3	Y	219	224	0			22
09	4650	X	4399	-0-	-251	-0-	254 163	1 9	3982	3	Y	148	127	0			43
10	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	369 347	1 9	4083	3	Y	315	312	0			46
11	4530	X	4293	-0-	-237	-0-	352 231	1 9	3710	3	Y	210	223	0			33
12	4681	X	4563	-0-	-118	-0-	416 380	1 9	3767	3	Y	345	331	0			47

TOTAL GAS PROD: 54,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,270

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
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	29016	X	13336	-0-	-15680	-0-	579	1	12514	3	Y	221	220	1			103
							243	9									
02	26208	X	14368	-0-	-11840	-0-	620	1	13473	3	Y	250	228	1			125
							275	9									
03	14973	X	14353	-0-	-620	-0-	631	1	13482	3	Y	218	239	1			104
							240	9									
04	13500	X	12946	-0-	-554	-0-	584	1	12119	3	Y	221	236	1			89
							243	9									
05	15903	X	13003	-0-	-2900	-0-	569	1	12205	3	Y	208	229	1			68
							229	9									
06	15390	X	12215	-0-	-3175	-0-	555	1	11463	3	Y	179	170	1			77
							197	9									
07	15903	X	12060	-0-	-3843	-0-	548	1	11327	3	Y	168	162	1			83
							185	9									
08	14353	X	8674	-0-	-5679	-0-	463	1	8084	3	Y	115	128	1			70
							127	9									
09	12960	X	6227	-0-	-6733	-0-	284	1	5852	3	Y	83	34	1			119
							91	9									
*10	13127	X	13127	-0-	-0-	-0-	537	1	12393	3	Y	179	229	1			69
							197	9									
11	12210	X	12086	-0-	-124	-0-	497	1	11414	3	Y	159	160	1			68
							175	9									
*12	12059	X	9790	-0-	-2269	-0-	458	1	9172	3	Y	145	130	1			83
							160	9									

TOTAL GAS PROD: 142,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,146

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	8773	X	6642	-0-	-2131	-0-	548	1	5893	3	Y	183	181	0			26
							201	9									
02	7924	X	6324	-0-	-1600	-0-	482	1	5675	3	Y	152	166	0			12
							167	9									
03	7874	X	6555	-0-	-1319	-0-	752	1	5586	3	Y	197	186	0			23
							217	9									
04	7620	X	6496	-0-	-1124	-0-	512	1	5785	3	Y	181	173	0			31
							199	9									
05	7874	X	6521	-0-	-1353	-0-	499	1	5816	3	Y	187	196	0			22
							206	9									
06	6780	X	6292	-0-	-488	-0-	463	1	5653	3	Y	160	163	0			19
							176	9									
07	7006	X	6413	-0-	-593	-0-	493	1	5753	3	Y	152	155	0			16
							167	9									
08	6727	X	4795	-0-	-1932	-0-	401	1	4244	3	Y	136	138	0			14
							150	9									
09	6510	X	5923	-0-	-587	-0-	350	1	5496	3	Y	70	63	0			21
							77	9									
10	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	547	1	6054	3	Y	166	162	0			25
							183	9									
11	6300	X	5977	-0-	-323	-0-	507	1	5345	3	Y	114	121	0			18
							125	9									
12	6417	X	5914	-0-	-503	-0-	569	1	5154	3	Y	174	168	0			24
							191	9									

TOTAL GAS PROD: 74,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,872

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
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. (I) GAS LIFT(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	5783	-0-	-4633	-0-	451	1	4845	3	Y	443	494	0			63
							487	9									
02	9408	X	8064	-0-	-1344	-0-	570	1	6711	3	Y	712	721	0			54
							783	9									
03	10447	X	7953	-0-	-2494	-0-	835	1	6201	3	Y	834	791	0			97
							917	9									
04	10110	X	7315	-0-	-2795	-0-	533	1	6023	3	Y	690	667	0			120
							759	9									
05	10447	X	8239	-0-	-2208	-0-	592	1	6901	3	Y	678	694	0			104
							746	9									
06	8670	X	8535	-0-	-135	-0-	580	1	7084	3	Y	792	803	0			93
							871	9									
07	8959	X	8290	-0-	-669	-0-	592	1	6906	3	Y	720	736	0			77
							792	9									
08	8463	X	5750	-0-	-2713	-0-	442	1	4680	3	Y	571	590	0			58
							628	9									
09	8550	X	7158	-0-	-1392	-0-	405	1	6354	3	Y	363	315	0			106
							399	9									
10	10563	X	10563	-0-	-0-	-0-	800	1	8854	3	Y	826	810	0			122
							909	9									
11	8550	X	7240	-0-	-1310	-0-	579	1	6102	3	Y	508	550	0			80
							559	9									
12	8277	X	6392	-0-	-1885	-0-	563	1	5102	3	Y	661	651	0			90
							727	9									

TOTAL GAS PROD: 91,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,798

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 7541H RRCID -> 271302 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 11437 PERF.11718 - 17518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18445	X	16149	-0-	-2296	-0-	1168	1	13936	3	Y	425	429	0			572
							577	4	468	9							
02	16100	X	15412	-0-	-688	-0-	678	1	13815	3	Y	435	816	0			191
							440	4	479	9							
03	17825	X	17017	-0-	-808	-0-	702	1	15422	3	Y	452	517	0			126
							396	4	497	9							
04	16800	X	15788	-0-	-1012	-0-	798	1	14183	3	Y	421	434	0			113
							344	4	463	9							
05	17050	X	15687	-0-	-1363	-0-	727	1	14176	3	Y	406	358	0			161
							337	4	447	9							
06	16500	X	15749	-0-	-751	-0-	816	1	14173	3	Y	365	388	0			138
							358	4	402	9							
07	17050	X	14471	-0-	-2579	-0-	603	1	13290	3	Y	262	288	0			112
							290	4	288	9							
08	17019	X	614	-0-	-16405	-0-	20	1	569	3	Y	14	123	0			3
							10	4	15	9							
09	15780	X	-0-	-0-	-15780	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
*10	16275	X	-0-	-0-	-16275	-0-					Y	-0-					-0-
11	15750	X	12646	-0-	-3104	-0-	363	1	11692	3	Y	352	293	0			59
							204	4	387	9							
*12	21473	X	21473	-0-	-0-	-0-	628	1	19905	3	Y	499	479	0			79
							391	4	549	9							

TOTAL GAS PROD: 145,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,631

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
DELGADO WELL #: G 2H RRCID -> 271309 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 9483 PERF. 9780 - 13886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7719	X	5674	-0-	-2045	-0-	407	1	4378	3	Y	808	793	0			115
							889	9									
02	6972	X	5010	-0-	-1962	-0-	342	1	4020	3	Y	589	659	0			45
							648	9									
03	6541	X	5516	-0-	-1025	-0-	542	1	4025	3	Y	863	808	0			100
							949	9									
04	6330	X	5309	-0-	-1021	-0-	362	1	4092	3	Y	777	750	0			127
							855	9									
05	6541	X	4807	-0-	-1734	-0-	336	1	3915	3	Y	505	555	0			77
							556	9									
06	5490	X	4979	-0-	-511	-0-	325	1	3963	3	Y	628	631	0			74
							691	9									
07	5673	X	4856	-0-	-817	-0-	333	1	3887	3	Y	578	590	0			62
							636	9									
08	5518	X	3519	-0-	-1999	-0-	258	1	2732	3	Y	481	494	0			49
							529	9									
09	5310	X	4666	-0-	-644	-0-	256	1	4016	3	Y	358	302	0			105
							394	9									
10	5146	X	4916	-0-	-230	-0-	347	1	3840	3	Y	663	670	0			98
							729	9									
11	4980	X	4279	-0-	-701	-0-	329	1	3466	3	Y	440	469	0			69
							484	9									
*12	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	418	1	3787	3	Y	752	718	0			103
							827	9									

TOTAL GAS PROD: 58,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,442

MORENO-FARRELL A UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 271661 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 9560 - 15560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7192	X	6537	-0-	-655	-0-	486	1	5223	3	N	753	750	0			107
							828	9									
02	6496	X	5874	-0-	-622	-0-	410	1	4820	3	N	585	649	0			43
							644	9									
03	8153	X	6120	-0-	-2033	-0-	637	1	4729	3	N	685	642	0			86
							754	9									
04	7890	X	5760	-0-	-2130	-0-	413	1	4675	3	N	611	597	0			100
							672	9									
05	8153	X	5892	-0-	-2261	-0-	414	1	4829	3	N	590	621	0			69
							649	9									
06	6330	X	5879	-0-	-451	-0-	401	1	4889	3	N	535	541	0			63
							589	9									
07	6510	X	5859	-0-	-651	-0-	420	1	4894	3	N	495	505	0			53
							545	9									
08	6169	X	4392	-0-	-1777	-0-	337	1	3571	3	N	440	448	0			45
							484	9									
09	5880	X	5293	-0-	-587	-0-	301	1	4718	3	N	249	221	0			73
							274	9									
10	6076	X	5928	-0-	-148	-0-	433	1	4794	3	N	637	616	0			94
							701	9									
11	5880	X	5276	-0-	-604	-0-	417	1	4396	3	N	421	449	0			66
							463	9									
12	5859	X	5325	-0-	-534	-0-	463	1	4196	3	N	605	588	0			83
							666	9									

TOTAL GAS PROD: 68,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,606

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
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	8432	X	5317	-0-	-3115	-0-	468	1	4452	3	N	235	325	0	20	1	113
							138	4	259	9							
*02	7616	X	5002	-0-	-2614	-0-	352	1	4309	3	N	198	154	0	23	1	134
							123	4	218	9							
03	7037	X	5598	-0-	-1439	-0-	346	1	4861	3	N	240	140	0	26	1	208
							127	4	264	9							
04	5670	X	5038	-0-	-632	-0-	226	1	4490	3	N	197	284	0	19	1	102
							105	4	217	9							
05	5859	X	5348	-0-	-511	-0-	250	1	4766	3	N	201	216	0	14	1	73
							111	4	221	9							
06	5430	X	4840	-0-	-590	-0-	245	1	4275	3	N	192	162	0	14	1	89
							109	4	211	9							
07	5611	X	4936	-0-	-675	-0-	254	1	4361	3	N	192	174	0	16	1	91
							110	4	211	9							
08	5611	X	3860	-0-	-1751	-0-	235	1	3361	3	N	150	90	0	13	1	138
							99	4	165	9							
09	5190	X	4781	-0-	-409	-0-	265	1	4219	3	N	164	199	0	12	1	91
							117	4	180	9							
*10	5363	X	4965	-0-	-398	-0-	282	1	4358	3	N	191	199	0	7	1	76
							115	4	210	9							
11	4830	X	4454	-0-	-376	-0-	259	1	3887	3	N	189	106	0	7	1	152
							100	4	208	9							
12	4929	X	4441	-0-	-488	-0-	261	1	3871	3	N	191	232	0	8	1	103
							99	4	210	9							

TOTAL GAS PROD: 58,580 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,340

COOKE RANCH WELL #: C 2SL RRCID -> 271681 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 10519 PERF.10900 - 15145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10416	X	6743	-0-	-3673	-0-	582	1	5528	3	N	419	536	0	31	1	202
							172	4	461	9							
*02	9408	X	6077	-0-	-3331	-0-	421	1	5148	3	N	328	267	0	41	1	222
							147	4	361	9							
03	8122	X	7104	-0-	-1018	-0-	430	1	6052	3	N	422	235	0	43	1	366
							158	4	464	9							
04	6690	X	6097	-0-	-593	-0-	270	1	5359	3	N	311	482	0	34	1	161
							126	4	342	9							
05	6913	X	6424	-0-	-489	-0-	295	1	5615	3	N	348	361	0	22	1	126
							131	4	383	9							
06	6870	X	5814	-0-	-1056	-0-	288	1	5034	3	N	330	278	0	25	1	153
							129	4	363	9							
07	7099	X	6250	-0-	-849	-0-	316	1	5425	3	N	338	304	0	26	1	161
							137	4	372	9							
08	7099	X	4729	-0-	-2370	-0-	288	1	4115	3	N	185	153	0	24	1	169
							122	4	204	9							
09	6210	X	5703	-0-	-507	-0-	316	1	5033	3	N	195	241	0	15	1	108
							139	4	215	9							
*10	6417	X	5929	-0-	-488	-0-	336	1	5204	3	N	229	237	0	9	1	91
							137	4	252	9							
11	6060	X	5174	-0-	-886	-0-	301	1	4511	3	N	224	127	0	8	1	180
							116	4	246	9							
12	6262	X	5188	-0-	-1074	-0-	305	1	4523	3	N	223	273	0	9	1	121
							115	4	245	9							

TOTAL GAS PROD: 71,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,552

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
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	10881	X	7102	-0-	-3779	-0-	627	1	5957	3	N	303	410	0	25	1	146
							185	4	333	9							
*02	9828	X	7011	-0-	-2817	-0-	495	1	6061	3	N	256	199	0	29	1	174
							173	4	282	9							
*03	9331	X	6933	-0-	-2398	-0-	430	1	6050	3	N	268	176	0	34	1	232
							158	4	295	9							
04	7470	X	6583	-0-	-887	-0-	297	1	5896	3	N	229	321	0	22	1	118
							138	4	252	9							
05	7750	X	7325	-0-	-425	-0-	343	1	6536	3	N	267	272	0	16	1	97
							152	4	294	9							
06	7500	X	6761	-0-	-739	-0-	343	1	5988	3	N	252	213	0	19	1	117
							153	4	277	9							
07	7750	X	6366	-0-	-1384	-0-	329	1	5659	3	N	214	209	0	20	1	102
							143	4	235	9							
08	7316	X	4807	-0-	-2509	-0-	294	1	4199	3	N	173	102	0	15	1	158
							124	4	190	9							
09	7080	X	5004	-0-	-2076	-0-	279	1	4438	3	N	149	211	0	13	1	83
							123	4	164	9							
*10	7316	X	6293	-0-	-1023	-0-	357	1	5529	3	N	237	219	0	7	1	94
							146	4	261	9							
11	6750	X	6124	-0-	-626	-0-	356	1	5349	3	N	255	136	0	8	1	205
							138	4	281	9							
12	6355	X	6015	-0-	-340	-0-	354	1	5254	3	N	248	309	0	10	1	134
							134	4	273	9							

TOTAL GAS PROD: 76,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,851

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	21638	X	14056	-0-	-7582	-0-	1243	1	11813	3	Y	575	814	0	51	1	277
							367	4	633	9							
*02	19544	X	11522	-0-	-8022	-0-	813	1	9950	3	Y	431	360	0	56	1	292
							285	4	474	9							
03	17112	X	14712	-0-	-2400	-0-	910	1	12787	3	Y	619	318	0	57	1	536
							334	4	681	9							
04	15420	X	13214	-0-	-2206	-0-	593	1	11767	3	Y	525	740	0	50	1	271
							276	4	578	9							
05	15779	X	14257	-0-	-1522	-0-	667	1	12698	3	Y	542	580	0	37	1	196
							296	4	596	9							
06	14250	X	12989	-0-	-1261	-0-	657	1	11471	3	Y	516	435	0	38	1	239
							293	4	568	9							
07	14725	X	13535	-0-	-1190	-0-	696	1	11967	3	Y	518	469	0	42	1	246
							302	4	570	9							
08	14725	X	11707	-0-	-3018	-0-	714	1	10199	3	Y	447	248	0	36	1	409
							302	4	492	9							
09	13800	X	13554	-0-	-246	-0-	751	1	11944	3	Y	481	588	0	36	1	266
							330	4	529	9							
*10	14260	X	12593	-0-	-1667	-0-	712	1	11023	3	Y	516	556	0	21	1	205
							290	4	568	9							
11	13110	X	11802	-0-	-1308	-0-	685	1	10277	3	Y	523	289	0	18	1	421
							265	4	575	9							
12	14012	X	12159	-0-	-1853	-0-	713	1	10580	3	Y	543	649	0	21	1	294
							269	4	597	9							

TOTAL GAS PROD: 156,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,236

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
CRISP H UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271919 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 9595 PERF.10108 - 15091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11408	X	9131	-0-	-2277	-0-	674	1	7248	3	Y	1099	1102	0			156
							1209	9									
02	10304	X	8344	-0-	-1960	-0-	580	1	6826	3	Y	853	944	0			65
							938	9									
03	11718	X	8843	-0-	-2875	-0-	899	1	6672	3	Y	1156	1087	0			134
							1272	9									
04	11340	X	8084	-0-	-3256	-0-	574	1	6492	3	Y	925	899	0			160
							1018	9									
05	11718	X	8353	-0-	-3365	-0-	580	1	6764	3	Y	917	970	0			107
							1009	9									
06	8970	X	7981	-0-	-989	-0-	537	1	6560	3	Y	804	817	0			94
							884	9									
07	9269	X	7973	-0-	-1296	-0-	565	1	6587	3	Y	746	760	0			80
							821	9									
08	8835	X	5949	-0-	-2886	-0-	451	1	4779	3	Y	654	667	0			67
							719	9									
09	8070	X	7756	-0-	-314	-0-	442	1	6939	3	Y	341	308	0			100
							375	9									
10	8339	X	6713	-0-	-1626	-0-	498	1	5509	3	Y	642	647	0			95
							706	9									
11	7980	X	7543	-0-	-437	-0-	596	1	6287	3	Y	600	601	0			94
							660	9									
12	8029	X	7411	-0-	-618	-0-	641	1	5805	3	Y	877	851	0			120
							965	9									

TOTAL GAS PROD: 94,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,614

BRIGGS RANCH WELL #: 2H RRCID -> 271956 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9617 - 15478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2328	-0-	-555	-0-	137	1	1470	3	Y	655	645	0			93
							721	9									
02	2604	X	1877	-0-	-727	-0-	106	1	1251	3	Y	473	530	0			36
							520	9									
03	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	215	1	1598	3	Y	748	697	0			87
							823	9									
04	2250	N	2131	-0-	-119	-0-	123	1	1386	3	Y	565	554	0			98
							622	9									
05	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	117	1	1370	3	Y	569	600	0			67
							626	9									
06	2250	N	2083	-0-	-167	-0-	116	1	1417	3	Y	500	508	0			59
							550	9									
07	2387	N	2130	-0-	-257	-0-	126	1	1473	3	Y	483	490	0			52
							531	9									
08	2108	N	1612	-0-	-496	-0-	99	1	1051	3	Y	420	429	0			43
							462	9									
09	2070	N	1669	-0-	-401	-0-	76	1	1190	3	Y	366	302	0			107
							403	9									
10	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	130	1	1436	3	Y	623	638	0			92
							685	9									
11	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	118	1	1246	3	Y	369	403	0			58
							406	9									
*12	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	130	1	1182	3	Y	549	532	0			75
							604	9									

TOTAL GAS PROD: 24,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,320

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: E 2H RRCID -> 272022 COMPL. DATE 09/08/2013 TOTAL DEPTH 10857 PERF.11301 - 17293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5611	X	3944	-0-	-1667	-0-	271	1	3231	3	N	280	397	0			416
							134	4	308	9							
02	4872	X	3562	-0-	-1310	-0-	148	1	3011	3	N	279	573	0			122
							96	4	307	9							
03	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	213	1	4677	3	N	425	430	0			117
							120	4	468	9							
04	5220	X	2955	-0-	-2265	-0-	139	1	2478	3	N	253	302	0			68
							60	4	278	9							
05	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	261	1	5085	3	N	553	402	0			219
							121	4	608	9							
06	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	268	1	4660	3	N	402	469	0			152
							118	4	442	9							
07	5487	X	4984	-0-	-503	-0-	196	1	4316	3	N	344	349	0			147
							94	4	378	9							
08	6076	X	353	-0-	-5723	-0-	11	1	316	3	N	18	161	0			4
							6	4	20	9							
09	5880	X	-0-	-0-	-5880	-0-					N	-0-	4	0			-0-
*10	6076	X	-0-	-0-	-6076	-0-					N	-0-					-0-
11	7237	X	7237	-0-	-0-	-0-	201	1	6475	3	N	407	339	0			68
							113	4	448	9							
*12	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	165	1	5215	3	N	440	438	0			70
							102	4	484	9							

TOTAL GAS PROD: 46,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,401

BRIGGS RANCH G UNIT #2 WELL #: G 6H RRCID -> 272102 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9560 - 14163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	3724	-0-	-988	-0-	284	1	3053	3	Y	352	352	0			50
							387	9									
02	4256	X	3787	-0-	-469	-0-	270	1	3181	3	Y	305	332	0			23
							336	9									
03	4774	X	3864	-0-	-910	-0-	412	1	3057	3	Y	359	337	0			45
							395	9									
04	4620	X	3659	-0-	-961	-0-	268	1	3031	3	Y	327	315	0			57
							360	9									
05	4774	X	3900	-0-	-874	-0-	278	1	3242	3	Y	345	362	0			40
							380	9									
06	4080	X	3740	-0-	-340	-0-	258	1	3146	3	Y	305	309	0			36
							336	9									
07	4216	X	3706	-0-	-510	-0-	269	1	3139	3	Y	271	278	0			29
							298	9									
08	3906	X	2693	-0-	-1213	-0-	210	1	2228	3	Y	232	237	0			24
							255	9									
09	3780	X	3011	-0-	-769	-0-	175	1	2747	3	Y	81	81	0			24
							89	9									
10	3906	X	2792	-0-	-1114	-0-	215	1	2376	3	Y	183	180	0			27
							201	9									
11	3750	X	2397	-0-	-1353	-0-	196	1	2067	3	Y	122	130	0			19
							134	9									
12	3720	X	2603	-0-	-1117	-0-	227	1	2054	3	Y	293	272	0			40
							322	9									

TOTAL GAS PROD: 39,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,175

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
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	6758	X	5198	-0-		-1560		-0-	394 567	1 9	4237	3	Y	515	521	0		73
02	6104	X	3863	-0-		-2241		-0-	283 246	1 9	3334	3	Y	224	280	0		17
03	6851	X	5244	-0-		-1607		-0-	550 613	1 9	4081	3	Y	557	509	0		65
04	6630	X	5046	-0-		-1584		-0-	359 628	1 9	4059	3	Y	571	537	0		99
05	6851	X	5021	-0-		-1830		-0-	346 633	1 9	4042	3	Y	575	607	0		67
06	5010	X	4812	-0-		-198		-0-	322 558	1 9	3932	3	Y	507	515	0		59
07	5394	X	4931	-0-		-463		-0-	348 523	1 9	4060	3	Y	475	483	0		51
08	5239	X	3395	-0-		-1844		-0-	266 308	1 9	2821	3	Y	280	302	0		29
09	5040	X	4935	-0-		-105		-0-	282 226	1 9	4427	3	Y	205	174	0		60
10	5022	X	3791	-0-		-1231		-0-	281 404	1 9	3106	3	Y	367	373	0		54
11	4907	X	4907	-0-		-0-		-0-	388 427	1 9	4092	3	Y	388	381	0		61
12	5115	X	4702	-0-		-413		-0-	408 595	1 9	3699	3	Y	541	528	0		74

TOTAL GAS PROD: 55,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,205

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	4030	X	2837	-0-		-1193		-0-	230 134	1 9	2473	3	Y	122	123	0		17
02	3640	X	2738	-0-		-902		-0-	206 110	1 9	2422	3	Y	100	109	0		8
03	3844	X	2879	-0-		-965		-0-	323 155	1 9	2401	3	Y	141	133	0		16
04	3720	X	3105	-0-		-615		-0-	239 161	1 9	2705	3	Y	146	137	0		25
05	3844	X	2765	-0-		-1079		-0-	207 139	1 9	2419	3	Y	126	136	0		15
06	2940	X	2574	-0-		-366		-0-	186 113	1 9	2275	3	Y	103	106	0		12
07	3255	X	2803	-0-		-452		-0-	211 131	1 9	2461	3	Y	119	118	0		13
08	3224	X	2259	-0-		-965		-0-	184 124	1 9	1951	3	Y	113	114	0		12
09	3335	X	3335	-0-		-0-		-0-	194 88	1 9	3053	3	Y	80	68	0		24
10	3319	X	3319	-0-		-0-		-0-	261 166	1 9	2892	3	Y	151	153	0		22
11	2700	X	2559	-0-		-141		-0-	216 69	1 9	2274	3	Y	63	75	0		10
12	3441	X	2956	-0-		-485		-0-	275 190	1 9	2491	3	Y	173	159	0		24

TOTAL GAS PROD: 34,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,437

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
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	9579	X	7517	-0-	-2062	-0-	596	1	6407	3	Y	467	466	0			66
							514	9									
02	8652	X	6794	-0-	-1858	-0-	502	1	5910	3	Y	347	387	0			26
							382	9									
03	9796	X	7144	-0-	-2652	-0-	786	1	5837	3	Y	474	445	0			55
							521	9									
04	9480	X	6854	-0-	-2626	-0-	520	1	5877	3	Y	415	398	0			72
							457	9									
05	9796	X	6863	-0-	-2933	-0-	506	1	5908	3	Y	408	432	0			48
							449	9									
06	7290	X	6559	-0-	-731	-0-	467	1	5700	3	Y	356	362	0			42
							392	9									
07	7533	X	6666	-0-	-867	-0-	497	1	5793	3	Y	342	347	0			37
							376	9									
08	7130	X	5007	-0-	-2123	-0-	403	1	4267	3	Y	306	312	0			31
							337	9									
09	7016	X	7016	-0-	-0-	-0-	408	1	6412	3	Y	178	157	0			52
							196	9									
10	6851	X	6674	-0-	-177	-0-	521	1	5762	3	Y	355	355	0			52
							391	9									
11	6570	X	5966	-0-	-604	-0-	495	1	5219	3	Y	229	245	0			36
							252	9									
12	7254	X	5925	-0-	-1329	-0-	547	1	4952	3	Y	387	370	0			53
							426	9									

TOTAL GAS PROD: 78,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,264

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	6820	X	4684	-0-	-2136	-0-	378	1	4066	3	Y	218	216	0			31
							240	9									
02	5292	X	4361	-0-	-931	-0-	327	1	3843	3	Y	174	192	0			13
							191	9									
03	6076	X	4582	-0-	-1494	-0-	512	1	3800	3	Y	245	230	0			28
							270	9									
04	5880	X	4445	-0-	-1435	-0-	342	1	3866	3	Y	215	206	0			37
							237	9									
05	6076	X	4298	-0-	-1778	-0-	322	1	3757	3	Y	199	213	0			23
							219	9									
06	4680	X	3664	-0-	-1016	-0-	267	1	3254	3	Y	130	138	0			15
							143	9									
07	4836	X	3985	-0-	-851	-0-	301	1	3508	3	Y	160	158	0			17
							176	9									
08	4588	X	2994	-0-	-1594	-0-	244	1	2582	3	Y	153	154	0			16
							168	9									
09	4440	X	3999	-0-	-441	-0-	234	1	3673	3	Y	84	75	0			25
							92	9									
10	4309	X	4230	-0-	-79	-0-	329	1	3639	3	Y	238	228	0			35
							262	9									
11	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	371	1	3909	3	Y	168	177	0			26
							185	9									
*12	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	443	1	4016	3	Y	254	245	0			35
							279	9									

TOTAL GAS PROD: 50,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,238

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
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	16802	X	14072	-0-	-2730	-0-	1029	1	12269	3	Y	242	181	0			304
							508	4	266	9							
02	14056	X	13713	-0-	-343	-0-	613	1	12491	3	Y	192	412	0			84
							398	4	211	9							
03	15562	X	14132	-0-	-1430	-0-	592	1	13010	3	Y	178	213	0			49
							334	4	196	9							
04	14790	X	13932	-0-	-858	-0-	715	1	12708	3	Y	183	183	0			49
							308	4	201	9							
05	15190	X	13710	-0-	-1480	-0-	644	1	12572	3	Y	177	156	0			70
							299	4	195	9							
06	14700	X	13059	-0-	-1641	-0-	685	1	11900	3	Y	158	168	0			60
							300	4	174	9							
07	15190	X	13624	-0-	-1566	-0-	572	1	12600	3	Y	161	152	0			69
							275	4	177	9							
08	14384	X	808	-0-	-13576	-0-	27	1	759	3	Y	8	75	0			2
							13	4	9	9							
09	13920	X	1	-0-	-13919	-0-	1	3			Y	-0-	2	0			-0-
*10	13702	X	-0-	-0-	-13702	-0-					Y	-0-					-0-
11	20172	X	20172	-0-	-0-	-0-	558	1	17941	3	Y	1236	1030	0			206
							313	4	1360	9							
*12	18097	X	18097	-0-	-0-	-0-	535	1	16959	3	Y	245	412	0			39
							333	4	270	9							

TOTAL GAS PROD: 135,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,780

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	19437	X	17205	-0-	-2232	-0-	1262	1	15052	3	N	244	230	0			322
							623	4	268	9							
02	16296	X	15689	-0-	-607	-0-	701	1	14274	3	N	236	454	0			104
							454	4	260	9							
03	18042	X	17067	-0-	-975	-0-	714	1	15687	3	N	239	276	0			67
							403	4	263	9							
04	17070	X	16020	-0-	-1050	-0-	821	1	14599	3	N	224	231	0			60
							354	4	246	9							
05	17360	X	16039	-0-	-1321	-0-	753	1	14697	3	N	218	192	0			86
							349	4	240	9							
06	16800	X	16362	-0-	-438	-0-	858	1	14888	3	N	218	222	0			82
							376	4	240	9							
07	17360	X	14811	-0-	-2549	-0-	621	1	13672	3	N	199	196	0			85
							299	4	219	9							
08	17081	X	877	-0-	-16204	-0-	29	1	823	3	N	10	93	0			2
							14	4	11	9							
09	16350	X	-0-	-0-	-16350	-0-					N	-0-	2	0			-0-
*10	16895	X	-0-	-0-	-16895	-0-					N	-0-					-0-
11	19518	X	19518	-0-	-0-	-0-	519	1	16697	3	N	1828	1524	0			304
							291	4	2011	9							
*12	23380	X	23380	-0-	-0-	-0-	692	1	21907	3	N	319	572	0			51
							430	4	351	9							

TOTAL GAS PROD: 156,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,735

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B451H RRCID -> 274907 COMPL. DATE 10/12/2014 TOTAL DEPTH 10861 PERF.12049 - 19214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16585	X	8861	-0-	-7724	-0-	596	1	7105	3	N	787	2	0			787
							294	4	866	9							
02	20706	X	20706	-0-	-0-	-0-	866	1	17638	3	N	1492	1625	0			654
							561	4	1641	9							
03	19047	X	19047	-0-	-0-	-0-	753	1	16549	3	N	1200	1522	0			332
							425	4	1320	9							
04	14544	X	14544	-0-	-0-	-0-	708	1	12578	3	N	866	966	0			232
							305	4	953	9							
05	22940	X	15198	-0-	-7742	-0-	659	1	12849	3	N	1259	993	0			498
							305	4	1385	9							
06	22200	X	10436	-0-	-11764	-0-	509	1	8831	3	N	794	992	0			300
							223	4	873	9							
07	22940	X	13812	-0-	-9128	-0-	545	1	12006	3	N	908	820	0			388
							262	4	999	9							
08	19034	X	1525	-0-	-17509	-0-	48	1	1336	3	N	107	473	0			22
							23	4	118	9							
09	14700	X	454	-0-	-14246	-0-	14	1	434	3	N	-0-	22	0			-0-
							6	4									
*10	15190	X	-0-	-0-	-15190	-0-					N	-0-					-0-
11	15667	X	15667	-0-	-0-	-0-	429	1	13812	3	N	1077	898	0			179
							241	4	1185	9							
12	13826	X	9675	-0-	-4151	-0-	237	1	7514	3	N	1615	1537	0			257
							147	4	1777	9							

TOTAL GAS PROD: 129,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,105

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B452H RRCID -> 275071 COMPL. DATE 10/12/2014 TOTAL DEPTH 10783 PERF.11755 - 19119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10632	X	10632	-0-	-0-	-0-	680	1	8107	3	N	1373	1277	0			1808
							335	4	1510	9							
02	9772	X	180	-0-	-9592	-0-	8	1	165	3	N	2	1809	0			1
							5	4	2	9							
03	15810	X	374	-0-	-15436	-0-	16	1	346	3	N	3	3	0			1
							9	4	3	9							
04	15300	X	-0-	-0-	-15300	-0-					N	-0-	1	0			-0-
05	15810	X	-0-	-0-	-15810	-0-					N	-0-					-0-
06	10290	X	-0-	-0-	-10290	-0-					N	-0-					-0-
07	607	X	607	-0-	-0-	-0-	24	1	529	3	N	38	22	0			16
							12	4	42	9							
08	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-	16	0			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
11	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
12	620	X	217	-0-	-403	-0-	2	1	57	3	N	143	120	0			23
							1	4	157	9							

TOTAL GAS PROD: 12,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,559

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	18848	X	15570	-0-	-3278	-0-	1052	1	12551	3	Y	1316	1234	0		1737
							519	4	1448	9						
02	17024	X	15672	-0-	-1352	-0-	631	1	12843	3	Y	1626	2650	0		713
							409	4	1789	9						
03	18848	X	16170	-0-	-2678	-0-	612	1	13444	3	Y	1608	1876	0		445
							345	4	1769	9						
04	15210	X	14743	-0-	-467	-0-	692	1	12310	3	Y	1311	1405	0		351
							299	4	1442	9						
05	17360	X	14589	-0-	-2771	-0-	626	1	12215	3	Y	1325	1152	0		524
							290	4	1458	9						
06	16800	X	10044	-0-	-6756	-0-	486	1	8446	3	Y	817	1032	0		309
							213	4	899	9						
07	17360	X	14131	-0-	-3229	-0-	556	1	12247	3	Y	964	861	0		412
							268	4	1060	9						
08	16182	X	1202	-0-	-14980	-0-	36	1	1026	3	Y	111	500	0		23
							18	4	122	9						
09	14730	X	-0-	-0-	-14730	-0-					Y	-0-	23	0		-0-
*10	14601	X	-0-	-0-	-14601	-0-					Y	-0-				-0-
11	28020	X	28020	-0-	-0-	-0-	769	1	24743	3	Y	1888	1574	0		314
							431	4	2077	9						
12	14136	X	12124	-0-	-2012	-0-	330	1	10446	3	Y	1039	1188	0		165
							205	4	1143	9						

TOTAL GAS PROD: 142,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,005

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A 7H RRCID -> 275925 COMPL. DATE 12/26/2014 TOTAL DEPTH 10811 PERF.11151 - 19050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	28768	X	14284	-0-	-14484	-0-	891	1	10630	3	Y	2112	689	0		2347
							440	4	2323	9						
02	26524	X	26524	-0-	-0-	-0-	984	1	20042	3	Y	4418	4828	0		1937
							638	4	4860	9						
03	25327	X	21571	-0-	-3756	-0-	774	1	17006	3	Y	3049	4143	0		843
							437	4	3354	9						
04	22380	X	19999	-0-	-2381	-0-	890	1	15826	3	Y	2635	2772	0		706
							384	4	2899	9						
05	29357	X	20287	-0-	-9070	-0-	852	1	16630	3	Y	2191	2030	0		867
							395	4	2410	9						
06	28410	X	19743	-0-	-8667	-0-	949	1	16478	3	Y	1727	1940	0		654
							416	4	1900	9						
07	29357	X	17254	-0-	-12103	-0-	666	1	14656	3	Y	1465	1493	0		626
							320	4	1612	9						
08	21576	X	2259	-0-	-19317	-0-	68	1	1924	3	Y	212	794	0		44
							34	4	233	9						
09	20010	X	-0-	-0-	-20010	-0-					Y	-0-	44	0		-0-
*10	20398	X	115	-0-	-20283	-0-	3	1	106	3	Y	4	3	0		1
							2	4	4	9						
11	19740	X	-0-	-0-	-19740	-0-					Y	-0-	1	0		-0-
12	17267	X	82	-0-	-17185	-0-	2	1	69	3	Y	9	8	0		1
							1	4	10	9						

TOTAL GAS PROD: 142,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,822

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
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	23405	X	15401	-0-	-8004	-0-	1036	1	12356	3	Y	1362	843	0		1650
							511	4	1498	9						
02	27959	X	27959	-0-	-0-	-0-	1119	1	22791	3	Y	3022	3347	0		1325
							725	4	3324	9						
03	25840	X	25840	-0-	-0-	-0-	973	1	21365	3	Y	2685	3267	0		743
							548	4	2954	9						
04	22063	X	22063	-0-	-0-	-0-	1018	1	18097	3	Y	2281	2413	0		611
							439	4	2509	9						
05	30969	X	20001	-0-	-10968	-0-	846	1	16505	3	Y	2053	1852	0		812
							392	4	2258	9						
06	29970	X	20766	-0-	-9204	-0-	989	1	17177	3	Y	1969	2036	0		745
							434	4	2166	9						
07	30969	X	19001	-0-	-11968	-0-	727	1	16001	3	Y	1748	1746	0		747
							350	4	1923	9						
08	25854	X	11216	-0-	-14638	-0-	341	1	9573	3	Y	1032	1565	0		214
							167	4	1135	9						
09	22050	X	7175	-0-	-14875	-0-	193	1	6122	3	Y	701	625	0		290
							89	4	771	9						
*10	27778	X	27778	-0-	-0-	-0-	696	1	23369	3	Y	3073	2459	0		904
							333	4	3380	9						
11	20760	X	15087	-0-	-5673	-0-	393	1	12659	3	Y	1649	2279	0		274
							221	4	1814	9						
12	19003	X	71	-0-	-18932	-0-	2	1	68	3	Y	-0-	274	0		-0-
							1	4								

TOTAL GAS PROD: 212,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,575

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	36983	X	-0-	-0-	-36983	-0-					Y	1	1116	0		381
02	29652	X	13877	-0-	-15775	-0-	527	1	10741	3	Y	2061	1538	0		904
							342	4	2267	9						
03	32829	X	32732	-0-	-97	-0-	1141	1	25067	3	Y	5346	4773	0		1477
							643	4	5881	9						
04	29910	X	26081	-0-	-3829	-0-	1078	1	19163	3	Y	4886	5054	0		1309
							465	4	5375	9						
05	24453	X	24453	-0-	-0-	-0-	965	1	18831	3	Y	3827	3622	0		1514
							447	4	4210	9						
06	31680	X	20522	-0-	-11158	-0-	933	1	16198	3	Y	2711	3199	0		1026
							409	4	2982	9						
07	32736	X	17998	-0-	-14738	-0-	654	1	14413	3	Y	2378	2388	0		1016
							315	4	2616	9						
08	32736	X	2401	-0-	-30335	-0-	67	1	1897	3	Y	367	1307	0		76
							33	4	404	9						
09	26070	X	-0-	-0-	-26070	-0-					Y	-0-	76	0		-0-
*10	24459	X	168	-0-	-24291	-0-	4	1	140	3	Y	20	14	0		6
							2	4	22	9						
11	20520	X	3482	-0-	-17038	-0-	88	1	2817	3	Y	480	406	0		80
							49	4	528	9						
12	18011	X	123	-0-	-17888	-0-	3	1	88	3	Y	27	103	0		4
							2	4	30	9						

TOTAL GAS PROD: 141,837 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,104

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
COOKE RANCH A/B UNIT 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	34162	X	21402	-0-	-12760	-0-	1908	1	18140	3	N	718	1039	0	66	1	346
							564	4	790	9							
*02	30856	X	24960	-0-	-5896	-0-	1781	1	21804	3	N	683	496	0	70	1	463
							624	4	751	9							
*03	26319	X	21061	-0-	-5258	-0-	1312	1	18447	3	N	745	473	0	90	1	645
							482	4	820	9							
04	21720	X	19044	-0-	-2676	-0-	868	1	17208	3	N	513	833	0	60	1	265
							404	4	564	9							
05	27621	X	19404	-0-	-8217	-0-	921	1	17538	3	N	487	539	0	36	1	177
							409	4	536	9							
06	26730	X	16575	-0-	-10155	-0-	853	1	14898	3	N	403	359	0	34	1	187
							381	4	443	9							
07	27621	X	16958	-0-	-10663	-0-	892	1	15334	3	N	314	319	0	33	1	149
							387	4	345	9							
08	21049	X	11627	-0-	-9422	-0-	715	1	10218	3	N	356	157	0	22	1	326
							302	4	392	9							
09	20500	X	20500	-0-	-0-	-0-	1152	1	18328	3	N	467	506	0	29	1	258
							506	4	514	9							
*10	20590	X	20590	-0-	-0-	-0-	1183	1	18302	3	N	566	579	0	21	1	224
							482	4	623	9							
11	19389	X	19389	-0-	-0-	-0-	1158	1	17374	3	N	373	278	0	19	1	300
							447	4	410	9							
*12	22692	X	22692	-0-	-0-	-0-	1373	1	20379	3	N	383	461	0	15	1	207
							519	4	421	9							

TOTAL GAS PROD: 234,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,008

COOKE RANCH WELL #: A 3SL RRCID -> 276669 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 10558 PERF. 0 - 17063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	19183	-0-	19183	959410	1677	1	15940	3	N	973	1443	0	93	1	469
							496	4	1070	9							
*02	0	Z	16652	-0-	16652	976062	1166	1	14278	3	N	726	608	0	95	1	492
							409	4	799	9							
*03	0	Z	20339	-0-	20339	996401	1253	1	17618	3	N	916	519	0	96	1	793
							460	4	1008	9							
04	0	Z	17692	-0-	17692	1014093	794	1	15744	3	N	713	1064	0	74	1	368
							370	4	784	9							
05	0	Z	19562	-0-	19562	1033655	914	1	17392	3	N	773	810	0	51	1	280
							406	4	850	9							
06	0	Z	17752	-0-	17752	1051407	898	1	15672	3	N	710	606	0	55	1	329
							401	4	781	9							
07	0	Z	19900	-0-	19900	1071307	1025	1	17628	3	N	729	654	0	57	1	347
							445	4	802	9							
08	0	Z	17769	-0-	17769	1089076	1091	1	15583	3	N	576	344	0	51	1	528
							461	4	634	9							
09	0	Z	20060	-0-	20060	1109136	1115	1	17743	3	N	647	770	0	47	1	358
							490	4	712	9							
*10	0	Z	18290	-0-	18290	1127426	1046	1	16183	3	N	577	677	0	29	1	229
							426	4	635	9							
11	0	Z	16680	-0-	16680	1144106	984	1	14767	3	N	499	306	0	20	1	402
							380	4	549	9							
12	0	Z	18510	-0-	18510	1162616	1103	1	16376	3	N	558	638	0	20	1	302
							417	4	614	9							

TOTAL GAS PROD: 222,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,397

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
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	0	W	40422	-0-	40422	583360	3494	1	33216	3	N	2435	3523	0	223	1	1174
							1033	4	2679	9							
*02	0	W	37032	-0-	37032	620392	2568	1	31437	3	N	1934	1560	0	237	1	1311
							900	4	2127	9							
*03	0	W	40749	-0-	40749	661141	2483	1	34903	3	N	2228	1354	0	255	1	1930
							912	4	2451	9							
04	695245	X	34104	-0-	-661141	-0-	1516	1	30070	3	N	1647	2547	0	180	1	850
							706	4	1812	9							
05	45663	X	27208	-0-	-18455	-0-	1254	1	23863	3	N	1395	1623	0	117	1	505
							556	4	1535	9							
06	39690	X	28394	-0-	-11296	-0-	1416	1	24726	3	N	1473	1197	0	98	1	683
							632	4	1620	9							
07	41013	X	29610	-0-	-11403	-0-	1504	1	25851	3	N	1456	1328	0	118	1	693
							653	4	1602	9							
08	40734	X	24029	-0-	-16705	-0-	1451	1	20729	3	N	1124	685	0	102	1	1030
							613	4	1236	9							
09	34110	X	23020	-0-	-11090	-0-	1265	1	20132	3	N	970	1372	0	92	1	536
							556	4	1067	9							
*10	31401	X	31401	-0-	-0-	-0-	1770	1	27388	3	N	1384	1328	0	43	1	549
							721	4	1522	9							
11	30469	X	30469	-0-	-0-	-0-	1768	1	26537	3	N	1346	764	0	47	1	1084
							683	4	1481	9							
*12	34179	X	34179	-0-	-0-	-0-	2015	1	29914	3	N	1354	1652	0	53	1	733
							761	4	1489	9							

TOTAL GAS PROD: 380,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,746

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	15500	X	192	-0-	-15308	-0-	14	1	171	3	N	-0-	373	0			127
							7	4									
02	11648	X	7199	-0-	-4449	-0-	257	1	5227	3	N	1408	918	0			617
							166	4	1549	9							
03	12896	X	10730	-0-	-2166	-0-	379	1	8314	3	N	1658	1820	0			455
							213	4	1824	9							
04	11070	X	9347	-0-	-1723	-0-	413	1	7340	3	N	1287	1397	0			345
							178	4	1416	9							
05	7967	X	7476	-0-	-491	-0-	306	1	5976	3	N	956	923	0			378
							142	4	1052	9							
06	10380	X	5060	-0-	-5320	-0-	225	1	3899	3	N	762	852	0			288
							98	4	838	9							
07	10726	X	5295	-0-	-5431	-0-	197	1	4336	3	N	606	635	0			259
							95	4	667	9							
08	10726	X	493	-0-	-10233	-0-	15	1	408	3	N	57	304	0			12
							7	4	63	9							
09	9360	X	-0-	-0-	-9360	-0-					N	-0-	12	0			-0-
*10	7471	X	6763	-0-	-708	-0-	167	1	5604	3	N	829	585	0			244
							80	4	912	9							
11	9384	X	9384	-0-	-0-	-0-	233	1	7486	3	N	1395	1407	0			232
							130	4	1535	9							
*12	8482	X	8482	-0-	-0-	-0-	212	1	6726	3	N	1284	1312	0			204
							132	4	1412	9							

TOTAL GAS PROD: 70,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,242

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
COOKE RANCH WELL #: A 1H RRCID -> 277598 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10982 - 16830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	21305	-0-	21305	911259	1855	1	17633	3	N	1154	1658	0	105	1	556
							548	4	1269	9							
*02	0	W	17627	-0-	17627	928886	1230	1	15057	3	N	826	710	0	112	1	560
							431	4	909	9							
03	0	W	19865	-0-	19865	948751	1218	1	17119	3	N	983	583	0	109	1	851
							447	4	1081	9							
04	0	W	16715	-0-	16715	965466	749	1	14848	3	N	699	1110	0	79	1	361
							349	4	769	9							
05	0	W	16166	-0-	16166	981632	750	1	14273	3	N	736	781	0	50	1	266
							333	4	810	9							
06	0	W	14850	-0-	14850	996482	746	1	13016	3	N	686	582	0	52	1	318
							333	4	755	9							
07	0	W	17104	-0-	17104	1013586	876	1	15067	3	N	710	635	0	55	1	338
							380	4	781	9							
08	0	W	16360	-0-	16360	1029946	1001	1	14291	3	N	586	337	0	50	1	537
							423	4	645	9							
09	0	W	19153	-0-	19153	1049099	1071	1	17038	3	N	521	722	0	48	1	288
							471	4	573	9							
*10	0	W	14941	-0-	14941	1064040	854	1	13212	3	N	479	554	0	23	1	190
							348	4	527	9							
11	0	W	8437	-0-	8437	1072477	496	1	7438	3	N	284	229	0	16	1	229
							191	4	312	9							
12	0	W	1266	-0-	1266	1073743	77	1	1145	3	N	14	224	0	11	1	8
							29	4	15	9							

TOTAL GAS PROD: 183,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,678

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 8H RRCID -> 277757 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 10859 PERF.11096 - 16145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-15934	-0-					Y	-0-	546	0			186
02	14196	X	3896	-0-	-10300	-0-	139	1	2834	3	Y	757	611	0			332
							90	4	833	9							
03	15717	X	5407	-0-	-10310	-0-	190	1	4169	3	Y	855	952	0			235
							107	4	941	9							
04	15210	X	8727	-0-	-6483	-0-	388	1	6895	3	Y	1161	1085	0			311
							167	4	1277	9							
05	6664	X	6664	-0-	-0-	-0-	274	1	5338	3	Y	841	819	0			333
							127	4	925	9							
06	5220	X	4728	-0-	-492	-0-	211	1	3666	3	Y	689	761	0			261
							93	4	758	9							
07	9021	X	5029	-0-	-3992	-0-	190	1	4181	3	Y	515	556	0			220
							91	4	567	9							
08	9021	X	307	-0-	-8714	-0-	9	1	260	3	Y	30	244	0			6
							5	4	33	9							
09	8730	X	-0-	-0-	-8730	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
*10	6665	X	-0-	-0-	-6665	-0-					Y	-0-					-0-
11	4860	X	3059	-0-	-1801	-0-	75	1	2427	3	Y	468	390	0			78
							42	4	515	9							
12	5022	X	1465	-0-	-3557	-0-	38	1	1210	3	Y	175	225	0			28
							24	4	193	9							

TOTAL GAS PROD: 39,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,491

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
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	EOM BALANCE
01	14880	X	-0-	-0-	-14880	-0-					Y	-0-	402	0	137
02	10976	X	10858	-0-	-118	-0-	428	1	8726	3	Y	1296	865	0	568
							278	4	1426	9					
03	11191	X	8574	-0-	-2617	-0-	305	1	6694	3	Y	1275	1493	0	350
							172	4	1403	9					
04	3120	X	2140	-0-	-980	-0-	92	1	1627	3	Y	347	604	0	93
							39	4	382	9					
05	12028	X	4207	-0-	-7821	-0-	167	1	3267	3	Y	632	475	0	250
							78	4	695	9					
06	16626	X	16626	-0-	-0-	-0-	776	1	13472	3	Y	1853	1402	0	701
							340	4	2038	9					
07	12028	X	8575	-0-	-3453	-0-	323	1	7118	3	Y	889	1210	0	380
							156	4	978	9					
08	8587	X	1002	-0-	-7585	-0-	30	1	832	3	Y	114	470	0	24
							15	4	125	9					
09	16620	X	-0-	-0-	-16620	-0-					Y	-0-	24	0	-0-
*10	17174	X	-0-	-0-	-17174	-0-					Y	-0-			-0-
11	16620	X	11567	-0-	-5053	-0-	282	1	9081	3	Y	1860	1551	0	309
							158	4	2046	9					
12	8587	X	7925	-0-	-662	-0-	194	1	6160	3	Y	1318	1418	0	209
							121	4	1450	9					

TOTAL GAS PROD: 71,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,584

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	EOM BALANCE
01	19096	X	126	-0-	-18970	-0-	9	1	112	3	Y	-0-	554	0	189
							5	4							
02	17360	X	7689	-0-	-9671	-0-	287	1	5855	3	Y	1237	884	0	542
							186	4	1361	9					
03	19220	X	7153	-0-	-12067	-0-	257	1	5643	3	Y	1007	1274	0	275
							145	4	1108	9					
04	18600	X	9489	-0-	-9111	-0-	420	1	7458	3	Y	1300	1227	0	348
							181	4	1430	9					
05	8525	X	1896	-0-	-6629	-0-	77	1	1499	3	Y	258	504	0	102
							36	4	284	9					
06	8250	X	3958	-0-	-4292	-0-	179	1	3105	3	Y	542	439	0	205
							78	4	596	9					
07	9796	X	7772	-0-	-2024	-0-	296	1	6516	3	Y	744	631	0	318
							142	4	818	9					
08	9796	X	500	-0-	-9296	-0-	15	1	422	3	Y	51	358	0	11
							7	4	56	9					
09	9480	X	-0-	-0-	-9480	-0-					Y	-0-	11	0	-0-
*10	7781	X	2374	-0-	-5407	-0-	60	1	2031	3	Y	231	163	0	68
							29	4	254	9					
11	12357	X	12357	-0-	-0-	-0-	310	1	9986	3	Y	1715	1498	0	285
							174	4	1887	9					
12	7781	X	6120	-0-	-1661	-0-	153	1	4862	3	Y	918	1057	0	146
							95	4	1010	9					

TOTAL GAS PROD: 59,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,003

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
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	13919	X	-0-	-0-	-13919	-0-					Y	-0-	141	0			48
02	9828	X	7458	-0-	-2370	-0-	268	1	5458	3	Y	1416	843	0			621
							174	4	1558	9							
03	10881	X	5431	-0-	-5450	-0-	191	1	4196	3	Y	851	1239	0			233
							108	4	936	9							
04	7680	X	1507	-0-	-6173	-0-	63	1	1116	3	Y	274	434	0			73
							27	4	301	9							
05	8246	X	5238	-0-	-3008	-0-	212	1	4127	3	Y	728	513	0			288
							98	4	801	9							
06	13432	X	13432	-0-	-0-	-0-	621	1	10780	3	Y	1599	1282	0			605
							272	4	1759	9							
07	8246	X	7192	-0-	-1054	-0-	271	1	5960	3	Y	755	1038	0			322
							130	4	831	9							
08	5425	X	722	-0-	-4703	-0-	21	1	604	3	Y	78	384	0			16
							11	4	86	9							
09	13440	X	-0-	-0-	-13440	-0-					Y	-0-	16	0			-0-
*10	13888	X	-0-	-0-	-13888	-0-					Y	-0-					-0-
11	13440	X	50	-0-	-13390	-0-	1	1	41	3	Y	6	5	0			1
							1	4	7	9							
12	7192	X	856	-0-	-6336	-0-	22	1	707	3	Y	103	88	0			16
							14	4	113	9							

TOTAL GAS PROD: 41,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,810

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	21731	X	-0-	-0-	-21731	-0-					N	-0-	606	0			207
02	17836	X	10175	-0-	-7661	-0-	348	1	7097	3	N	2276	1485	0			998
							226	4	2504	9							
03	19747	X	13912	-0-	-5835	-0-	467	1	10259	3	N	2657	2925	0			730
							263	4	2923	9							
04	17490	X	9928	-0-	-7562	-0-	430	1	7638	3	N	1523	1845	0			408
							185	4	1675	9							
05	11253	X	6060	-0-	-5193	-0-	245	1	4774	3	N	844	918	0			334
							113	4	928	9							
06	13470	X	8479	-0-	-4991	-0-	376	1	6522	3	N	1287	1134	0			487
							165	4	1416	9							
07	13919	X	9636	-0-	-4283	-0-	352	1	7742	3	N	1248	1202	0			533
							169	4	1373	9							
08	13919	X	917	-0-	-13002	-0-	27	1	758	3	N	108	619	0			22
							13	4	119	9							
09	9930	X	-0-	-0-	-9930	-0-					N	-0-	22	0			-0-
*10	9641	X	8135	-0-	-1506	-0-	200	1	6724	3	N	1014	716	0			298
							96	4	1115	9							
11	9330	X	2605	-0-	-6725	-0-	64	1	2064	3	N	401	632	0			67
							36	4	441	9							
12	9641	X	296	-0-	-9345	-0-	8	1	239	3	N	40	101	0			6
							5	4	44	9							

TOTAL GAS PROD: 70,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,398

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
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	EOM BALANCE
01	18631	X	-0-	-0-	-18631	-0-					N	-0-	333	0	113
02	13440	X	-0-	-0-	-13440	-0-					N	-0-	113	0	-0-
03	14880	X	3611	-0-	-11269	-0-	119	1	2623	3	N	729	528	0	201
							67	4	802	9					
04	11940	X	8690	-0-	-3250	-0-	367	1	6518	3	N	1497	1297	0	401
							158	4	1647	9					
05	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	190	1	3714	3	N	793	880	0	314
							88	4	872	9					
06	3510	X	2254	-0-	-1256	-0-	90	1	1558	3	N	515	634	0	195
							39	4	567	9					
07	8990	X	2791	-0-	-6199	-0-	99	1	2185	3	N	417	434	0	178
							48	4	459	9					
08	8990	X	1284	-0-	-7706	-0-	36	1	1008	3	N	202	338	0	42
							18	4	222	9					
09	8700	X	-0-	-0-	-8700	-0-					N	-0-	42	0	-0-
*10	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	-0-			-0-
11	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-			-0-
12	2790	X	872	-0-	-1918	-0-	21	1	656	3	N	165	139	0	26
							13	4	182	9					

TOTAL GAS PROD: 24,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,318

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	EOM BALANCE
01	20150	X	-0-	-0-	-20150	-0-					N	-0-	705	0	240
02	16016	X	8539	-0-	-7477	-0-	294	1	5983	3	N	1884	1298	0	826
							190	4	2072	9					
03	17732	X	13300	-0-	-4432	-0-	421	1	9250	3	N	3084	3062	0	848
							237	4	3392	9					
04	15630	X	11974	-0-	-3656	-0-	485	1	8616	3	N	2422	2621	0	649
							209	4	2664	9					
05	9455	X	7204	-0-	-2251	-0-	271	1	5294	3	N	1375	1480	0	544
							126	4	1513	9					
06	12870	X	3102	-0-	-9768	-0-	132	1	2300	3	N	556	890	0	210
							58	4	612	9					
07	13299	X	7557	-0-	-5742	-0-	253	1	5577	3	N	1459	1046	0	623
							122	4	1605	9					
08	13299	X	833	-0-	-12466	-0-	22	1	612	3	N	171	759	0	35
							11	4	188	9					
09	11970	X	-0-	-0-	-11970	-0-					N	-0-	35	0	-0-
*10	7564	X	2861	-0-	-4703	-0-	63	1	2106	3	N	602	425	0	177
							30	4	662	9					
11	7320	X	5	-0-	-7315	-0-	3	3	2	9	N	2	179	0	-0-
12	7564	X	3337	-0-	-4227	-0-	76	1	2419	3	N	723	608	0	115
							47	4	795	9					

TOTAL GAS PROD: 58,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,278

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: D 1H RRCID -> 282047 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 11427 PERF.11135 - 19947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		37592	-0-	37592	37592	1641	1	33427	3	N	1327	745	0			582
							1064	4	1460	9							
03	0		105238	-0-	105238	142830	4273	1	93859	3	N	4270	3673	0			1179
							2409	4	4697	9							
04	279950	X	137120	-0-	-142830	-0-	6809	1	121056	3	N	5743	5384	0			1538
							2938	4	6317	9							
05	128158	X	128158	-0-	-0-	-0-	5819	1	113532	3	N	5555	4896	0			2197
							2696	4	6111	9							
06	100740	X	43098	-0-	-57642	-0-	2189	1	38002	3	N	1771	3298	0			670
							959	4	1948	9							
07	123294	X	123294	-0-	-0-	-0-	5006	1	110248	3	N	5119	3602	0			2187
							2409	4	5631	9							
08	104098	X	88173	-0-	-15925	-0-	2817	1	79185	3	N	4355	5639	0			903
							1380	4	4791	9							
09	100740	X	92093	-0-	-8647	-0-	2634	1	83454	3	N	4352	3455	0			1800
							1218	4	4787	9							
*10	116345	X	116345	-0-	-0-	-0-	3184	1	106997	3	N	4217	4776	0			1241
							1525	4	4639	9							
11	102184	X	102184	-0-	-0-	-0-	2914	1	93767	3	N	3518	4174	0			585
							1633	4	3870	9							
12	104098	X	92095	-0-	-12003	-0-	2651	1	83989	3	N	3460	3495	0			550
							1649	4	3806	9							

TOTAL GAS PROD: 1,065,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 43,687

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		39445	-0-	39445	39445	1524	1	31049	3	N	5349	2798	0	356	1	2195
							988	4	5884	9							
03	0		74921	-0-	74921	114366	2740	1	60180	3	N	9505	9067	0			2633
							1545	4	10456	9							
04	192627	X	78261	-0-	-114366	-0-	3507	1	62340	3	N	9910	9879	0			2664
							1513	4	10901	9							
05	90515	X	90515	-0-	-0-	-0-	3690	1	71991	3	N	11932	9873	0			4723
							1709	4	13125	9							
06	82931	X	82931	-0-	-0-	-0-	3807	1	66096	3	N	10327	11143	0			3907
							1668	4	11360	9							
07	76632	X	76632	-0-	-0-	-0-	2830	1	62317	3	N	9203	9178	0			3932
							1362	4	10123	9							
08	70773	X	50395	-0-	-20378	-0-	1442	1	40553	3	N	6994	9475	0			1451
							707	4	7693	9							
09	68490	X	60644	-0-	-7846	-0-	1575	1	49892	3	N	7681	5955	0			3177
							728	4	8449	9							
*10	70773	X	57740	-0-	-13033	-0-	1434	1	48181	3	N	6762	7949	0			1990
							687	4	7438	9							
11	68490	X	51537	-0-	-16953	-0-	1340	1	43125	3	N	5746	6780	0			956
							751	4	6321	9							
12	70773	X	34877	-0-	-35896	-0-	858	1	27179	3	N	5734	5779	0			911
							533	4	6307	9							

TOTAL GAS PROD: 697,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 89,143

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		10180	-0-	10180	10180	462	1	9418	3	N	-0-					-0-
							300	4									
03	0		-0-	-0-	-0-	10180					N	-0-					-0-
04	46746	X	-0-	-0-	-46746	-0-					N	-0-					-0-
05	69006	X	-0-	-0-	-69006	-0-					N	-0-					-0-
06	66780	X	-0-	-0-	-66780	-0-					N	-0-					-0-
07	69006	X	5990	-0-	-63016	-0-	235	1	5168	3	N	431	247	0			184
							113	4	474	9							
08	69006	X	369	-0-	-68637	-0-	11	1	321	3	N	28	206	0			6
							6	4	31	9							
09	120778	X	120778	-0-	-0-	-0-	3307	1	104775	3	N	10151	5958	0			4199
							1530	4	11166	9							
*10	137546	X	137546	-0-	-0-	-0-	3601	1	121005	3	N	10196	11395	0			3000
							1724	4	11216	9							
11	102623	X	102623	-0-	-0-	-0-	2816	1	90621	3	N	6915	8765	0			1150
							1579	4	7607	9							
*12	91052	X	91052	-0-	-0-	-0-	2544	1	80593	3	N	5757	5992	0			915
							1582	4	6333	9							

TOTAL GAS PROD: 468,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,478

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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		22498	-0-	22498	22498	938	1	19111	3	N	1674	940	0			734
							608	4	1841	9							
03	0		-0-	-0-	-0-	22498					N	-0-	733	0			1
04	78939	X	-0-	-0-	-78939	-0-					N	-0-					1
05	116529	X	-0-	-0-	-116529	-0-					N	-0-	1	0			-0-
06	112770	X	-0-	-0-	-112770	-0-					N	-0-					-0-
07	116529	X	9763	-0-	-106766	-0-	379	1	8354	3	N	770	441	0			329
							183	4	847	9							
08	126750	X	126750	-0-	-0-	-0-	3827	1	107595	3	N	12229	10021	0			2537
							1876	4	13452	9							
09	118508	X	118508	-0-	-0-	-0-	3225	1	102180	3	N	10555	8726	0			4366
							1492	4	11611	9							
*10	149985	X	149985	-0-	-0-	-0-	3826	1	128536	3	N	14355	14497	0			4224
							1832	4	15791	9							
11	112770	X	112714	-0-	-56	-0-	3065	1	98624	3	N	8461	11278	0			1407
							1718	4	9307	9							
12	116529	X	96773	-0-	-19756	-0-	2679	1	84858	3	N	6882	7195	0			1094
							1666	4	7570	9							

TOTAL GAS PROD: 636,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 54,926

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
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
02	0		38050	-0-	38050	38050	1683	1	34277	3	N	908	510	0			398
							1091	4	999	9							
03	0		108673	-0-	108673	146723	4452	1	97788	3	N	3566	2980	0			984
							2510	4	3923	9							
04	296597	X	149874	-0-	-146723	-0-	7531	1	133883	3	N	4737	4452	0			1269
							3249	4	5211	9							
05	141241	X	141241	-0-	-0-	-0-	6503	1	126868	3	N	4416	3938	0			1747
							3012	4	4858	9							
06	121860	X	10763	-0-	-111097	-0-	567	1	9836	3	N	102	1810	0			39
							248	4	112	9							
07	131906	X	131906	-0-	-0-	-0-	5469	1	120435	3	N	3064	1794	0			1309
							2632	4	3370	9							
08	125922	X	86214	-0-	-39708	-0-	2792	1	78492	3	N	3238	3875	0			672
							1368	4	3562	9							
09	121860	X	101318	-0-	-20542	-0-	2954	1	93602	3	N	3086	2482	0			1276
							1367	4	3395	9							
*10	125922	X	109891	-0-	-16031	-0-	3034	1	101953	3	N	3137	3490	0			923
							1453	4	3451	9							
11	121860	X	96694	-0-	-25166	-0-	2779	1	89432	3	N	2659	3140	0			442
							1558	4	2925	9							
12	125922	X	88935	-0-	-36987	-0-	2590	1	82034	3	N	2455	2507	0			390
							1610	4	2701	9							

TOTAL GAS PROD: 1,063,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,368

SWIFT ENERGY OPERATING, LLC 833348
FASKEN AB WELL #: 22H RRCID -> 275428 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 9047 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/06/2017 - W/O TO 04-281875

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

XTO ENERGY INC. 945936
BURKS RANCH WELL #: 2H RRCID -> 259883 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 11762 PERF.12000 - 16750

01	18476	X	15235	-0-	-3241	-0-	896	1	14339	3	N	-0-					-0-
02	16688	X	13728	-0-	-2960	-0-	880	1	12848	3	N	-0-					-0-
03	16492	X	14001	-0-	-2491	-0-	909	1	13092	3	N	-0-					-0-
04	15570	X	13981	-0-	-1589	-0-	931	1	13050	3	N	-0-					-0-
05	15221	X	13977	-0-	-1244	-0-	907	1	13070	3	N	-0-					-0-
06	14730	X	13597	-0-	-1133	-0-	807	1	12790	3	N	-0-					-0-
07	15190	X	12206	-0-	-2984	-0-	735	1	11471	3	N	-0-					-0-
08	14951	X	14951	-0-	-0-	-0-	964	1	13987	3	N	-0-					-0-
09	13980	X	7810	-0-	-6170	-0-	543	1	7267	3	N	-0-					-0-
10	14139	X	14139	-0-	-0-	-0-	628	1	13511	3	N	-0-					-0-
11	14460	X	12734	-0-	-1726	-0-	876	1	11858	3	N	-0-					-0-
*12	15360	X	15360	-0-	-0-	-0-	940	1	14420	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 161,719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VIRGINIA FEE WELL #: C 3H RRCID -> 261769 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 12311 PERF.12700 - 17150

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	13268	X	12335	-0-	-933	-0-		1209	1	11126	3	Y	-0-					5
02	11816	X	11018	-0-	-798	-0-		1109	1	9909	3	Y	-0-					5
03	12834	X	12041	-0-	-793	-0-		1382	1	10659	3	Y	-0-					5
04	12270	X	11531	-0-	-739	-0-		1225	1	10305	3	Y	1					6
								1	9									
05	12679	X	12082	-0-	-597	-0-		1211	1	10871	3	Y	-0-					6
06	11940	X	11402	-0-	-538	-0-		977	1	10425	3	Y	-0-					6
07	12214	X	11706	-0-	-508	-0-		1058	1	10642	3	Y	5					11
								6	9									
08	12090	X	11586	-0-	-504	-0-		1142	1	10444	3	Y	-0-					11
09	11700	X	10920	-0-	-780	-0-		1129	1	9791	3	Y	-0-					11
10	12090	X	11300	-0-	-790	-0-		1109	1	10191	3	Y	-0-					11
11	11400	X	10070	-0-	-1330	-0-		1027	1	9043	3	Y	-0-					11
12	11718	X	10149	-0-	-1569	-0-		1067	1	9071	3	Y	10					21
								11	9									

TOTAL GAS PROD: 136,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

VIRGINIA FEE WELL #: C 8H RRCID -> 261770 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 12629 PERF.12800 - 16950

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	7235	X	7235	-0-	-0-	-0-		709	1	6526	3	Y	-0-					5
02	6552	X	6260	-0-	-292	-0-		630	1	5630	3	Y	-0-					5
03	7533	X	6716	-0-	-817	-0-		771	1	5945	3	Y	-0-					5
04	7290	X	6344	-0-	-946	-0-		674	1	5670	3	Y	-0-					5
05	7533	X	6629	-0-	-904	-0-		665	1	5964	3	Y	-0-					5
06	6990	X	6291	-0-	-699	-0-		539	1	5752	3	Y	-0-					5
07	6944	X	6477	-0-	-467	-0-		585	1	5888	3	Y	4					9
								4	9									
08	6727	X	6280	-0-	-447	-0-		619	1	5661	3	Y	-0-					9
09	6420	X	6016	-0-	-404	-0-		622	1	5394	3	Y	-0-					9
10	6634	X	6283	-0-	-351	-0-		617	1	5666	3	Y	-0-					9
11	6300	X	5978	-0-	-322	-0-		610	1	5368	3	Y	-0-					9
12	6479	X	6089	-0-	-390	-0-		641	1	5448	3	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 76,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

VIRGINIA FEE WELL #: G 5H RRCID -> 263868 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12890 PERF.13150 - 17600

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	7750	X	6750	-0-	-1000	-0-		661	1	6089	3	Y	-0-					8
02	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-		638	1	5701	3	Y	-0-					8
03	7037	X	4439	-0-	-2598	-0-		510	1	3929	3	Y	-0-					8
04	8386	X	8386	-0-	-0-	-0-		891	1	7493	3	Y	2					10
								2	9									
05	7420	X	7420	-0-	-0-	-0-		744	1	6676	3	Y	-0-					10
06	6780	X	6122	-0-	-658	-0-		524	1	5598	3	Y	-0-					10
07	8587	X	6807	-0-	-1780	-0-		615	1	6184	3	Y	7					17
								8	9									
08	8587	X	6520	-0-	-2067	-0-		643	1	5877	3	Y	-0-					17
09	8310	X	6089	-0-	-2221	-0-		630	1	5459	3	Y	-0-					17
10	7409	X	6061	-0-	-1348	-0-		595	1	5466	3	Y	-0-					17
11	6600	X	5627	-0-	-973	-0-		574	1	5053	3	Y	-0-					17
12	6820	X	4997	-0-	-1823	-0-		526	1	4471	3	Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 75,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	8132	X	8132	-0-	-0-	-0-	796	1	7329	3	Y	6					126
							7	9									
02	6331	X	6331	-0-	-0-	-0-	637	1	5694	3	Y	-0-					126
03	10509	X	7164	-0-	-3345	-0-	822	1	6342	3	Y	-0-					126
04	10170	X	5204	-0-	-4966	-0-	551	1	4633	3	Y	18					144
							20	9									
05	10509	X	6285	-0-	-4224	-0-	630	1	5655	3	Y	-0-					144
06	7860	X	7223	-0-	-637	-0-	619	1	6604	3	Y	-0-					144
07	7161	X	6652	-0-	-509	-0-	591	1	5945	3	Y	105					249
							116	9									
08	7161	X	4838	-0-	-2323	-0-	477	1	4361	3	Y	-0-					249
09	7230	X	3548	-0-	-3682	-0-	367	1	3181	3	Y	-0-					249
10	7471	X	6038	-0-	-1433	-0-	593	1	5445	3	Y	-0-					249
11	7230	X	6210	-0-	-1020	-0-	633	1	5577	3	Y	-0-					249
12	6665	X	5754	-0-	-911	-0-	606	1	5148	3	Y	-0-					249

TOTAL GAS PROD: 73,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

BURKS RANCH WELL #: C 8H RRCID -> 283129 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 12116 PERF. N/A

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	265905	-0-	265905	265905	265905	3				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 265,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENRY DOME (EDWARDS) 40520 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
HENRY, J. B. WELL #: 1H RRCID -> 074935 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 11173 PERF.10115 - 11173

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

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

HERRADURA (1ST YEGUA) 40744 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BOOMERANG OIL & GAS LLC 082590
HERRADURA RANCH WELL #: 2 RRCID -> 154992 COMPL. DATE 05/12/1995 TOTAL DEPTH 1265 PERF. 902 - 904

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/03/2017 - P/A 06/03/17

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

HERRADURA (1ST YEGUA) //CONT.// 40744 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BOOMERANG OIL & GAS LLC //CONT.// 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	-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	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

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

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

HERRADURA RANCH WELL #: 7 RRCID -> 234729 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 980 PERF. 922 - 930

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

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	549	682	1			359
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	297	343	1			313
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	463	359	1			417
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33	357	1			93
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26					119
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	794	713	1			200
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1113	703	1			610
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	549	717	1			442
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	595	711	1			326
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	44					370
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	88	342	1			116
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	275					391

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 4,826

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

HOLDSWORTH (ELAINE UP SEG 4) 42120 600 ASSOCIATED 49B CNTY: ZAVALA
KWH OIL COMPANY 479130
PAYSINGER WELL #: 2505 RRCID -> 086864 COMPL. DATE 12/06/1978 TOTAL DEPTH 3872 PERF. 3713 - 3716

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

CONVERTED TO FRESH WATER.. 12/05/2017 - P/A 12/05/17

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	12	1	184	3	N	-0-					2
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	13	1	162	3	N	1					3
							1	9									
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	12	1	174	3	N	-0-					3
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	10	1	170	3	N	1					4
							1	9									
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	11	1	169	3	N	-0-					4
06	180	N	174	-0-	-6	-0-	9	1	165	3	N	-0-	4	1			-0-
07	186	N	181	-0-	-5	-0-	11	1	169	3	N	1					1
							1	9									
08	186	N	172	-0-	-14	-0-	12	1	160	3	N	-0-					1
09	180	N	176	-0-	-4	-0-	14	1	161	3	N	1					2
							1	9									
10	186	N	174	-0-	-12	-0-	12	1	162	3	N	-0-					2
11	180	N	168	-0-	-12	-0-	15	1	153	3	N	-0-					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 1,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

EPPS, H. C. WELL #: 4039 RRCID -> 053723 COMPL. DATE 10/12/1972 TOTAL DEPTH 6475 PERF. N/A

01	DLQ G-10		15	-0-	15	15	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		11	-0-	11	26	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		16	-0-	16	42	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		19	-0-	19	61	2	1	17	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	32	-0-	-61	-0-	3	1	29	3	Y	-0-					-0-
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	50	3	Y	-0-					-0-
07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	12	1	141	3	Y	-0-					-0-
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	83	3	Y	1					1
							1	9									
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	9	1	123	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	11	1	156	3	Y	1					1
							1	9									
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	118	3	Y	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 819 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HOLMAN, W. T. O. WELL #: 1025 RRCID -> 054077 COMPL. DATE 11/12/1972 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		515	-0-	515	515	44	1	469	3	Y	2					5
							2	9									
02	DLQ G-10		430	-0-	430	945	37	1	392	3	Y	1	5	1			1
							1	9									
03	DLQ G-10		465	-0-	465	1410	41	1	422	3	Y	2					3
							2	9									
04	DLQ G-10		505	-0-	505	1915	43	1	460	3	Y	2					5
							2	9									
05	2390	N	475	-0-	-1915	-0-	41	1	433	3	Y	1	5	1			1
							1	9									
06	450	N	247	-0-	-203	-0-	21	1	225	3	Y	1					2
							1	9									
07	527	N	375	-0-	-152	-0-	29	1	345	3	Y	1					3
							1	9									
08	465	N	388	-0-	-77	-0-	28	1	359	3	Y	1					4
							1	9									
09	240	N	87	-0-	-153	-0-	6	1	81	3	Y	-0-	4	1			-0-
10	372	N	297	-0-	-75	-0-	20	1	276	3	Y	1					1
							1	9									
11	390	N	250	-0-	-140	-0-	17	1	232	3	Y	1					2
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 4,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

MORRISS 83 WELL #: 2 RRCID -> 054295 COMPL. DATE 10/23/1972 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	51					Y	-0-					-0-
02	T. A.		7	-0-	7	58	7	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.		29	-0-	29	87	2	1	27	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		12	-0-	12	99	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
05	99	X	-0-	-0-	-99	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	353	N	353	-0-	-0-	-0-	26	1	327	3	Y	-0-					-0-
10	579	N	579	-0-	-0-	-0-	43	1	528	3	Y	7	1	8			6
							8	9									
11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	30	1	364	3	Y	16					22
							18	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 1,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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	DLQ G-10		1103	-0-	1103	1103	141	1	962	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		989	-0-	989	2092	127	1	862	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1082	-0-	1082	3174	140	1	942	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1013	-0-	1013	4187	131	1	880	3	Y	2					2
							2	9									
05	2500	N	979	-0-	-1521	2666	129	1	849	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	3000	N	921	-0-	-2079	587	121	1	796	3	Y	4	1	8			4
							4	9									
07	1603	N	1016	-0-	-587	-0-	138	1	876	3	Y	2	4	1			2
							2	9									
08	997	N	997	-0-	-0-	-0-	138	1	856	3	Y	3					5
							3	9									
09	930	N	927	-0-	-3	-0-	133	1	793	3	Y	1	4	1			2
							1	9									
10	1023	N	893	-0-	-130	-0-	130	1	763	3	Y	-0-					2
11	960	N	876	-0-	-84	-0-	128	1	747	3	Y	1					3
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 10,796 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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		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 -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	DLQ G-10		418	-0-	418	418	53	1	365	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		384	-0-	384	802	49	1	335	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		464	-0-	464	1266	60	1	404	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		420	-0-	420	1686	54	1	364	3	Y	2					2
							2	9									
05	2132	N	446	-0-	-1686	-0-	59	1	387	3	Y	-0-	1	1			1
06	450	N	386	-0-	-64	-0-	51	1	333	3	Y	2					3
							2	9									
07	434	N	425	-0-	-9	-0-	58	1	366	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
08	434	N	424	-0-	-10	-0-	59	1	365	3	Y	-0-					1
09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	59	1	353	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	434	N	388	-0-	-46	-0-	57	1	331	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	386	-0-	-34	-0-	56	1	328	3	Y	2					2
							2	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 4,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	DLQ G-10		320	-0-	320	320	27	1	292	3	Y	1					3
							1	9									
02	DLQ G-10		259	-0-	259	579	22	1	236	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
03	DLQ G-10		342	-0-	342	921	30	1	311	3	Y	1					2
							1	9									
04	DLQ G-10		322	-0-	322	1243	27	1	294	3	Y	1					3
							1	9									
05	1571	N	328	-0-	-1243	-0-	28	1	299	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
06	300	N	101	-0-	-199	-0-	9	1	92	3	Y	-0-					1
07	310	N	115	-0-	-195	-0-	9	1	106	3	Y	-0-					1
08	310	N	80	-0-	-230	-0-	6	1	73	3	Y	1					2
							1	9									
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	8	1	102	3	Y	-0-	2	1			-0-
10	124	N	62	-0-	-62	-0-	4	1	58	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	83	3	Y	1					1
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	DLQ G-10		196	-0-	196	196	13	1	183	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		103	-0-	103	299	7	1	96	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		159	-0-	159	458	11	1	148	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		99	-0-	99	557	7	1	92	3	Y	-0-					-0-
05	753	N	196	-0-	-557	-0-	13	1	183	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	133	-0-	-17	-0-	9	1	124	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
08	186	N	149	-0-	-37	-0-	11	1	138	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	75	-0-	-45	-0-	6	1	69	3	Y	-0-					-0-
10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	9	1	109	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	134	-0-	-16	-0-	10	1	124	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,365 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		116	-0-	116	116	10	1 1 9	105	3	Y	1					3
02	DLQ G-10		123	-0-	123	239	10	1 2 9	111	3	Y	2	4	1			1
03	DLQ G-10		91	-0-	91	330	8	1 1 9	82	3	Y	1					2
04	DLQ G-10		101	-0-	101	431	8	1 1 9	92	3	Y	1					3
05	516	N	85	-0-	-431	-0-	7	1 1 9	77	3	Y	1	3	1			1
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	9	1 1 9	96	3	Y	1					2
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	9	1 1 9	106	3	Y	1					3
08	93	N	81	-0-	-12	-0-	6	1	75	3	Y	-0-					3
09	120	N	76	-0-	-44	-0-	5	1	71	3	Y	-0-	3	1			-0-
10	124	N	86	-0-	-38	-0-	6	1 1 9	79	3	Y	1					1
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	7	1 1 9	100	3	Y	1					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 1,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

MORRISS 84 WELL #: 4 RRCID -> 085892 COMPL. DATE 12/06/1979 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6246 - 6249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		173	-0-	173	173	12	1	161	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		158	-0-	158	331	11	1	147	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		176	-0-	176	507	12	1	164	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		170	-0-	170	677	11	1	159	3	Y	-0-					-0-
05	852	N	175	-0-	-677	-0-	12	1	163	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	166	-0-	-14	-0-	11	1	155	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	151	-0-	-35	-0-	11	1 1 9	139	3	Y	1					1
08	186	N	96	-0-	-90	-0-	7	1	89	3	Y	-0-					1
09	180	N	98	-0-	-82	-0-	7	1	91	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	155	N	108	-0-	-47	-0-	8	1	100	3	Y	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	8	1	92	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CAUTHORN -85- WELL #: 3 RRCID -> 088831 COMPL. DATE 06/30/1980 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6234 - 6337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		189	-0-	189	189	24	1	165	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		153	-0-	153	342	20	1	133	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		168	-0-	168	510	22	1	146	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		152	-0-	152	662	20	1	132	3	Y	-0-					-0-
05	807	N	145	-0-	-662	-0-	19	1	126	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	135	-0-	-15	-0-	18	1	117	3	Y	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	22	1	138	3	Y	-0-					-0-
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	23	1	140	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	144	-0-	-6	-0-	21	1	123	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	152	-0-	-3	-0-	22	1	130	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	144	-0-	-6	-0-	21	1	123	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,705 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		4	-0-	4	6		4	3		Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		1	-0-	1	7		1	3		Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		1	-0-	1	8		1	3		Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		2	-0-	2	10		2	3		Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		2	-0-	2	12		2	3		Y	-0-					-0-
08	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-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: 10 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN "85" WELL #: 4 RRCID -> 163608 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6212 - 6224

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		187	-0-	187	187		24	1	163 3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		161	-0-	161	348		21	1	140 3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		111	-0-	111	459		14	1	97 3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		169	-0-	169	628		22	1	147 3	Y	-0-					-0-
05	774	N	146	-0-	-628	-0-		19	1	127 3	Y	-0-					-0-
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-		18	1	120 3	Y	-0-					-0-
07	155	N	146	-0-	-9	-0-		20	1	126 3	Y	-0-					-0-
08	155	N	125	-0-	-30	-0-		17	1	108 3	Y	-0-					-0-
09	150	N	131	-0-	-19	-0-		19	1	112 3	Y	-0-					-0-
10	155	N	137	-0-	-18	-0-		20	1	117 3	Y	-0-					-0-
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-		19	1	112 3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN "86" WELL #: 3 RRCID -> 167918 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 4858 - 4910

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		768	-0-	768	768		98	1	670 3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		680	-0-	680	1448		87	1	593 3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		749	-0-	749	2197		97	1	652 3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		724	-0-	724	2921		94	1	628 3	Y	2					2
								2	9								
05	2500	N	706	-0-	-1794	1127		93	1	612 3	Y	1	2	1			1
								1	9								
06	1802	N	675	-0-	-1127	-0-		89	1	582 3	Y	4	1	8			4
								4	9								
07	744	N	734	-0-	-10	-0-		100	1	632 3	Y	2	4	1			2
								2	9								
08	727	N	727	-0-	-0-	-0-		100	1	624 3	Y	3					5
								3	9								
09	690	N	672	-0-	-18	-0-		96	1	575 3	Y	1	4	1			2
								1	9								
10	744	N	704	-0-	-40	-0-		103	1	601 3	Y	-0-					2
11	690	N	682	-0-	-8	-0-		99	1	582 3	Y	1					3
								1	9								
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 7,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

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

TRIPLE G OPERATING, LLC 870379
EPPS WELL #: 2 RRCID -> 091710 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 4480 - 5198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	729	N	729	-0-	-0-	-0-	182	1	547	2	N	-0-					-0-
02	749	N	749	-0-	-0-	-0-	187	1	562	2	N	-0-					-0-
03	713	N	594	-0-	-119	-0-	149	1	445	2	N	-0-					-0-
04	720	N	493	-0-	-227	-0-	124	1	369	2	N	-0-					-0-
05	837	N	497	-0-	-340	-0-	126	1	371	2	N	-0-					-0-
06	570	N	461	-0-	-109	-0-	117	1	344	2	N	-0-					-0-
07	582	N	582	-0-	-0-	-0-	82	1	500	2	N	-0-					-0-
08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	60	1	366	2	N	-0-					-0-
09	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
11	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
12	651	N	303	-0-	-348	-0-	303	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPS WELL #: 3 RRCID -> 093161 COMPL. DATE 04/22/1981 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4911 - 5189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	28	-0-	-34	-0-	7	1	21	2	N	-0-					99
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	25	1	75	2	N	-0-					99
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					99
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					99
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	99	7			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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: 128 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	5022	X	4403	-0-	-619	-0-	1101	1	3302	2	N	-0-					108
02	4536	X	4144	-0-	-392	-0-	1036	1	3108	2	N	-0-					108
03	5022	X	4357	-0-	-665	-0-	1089	1	3268	2	N	-0-					108
04	4320	X	3613	-0-	-707	-0-	903	1	2710	2	N	-0-					108
05	4588	X	3646	-0-	-942	-0-	908	1	2738	2	N	-0-					108
06	4440	X	3386	-0-	-1054	-0-	841	1	2545	2	N	-0-					108
07	4588	X	4266	-0-	-322	-0-	600	1	3666	2	N	-0-					108
08	4371	X	3120	-0-	-1251	-0-	3120	2			N	-0-	65	7			43
09	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	4573	2			N	-0-					43
10	3658	X	3300	-0-	-358	-0-	3300	2			N	-0-					43
11	4140	X	2929	-0-	-1211	-0-	2929	2			N	-0-					43
12	4712	X	4104	-0-	-608	-0-	4104	2			N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 45,841 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	10	R	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	2	N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10 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. (I) GAS LIFT(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-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	124 1 56 9	1529 2	Y	51	143 1		68
02	1624 N	1264	-0-	-360	-0-	2 1 4 9	1258 2	Y	4	68 1		4
03	1705 N	693	-0-	-1012	-0-	34 1 6 9	653 2	Y	5			9
04	1650 N	1565	-0-	-85	-0-	122 1 62 9	1381 2	Y	56			65
05	1395 N	1242	-0-	-153	-0-	10 1	1232 2	Y	-0-			65
06	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	23 1 83 9	1193 2	Y	75	5 1		135
07	DLQ G-10	1481	-0-	1481	1481	116 1 30 9	1335 2	Y	27			162
08	DLQ G-10	1082	-0-	1082	2563	100 1	982 2	Y	-0-			162
09	1900 N	1358	-0-	-542	2021	120 1 62 9	1176 2	Y	56	171 1		47
10	3100 N	1965	-0-	-1135	886	183 1 21 9	1761 2	Y	19	52 1		14
11	2872 N	1986	-0-	-886	-0-	198 1 42 9	1746 2	Y	38			52
*12	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	217 1 51 9	1865 2	Y	46			98

TOTAL GAS PROD: 17,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 377

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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9 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	868	X	508	-0-	-360	-0-	59	1	449	2	N	-0-					119
02	756	X	257	-0-	-499	-0-	27	1	230	2	N	-0-					119
03	837	X	196	-0-	-641	-0-	23	1	173	2	N	-0-					119
04	720	X	265	-0-	-455	-0-	25	1	240	2	N	-0-					119
05	527	X	334	-0-	-193	-0-	3	1	331	2	N	-0-					119
06	480	X	428	-0-	-52	-0-	8	1	420	2	N	-0-					119
07	425	X	425	-0-	-0-	-0-	34	1	391	2	N	-0-					119
08	341	X	321	-0-	-20	-0-	30	1	291	2	N	-0-					119
09	420	X	286	-0-	-134	-0-	26	1	256	2	N	4	106	1			17
							4	9									
10	434	X	362	-0-	-72	-0-	34	1	328	2	N	-0-					17
11	420	X	316	-0-	-104	-0-	32	1	284	2	N	-0-					17
*12	434	X	342	-0-	-92	-0-	36	1	305	2	N	1	1	1			17
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	237	N	237	-0-	-0-	-0-	18	1	219	2	Y	-0-	30	1			85
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	1	1	429	2	Y	-0-	25	1			60
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	20	1	382	2	Y	-0-					60
04	240	N	177	-0-	-63	-0-	14	1	160	2	Y	3					63
							3	9									
05	465	N	13	-0-	-452	-0-	13	2			Y	-0-					63
06	390	N	79	-0-	-311	-0-	2	1	77	2	Y	-0-					63
07	DLQ G-10		86	-0-	86	86	7	1	79	2	Y	-0-					63
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	86					Y	-0-					63
09	132	N	46	-0-	-86	-0-	4	1	38	2	Y	4	6	1			61
							4	9									
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	33	1			28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 1,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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 (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		7583	-0-	7583	7583	562	1	6935	2	Y	78			227
							86	9							
02	T. A.		5725	-0-	5725	13308	8	1	5676	2	Y	37	234	1	30
							41	9							
03	T. A.		8444	-0-	8444	21752	416	1	7934	2	Y	85			115
							94	9							
04	36265	X	14513	-0-	-21752	-0-	1166	1	13179	2	Y	153			268
							168	9							
05	9408	X	9408	-0-	-0-	-0-	75	1	9235	2	Y	89	172	1	185
							98	9							
06	9635	X	9635	-0-	-0-	-0-	184	1	9356	2	Y	86	165	1	106
							95	9							
07	12555	X	10183	-0-	-2372	-0-	812	1	9303	2	Y	62			168
							68	9							
08	12555	X	7344	-0-	-5211	-0-	673	1	6613	2	Y	53	174	1	47
							58	9							
09	12150	X	8968	-0-	-3182	-0-	822	1	8071	2	Y	68			115
							75	9							
10	10168	X	9007	-0-	-1161	-0-	841	1	8098	2	Y	62	166	1	11
							68	9							
11	9840	X	8098	-0-	-1742	-0-	817	1	7220	2	Y	55	38	1	28
							61	9							
12	10168	X	8069	-0-	-2099	-0-	836	1	7172	2	Y	55			83
							61	9							

TOTAL GAS PROD: 106,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 883

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 (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	539	-0-	-143	-0-	40	1	493	2	Y	5			47
							6	9							
02	532	N	-0-	-0-	-532	-0-					Y	-0-	31	1	16
03	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	75	1	1434	2	Y	16			32
							18	9							
04	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	158	1	1785	2	Y	21			53
							23	9							
05	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	8	1	985	2	Y	9	18	1	44
							10	9							
06	1380	N	43	-0-	-1337	-0-	1	1	42	2	Y	-0-	1	1	43
07	DLQ G-10		12	-0-	12	12	1	1	11	2	Y	-0-			43
08	DLQ G-10		65	-0-	65	77	6	1	58	2	Y	1	2	1	42
							1	9							
09	211	N	134	-0-	-77	-0-	12	1	121	2	Y	1			43
							1	9							
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	10	1	92	2	Y	1	22	1	22
							1	9							
11	582	N	582	-0-	-0-	-0-	59	1	519	2	Y	4	3	1	23
							4	9							
*12	616	N	616	-0-	-0-	-0-	64	1	548	2	Y	4			27
							4	9							

TOTAL GAS PROD: 6,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

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	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	230	1	2835	2	N	1					102
							1	9									
02	2632	X	842	-0-	-1790	-0-	1	1	840	2	N	1					103
							1	9									
03	2914	X	609	-0-	-2305	-0-	30	1	578	2	N	1					104
							1	9									
04	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	333	1	3763	2	N	50					154
							55	9									
05	3069	X	1529	-0-	-1540	-0-	12	1	1509	2	N	7					161
							8	9									
06	2970	X	1568	-0-	-1402	-0-	30	1	1508	2	N	27	7	1			181
							30	9									
07	4278	X	2667	-0-	-1611	-0-	212	1	2434	2	N	19	164	1			36
							21	9									
08	4278	X	2403	-0-	-1875	-0-	220	1	2160	2	N	21					57
							23	9									
09	4140	X	2618	-0-	-1522	-0-	240	1	2353	2	N	23					80
							25	9									
10	2666	X	2279	-0-	-387	-0-	211	1	2036	2	N	29	95	1			14
							32	9									
11	2580	X	2302	-0-	-278	-0-	233	1	2056	2	N	12					26
							13	9									
*12	2697	X	2005	-0-	-692	-0-	207	1	1778	2	N	18					44
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 26,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 209

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	1488	X	916	-0-	-572	-0-	68	1	842	2	N	5					70
							6	9									
02	1344	X	141	-0-	-1203	-0-	135	2	6	9	N	5					75
03	1488	X	725	-0-	-763	-0-	36	1	687	2	N	2					77
							2	9									
04	1350	X	1247	-0-	-103	-0-	99	1	1118	2	N	27					104
							30	9									
05	1395	X	517	-0-	-878	-0-	4	1	504	2	N	8					112
							9	9									
06	900	X	752	-0-	-148	-0-	14	1	710	2	N	25	3	1			134
							28	9									
07	1302	X	562	-0-	-740	-0-	45	1	517	2	N	-0-	25	1			109
08	1302	X	717	-0-	-585	-0-	66	1	651	2	N	-0-					109
09	1260	X	802	-0-	-458	-0-	74	1	727	2	N	1	87	1			23
							1	9									
10	821	X	821	-0-	-0-	-0-	77	1	744	2	N	-0-					23
11	820	X	820	-0-	-0-	-0-	83	1	737	2	N	-0-					23
*12	1068	X	1068	-0-	-0-	-0-	110	1	945	2	N	12					35
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 9,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

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	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57	1			-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-

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		1519	#	655	-0-	-864	-0-	76	1	579	2	N	-0-	189	1			78
02		1372	#	766	-0-	-606	-0-	80	1	686	2	N	-0-	78	1			-0-
03		1426	#	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
04		1380	#	938	-0-	-442	-0-	88	1	847	2	N	3					3
								3	9									
05		1395	#	618	-0-	-777	-0-	5	1	612	2	N	1					4
								1	9									
06		810	#	302	-0-	-508	-0-	6	1	296	2	N	-0-					4
07		1187	R	1187	-0-	-0-	-0-	95	1	1091	2	N	1					5
								1	9									
08		961	#	385	-0-	-576	-0-	36	1	349	2	N	-0-					5
09		930	#	745	-0-	-185	-0-	67	1	653	2	N	23					28
								25	9									
10		1178	#	836	-0-	-342	-0-	77	1	740	2	N	17					45
								19	9									
11		1140	#	494	-0-	-646	-0-	50	1	444	2	N	-0-					45
*12		1178	#	564	-0-	-614	-0-	59	1	503	2	N	2	2	1			45
								2	9									

TOTAL GAS PROD: 7,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	214 9	1	2641	2	N	8					68
02	2604	X	819	-0-	-1785	-0-	1 1	1	817	2	N	1					69
03	2883	X	965	-0-	-1918	-0-	48 2	1	915	2	N	2					71
04	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	298 23	1	3370	2	N	21					92
05	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	25 6	1	3128	2	N	5					97
06	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	61 13	1	3098	2	N	12	7	1			102
07	3813	X	3475	-0-	-338	-0-	277 17	1	3181	2	N	15					117
08	3813	X	3355	-0-	-458	-0-	309 13	1	3033	2	N	12					129
09	3690	X	3128	-0-	-562	-0-	289 7	1	2832	2	N	6	113	1			22
10	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	357 9	1	3435	2	N	8					30
11	3360	X	3002	-0-	-358	-0-	304 9	1	2689	2	N	8					38
12	3472	X	3017	-0-	-455	-0-	314 13	1	2690	2	N	12					50

TOTAL GAS PROD: 34,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

GOUGER, H.E. FEE NCT-4 WELL #: 5 RRCID -> 151645 COMPL. DATE 09/02/1994 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10601 - 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	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 (WILCOX 10300) //CONT.// 42803 749 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GOUGER, H.E. FEE NCT-4 WELL #: 8 RRCID -> 153989 COMPL. DATE 03/29/1995 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10642 - 10662

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

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

PENN, STELLA WELL #: 5 RRCID -> 154937 COMPL. DATE 05/19/1995 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10306 - 10374

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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	DLQ G-10		110	-0-	110	110	110	1			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	110					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		128	-0-	128	238	128	1			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		118	-0-	118	356	118	1			Y	-0-					-0-
05	356	N	-0-	-0-	-356	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	1			Y	-0-					-0-
07	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	1			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	1			Y	-0-					-0-
10	124	N	48	-0-	-76	-0-	48	1			Y	-0-					-0-
*11	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	1			Y	-0-					-0-
12	124	N	15	-0-	-109	-0-	15	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 786 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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2	R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	35	R	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
06	65	R	65	-0-	-0-	-0-	1	1	64	2	N	-0-					-0-
07	100	R	100	-0-	-0-	-0-	8	1	92	2	N	-0-					-0-
08	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	191	R	191	-0-	-0-	-0-	18	1	173	2	N	-0-					-0-
10	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 453 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 14800) //CONT.// 42803 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC //CONT.// 712153
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

01	2201 N	754	-0-	-1447	-0-	57	1	697	2	N	-0-					-0-
02	1288 N	276	-0-	-1012	-0-	276	2			N	-0-					-0-
03	961 N	247	-0-	-714	-0-	12	1	235	2	N	-0-					-0-
04	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	89	1	1008	2	N	-0-					-0-
05	697 N	697	-0-	-0-	-0-	6	1	691	2	N	-0-					-0-
06	595 N	595	-0-	-0-	-0-	11	1	584	2	N	-0-					-0-
07	1147 N	551	-0-	-596	-0-	44	1	507	2	N	-0-					-0-
08	682 N	356	-0-	-326	-0-	33	1	323	2	N	-0-					-0-
09	600 N	340	-0-	-260	-0-	31	1	309	2	N	-0-					-0-
10	558 N	287	-0-	-271	-0-	27	1	260	2	N	-0-					-0-
11	405 N	405	-0-	-0-	-0-	41	1	364	2	N	-0-					-0-
*12	792 N	792	-0-	-0-	-0-	83	1	709	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YEAGER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210692 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15110 - 15520

01	27 N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOSTETTER (WILCOX 15300) //CONT.// 42803 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
YEAGER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 220744 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 15805 PERF.15135 - 15390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8122	X	7174	-0-	-948	-0-	538	1	6636	2	N	-0-					-0-
02	7336	X	4486	-0-	-2850	-0-	6	1	4480	2	N	-0-					-0-
03	8122	X	4933	-0-	-3189	-0-	246	1	4687	2	N	-0-					-0-
04	7860	X	6821	-0-	-1039	-0-	554	1	6267	2	N	-0-					-0-
05	7595	X	5865	-0-	-1730	-0-	47	1	5818	2	N	-0-					-0-
06	6930	X	6332	-0-	-598	-0-	122	1	6210	2	N	-0-					-0-
07	7037	X	6500	-0-	-537	-0-	522	1	5978	2	N	-0-					-0-
08	7037	X	4953	-0-	-2084	-0-	458	1	4495	2	N	-0-					-0-
09	6810	X	5234	-0-	-1576	-0-	484	1	4750	2	N	-0-					-0-
10	6541	X	6000	-0-	-541	-0-	564	1	5436	2	N	-0-					-0-
11	6330	X	5675	-0-	-655	-0-	577	1	5098	2	N	-0-					-0-
12	6510	X	6122	-0-	-388	-0-	639	1	5483	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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 #: 1 RRCID -> 200273 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15118 - 15216

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

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

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201002 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 15930 PERF.15246 - 15368

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

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 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-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 212167 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15194 - 15450

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

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

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

HOSTETTER, N. (QUEEN CITY 6250) //CONT.// 42805 257 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
STELLA PENN WELL #: 10 RRCID -> 272961 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6146 - 6162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22712		22712	-0-	-0-	-0-	2629	1	20066	2	N	15					259
							17	9									
02	16106		16106	-0-	-0-	-0-	1667	1	14277	2	N	147	360	1			46
							162	9									
03	16164		16164	-0-	-0-	-0-	1849	1	14158	2	N	143					189
							157	9									
04	19289		19289	-0-	-0-	-0-	1810	1	17442	2	N	34					223
							37	9									
05	16348		16348	-0-	-0-	-0-	132	1	16193	2	N	21	173	1			71
							23	9									
06	19765		19765	-0-	-0-	-0-	380	1	19344	2	N	37					108
							41	9									
07	21617		21617	-0-	-0-	-0-	1732	1	19851	2	N	31					139
							34	9									
08	16185		16185	-0-	-0-	-0-	1493	1	14662	2	N	27					166
							30	9									
09	16185		14342	-0-	-1843	-0-	1323	1	12980	2	N	35	83	1			118
							39	9									
10	16185		20902	-0-	4717	4717	1962	1	18900	2	N	36					154
							40	9									
*11	24868		18168	-0-	-6700	-0-	1841	1	16273	2	N	49					203
							54	9									
*12	32116		16120	-0-	-15996	-0-	1679	1	14397	2	N	40	162	1			81
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 217,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 615

STELLA PENN WELL #: 2 RRCID -> 280522 COMPL. DATE 03/25/2016 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 5948 - 5962

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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

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

01	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-						Y	107					107
02	7887	X	7887	-0-	-0-	-0-	824	1	7063	2		Y	-0-	98	1			9
03	7786	X	7786	-0-	-0-	-0-	899	1	6887	2		Y	-0-					9
04	8984	X	8984	-0-	-0-	-0-	816	1	7863	2		Y	277	187	1			99
							305	9										
05	7090	X	7090	-0-	-0-	-0-	57	1	7026	2		Y	6					105
							7	9										
06	9102	X	9102	-0-	-0-	-0-	175	1	8918	2		Y	8					113
							9	9										
07	DLQ	G-10	9557	-0-	9557	9557	767	1	8789	2		Y	1					114
							1	9										
08	DLQ	G-10	7449	-0-	7449	17006	688	1	6760	2		Y	1					115
							1	9										
09	18749	X	1743	-0-	-17006	-0-	161	1	1582	2		Y	-0-					115
10	10044	X	10044	-0-	-0-	-0-	945	1	9099	2		Y	-0-					115
11	9565	X	9565	-0-	-0-	-0-	972	1	8593	2		Y	-0-	53	1			62
*12	10360	X	10360	-0-	-0-	-0-	1081	1	9273	2		Y	5	24	1			43
							6	9										

TOTAL GAS PROD: 89,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 405

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-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	7					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: 7

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

PRIME OPERATING COMPANY 677770
SAN PEDRO RANCH WELL #: 38 RRCID -> 109469 COMPL. DATE 01/03/1984 TOTAL DEPTH 3735 PERF. 2857 - 2868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	107	-0-	-48	-0-	7 1 1 9		99	2	Y	1	1	1			1
02	140	N	104	-0-	-36	-0-	7 1 1 9		96	2	Y	1	1	1			1
03	155	N	108	-0-	-47	-0-	7 1 1 9		100	2	Y	1	1	1			1
04	90	N	50	-0-	-40	-0-	3 1 1 9		46	2	Y	1	1	1			1
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					1
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 369 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

FITZSIMMONS "A" WELL #: 2501 RRCID -> 172350 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 3786 PERF. 2985 - 2995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	992	N	979	-0-	-13	-0-	54	1	524	3	N	8	14	1			7
							392	4	9	9							
02	952	N	763	-0-	-189	-0-	52	1	306	3	N	5					12
							399	4	6	9							
03	1116	N	678	-0-	-438	-0-	35	1	117	3	N	2					14
							524	4	2	9							
04	960	N	546	-0-	-414	-0-	27	1	316	3	N	3					17
							200	4	3	9							
05	837	N	607	-0-	-230	-0-	32	1	571	3	N	4					21
							4	9									
06	660	N	596	-0-	-64	-0-	34	1	494	3	N	4	20	1			5
							64	4	4	9							
07	558	N	526	-0-	-32	-0-	31	1	489	3	N	5					10
							6	9									
08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	25	1	369	3	N	2					12
							2	9									
09	600	N	455	-0-	-145	-0-	29	1	396	3	N	3					15
							27	4	3	9							
10	527	N	438	-0-	-89	-0-	24	1	357	3	N	6	15	1			6
							50	4	7	9							
*11	497	N	497	-0-	-0-	-0-	22	1	462	3	N	3					9
							10	4	3	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 6,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

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	496	N	432	-0-	-64	-0-	59	1	372	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	448	N	410	-0-	-38	-0-	59	1	350	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	496	N	465	-0-	-31	-0-	62	1	402	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	58	1	367	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	68	1	397	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	68	1	384	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	463	N	463	-0-	-0-	-0-	74	1	388	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	489	N	489	-0-	-0-	-0-	77	1	411	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	450	N	365	-0-	-85	-0-	72	1	292	2	Y	1					2
							1	9									
10	465	N	453	-0-	-12	-0-	79	1	373	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
11	511	N	511	-0-	-0-	-0-	87	1	423	2	Y	1					2
							1	9									
*12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	89	1	441	2	Y	2	3	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 5,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	56	N	50	-0-	-6	-0-	50	1			N	-0-					-0-
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	1			N	-0-					-0-
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	1			N	-0-					-0-
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	1			N	-0-					-0-
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	1			N	-0-					-0-
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	1			N	-0-					-0-
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	1			N	-0-					-0-
09	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	1			N	-0-					-0-
10	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	1			N	-0-					-0-
11	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	1			N	-0-					-0-
*12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 634 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	5766	X	4864	-0-	-902	-0-	36	1	4568	3	Y	233	268	1			57
							4	4	256	9							
02	5208	X	4319	-0-	-889	-0-	12	1	4143	3	Y	149	69	1			137
							164	9									
03	5766	X	4298	-0-	-1468	-0-	4085	3	59	4	Y	140	197	1			80
							154	9									
04	5580	X	4311	-0-	-1269	-0-	4084	3	28	4	Y	181	154	1			107
							199	9									
05	5053	X	4395	-0-	-658	-0-	4166	3	54	4	Y	159	191	1			75
							175	9									
06	4710	X	4090	-0-	-620	-0-	3822	3	107	4	Y	146	124	1			97
							161	9									
07	4371	X	4001	-0-	-370	-0-	3821	3	47	4	Y	121	105	1			113
							133	9									
08	4371	X	3874	-0-	-497	-0-	3616	3	101	4	Y	143	109	1			147
							157	9									
09	4230	X	4168	-0-	-62	-0-	3693	3	241	4	Y	213	148	1			212
							234	9									
10	4371	X	3724	-0-	-647	-0-	3582	3	59	4	Y	75	194	1			93
							83	9									
11	4080	X	3543	-0-	-537	-0-	3126	3	299	4	Y	107	53	1			147
							118	9									
12	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT					147

TOTAL GAS PROD: 45,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,667

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	EOM BALANCE
01	12338	X	10419	-0-	-1919	-0-	75	1	9942	3	Y	361	459	1	88
							5	4	397	9					
02	10304	X	8565	-0-	-1739	-0-	8280	3	6	4	Y	254	109	1	233
							279	9							
03	11408	X	9322	-0-	-2086	-0-	9004	3	318	9	Y	289	356	1	166
04	11040	X	9465	-0-	-1575	-0-	9159	3	306	9	Y	278	280	1	164
05	11346	X	9479	-0-	-1867	-0-	9137	3	342	9	Y	311	329	1	146
06	10080	X	8541	-0-	-1539	-0-	8171	3	39	4	Y	301	247	1	200
							331	9							
07	9672	X	8733	-0-	-939	-0-	8433	3	18	4	Y	256	218	1	238
							282	9							
08	9672	X	7182	-0-	-2490	-0-	6942	3	1	4	Y	217	230	1	225
							239	9							
09	9360	X	8936	-0-	-424	-0-	8587	3	134	4	Y	195	226	1	194
							215	9							
10	9486	X	7787	-0-	-1699	-0-	7546	3	8	4	Y	212	177	1	229
							233	9							
11	8550	X	8054	-0-	-496	-0-	7758	3	88	4	Y	189	131	1	287
							208	9							
12	9238	X	NO RPT	-0-	-9238	-0-					Y	NO RPT			287

TOTAL GAS PROD: 96,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,863

CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
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	EOM BALANCE
01	3348	X	3188	-0-	-160	-0-	124	1	2651	2	N	133	181	0	252
							267	4	146	9					
02	2716	X	1453	-0-	-1263	-0-	32	1	1355	2	N	60			312
							66	9							
03	3007	X	2385	-0-	-622	-0-	2297	2	88	9	N	80			392
04	3090	X	2484	-0-	-606	-0-	2387	2	97	9	N	88	177	0	303
05	3193	X	2650	-0-	-543	-0-	2547	2	103	9	N	94	157	0	240
06	3090	X	2615	-0-	-475	-0-	2399	2	111	4	N	95			335
							105	9							
07	2573	X	1280	-0-	-1293	-0-	24	1	973	2	N	32			367
							248	4	35	9					
08	2635	X	725	-0-	-1910	-0-	118	1	592	2	N	3			370
							12	4	3	9					
09	2610	X	628	-0-	-1982	-0-	120	1	487	2	N	-0-			370
							21	4							
10	2697	X	1906	-0-	-791	-0-	89	1	1765	2	N	47			417
							52	9							
11	2610	X	842	-0-	-1768	-0-	120	1	669	2	N	48			465
							53	9							
12	1271	X	576	-0-	-695	-0-	68	1	488	2	N	18	183	0	300
							20	9							

TOTAL GAS PROD: 20,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 698

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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	1643	X	906	-0-	-737	-0-	118	1	764	2	N	-0-					287
							24	4									
02	1484	X	657	-0-	-827	-0-	60	1	561	2	N	33					320
							36	9									
03	1583	X	1583	-0-	-0-	-0-	33	1	1319	2	N	210	183	0			347
							231	9									
04	1500	X	935	-0-	-565	-0-	40	1	766	2	N	117	164	0			300
							129	9									
05	1550	X	1537	-0-	-13	-0-	37	1	1354	2	N	133					433
							146	9									
06	1530	X	1148	-0-	-382	-0-	24	1	1038	2	N	78	186	0			325
							86	9									
07	1581	X	1145	-0-	-436	-0-	16	1	984	2	N	117					442
							16	4	129	9							
08	1581	X	549	-0-	-1032	-0-	549	2			N	-0-					442
09	1500	X	1062	-0-	-438	-0-	891	2	171	9	N	155	184	0			413
10	1550	X	1375	-0-	-175	-0-	4	1	1242	2	N	117	188	0			342
							129	9									
11	1757	X	1757	-0-	-0-	-0-	1588	2	169	9	N	154	189	0			307
*12	1271	X	1271	-0-	-0-	-0-	7	1	1154	2	N	100					407
							110	9									

TOTAL GAS PROD: 13,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,214

JACKSON, ET AL-WEST UNIT WELL #: 101H RRCID -> 270910 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11924 - 17882

01	3813	X	2714	-0-	-1099	-0-	23	1	2207	2	N	133	175	0			330
							338	4	146	9							
02	3220	X	3018	-0-	-202	-0-	80	1	2754	2	N	167	184	0			313
							184	9									
03	3534	X	194	-0-	-3340	-0-	5	1	178	2	N	10					323
							11	9									
04	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	52	1	3647	2	N	192	182	0			333
							211	9									
05	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	124	1	3098	2	N	145	168	0			310
							160	9									
06	3240	X	2692	-0-	-548	-0-	105	1	2379	2	N	118					428
							78	4	130	9							
07	4030	X	3850	-0-	-180	-0-	68	1	3619	2	N	148	186	0			390
							163	9									
08	4030	X	2588	-0-	-1442	-0-	100	1	2359	2	N	117	157	0			350
							129	9									
09	3900	X	3060	-0-	-840	-0-	92	1	2832	2	N	124	266	0			208
							136	9									
10	3844	X	2912	-0-	-932	-0-	124	1	2643	2	N	132					340
							145	9									
11	3720	X	2865	-0-	-855	-0-	120	1	2599	2	N	133	188	0			285
							146	9									
12	3844	X	1677	-0-	-2167	-0-	68	1	1540	2	N	63					348
							69	9									

TOTAL GAS PROD: 32,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,482

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
WELDON SCHORP-PRICKLY PEAR UNIT WELL #: 101H RRCID -> 271065 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 11790 PERF.12130 - 16824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	24	1	2448	2	N	97					304
							219	4	107	9							
02	1876	X	1876	-0-	-0-	-0-	4	1	1761	2	N	101	169	0			236
							111	9									
03	1922	X	1557	-0-	-365	-0-	1494	2	63	9	N	57	159	0			134
04	1860	X	474	-0-	-1386	-0-	454	2	20	9	N	18					152
05	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	1	1	3164	2	N	163	163	0			152
							179	9									
06	1860	X	1798	-0-	-62	-0-	3	1	1767	2	N	25					177
							28	9									
07	2173	X	2173	-0-	-0-	-0-	2	1	2059	2	N	102	181	0			98
							112	9									
08	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	48	1	2187	2	N	131					229
							144	9									
09	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	12	1	2288	2	N	108	183	0			154
							119	9									
10	1922	X	1202	-0-	-720	-0-	12	1	1115	2	N	68					222
							75	9									
11	1860	X	1462	-0-	-398	-0-	12	1	1374	2	N	69					291
							76	9									
*12	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	59	1	2541	2	N	226	185	0			332
							249	9									

TOTAL GAS PROD: 24,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,165

JACKSON, ET AL-EAST UNIT WELL #: 101H RRCID -> 271067 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 11656 PERF.11759 - 16549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	58	-0-	-4	-0-	37	2	21	4	N	-0-					195
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					195
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	169	2	9	9	N	8					203
04	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					203
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					203
06	180	N	109	-0-	-71	-0-	109	2			N	-0-	169	0			34
07	403	N	95	-0-	-308	-0-	95	2			N	-0-					34
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					34
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-	34	0			-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
SCHNEIDER TRUST, ET AL, UNIT WELL #: 101H RRCID -> 271744 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11235 - 15587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	892	X	892	-0-	-0-	-0-	124	1	755	2	N	12					460
							13	9									
02	661	X	661	-0-	-0-	-0-	104	1	469	2	N	80	183	0			357
							88	9									
03	775	X	744	-0-	-31	-0-	64	1	633	2	N	43	167	0			233
							47	9									
04	870	X	656	-0-	-214	-0-	24	1	571	2	N	55					288
							61	9									
05	899	X	758	-0-	-141	-0-	36	1	656	2	N	60	183	0			165
							66	9									
06	870	X	692	-0-	-178	-0-	20	1	672	2	N	-0-					165
07	744	X	668	-0-	-76	-0-	32	1	622	2	N	13					178
							14	9									
08	744	X	631	-0-	-113	-0-	29	1	545	2	N	52					230
							57	9									
09	720	X	696	-0-	-24	-0-	25	1	607	2	N	58					288
							64	9									
10	919	X	919	-0-	-0-	-0-	25	1	785	2	N	99	179	0			208
							109	9									
11	756	X	756	-0-	-0-	-0-	16	1	650	2	N	82					290
							90	9									
*12	755	X	755	-0-	-0-	-0-	25	1	650	2	N	73					363
							80	9									

TOTAL GAS PROD: 8,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 627

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
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
WELDON SCHORP-SANDSPUR UNIT WELL #: 101H RRCID -> 272575 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 11783 PERF.12923 - 18238

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	380	-0-	-3278	-0-	329	2	31	4	N	18					185
							20	9									
02	5600	X	4112	-0-	-1488	-0-	1	1	3818	2	N	266	174	0			277
							293	9									
03	6386	X	5503	-0-	-883	-0-	1	1	5141	2	N	328	363	0			242
							361	9									
04	6180	X	2245	-0-	-3935	-0-	1	1	2103	2	N	128	183	0			187
							141	9									
05	6386	X	4470	-0-	-1916	-0-	1	1	4226	2	N	221	188	0			220
							243	9									
06	7547	X	7547	-0-	-0-	-0-	2	1	6719	2	N	377	369	0			228
							411	4	415	9							
07	5518	X	954	-0-	-4564	-0-	908	2	46	9	N	42	187	0			83
08	5518	X	5063	-0-	-455	-0-	1	1	4758	2	N	276	177	0			182
							304	9									
09	7560	X	1881	-0-	-5679	-0-	1580	2	171	4	N	118	188	0			112
							130	9									
10	7812	X	2924	-0-	-4888	-0-	1	1	2741	2	N	165					277
							182	9									
11	7560	X	51	-0-	-7509	-0-	50	2	1	9	N	1	185	0			93
12	5053	X	3713	-0-	-1340	-0-	1	1	3472	2	N	218	186	0			125
							240	9									

TOTAL GAS PROD: 38,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,158

CARRIZO (EAGLE FORD) LLC 135316
CRAWFORD RANCH WELL #: 12H RRCID -> 271439 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 11419 PERF.11790 - 13490

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7075	-0-	-4457	-0-	915	1	5416	2	Y	676	656	1	15	8	139
							744	9									
02	9716	X	6320	-0-	-3396	-0-	830	1	4621	2	Y	790	692	1	7	8	230
							869	9									
03	8432	X	7262	-0-	-1170	-0-	876	1	5475	2	Y	828	825	1	11	8	222
							911	9									
04	8040	X	6938	-0-	-1102	-0-	912	1	5629	2	Y	361	450	1	14	8	119
							397	9									
05	8308	X	6489	-0-	-1819	-0-	1095	1	5075	2	Y	290	219	1	12	8	178
							319	9									
06	7020	X	5830	-0-	-1190	-0-	742	1	4298	2	Y	338	392	1	60	8	64
							418	4	372	9							
07	7254	X	5636	-0-	-1618	-0-	643	1	3889	2	Y	500	533	1	4	8	27
							554	4	550	9							
08	7254	X	6125	-0-	-1129	-0-	653	1	4944	2	Y	480	485	1	5	8	17
							528	9									
09	6930	X	5710	-0-	-1220	-0-	605	1	4424	2	Y	619	609	1	6	8	21
							681	9									
10	6713	X	6713	-0-	-0-	-0-	776	1	5583	3	Y	322	288	1	26	8	29
							354	9									
11	5940	X	4210	-0-	-1730	-0-	572	1	3293	3	Y	314	312	1	7	8	24
							345	9									
12	6138	X	3913	-0-	-2225	-0-	584	1	3108	3	Y	201	207	1	4	8	14
							221	9									

TOTAL GAS PROD: 72,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,719

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
NHL WELL #: 1H RRCID -> 260470 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 10677 PERF.10968 - 15170

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	2387	X	910	-0-		-1477	-0-	910	2			N	-0-					16
02	3001	X	3001	-0-		-0-	-0-	3001	2			N	-0-					16
03	2139	X	406	-0-		-1733	-0-	406	2			N	-0-					16
04	1410	X	687	-0-		-723	-0-	687	2			N	-0-					16
05	3317	X	906	-0-		-2411	-0-	906	2			N	-0-					16
06	3210	X	205	-0-		-3005	-0-	205	2			N	-0-					16
07	3317	X	675	-0-		-2642	-0-	675	2			N	-0-					16
08	899	X	297	-0-		-602	-0-	297	2			N	-0-					16
09	2174	X	2174	-0-		-0-	-0-	2174	2			N	-0-					16
10	991	X	991	-0-		-0-	-0-	991	2			N	-0-					16
11	697	X	697	-0-		-0-	-0-	697	2			N	-0-					16
12	2232	X	2	-0-		-2230	-0-	2	2			N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 10,951 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 1H RRCID -> 261614 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 10329 PERF.10600 - 15416

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	15934	X	13134	-0-		-2800	-0-	13132	2	2	9	Y	2	1	8			45
02	14392	X	11051	-0-		-3341	-0-	11049	2	2	9	Y	2	2	8			45
03	15934	X	11730	-0-		-4204	-0-	11727	2	3	9	Y	3	3	8			45
04	15120	X	10836	-0-		-4284	-0-	10835	2	1	9	Y	1	1	8			45
05	14291	X	10740	-0-		-3551	-0-	10739	2	1	9	Y	1	1	8			45
06	12720	X	9807	-0-		-2913	-0-	9807	2			Y	-0-					45
07	11718	X	9535	-0-		-2183	-0-	9535	2			Y	-0-					45
08	11718	X	9025	-0-		-2693	-0-	9023	2	2	9	Y	2	2	8			45
09	10830	X	8045	-0-		-2785	-0-	8044	2	1	9	Y	1	1	8			45
10	10726	X	7973	-0-		-2753	-0-	7973	2			Y	-0-					45
11	9810	X	7428	-0-		-2382	-0-	7426	2	2	9	Y	2	2	8			45
12	9548	X	7611	-0-		-1937	-0-	7609	2	2	9	Y	2	2	8			45

TOTAL GAS PROD: 116,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

RALPH EDWARDS WELL #: E 1HP RRCID -> 267780 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 12569 PERF.12971 - 17934

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	4681	X	4021	-0-		-660	-0-	3920	2	101	9	N	92	170	1	1	8	19
02	4088	X	3693	-0-		-395	-0-	3596	2	97	9	N	88	2	8			105
03	4340	X	3987	-0-		-353	-0-	3886	2	101	9	N	92	178	1			19
04	4050	X	3722	-0-		-328	-0-	3631	2	91	9	N	83					102
05	4092	X	3791	-0-		-301	-0-	3696	2	95	9	N	86					188
06	3960	X	3627	-0-		-333	-0-	3538	2	89	9	N	81	186	1			83
07	4092	X	3288	-0-		-804	-0-	3222	2	66	9	N	60					143
08	3999	X	3871	-0-		-128	-0-	3785	2	86	9	N	78	177	1	1	8	43
09	3720	X	3401	-0-		-319	-0-	3315	2	86	9	N	78	89	1	1	8	31
10	3782	X	3408	-0-		-374	-0-	3329	2	79	9	N	72	1	8			102
11	3750	X	3282	-0-		-468	-0-	3208	2	74	9	N	67					169
12	3875	X	3260	-0-		-615	-0-	3180	2	80	9	N	73	179	1			63

TOTAL GAS PROD: 43,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 950

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CHEYENNE PETROLEUM COMPANY 148108
IRVIN FAMILY WELL #: 3 RRCID -> 261501 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 11672 PERF.11514 - 15004

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1700	3	56	9	Y	51					326
02	1540	N	1525	-0-	-15	-0-	1472	3	53	9	Y	48					374
03	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1586	3	36	9	Y	33	192	1			215
04	1710	N	1589	-0-	-121	-0-	1524	3	65	9	Y	59					274
05	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1517	3	32	9	Y	29					303
06	1560	N	1496	-0-	-64	-0-	1451	3	45	9	Y	41					344
07	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1510	3	45	9	Y	41					385
08	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1548	3	42	9	Y	38	199	1			224
09	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1399	3	52	9	Y	47					271
10	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1416	3	39	9	Y	35					306
11	1530	N	1404	-0-	-126	-0-	1360	3	44	9	Y	40					346
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					346

TOTAL GAS PROD: 16,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 462

CROMWELL WELL #: 1H RRCID -> 265363 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 11727 PERF.11873 - 15174

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	4575	3			Y	-0-					1002
02	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	3			Y	-0-					1002
03	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	3900	3	48	9	Y	44	93	0			953
04	4440	X	-0-	-0-	-4440	-0-					Y	-0-					953
05	2368	X	1447	-0-	-921	-0-	1446	3	1	9	Y	1					954
06	4440	X	638	-0-	-3802	-0-	636	3	2	9	Y	2					956
07	4278	X	160	-0-	-4118	-0-	160	3			Y	-0-					956
08	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					Y	-0-					956
09	1410	X	1399	-0-	-11	-0-	1398	3	1	9	Y	1					957
10	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					957
11	631	X	631	-0-	-0-	-0-	631	3			Y	-0-					957
12	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					957

TOTAL GAS PROD: 16,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

ALINE WILLIAMS UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 265483 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 11422 PERF.11935 - 16745

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6350	-0-	-2175	-0-	6115	3	235	9	Y	214	214	0			135
02	7112	X	5968	-0-	-1144	-0-	5766	3	202	9	Y	184	187	0			132
03	7626	X	5215	-0-	-2411	-0-	5013	3	202	9	Y	184	178	0			138
04	7380	X	5565	-0-	-1815	-0-	5306	3	259	9	Y	235	256	0			117
05	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	4064	3	172	9	Y	156	150	0			123
06	6390	X	389	-0-	-6001	-0-	379	3	10	9	Y	9	9	0			123
07	6603	X	-0-	-0-	-6603	-0-					Y	-0-					123
08	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					Y	-0-					123
09	5580	X	876	-0-	-4704	-0-	59	3	817	9	Y	743	732	0			134
10	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					Y	1100	1137	0			97
11	390	X	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					97
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					97

TOTAL GAS PROD: 28,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,825

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CHEYENNE PETROLEUM COMPANY //CONT.// 148108
ZCW WELL #: 1H RRCID -> 265567 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 11786 PERF.12183 - 15516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5456	X	3833	-0-	-1623	-0-	3515	3	318	9	Y	289	288	0			1619
02	6132	X	3732	-0-	-2400	-0-	3385	3	347	9	Y	315	256	0			1678
03	6789	X	3663	-0-	-3126	-0-	3355	3	308	9	Y	280	269	0			1689
04	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	3456	3	312	9	Y	284	274	0			1699
05	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	5162	3	474	9	Y	431	430	0			1700
06	3990	X	3041	-0-	-949	-0-	2316	3	725	9	Y	659	703	0			1656
07	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	3678	3	876	9	Y	796	715	0			1737
08	3658	X	3056	-0-	-602	-0-	2403	3	653	9	Y	594	645	0			1686
09	5460	X	3270	-0-	-2190	-0-	3053	3	217	9	Y	197	226	0			1657
10	5642	X	3947	-0-	-1695	-0-	3670	3	277	9	Y	252	269	0			1640
11	4410	X	3550	-0-	-860	-0-	3265	3	285	9	Y	259	200	0			1699
12	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					Y	NO RPT					1699

TOTAL GAS PROD: 42,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,356

PT UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 271485 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 11880 PERF.12114 - 17174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	X	1204	-0-	-687	-0-	1127	3	77	9	Y	70	67	0			769
02	1708	X	1006	-0-	-702	-0-	977	3	29	9	Y	26	24	0			771
03	1643	X	610	-0-	-1033	-0-	570	3	40	9	Y	36	33	0			774
04	1590	X	4	-0-	-1586	-0-	4	3			Y	-0-					774
05	624	X	1	-0-	-623	-0-	1	3			Y	-0-					774
06	1170	X	204	-0-	-966	-0-	181	3	23	9	Y	21	21	0			774
07	1116	X	66	-0-	-1050	-0-	32	3	34	9	Y	31	30	0			775
08	743	X	743	-0-	-0-	-0-	743	3			Y	-0-					775
09	1208	X	1208	-0-	-0-	-0-	1061	3	147	9	Y	134	100	0			809
10	397	X	397	-0-	-0-	-0-	391	3	6	9	Y	5	24	0			790
11	720	X	494	-0-	-226	-0-	493	3	1	9	Y	1	1	0			790
12	744	X	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					790

TOTAL GAS PROD: 5,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 324

EL TORO RESOURCES LLC 250718
MYERS WELL #: 2683H RRCID -> 243046 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9917 - 12045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
05	155	N	111	-0-	-44	-0-	111	3			N	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
*10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
*11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COMANCHE RANCH WELL #: 341H RRCID -> 251797 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 7740 - 10996

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/29/2017 - P/A 04/29/17

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

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
EL TORO RESOURCES LLC //CONT.// 250718
O'MEARA-WEBB 687 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253306 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 9745 PERF.10037 - 12143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
05	403	N	272	-0-	-131	-0-	272	3			N	-0-					-0-
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
09	300	N	299	-0-	-1	-0-	299	3			N	-0-					-0-
*10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
*11	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MYERS WELL #: 1683D RRCID -> 253465 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7200 - 7240

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

SHOOK WELL #: 801H RRCID -> 261610 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10605 - 15330

01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
02	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	462	-0-	-902	-0-	462	3			N	-0-					-0-
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
07	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
08	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
09	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
*10	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
*11	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,829 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
EL TORO RESOURCES LLC //CONT.// 250718
BARCLAY WELL #: 1621H RRCID -> 261611 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7244 PERF.10653 - 12643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
02	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
06	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
07	1209	X	683	-0-	-526	-0-	683	3			N	-0-					-0-
08	1461	X	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
09	690	X	256	-0-	-434	-0-	256	3			N	-0-					-0-
*10	671	X	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
11	870	X	620	-0-	-250	-0-	620	3			N	-0-					-0-
12	899	X	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
ROBERT HINDES WELL #: 1H RRCID -> 267932 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 12068 PERF.12300 - 16139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3593	-0-	-964	-0-	463 52	1 9	3078	2	N	47	185	1	2	8	386
02	3752	X	3068	-0-	-684	-0-	157 78	1 9	2833	2	N	71	14	8			443
03	3999	X	2541	-0-	-1458	-0-	511 140	1 9	1890	2	N	127	10	8			560
04	3480	X	3431	-0-	-49	-0-	1024 26	1 9	2381	2	N	24	22	8			562
05	3596	X	2930	-0-	-666	-0-	671 23	1 9	2236	2	N	21					583
06	3480	X	3080	-0-	-400	-0-	877 19	1 9	2184	2	N	17					600
07	3844	X	3548	-0-	-296	-0-	895 4	1 9	2649	2	N	4	186	1			418
08	3534	X	3264	-0-	-270	-0-	801 2	1 9	2461	2	N	2					420
09	3420	X	2680	-0-	-740	-0-	766 7	1 9	1907	2	N	6					426
*10	3565	X	3340	-0-	-225	-0-	768 41	1 9	2531	2	N	37					463
*11	3450	X	3366	-0-	-84	-0-	786 44	1 9	2536	2	N	40	1	8			502
*12	3534	X	3198	-0-	-336	-0-	977 67	1 9	2154	2	N	61	1	8			562

TOTAL GAS PROD: 38,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 457

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
PENA CREEK III UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 263301 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 9489 PERF.11171 - 17222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	X	-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-

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	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-

AVANT WELL #: D 1HP RRCID -> 268441 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 11683 PERF.11511 - 16380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					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: 2

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-

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	4340	X	3758	-0-	-582	-0-	3747	3	11	9	N	10	10	1	1	8	11
02	3920	X	3165	-0-	-755	-0-	3158	3	7	9	N	6	10	1			7
03	4092	X	3531	-0-	-561	-0-	3525	3	6	9	N	5	9	1			3
04	3660	X	3429	-0-	-231	-0-	3421	3	8	9	N	7	1	8			9
05	3751	X	3664	-0-	-87	-0-	3660	3	4	9	N	4	5	1			8
06	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	5163	3	1	9	N	1					9
07	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	4886	3	1	9	N	1	7	1			3
08	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	3740	3	180	4	N	1					4
							1	9									
09	5160	X	11	-0-	-5149	-0-	1	1	8	3	N	2					6
							2	9									
*10	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					N	1	4	1			3
*11	5160	X	-0-	-0-	-5160	-0-					N	6					9
12	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					N	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 31,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

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	9176	X	8508	-0-	-668	-0-	8508	3			N	-0-					168
02	8288	X	8270	-0-	-18	-0-	8270	3			N	-0-					168
03	9021	X	8965	-0-	-56	-0-	8965	3			N	-0-	168	7			-0-
04	8610	X	6953	-0-	-1657	-0-	6953	3			N	-0-					-0-
05	9632	X	9632	-0-	-0-	-0-	9632	3			N	-0-					-0-
06	8850	X	2318	-0-	-6532	-0-	2318	3			N	-0-					-0-
07	9145	X	2826	-0-	-6319	-0-	2826	3			N	-0-					-0-
08	9641	X	1841	-0-	-7800	-0-	1841	3			N	-0-					-0-
09	9330	X	2343	-0-	-6987	-0-	2343	3			N	-0-					-0-
10	9641	X	3016	-0-	-6625	-0-	3016	3			N	-0-					-0-
11	2310	X	343	-0-	-1967	-0-	343	3			N	-0-					-0-
12	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
CAGE WELL #: 2TV RRCID -> 254758 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 9928 PERF.10640 - 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	1116	X	983	-0-	-133	-0-	983	3			N	-0-					18
02	952	X	899	-0-	-53	-0-	899	3			N	-0-					18
03	1054	X	962	-0-	-92	-0-	962	3			N	-0-	18	7			-0-
04	990	X	905	-0-	-85	-0-	905	3			N	-0-					-0-
05	2002	X	2002	-0-	-0-	-0-	2002	3			N	-0-					-0-
06	1493	X	1493	-0-	-0-	-0-	134	1	1359	3	N	-0-					-0-
07	1778	X	1778	-0-	-0-	-0-	126	1	1652	3	N	-0-					-0-
08	2015	X	1732	-0-	-283	-0-	101	1	1631	3	N	-0-					-0-
09	1950	X	1358	-0-	-592	-0-	191	1	1167	3	N	-0-					-0-
10	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
11	1680	X	1454	-0-	-226	-0-	89	1	1365	3	N	-0-					-0-
12	1736	X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,566 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAGE WELL #: 3TV RRCID -> 256990 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10619 - 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	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					9
02	1568	X	-0-	-0-	-1568	-0-					N	-0-					9
03	1736	X	684	-0-	-1052	-0-	684	3			N	-0-	9	7			-0-
04	1680	X	760	-0-	-920	-0-	760	3			N	-0-					-0-
05	1333	X	1061	-0-	-272	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
06	660	X	466	-0-	-194	-0-	466	3			N	-0-					-0-
07	775	X	129	-0-	-646	-0-	129	3			N	-0-					-0-
08	1054	X	101	-0-	-953	-0-	101	3			N	-0-					-0-
09	1020	X	130	-0-	-890	-0-	130	3			N	-0-					-0-
10	1054	X	154	-0-	-900	-0-	154	3			N	-0-					-0-
*11	1565	X	1565	-0-	-0-	-0-	1565	3			N	-0-					-0-
12	124	X	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2728	X	2561	-0-	-167	-0-	2561	2			N	-0-					20
02	2520	X	2328	-0-	-192	-0-	2328	2			N	-0-					20
03	2790	X	2466	-0-	-324	-0-	2466	2			N	-0-	20	7			-0-
04	2700	X	1863	-0-	-837	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
05	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	2750	2			N	-0-					-0-
06	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	2564	3			N	-0-					-0-
07	2573	X	1928	-0-	-645	-0-	1927	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2759	X	2436	-0-	-323	-0-	2435	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	2670	X	1790	-0-	-880	-0-	1789	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2759	X	1920	-0-	-839	-0-	1920	3			N	-0-					-0-
11	2550	X	2205	-0-	-345	-0-	2205	3			N	-0-					-0-
12	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	3286	X	2977	-0-	-309	-0-	2977	3			N	-0-					6
02	2940	X	2707	-0-	-233	-0-	2707	3			N	-0-					6
03	3193	X	2948	-0-	-245	-0-	2948	3			N	-0-	6	7			-0-
04	3000	X	2793	-0-	-207	-0-	2793	3			N	-0-					-0-
05	3038	X	2856	-0-	-182	-0-	2856	3			N	-0-					-0-
06	2910	X	1807	-0-	-1103	-0-	1805	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3358	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2954	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	2790	X	2584	-0-	-206	-0-	2583	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2852	X	2787	-0-	-65	-0-	2786	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2850	X	2646	-0-	-204	-0-	2646	3			N	-0-					-0-
12	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

STONEGATE PRODUCTION COMPANY,LLC 823808
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	6076	X	3083	-0-	-2993	-0-	209 65	1 9	2809	2	Y	59	197	1			114
02	5124	X	2536	-0-	-2588	-0-	253 169	1 9	2114	2	Y	154	156	1			112
03	6169	X	2898	-0-	-3271	-0-	238 195	1 9	2465	2	Y	177	155	1	1	8	133
04	5970	X	2916	-0-	-3054	-0-	238 183	1 9	2495	2	Y	166	195	1	1	8	103
05	6169	X	2990	-0-	-3179	-0-	246 182	1 9	2562	2	Y	165	162	1	1	8	105
06	2970	X	2719	-0-	-251	-0-	240 196	1 9	2283	2	Y	178	152	1			131
07	3007	X	2695	-0-	-312	-0-	227 111	1 9	2357	2	Y	101	128	1			104
08	3007	X	2896	-0-	-111	-0-	221 161	1 9	2514	2	Y	146	167	1			83
09	2910	X	2760	-0-	-150	-0-	237 172	1 9	2351	2	Y	156	130	1			109
10	2976	X	2711	-0-	-265	-0-	236 158	1 9	2317	2	Y	144	121	1			132
11	2790	X	2612	-0-	-178	-0-	238 229	1 9	2145	2	Y	208	232	1			108
*12	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	246 256	1 9	2656	2	Y	233	230	1			111

TOTAL GAS PROD: 33,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,887

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MURRAY WELL #: 2H RRCID -> 270510 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 12347 PERF.13003 - 18181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3635	-0-	-364	-0-	563	1	2925	2	Y	134					210
							147	9									
02	3612	X	3229	-0-	-383	-0-	427	1	2448	2	Y	322	368	1			164
							354	9									
03	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	609	1	2880	2	Y	119	199	1			84
							131	9									
04	3510	X	2948	-0-	-562	-0-	512	1	2348	2	Y	80					164
							88	9									
05	3627	X	2651	-0-	-976	-0-	659	1	1885	2	Y	97	187	1			74
							107	9									
06	3510	X	2445	-0-	-1065	-0-	815	1	1579	2	Y	46					120
							51	9									
07	3627	X	3269	-0-	-358	-0-	850	1	2079	2	Y	309	185	1			244
							340	9									
08	3627	X	2247	-0-	-1380	-0-	261	1	1887	2	Y	90					334
							99	9									
09	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	526	1	2648	2	Y	134	188	1			280
							147	9									
10	3255	X	2681	-0-	-574	-0-	482	1	2097	2	Y	93	183	1			190
							102	9									
11	3150	X	2150	-0-	-1000	-0-	514	1	1473	2	Y	148	188	1			150
							163	9									
12	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					150

TOTAL GAS PROD: 32,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,572

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	1860	N	1622	-0-	-238 B	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
02	1568	N	1448	-0-	-120 B	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
03	1674	N	1556	-0-	-118 B	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	1482	-0-	-78 B	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	1572	-0-	-40 B	-0-	1572	3			N	-0-					-0-
06	1512	N	1512	-0-	-0- B	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	1403	-0-	-116 B	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
08	1603	N	1603	-0-	-0- B	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
09	1525	N	1525	-0-	-0- B	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
10	1395	N	1351	-0-	-44 B	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
11	1560	N	1017	-0-	-543 B	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
12	1581	N	1496	-0-	-85 B	-0-	1496	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,587 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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 #: 152E RRCID -> 193136 COMPL. DATE 10/13/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5829 - 6165

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

CANYON RANCH WELL #: 1134E RRCID -> 199877 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 6150 - 6262

01	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
03	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
04	570	N	564	-0-	-6	-0-	564	3			N	-0-					-0-
05	589	N	570	-0-	-19	-0-	570	3			N	-0-					-0-
06	570	N	555	-0-	-15	-0-	555	3			N	-0-					-0-
07	589	N	565	-0-	-24	-0-	565	3			N	-0-					-0-
08	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
09	570	N	539	-0-	-31	-0-	539	3			N	-0-					-0-
10	558	N	522	-0-	-36	-0-	522	3			N	-0-					-0-
11	540	N	466	-0-	-74	-0-	466	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,067 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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	5239	#	4805	-0-	-434	-0-	124	1	4598	3	N	75					249
							83	9									
02	4732	#	4366	-0-	-366	-0-	112	1	4188	3	N	60					309
							66	9									
03	5177	#	4650	-0-	-527	-0-	124	1	4439	3	N	79	181	1			207
							87	9									
04	5010	#	4462	-0-	-548	-0-	120	1	4272	3	N	64	182	1			89
							70	9									
05	4929	#	4709	-0-	-220	-0-	124	1	4494	3	N	83					172
							91	9									
06	4680	#	4286	-0-	-394	-0-	120	1	4094	3	N	65	180	1			57
							72	9									
07	4836	#	4455	-0-	-381	-0-	124	1	4256	3	N	68					125
							75	9									
08	4712	#	4593	-0-	-119	-0-	124	1	4379	3	N	82					207
							90	9									
09	4560	#	4401	-0-	-159	-0-	120	1	4204	3	N	70					277
							77	9									
10	4712	#	4059	-0-	-653	-0-	124	1	3862	3	N	66	189	1			154
							73	9									
11	4440	#	1658	-0-	-2782	-0-	120	1	1504	3	N	31					185
							34	9									
12	4588	#	4479	-0-	-109	-0-	124	1	4282	3	N	66					251
							73	9									

TOTAL GAS PROD: 50,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 809

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

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

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

JAKE HAMON, EAST (WILCOX 7800) 45502 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY 891175
BAKER, MYLA WELL #: 3 RRCID -> 000332 COMPL. DATE 02/15/1961 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 7705 - 7719

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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) //CONT.// 46220 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.//CONT.// 681459
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	3100	N	2084	-0-	-1016	119	2084	3			N	-0-					-0-
02	2133	N	2014	-0-	-119	-0-	2014	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-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: 4,098 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

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

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
LAKEWOOD OPERATING, LTD. 483615
BROWN "A" WELL #: 1T RRCID -> 212620 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5112 - 5120

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

CONVERTED TO FRESH WATER.. 03/17/2016 - P/A 03/17/16

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

XTO ENERGY INC. 945936
BURKS RANCH "B" WELL #: 4R RRCID -> 222570 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5258 - 5280

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
GREEN PRODUCTION SERVICES, LLC 330184
BURKS RANCH "F" WELL #: 11 RRCID -> 243069 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4909 - 4911

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	83	X	83	-0-	-0-	-0-	83	99			N	-0-					10
05	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	2720	99			N	-0-					5
06	111	X	111	-0-	-0-	-0-	111	99			N	-0-					3
07	837	X	165	-0-	-672	-0-	165	2			N	-0-					1
08	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	1					2
09	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					2
10	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					2
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					2
12	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	3					5

TOTAL GAS PROD: 3,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

GULF COAST ACQUISITIONS CO. L.C. 337752
BURKS RANCH WELL #: 2W RRCID -> 261944 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 4760 - 5300

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

XTO ENERGY INC. 945936
BURKS RANCH "E" WELL #: 9 RRCID -> 235695 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5385 - 5388

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	58	1	163	2	N	-0-					-0-
02	336	N	196	-0-	-140	-0-	48	1	148	2	N	-0-					-0-
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	54	1	148	2	N	-0-					-0-
04	210	N	197	-0-	-13	-0-	46	1	151	2	N	-0-					-0-
05	217	N	170	-0-	-47	-0-	41	1	129	2	N	-0-					-0-
06	210	N	170	-0-	-40	-0-	44	1	126	2	N	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	57	1	160	2	N	-0-					-0-
08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	47	1	135	2	N	-0-					-0-
09	180	N	75	-0-	-105	-0-	31	1	44	2	N	-0-					-0-
10	278	N	278	-0-	-0-	-0-	85	1	193	2	N	-0-					-0-
11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	75	1	213	2	N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,196 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
GARLAND WESTBROOK WELL #: 2 RRCID -> 090771 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2882 - 2888

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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/19/2017 - P/A 10/19/2017

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

EAST-WEST RESOURCES, INC. 239000
WOODS, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 069214 COMPL. DATE 11/01/1976 TOTAL DEPTH 3044 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-

JORDAN (NAVARRO B) //CONT.// 47260 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MILAM
EAST-WEST RESOURCES, INC. //CONT.// 239000
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	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-

JORDAN (NAVARRO B) //CONT.// 47260 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MILAM
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	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
*10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	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: 862 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	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
06	60	N	25	-0-	-35	-0-	25	2			N	-0-					-0-
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
*10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	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: 2,156 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	2015	X	1730	-0-	-285	-0-	121	1	1609	2	Y	-0-					-0-
02	1820	X	1668	-0-	-152	-0-	166	1	1502	2	Y	-0-					-0-
03	2015	X	615	-0-	-1400	-0-	43	1	572	2	Y	-0-					-0-
04	1800	X	726	-0-	-1074	-0-	46	1	680	2	Y	-0-					-0-
05	1975	X	1975	-0-	-0-	-0-	176	1	1799	2	Y	-0-					-0-
06	1889	X	1889	-0-	-0-	-0-	194	1	1695	2	Y	-0-					-0-
07	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	289	1	1957	2	Y	-0-					-0-
08	1984	X	1806	-0-	-178	-0-	127	1	1679	2	Y	-0-					-0-
09	1972	X	1972	-0-	-0-	-0-	212	1	1760	2	Y	-0-					-0-
10	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	203	1	2097	2	Y	-0-					-0-
11	2160	X	2012	-0-	-148	-0-	140	1	1872	2	Y	-0-					-0-
*12	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	233	1	2220	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 4 RRCID -> 074324 COMPL. DATE 03/25/1986 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7190 - 7215

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

	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	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	77	1	1017	2	Y	13					36
							14	9									
02	880	N	880	-0-	-0-	-0-	62	1	818	2	Y	-0-	27	1			9
03	907	N	907	-0-	-0-	-0-	63	1	835	2	Y	8					17
							9	9									
04	1020	N	845	-0-	-175	-0-	59	1	783	2	Y	3					20
							3	9									
05	961	N	808	-0-	-153	-0-	57	1	751	2	Y	-0-					20
06	918	N	918	-0-	-0-	-0-	64	1	854	2	Y	-0-					20
07	922	N	922	-0-	-0-	-0-	64	1	847	2	Y	10					30
							11	9									
08	806	N	727	-0-	-79	-0-	51	1	676	2	Y	-0-					30
09	930	N	745	-0-	-185	-0-	52	1	689	2	Y	4					34
							4	9									
10	930	N	469	-0-	-461	-0-	35	1	434	2	Y	-0-	24	1			10
11	853	N	853	-0-	-0-	-0-	59	1	786	2	Y	7					17
							8	9									
12	775	N	92	-0-	-683	-0-	6	1	79	2	Y	6					23
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 9,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

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	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	122	1	1625	2	N	-0-					60
02	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	99	1	1317	2	N	-0-					60
03	1302	N	735	-0-	-567	-0-	51	1	684	2	N	-0-					60
04	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	118	1	1573	2	N	-0-					60
05	1581	N	1224	-0-	-357	-0-	86	1	1138	2	N	-0-					60
06	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	90	1	1199	2	N	-0-					60
07	1736	N	1355	-0-	-381	-0-	95	1	1260	2	N	-0-					60
08	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	93	1	1233	2	N	10					70
							11	9									
09	1290	N	1115	-0-	-175	-0-	78	1	1037	2	N	-0-					70
10	1364	N	1006	-0-	-358	-0-	71	1	935	2	N	-0-					70
11	1290	N	982	-0-	-308	-0-	69	1	913	2	N	-0-					70
12	1147	N	1075	-0-	-72	-0-	75	1	1000	2	N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 14,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

SCHORSCH, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 117195 COMPL. DATE 12/16/1946 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7301 - 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	8226	X	8226	-0-	-0-	-0-	545	1	7244	2	N	397	373	1			77
							437	9									
02	7984	X	7984	-0-	-0-	-0-	756	1	6836	2	N	356	339	1			94
							392	9									
03	10464	X	10464	-0-	-0-	-0-	698	1	9279	2	N	443	477	1			60
							487	9									
04	9144	X	9144	-0-	-0-	-0-	552	1	8109	2	N	439	450	1			49
							483	9									
05	7412	X	7412	-0-	-0-	-0-	626	1	6402	2	N	349	350	1			48
							384	9									
06	7067	X	7067	-0-	-0-	-0-	679	1	5950	2	N	398	413	1			33
							438	9									
07	8680	X	8680	-0-	-0-	-0-	1023	1	6922	2	N	668	632	1			69
							735	9									
08	6931	X	6931	-0-	-0-	-0-	450	1	5942	2	N	490	438	1			121
							539	9									
09	7564	X	7564	-0-	-0-	-0-	740	1	6152	2	N	611	616	1			116
							672	9									
10	8350	X	8350	-0-	-0-	-0-	684	1	7081	2	N	532	538	1			110
							585	9									
11	7869	X	7869	-0-	-0-	-0-	498	1	6655	2	N	651	615	1			146
							716	9									
*12	7503	X	7503	-0-	-0-	-0-	658	1	6283	2	N	511	552	1			105
							562	9									

TOTAL GAS PROD: 97,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,845

WALLACE, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 144910 COMPL. DATE 03/24/1993 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7170 - 7200

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

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

JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
SANDEEN, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 146333 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7235 - 7281

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	31	1	416	2	Y	25					83
							28	9									
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	32	1	422	2	Y	19					102
							21	9									
03	465	N	449	-0-	-16	-0-	31	1	406	2	Y	11	83	1			30
							12	9									
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	36	1	532	2	Y	12					42
							13	9									
05	465	N	381	-0-	-84	-0-	26	1	340	2	Y	14					56
							15	9									
06	420	N	375	-0-	-45	-0-	22	1	290	2	Y	57	81	1			32
							63	9									
07	589	N	375	-0-	-214	-0-	26	1	346	2	Y	3					35
							3	9									
08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	35	1	464	2	Y	-0-					35
09	627	N	627	-0-	-0-	-0-	44	1	583	2	Y	-0-					35
10	409	N	409	-0-	-0-	-0-	29	1	380	2	Y	-0-					35
11	903	N	903	-0-	-0-	-0-	63	1	840	2	Y	-0-					35
*12	989	N	989	-0-	-0-	-0-	68	1	897	2	Y	22					57
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 6,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

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	547	N	547	-0-	-0-	-0-	38	1	508	2	Y	1					4
							1	9									
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	28	1	372	2	Y	1					5
							1	9									
03	403	N	9	-0-	-394	-0-	1	1	8	2	Y	-0-	4	1			1
04	390	N	42	-0-	-348	-0-	3	1	38	2	Y	1					2
							1	9									
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					2
06	9	N	7	-0-	-2	-0-	5	2	2	9	Y	2	3	1			1
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-					1
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					1
09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					1
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					1
11	10	N	2	-0-	-8	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					1
*12	834	N	834	-0-	-0-	-0-	58	1	774	2	Y	2					3
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 1,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	14415	X	12444	-0-	-1971	-0-	869	1	11549	2	Y	24					79
							26	9									
02	13020	X	11905	-0-	-1115	-0-	832	1	11053	2	Y	18					97
							20	9									
03	14415	X	13689	-0-	-726	-0-	957	1	12720	2	Y	11	79	1			29
							12	9									
04	15892	X	15892	-0-	-0-	-0-	1012	1	14868	2	Y	11					40
							12	9									
05	14430	X	14430	-0-	-0-	-0-	1009	1	13407	2	Y	13					53
							14	9									
06	13373	X	13373	-0-	-0-	-0-	932	1	12380	2	Y	55	77	1			31
							61	9									
07	16430	X	11804	-0-	-4626	-0-	826	1	10976	2	Y	2					33
							2	9									
08	16430	X	11260	-0-	-5170	-0-	792	1	10468	2	Y	-0-					33
09	15900	X	8980	-0-	-6920	-0-	629	1	8351	2	Y	-0-					33
10	14415	X	7963	-0-	-6452	-0-	557	1	7406	2	Y	-0-					33
11	13380	X	11621	-0-	-1759	-0-	813	1	10808	2	Y	-0-					33
12	11811	X	10381	-0-	-1430	-0-	725	1	9632	2	Y	22					55
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 143,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

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	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	405	1	5387	2	Y	-0-					-0-
02	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-	461	1	6121	2	Y	-0-					-0-
03	6937	X	6937	-0-	-0-	-0-	486	1	6451	2	Y	-0-					-0-
04	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	301	1	4419	2	Y	-0-					-0-
05	6068	X	6068	-0-	-0-	-0-	425	1	5643	2	Y	-0-					-0-
06	6024	X	6024	-0-	-0-	-0-	422	1	5602	2	Y	-0-					-0-
07	7285	X	5205	-0-	-2080	-0-	364	1	4841	2	Y	-0-					-0-
08	6944	X	6067	-0-	-877	-0-	427	1	5640	2	Y	-0-					-0-
09	6030	X	4032	-0-	-1998	-0-	282	1	3750	2	Y	-0-					-0-
10	6231	X	4708	-0-	-1523	-0-	330	1	4378	2	Y	-0-					-0-
11	6030	X	4795	-0-	-1235	-0-	336	1	4459	2	Y	-0-					-0-
12	6076	X	4814	-0-	-1262	-0-	337	1	4477	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,744 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 165776 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7264 - 7356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (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	341	-0-	-1302	-0-	22	1	299	2	Y	18					47
							20	9									
02	2464	X	1074	-0-	-1390	-0-	75	1	999	2	Y	-0-	36	1			11
03	2728	X	477	-0-	-2251	-0-	32	1	432	2	Y	12					23
							13	9									
04	2640	X	614	-0-	-2026	-0-	43	1	565	2	Y	5					28
							6	9									
05	1798	X	1413	-0-	-385	-0-	99	1	1314	2	Y	-0-					28
06	1454	X	1454	-0-	-0-	-0-	102	1	1352	2	Y	-0-					28
07	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	86	1	1144	2	Y	14					42
							15	9									
08	1426	N	1227	-0-	-199	-0-	86	1	1140	2	Y	1					43
							1	9									
09	1440	N	973	-0-	-467	-0-	68	1	897	2	Y	7					50
							8	9									
10	1240	N	999	-0-	-241	-0-	70	1	929	2	Y	-0-	35	1			15
11	1200	N	1177	-0-	-23	-0-	82	1	1086	2	Y	8					23
							9	9									
12	992	N	986	-0-	-6	-0-	68	1	907	2	Y	10					33
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 11,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

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. GAS LIFT (I) (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	546	-0-	-663	-0-	38	1	508	2	Y	-0-					-0-
02	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	149	1	1983	2	Y	-0-					-0-
03	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	184	1	2444	2	Y	-0-					-0-
04	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	202	1	2970	2	Y	-0-					-0-
05	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	192	1	2556	2	Y	-0-					-0-
06	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	201	1	2671	2	Y	-0-					-0-
07	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	173	1	2302	2	Y	-0-					-0-
08	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	167	1	2207	2	Y	-0-					-0-
09	2053	X	2053	-0-	-0-	-0-	144	1	1909	2	Y	-0-					-0-
10	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	161	1	2145	2	Y	-0-					-0-
11	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	177	1	2347	2	Y	-0-					-0-
*12	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	185	1	2463	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,478 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	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	331	1	4397	2	N	39					106
							43	9									
02	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	253	1	3361	2	N	1	84	1			23
							1	9									
03	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	285	1	3792	2	N	32					55
							35	9									
04	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	244	1	3240	2	N	13					68
							14	9									
05	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	213	1	2824	2	N	-0-					68
06	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	170	1	2252	2	N	2					70
							2	9									
07	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	195	1	2590	2	N	33					103
							36	9									
08	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	170	1	2262	2	N	3					106
							3	9									
09	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	171	1	2272	2	N	18					124
							20	9									
10	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	242	1	3215	2	N	-0-	85	1			39
11	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	213	1	2827	2	N	16					55
							18	9									
*12	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	177	1	2354	2	N	26					81
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 38,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

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	528	N	528	-0-	-0-	-0-	36	1	475	2	N	15					41
							17	9									
02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	34	1	449	2	N	-0-	31	1			10
03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	51	1	684	2	N	10					20
							11	9									
04	510	N	469	-0-	-41	-0-	33	1	432	2	N	4					24
							4	9									
05	527	N	495	-0-	-32	-0-	35	1	460	2	N	-0-					24
06	720	N	424	-0-	-296	-0-	30	1	394	2	N	-0-					24
07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	41	1	547	2	N	11					35
							12	9									
08	496	N	438	-0-	-58	-0-	31	1	406	2	N	1					36
							1	9									
09	537	N	537	-0-	-0-	-0-	37	1	493	2	N	6					42
							7	9									
10	589	N	323	-0-	-266	-0-	23	1	300	2	N	-0-	29	1			13
11	478	N	478	-0-	-0-	-0-	33	1	437	2	N	7					20
							8	9									
12	558	N	395	-0-	-163	-0-	27	1	359	2	N	8					28
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 5,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
WALLACE, J.C. WELL #: 11 RRCID -> 225263 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7292 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3932	-0-	832	832	275	1	3653	2	Y	4					14
							4	9									
02	949	N	117	-0-	-832	-0-	8	1	106	2	Y	3					17
							3	9									
03	93	N	35	-0-	-58	-0-	2	1	31	2	Y	2	14	1			5
							2	9									
04	240	X	95	-0-	-145	-0-	6	1	87	2	Y	2					7
							2	9									
05	248	X	77	-0-	-171	-0-	5	1	70	2	Y	2					9
							2	9									
06	240	X	108	-0-	-132	-0-	7	1	90	2	Y	10	14	1			5
							11	9									
07	124	X	75	-0-	-49	-0-	5	1	69	2	Y	1					6
							1	9									
08	93	X	61	-0-	-32	-0-	4	1	57	2	Y	-0-					6
09	172	X	172	-0-	-0-	-0-	12	1	160	2	Y	-0-					6
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96	2	Y	-0-					6
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					6
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 4,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

S.P.J.S.T. LODGE WELL #: 7 RRCID -> 241921 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7203 - 7229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					N	24	22	1			5
02	4536	X	3367	-0-	-1169	-0-	333	1	3012	2	N	20	20	1			5
							22	9									
03	5022	X	4143	-0-	-879	-0-	288	1	3821	2	N	31	32	1			4
							34	9									
04	4380	X	3851	-0-	-529	-0-	244	1	3581	2	N	24	25	1			3
							26	9									
05	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	352	1	3599	2	N	20	20	1			3
							22	9									
06	4020	X	3100	-0-	-920	-0-	315	1	2761	2	N	22	23	1			2
							24	9									
07	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	624	1	4222	2	N	25	24	1			3
							28	9									
08	4154	X	3652	-0-	-502	-0-	256	1	3378	2	N	16	15	1			4
							18	9									
09	3840	X	3582	-0-	-258	-0-	382	1	3178	2	N	20	20	1			4
							22	9									
10	4867	X	4480	-0-	-387	-0-	393	1	4067	2	N	18	18	1			4
							20	9									
11	4710	X	3493	-0-	-1217	-0-	242	1	3227	2	N	22	21	1			5
							24	9									
12	4867	X	3608	-0-	-1259	-0-	340	1	3248	2	N	18	19	1			4
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 42,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 260

JOURDANTON (BUDA) 47358 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
NIXON-STEINLE WELL #: 2 RRCID -> 200233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7050 - 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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONVERTED TO FRESH WATER.. 01/06/2017 - P/A 01/06/17

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

JOURDANTON (BUDA) //CONT.// 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	1767	N	1371	-0-	-396	-0-	88	1	1173	2	Y	100	89	1			19
							110	9									
02	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	139	1	1259	2	Y	68	68	1			19
							75	9									
03	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	123	1	1632	2	Y	84	91	1			12
							92	9									
04	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	102	1	1502	2	Y	70	74	1			8
							77	9									
05	1643	N	1543	-0-	-100	-0-	132	1	1353	2	Y	53	54	1			7
							58	9									
06	1800	N	1496	-0-	-304	-0-	147	1	1290	2	Y	54	56	1			5
							59	9									
07	1736	N	1252	-0-	-484	-0-	153	1	1034	2	Y	59	58	1			6
							65	9									
08	1550	N	749	-0-	-801	-0-	50	1	655	2	Y	40	36	1			10
							44	9									
09	1500	N	729	-0-	-771	-0-	74	1	614	2	Y	37	40	1			7
							41	9									
10	1240	N	786	-0-	-454	-0-	66	1	681	2	Y	35	35	1			7
							39	9									
11	720	N	614	-0-	-106	-0-	38	1	509	2	Y	61	55	1			13
							67	9									
12	744	N	572	-0-	-172	-0-	50	1	480	2	Y	38	43	1			8
							42	9									

TOTAL GAS PROD: 14,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 699

JOURDANTON (GEORGETOWN) 47358 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ATASCOSA
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
NIXON-STEINLE WELL #: 2 RRCID -> 192005 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7050 - 7246

01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONVERTED TO FRESH WATER.. 01/06/2017 - P/A 01/06/17

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

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

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	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	180	1	2389	2	N	21	20	1			4
							23	9									
02	1148	N	841	-0-	-307	-0-	81	1	737	2	N	21	20	1			5
							23	9									
03	1054	N	967	-0-	-87	-0-	67	1	866	2	N	31	32	1			4
							34	9									
04	2370	N	875	-0-	-1495	-0-	54	1	795	2	N	24	25	1			3
							26	9									
05	930	N	808	-0-	-122	-0-	70	1	716	2	N	20	20	1			3
							22	9									
06	930	N	822	-0-	-108	-0-	80	1	697	2	N	41	41	1			3
							45	9									
07	900	N	900	-0-	-0-	-0-	112	1	759	2	N	26	26	1			3
							29	9									
08	806	N	706	-0-	-100	-0-	48	1	638	2	N	18	16	1			5
							20	9									
09	810	N	703	-0-	-107	-0-	73	1	609	2	N	19	20	1			4
							21	9									
10	899	N	756	-0-	-143	-0-	65	1	671	2	N	18	18	1			4
							20	9									
11	690	N	417	-0-	-273	-0-	27	1	366	2	N	22	21	1			5
							24	9									
12	713	N	362	-0-	-351	-0-	32	1	310	2	N	18	19	1			4
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 10,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 279

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

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	5549	#	5214	-0-	-335	-0-	5214	2			N	-0-					-0-
02	4900	#	4484	-0-	-416	-0-	4484	2			N	-0-					-0-
03	5394	#	5250	-0-	-144	-0-	5250	2			N	-0-					-0-
04	5190	#	4845	-0-	-345	-0-	4845	2			N	-0-					-0-
05	5208	#	4910	-0-	-298	-0-	4909	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	5070	#	4678	-0-	-392	-0-	4677	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	5239	#	4636	-0-	-603	-0-	4636	2			N	-0-					-0-
08	5239	#	4798	-0-	-441	-0-	4798	2			N	-0-					-0-
09	4860	#	4613	-0-	-247	-0-	4613	2			N	-0-					-0-
10	4898	#	4550	-0-	-348	-0-	4548	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	4707	R	4707	-0-	-0-	-0-	4707	2			N	-0-					-0-
12	4805	#	4542	-0-	-263	-0-	4541	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 57,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2126	-0-	2126	2126	2126	3			Y	-0-					1
02	DLQ G-10		1870	-0-	1870	3996	1870	3			Y	-0-					1
03	DLQ G-10		2096	-0-	2096	6092	2096	3			Y	-0-					1
04	DLQ G-10		1985	-0-	1985	8077	1985	3			Y	-0-					1
05	2500	N	2085	-0-	-415	7662	2085	3			Y	-0-					1
06	3000	N	2149	-0-	-851	6811	2149	3			Y	-0-					1
07	3100	N	2128	-0-	-972	5839	2128	3			Y	-0-					1
08	3100	N	2128	-0-	-972	4867	2128	3			Y	-0-					1
09	3000	N	1838	-0-	-1162	3705	1838	3			Y	-0-					1
10	3100	N	1843	-0-	-1257	2448	1843	3			Y	-0-					1
11	3000	N	1859	-0-	-1141	1307	1859	3			Y	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1307					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 22,107 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3736	-0-	3736	3736	3736	3			Y	-0-					2
02	DLQ G-10		3397	-0-	3397	7133	3397	3			Y	-0-					2
03	DLQ G-10		3714	-0-	3714	10847	3714	3			Y	-0-					2
04	DLQ G-10		3558	-0-	3558	14405	3558	3			Y	-0-					2
05	18084	X	3679	-0-	-14405	-0-	3679	3			Y	-0-					2
06	3600	X	3554	-0-	-46	-0-	3554	3			Y	-0-					2
07	3720	X	3625	-0-	-95	-0-	3625	3			Y	-0-					2
08	3720	X	3625	-0-	-95	-0-	3625	3			Y	-0-					2
09	3570	X	3418	-0-	-152	-0-	3418	3			Y	-0-					2
10	3689	X	3514	-0-	-175	-0-	3514	3			Y	-0-					2
11	3540	X	3356	-0-	-184	-0-	3356	3			Y	-0-					2
12	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 39,176 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1152	-0-	1152	1152	1152	3			Y	-0-					1
02	DLQ G-10		1034	-0-	1034	2186	1034	3			Y	-0-					1
03	DLQ G-10		1144	-0-	1144	3330	1144	3			Y	-0-					1
04	DLQ G-10		1098	-0-	1098	4428	1098	3			Y	-0-					1
05	2500	N	1134	-0-	-1366	3062	1134	3			Y	-0-					1
06	3000	N	1098	-0-	-1902	1160	1098	3			Y	-0-					1
07	2283	N	1123	-0-	-1160	-0-	1123	3			Y	-0-					1
08	1147	N	1123	-0-	-24	-0-	1123	3			Y	-0-					1
09	1110	N	1072	-0-	-38	-0-	1072	3			Y	-0-					1
10	1116	N	1109	-0-	-7	-0-	1109	3			Y	-0-					1
11	1080	N	1071	-0-	-9	-0-	1071	3			Y	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 12,158 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		1290	-0-	1290	1290	1290	3			Y	-0-					1
02	DLQ G-10		1114	-0-	1114	2404	1114	3			Y	-0-					1
03	DLQ G-10		1206	-0-	1206	3610	1206	3			Y	-0-					1
04	DLQ G-10		1215	-0-	1215	4825	1215	3			Y	-0-					1
05	2500	N	1323	-0-	-1177	3648	1323	3			Y	-0-					1
06	3000	N	1304	-0-	-1696	1952	1304	3			Y	-0-					1
07	3100	N	1307	-0-	-1793	159	1307	3			Y	-0-					1
08	1466	N	1307	-0-	-159	-0-	1307	3			Y	-0-					1
09	1290	N	1256	-0-	-34	-0-	1256	3			Y	-0-					1
10	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			Y	-0-					1
11	1260	N	1246	-0-	-14	-0-	1246	3			Y	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 13,874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 0052EH RRCID -> 155035 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 6959 - 8875

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		4623	-0-	4623	4623	4623	3			Y	-0-					3
02	DLQ G-10		4217	-0-	4217	8840	4217	3			Y	-0-					3
03	DLQ G-10		4697	-0-	4697	13537	4697	3			Y	-0-					3
04	DLQ G-10		4558	-0-	4558	18095	4558	3			Y	-0-					3
05	22794	X	4699	-0-	-18095	-0-	4699	3			Y	-0-					3
06	4560	X	4499	-0-	-61	-0-	4499	3			Y	-0-					3
07	4712	X	4563	-0-	-149	-0-	4563	3			Y	-0-					3
08	4712	X	4563	-0-	-149	-0-	4563	3			Y	-0-					3
09	4560	X	4412	-0-	-148	-0-	4412	3			Y	-0-					3
10	4712	X	4632	-0-	-80	-0-	4632	3			Y	-0-					3
11	4500	X	4473	-0-	-27	-0-	4473	3			Y	-0-					3
12	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 49,936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 501EH RRCID -> 157234 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7019 - 7430

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5230	-0-	-412	-0-	5230	3			N	-0-					3
02	5040	X	4760	-0-	-280	-0-	4760	3			N	-0-					3
03	5549	X	5244	-0-	-305	-0-	5244	3			N	-0-					3
04	5370	X	5029	-0-	-341	-0-	5029	3			N	-0-					3
05	5394	X	5081	-0-	-313	-0-	5081	3			N	-0-					3
06	5100	X	5028	-0-	-72	-0-	5028	3			N	-0-					3
07	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	5353	3			N	-0-					3
08	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	5353	3			N	-0-					3
09	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	5195	3			N	-0-					3
10	5363	X	5258	-0-	-105	-0-	5258	3			N	-0-					3
11	5190	X	5043	-0-	-147	-0-	5043	3			N	-0-					3
12	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 56,574 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

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	DLQ G-10		1161	-0-	1161	1161	1161	3			Y	-0-					1
02	DLQ G-10		1168	-0-	1168	2329	1168	3			Y	-0-					1
03	DLQ G-10		1191	-0-	1191	3520	1191	3			Y	-0-					1
04	DLQ G-10		1142	-0-	1142	4662	1142	3			Y	-0-					1
05	2500	N	1146	-0-	-1354	3308	1146	3			Y	-0-					1
06	3000	N	1103	-0-	-1897	1411	1103	3			Y	-0-					1
07	2614	N	1203	-0-	-1411	-0-	1203	3			Y	-0-					1
08	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			Y	-0-					1
09	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			Y	-0-					1
10	1209	N	1177	-0-	-32	-0-	1177	3			Y	-0-					1
11	1170	N	1150	-0-	-20	-0-	1150	3			Y	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 12,796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 2204EH RRCID -> 160937 COMPL. DATE 06/25/2000 TOTAL DEPTH 10171 PERF. 7763 - 10171

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	DLQ G-10		2353	-0-	2353	2353	2353	3			Y	-0-					2
02	DLQ G-10		2175	-0-	2175	4528	2175	3			Y	-0-					2
03	DLQ G-10		2293	-0-	2293	6821	2293	3			Y	-0-					2
04	DLQ G-10		2140	-0-	2140	8961	2140	3			Y	-0-					2
05	2500	N	2299	-0-	-201	8760	2299	3			Y	-0-					2
06	3000	N	2208	-0-	-792	7968	2208	3			Y	-0-					2
07	3100	N	2282	-0-	-818	7150	2282	3			Y	-0-					2
08	3100	N	2282	-0-	-818	6332	2282	3			Y	-0-					2
09	3000	N	2139	-0-	-861	5471	2139	3			Y	-0-					2
10	3100	N	1910	-0-	-1190	4281	1910	3			Y	-0-					2
11	3000	N	1976	-0-	-1024	3257	1976	3			Y	-0-					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3257					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 24,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 2133EH RRCID -> 161879 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 7080 - 9840

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	DLQ G-10		1654	-0-	1654	1654	1654	3			Y	-0-					1
02	DLQ G-10		1501	-0-	1501	3155	1501	3			Y	-0-					1
03	DLQ G-10		1644	-0-	1644	4799	1644	3			Y	-0-					1
04	DLQ G-10		1550	-0-	1550	6349	1550	3			Y	-0-					1
05	2500	N	1558	-0-	-942	5407	1558	3			Y	-0-					1
06	3000	N	1483	-0-	-1517	3890	1483	3			Y	-0-					1
07	3100	N	1575	-0-	-1525	2365	1575	3			Y	-0-					1
08	3100	N	1575	-0-	-1525	840	1575	3			Y	-0-					1
09	2417	N	1577	-0-	-840	-0-	1577	3			Y	-0-					1
10	1581	N	1495	-0-	-86	-0-	1495	3			Y	-0-					1
11	1530	N	1472	-0-	-58	-0-	1472	3			Y	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 17,084 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

CANYON RANCH WELL #: 2161S RRCID -> 162933 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6724 - 6798

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/06/2017 - P/A 02/06/17

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

CANYON RANCH WELL #: 1271SH RRCID -> 163401 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 6571 - 9945

01	2222	X	2222	-0-	-0-	-0-	2143	3	79	9	N	72					72
02	1551	X	1551	-0-	-0-	-0-	1467	3	84	9	N	76					148
03	563	X	563	-0-	-0-	-0-	548	3	15	9	N	14					162
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	308	3	14	9	N	13					175
05	548	N	548	-0-	-0-	-0-	540	3	8	9	N	7	160	1			22
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					22
07	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					22
08	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					22
09	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	3			N	-0-					22
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					22
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	253	3	18	9	N	16					38
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 7,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 198

CANYON RANCH WELL #: 5012EH RRCID -> 164741 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 7050 - 8780

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

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

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MANN-MCDONALD WELL #: 0051EH RRCID -> 171894 COMPL. DATE 09/21/1998 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7084 - 9200

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3			N	-0-					1
02	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3			N	-0-					1
03	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	3			N	-0-					1
04	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3			N	-0-					1
05	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	3			N	-0-					1
06	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	3			N	-0-					1
07	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	3			N	-0-					1
08	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3			N	-0-					1
09	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3			N	-0-					1
10	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3			N	-0-					1
11	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3			N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 20,861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 2142E RRCID -> 196154 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6796 - 7334

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					1
02	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					1
03	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					1
04	870	N	830	-0-	-40	-0-	830	3			N	-0-					1
05	744	N	668	-0-	-76	-0-	668	3			N	-0-					1
06	870	N	643	-0-	-227	-0-	643	3			N	-0-					1
07	868	N	781	-0-	-87	-0-	781	3			N	-0-					1
08	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					1
09	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					1
10	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					1
11	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 8,461 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 2122E RRCID -> 196155 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 6732 - 6814

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	-0-					1
02	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-					1
03	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			N	-0-					1
04	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			N	-0-					1
05	1240	N	1205	-0-	-35	-0-	1205	3			N	-0-					1
06	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-					1
07	1302	N	1245	-0-	-57	-0-	1245	3			N	-0-					1
08	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-					1
09	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			N	-0-					1
10	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			N	-0-					1
11	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 13,893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CANYON RANCH WELL #: 2102E RRCID -> 196258 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6870 - 6904

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

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

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

CANYON RANCH 212 WELL #: 3E RRCID -> 200451 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6746 - 6808

01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	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	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-					-0-
05	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					-0-
06	180	N	86	-0-	-94	-0-	86	3			N	-0-					-0-
07	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
08	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	3			N	-0-					-0-
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			N	-0-					1
02	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3			N	-0-					1
03	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3			N	-0-					1
04	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3			N	-0-					1
05	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	3			N	-0-					1
06	1830	N	1793	-0-	-37	-0-	1793	3			N	-0-					1
07	1860	N	1854	-0-	-6	-0-	1854	3			N	-0-					1
08	1860	N	1854	-0-	-6	-0-	1854	3			N	-0-					1
09	1800	N	1771	-0-	-29	-0-	1771	3			N	-0-					1
10	1860	N	1795	-0-	-65	-0-	1795	3			N	-0-					1
11	1800	N	1582	-0-	-218	-0-	1582	3			N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 19,759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 54-24 WELL #: 1 RRCID -> 243041 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8148 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		710	-0-	710	710	668	3	42	9	Y	38					237
02	DLQ G-10		799	-0-	799	1509	792	3	7	9	Y	6					243
03	DLQ G-10		1646	-0-	1646	3155	1563	3	83	9	Y	75	170	1	1	8	147
04	DLQ G-10		1368	-0-	1368	4523	1292	3	76	9	Y	69	14	8			202
05	2500	N	1446	-0-	-1054	3469	1324	3	122	9	Y	111	169	1	6	8	138
06	3000	N	1376	-0-	-1624	1845	1298	3	78	9	Y	71					209
07	2686	N	841	-0-	-1845	-0-	799	3	42	9	Y	38	170	1	1	8	76
08	1457	N	579	-0-	-878	-0-	527	3	52	9	Y	47					123
09	1380	N	639	-0-	-741	-0-	598	3	41	9	Y	37	1	8			159
10	837	N	680	-0-	-157	-0-	634	3	46	9	Y	42					201
11	570	N	262	-0-	-308	-0-	239	3	23	9	Y	21	172	1			50
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 10,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 555

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	131	N	131	-0-	-0-	-0-	7	1	123	3	N	1	2	1			1
							1	9									
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	7	1	111	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	122	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	118	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	7	1	122	3	N	2	1	1			2
							2	9									
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	N	1	1	1			2
							1	9									
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	9	1	1	2	N	1	1	1			2
							118	3	1	9							
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	10	1	118	3	N	1	1	1			2
							1	9									
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	9	1	113	3	N	1	1	1			2
							1	9									
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	116	3	N	1	2	1			1
							1	9									
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	8	1	110	3	N	2	1	1			2
							2	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 1,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	74	1	1226	3	N	11	19	1			9
							12	9									
02	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	69	1	1138	3	N	13	12	1			10
							14	9									
03	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	76	1	1256	3	N	13	12	1			11
							14	9									
04	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	71	1	1211	3	N	13	12	1			12
							14	9									
05	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	74	1	1244	3	N	14	12	1			14
							15	9									
06	1290	N	1285	-0-	-5	-0-	59	1	2	2	N	12	12	1			14
							1211	3	13	9							
07	1333	N	1309	-0-	-24	-0-	91	1	5	2	N	12	6	1			20
							1200	3	13	9							
08	1333	N	1009	-0-	-324	-0-	76	1	1	2	N	9	12	1			17
							922	3	10	9							
09	1290	N	952	-0-	-338	-0-	66	1	3	2	N	9	10	1			16
							873	3	10	9							
10	1302	N	939	-0-	-363	-0-	64	1	865	3	N	9	15	1			10
							10	9									
11	990	N	888	-0-	-102	-0-	61	1	819	3	N	7	5	1			12
							8	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 12,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

POWELL 3 WELL #: 2 RRCID -> 244252 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 7426 - 8270

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

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

UNIVERSITY 54 17 WELL #: 5 RRCID -> 244258 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7284 - 8244

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
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	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	104 23	1 9	1754	3	N	21	22	1	1	8	20
02	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	95 21	1 9	1595	3	N	19	18	1			21
03	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	100 20	1 9	1743	3	N	18	22	1			17
04	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	90 19	1 9	1655	3	N	17	17	1			17
05	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	99 18	1 9	1721	3	N	16	17	1	2	8	14
06	1879	X	1879	-0-	-0-	-0-	114 1750	1 3	1 14	2 9	N	13	9	1			18
07	1891	X	1838	-0-	-53	-0-	134 1689	1 3	2 13	2 9	N	12	18	1	1	8	11
08	1867	X	1867	-0-	-0-	-0-	144 1710	1 3	1 12	2 9	N	11	4	1			18
09	1890	X	1832	-0-	-58	-0-	130 1687	1 3	1 14	2 9	N	13	14	1			17
10	1953	X	1871	-0-	-82	-0-	126 19	1 9	1726	3	N	17	18	1	1	8	15
11	1890	X	1714	-0-	-176	-0-	115 10	1 9	1589	3	N	9	13	1			11
12	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 20,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

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	DLQ G-10		12	-0-	12	12	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		14	-0-	14	26	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		18	-0-	18	44	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		22	-0-	22	66	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
05	99	N	33	-0-	-66	-0-	2	1	30	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 182 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MAYER RANCH 35 WELL #: 13 RRCID -> 252909 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7384 - 8386

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

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	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	199	1	3260	3	N	-0-					25
02	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	178	1	2924	3	N	3	12	1			16
							3	9									
03	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	195	1	3154	3	N	3					19
							3	9									
04	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	183	1	2991	3	N	1	9	1			11
							1	9									
05	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	190	1	3093	3	N	1					12
							1	9									
06	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	114	1	7	2	N	2					14
							3021	3	2	9							
07	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	201	1	20	2	N	1					15
							3098	3	1	9							
08	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	258	1	7	2	N	-0-					15
							3163	3									
09	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	254	1	17	2	N	15					30
							3142	3	17	9							
10	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	259	1	3166	3	N	-0-	24	1			6
11	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	254	1	3013	3	N	-0-					6
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 36,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

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

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

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

SHANNON 52 WELL #: 24 RRCID -> 262417 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6466 - 8100

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

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

MAYER RANCH 40 WELL #: 13 RRCID -> 265902 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 7380 - 8482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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) 50678 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
UMMA RESOURCES, LLC 875670
RIVES TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 120254 COMPL. DATE 11/08/1985 TOTAL DEPTH 16443 PERF.15978 - 16014

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

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

GLAU, J. WELL #: 1 RRCID -> 130170 COMPL. DATE 01/15/1989 TOTAL DEPTH 16020 PERF.15864 - 15924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	528					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	528					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	528					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	528					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	528					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	528					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	528					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	528					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	528					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	528					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	528					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	528					N	NO RPT					-0-

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

LA CHUSA (WILCOX 6000) 50678 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
UMMA RESOURCES, LLC 875670
RIVES TRUST WELL #: 2 RRCID -> 125000 COMPL. DATE 04/22/1991 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 5988 - 5994

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

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

LA JOLLA RANCH E. (SLIGO) 50834 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
UMMA RESOURCES, LLC 875670
WHEELER, CLIFTON WELL #: 1 RRCID -> 107743 COMPL. DATE 05/30/1983 TOTAL DEPTH 17570 PERF.16513 - 16603

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

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

LA 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 (DEL MONTE) 50936 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
ROME EXPLORATION CO, INC. 727030
PRYOR RANCH WELL #: 2 RRCID -> 095161 COMPL. DATE 01/09/1980 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2630 - 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-

LA ROSITA (GEORGETOWN) 50988 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
GEORGE, W.H. JR. 301271
GEORGE, W. H. -18- WELL #: 1 RRCID -> 055329 COMPL. DATE 04/23/1973 TOTAL DEPTH 7602 PERF. N/A

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

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

LACKLAND (HOSSTON) GEOTHERMAL 51175 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEXAR
U.S. GOVT. USAF ATC LACKLAND AFB 875413
LACKLAND AFB WELL #: 1 RRCID -> 110903 COMPL. DATE 11/15/1983 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3772 - 3972

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

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

LANGTRY (CANYON) 51989 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WHITEHEAD "B" WELL #: 7803 RRCID -> 184012 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 12006 PERF. 11040 - 11126

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224 X	2861	-0-	-363	-0-	385	1	2476	2	N	-0-					-0-
02	2912 X	2601	-0-	-311	-0-	380	1	2221	2	N	-0-					-0-
03	3286 X	2717	-0-	-569	-0-	284	1	2433	2	N	-0-					-0-
04	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	1291	1	2179	2	N	-0-					-0-
05	3286 X	2500	-0-	-786	-0-	255	1	2245	2	N	-0-					-0-
06	2790 X	2195	-0-	-595	-0-	221	1	1974	2	N	-0-					-0-
07	3596 X	2130	-0-	-1466	-0-	261	1	1869	2	N	-0-					-0-
08	3596 X	2016	-0-	-1580	-0-	242	1	1774	2	N	-0-					-0-
09	3480 X	2381	-0-	-1099	-0-	318	1	2063	2	N	-0-					-0-
10	2511 X	2103	-0-	-408	-0-	311	1	1792	2	N	-0-					-0-
11	2297 X	2297	-0-	-0-	-0-	306	1	1991	2	N	-0-					-0-
*12	2638 X	2638	-0-	-0-	-0-	330	1	2308	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,909 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	2356	X	1977	-0-	-379	-0-	266	1	1711	2	N	-0-			-0-
02	2436	X	2054	-0-	-382	-0-	300	1	1754	2	N	-0-			-0-
03	2697	X	2091	-0-	-606	-0-	219	1	1872	2	N	-0-			-0-
04	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	1151	1	1943	2	N	-0-			-0-
05	2387	X	2142	-0-	-245	-0-	218	1	1924	2	N	-0-			-0-
06	2190	X	1816	-0-	-374	-0-	183	1	1633	2	N	-0-			-0-
07	3193	X	2498	-0-	-695	-0-	306	1	2192	2	N	-0-			-0-
08	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	444	1	3260	2	N	-0-			-0-
09	3090	X	1581	-0-	-1509	-0-	211	1	1370	2	N	-0-			-0-
10	2511	X	1430	-0-	-1081	-0-	211	1	1219	2	N	-0-			-0-
11	3570	X	1621	-0-	-1949	-0-	216	1	1405	2	N	-0-			-0-
12	3689	X	1803	-0-	-1886	-0-	226	1	1577	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,811 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD "B" WELL #: 7804 RRCID -> 185136 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10994 - 11074

01	1302	X	1032	-0-	-270	-0-	139	1	893	2	N	-0-			-0-
02	1316	X	1003	-0-	-313	-0-	146	1	857	2	N	-0-			-0-
03	1457	X	1104	-0-	-353	-0-	116	1	988	2	N	-0-			-0-
04	1438	X	1438	-0-	-0-	-0-	535	1	903	2	N	-0-			-0-
05	1116	X	1068	-0-	-48	-0-	109	1	959	2	N	-0-			-0-
06	1080	X	994	-0-	-86	-0-	100	1	894	2	N	-0-			-0-
07	1488	X	994	-0-	-494	-0-	122	1	872	2	N	-0-			-0-
08	1488	X	907	-0-	-581	-0-	109	1	798	2	N	-0-			-0-
09	1440	X	988	-0-	-452	-0-	132	1	856	2	N	-0-			-0-
10	1054	X	1054	-0-	-0-	-0-	156	1	898	2	N	-0-			-0-
11	1073	X	1073	-0-	-0-	-0-	143	1	930	2	N	-0-			-0-
*12	1170	X	1170	-0-	-0-	-0-	146	1	1024	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANGTRY (CANYON) //CONT.// 51989 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	171	1	1099	2	N	-0-			-0-
02	728	N	635	-0-	-93	-0-	93	1	542	2	N	-0-			-0-
03	680	N	680	-0-	-0-	-0-	71	1	609	2	N	-0-			-0-
04	1230	N	826	-0-	-404	-0-	307	1	519	2	N	-0-			-0-
05	713	N	596	-0-	-117	-0-	61	1	535	2	N	-0-			-0-
06	660	N	615	-0-	-45	-0-	62	1	553	2	N	-0-			-0-
07	868	N	614	-0-	-254	-0-	75	1	539	2	N	-0-			-0-
08	589	N	555	-0-	-34	-0-	66	1	489	2	N	-0-			-0-
09	630	N	574	-0-	-56	-0-	77	1	497	2	N	-0-			-0-
10	620	N	482	-0-	-138	-0-	71	1	411	2	N	-0-			-0-
11	540	N	487	-0-	-53	-0-	65	1	422	2	N	-0-			-0-
12	589	N	550	-0-	-39	-0-	69	1	481	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,884 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD "A" WELL #: 7905 RRCID -> 196262 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11361 - 11381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5332	X	3409	-0-	-1923	-0-	459	1	2950	2	N	-0-			-0-
02	5096	X	3673	-0-	-1423	-0-	536	1	3137	2	N	-0-			-0-
03	5642	X	5014	-0-	-628	-0-	525	1	4489	2	N	-0-			-0-
04	7035	X	7035	-0-	-0-	-0-	2617	1	4418	2	N	-0-			-0-
05	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	506	1	4458	2	N	-0-			-0-
06	4860	X	3855	-0-	-1005	-0-	389	1	3466	2	N	-0-			-0-
07	5797	X	4900	-0-	-897	-0-	601	1	4299	2	N	-0-			-0-
08	5797	X	4392	-0-	-1405	-0-	527	1	3865	2	N	-0-			-0-
09	5610	X	4585	-0-	-1025	-0-	613	1	3972	2	N	-0-			-0-
10	4960	X	4524	-0-	-436	-0-	669	1	3855	2	N	-0-			-0-
11	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	655	1	4263	2	N	-0-			-0-
12	4898	X	4193	-0-	-705	-0-	525	1	3668	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 55,462 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIO-TEX, INC. 712930
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	434	X	341	-0-	-93	-0-	46	1	295	2	N	-0-			-0-
02	392	X	389	-0-	-3	-0-	57	1	332	2	N	-0-			-0-
03	465	X	440	-0-	-25	-0-	46	1	394	2	N	-0-			-0-
04	420	X	368	-0-	-52	-0-	41	1	327	2	N	-0-			-0-
05	452	X	452	-0-	-0-	-0-	46	1	406	2	N	-0-			-0-
06	429	X	429	-0-	-0-	-0-	43	1	386	2	N	-0-			-0-
07	434	X	388	-0-	-46	-0-	48	1	340	2	N	-0-			-0-
08	465	X	365	-0-	-100	-0-	44	1	321	2	N	-0-			-0-
09	450	X	422	-0-	-28	-0-	56	1	366	2	N	-0-			-0-
10	465	X	393	-0-	-72	-0-	58	1	335	2	N	-0-			-0-
*11	460	X	460	-0-	-0-	-0-	61	1	399	2	N	-0-			-0-
*12	579	X	579	-0-	-0-	-0-	64	1	515	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,026 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANGTRY (CANYON) //CONT.// 51989 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
RIO-TEX, INC. //CONT.// 712930
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	1643	X	1278	-0-	-365	-0-	172	1	1106	2	N	-0-					-0-
02	1484	X	1449	-0-	-35	-0-	212	1	1237	2	N	-0-					-0-
03	1767	X	1534	-0-	-233	-0-	161	1	1373	2	N	-0-					-0-
04	1620	X	1205	-0-	-415	-0-	134	1	1071	2	N	-0-					-0-
05	1612	X	1442	-0-	-170	-0-	147	1	1295	2	N	-0-					-0-
06	1708	X	1708	-0-	-0-	-0-	172	1	1536	2	N	-0-					-0-
07	1612	X	1062	-0-	-550	-0-	130	1	932	2	N	-0-					-0-
08	1519	X	732	-0-	-787	-0-	88	1	644	2	N	-0-					-0-
09	1710	X	1495	-0-	-215	-0-	200	1	1295	2	N	-0-					-0-
10	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	340	1	1960	2	N	-0-					-0-
11	1710	X	868	-0-	-842	-0-	115	1	753	2	N	-0-					-0-
12	1550	X	1378	-0-	-172	-0-	153	1	1225	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,451 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	-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-

FOLEY, NORMENT WELL #: 6 RRCID -> 095266 COMPL. DATE 09/04/1981 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3152 - 3158

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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	509	X	509	-0-	-0-	-0-	161	1	348	2	Y	-0-					49
02	443	X	443	-0-	-0-	-0-	175	1	268	2	Y	-0-					49
03	558	X	558	-0-	-0-	-0-	216	1	342	2	Y	-0-					49
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	195	1	155	2	Y	-0-					49
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	170	1	73	2	Y	-0-					49
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	160	1	118	2	Y	-0-					49
07	558	X	311	-0-	-247	-0-	251	1	60	2	Y	-0-					49
08	558	X	413	-0-	-145	-0-	333	1	80	2	Y	-0-					49
09	360	X	26	-0-	-334	-0-	22	1	4	2	Y	-0-					49
10	310	X	236	-0-	-74	-0-	214	1	22	2	Y	-0-					49
11	399	X	399	-0-	-0-	-0-	399	1			Y	-0-					49
12	403	X	204	-0-	-199	-0-	204	1			Y	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 3,970 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	382	-0-	-52	-0-	121	1	261	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	375	-0-	-17	-0-	148	1	227	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	383	-0-	-20	-0-	148	1	235	2	Y	-0-					-0-
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	208	1	164	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	362	-0-	-41	-0-	253	1	109	2	Y	-0-					-0-
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	220	1	161	2	Y	-0-					-0-
07	403	X	392	-0-	-11	-0-	316	1	76	2	Y	-0-					-0-
08	372	X	337	-0-	-35	-0-	272	1	65	2	Y	-0-					-0-
09	390	X	349	-0-	-41	-0-	301	1	48	2	Y	-0-					-0-
10	403	X	316	-0-	-87	-0-	287	1	29	2	Y	-0-					-0-
11	390	X	298	-0-	-92	-0-	298	1			Y	-0-					-0-
12	403	X	262	-0-	-141	-0-	262	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,209 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	1054	N	1010	-0-	-44	-0-	320	1	690	2	Y	-0-					-0-
02	952	N	921	-0-	-31	-0-	363	1	558	2	Y	-0-					-0-
03	1023	N	1004	-0-	-19	-0-	389	1	615	2	Y	-0-					-0-
04	990	N	970	-0-	-20	-0-	541	1	429	2	Y	-0-					-0-
05	1023	N	968	-0-	-55	-0-	677	1	291	2	Y	-0-					-0-
06	960	N	950	-0-	-10	-0-	547	1	403	2	Y	-0-					-0-
07	1023	X	975	-0-	-48	-0-	786	1	189	2	Y	-0-					-0-
08	992	X	684	-0-	-308	-0-	552	1	132	2	Y	-0-					-0-
09	960	X	424	-0-	-536	-0-	365	1	59	2	Y	-0-					-0-
10	992	X	286	-0-	-706	-0-	259	1	27	2	Y	-0-					-0-
11	960	X	221	-0-	-739	-0-	221	1			Y	-0-					-0-
12	961	X	180	-0-	-781	-0-	180	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,593 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	372	N	360	-0-	-12	-0-	114	1	246	2	Y	-0-					-0-
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	134	1	205	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	341	-0-	-31	-0-	132	1	209	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	331	-0-	-29	-0-	185	1	146	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	295	-0-	-77	-0-	206	1	89	2	Y	-0-					-0-
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	193	1	142	2	Y	-0-					-0-
07	372	X	321	-0-	-51	-0-	259	1	62	2	Y	-0-					-0-
08	341	X	306	-0-	-35	-0-	247	1	59	2	Y	-0-					-0-
09	330	X	319	-0-	-11	-0-	275	1	44	2	Y	-0-					-0-
10	341	X	293	-0-	-48	-0-	266	1	27	2	Y	-0-					-0-
11	330	X	277	-0-	-53	-0-	277	1			Y	-0-					-0-
12	341	X	247	-0-	-94	-0-	247	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,764 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		362	-0-	362	362	115	1	247	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		253	-0-	253	615	100	1	153	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		282	-0-	282	897	109	1	173	2	Y	-0-					-0-
04	1062	X	165	-0-	-897	-0-	92	1	73	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	87	-0-	-192	-0-	61	1	26	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	56	-0-	-214	-0-	32	1	24	2	Y	-0-					-0-
07	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
08	279	X	119	-0-	-160	-0-	96	1	23	2	Y	-0-					-0-
09	180	X	91	-0-	-89	-0-	78	1	13	2	Y	-0-					-0-
10	189	X	189	-0-	-0-	-0-	171	1	18	2	Y	-0-					-0-
11	279	X	279	-0-	-0-	-0-	279	1			Y	-0-					-0-
12	124	X	107	-0-	-17	-0-	107	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,990 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2220	-0-	-43	-0-	2220	3			Y	-0-					8
02	1848	N	1325	-0-	-523	-0-	1325	3			Y	-0-					8
03	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	3			Y	-0-					8
04	2160	N	1695	-0-	-465	-0-	1695	3			Y	-0-					8
05	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	3			Y	-0-					8
06	2190	N	1496	-0-	-694	-0-	1496	3			Y	-0-					8
07	1767	N	726	-0-	-1041	-0-	726	3			Y	-0-					8
08	1922	N	889	-0-	-1033	-0-	889	3			Y	-0-					8
09	1500	N	722	-0-	-778	-0-	722	3			Y	-0-					8
10	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			Y	-0-					8
11	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3			Y	-0-					8
*12	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	3			Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 17,579 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1240	N	721	-0-	-519	-0-	721	3			Y	-0-					7
02	1288	N	862	-0-	-426	-0-	862	3			Y	-0-					7
03	775	N	431	-0-	-344	-0-	431	3			Y	-0-					7
04	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			Y	-0-					7
05	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3			Y	-0-					7
06	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			Y	-0-					7
07	1209	N	244	-0-	-965	-0-	244	3			Y	-0-					7
08	1240	N	505	-0-	-735	-0-	505	3			Y	-0-					7
09	1200	N	893	-0-	-307	-0-	893	3			Y	-0-					7
10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			Y	-0-					7
11	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			Y	-0-					7
*12	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 10,154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

LITTLE 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-

DIAMOND M DRLG & EXPL CO. 216913
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

LOMA ALTA (COLE 1750) 54475 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ATKINSON, J. W. -A- WELL #: 6 RRCID -> 151627 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 1950 - 1970

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

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

LOMA ALTA (WILCOX) 54475 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MCMULLEN
CANNAN, MORRIS 129030
HAGIST RANCH -F- WELL #: 1 RRCID -> 000363 COMPL. DATE 08/05/1954 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 6796 - 6826

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

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 CAPACITY 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-	-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-

HAGIST RANCH -F- WELL #: 1T RRCID -> 127274 COMPL. DATE 03/09/1988 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 6965 - 6975

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	18			65
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	31			96
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7			103
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	139	176	1	66
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	44			110
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	21			131

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 260

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-			40
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	20			60
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	36			96
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	14	59	1	51
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	22	64	1	9
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	44			53
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	37	57	1	33

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 173

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

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

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

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-

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 227H RRCID -> 281254 COMPL. DATE 06/29/2016 TOTAL DEPTH 7542 PERF.12532 - 15439

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

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

BRISCOE J GU3 STATE 34 WELL #: 7H RRCID -> 282262 COMPL. DATE 11/21/2015 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7941 - 15956

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

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

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 14H RRCID -> 282267 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7857 - 12641

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

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

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE STATE AR (SA6) WELL #: 207H RRCID -> 282274 COMPL. DATE 01/24/2017 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8212 - 16261

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

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

BRISCOE R GU4 STATE 162 WELL #: 7H RRCID -> 282378 COMPL. DATE 07/26/2015 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 7129 - 15080

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

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

SN OPERATING, LLC 797110
PILONCILLO WELL #: D 23HD RRCID -> 271886 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8883 PERF. 9092 - 15396

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

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

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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-

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-

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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-

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	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	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
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

01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	514	2	1	9	N	1					5
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	442	2	1	9	N	1					6
03	527	N	512	-0-	-15	-0-	511	2	1	9	N	1					7
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	511	2	2	9	N	2					9
05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1078	2	7	9	N	6					15
06	797	N	797	-0-	-0-	-0-	793	2	4	9	N	4					19
07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	549	2	1	9	N	1	19	1			1
08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	489	2	1	9	N	1					2
09	810	N	469	-0-	-341	-0-	469	2			N	-0-					2
10	558	N	443	-0-	-115	-0-	443	2			N	-0-					2
*11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	435	2	1	9	N	1					3
*12	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1189	2	8	9	N	7					10

TOTAL GAS PROD: 7,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

RIO GRAND EXPLORATION, LLC 712691
LAS VEGAS RANCH WELL #: 3 RRCID -> 173161 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6190 - 6262

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

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

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ATERRA EXPLORATION, LLC 036043
LOS CUATROS WELL #: 1H RRCID -> 272029 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7485 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190

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

BAYLOR OPERATING, LLC 058832
MAVERICK COUNTY WELL #: 3 RRCID -> 075783 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 6198 - 6689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	514	2	1	9	N	1					5
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	442	2	1	9	N	1					6
03	527	N	512	-0-	-15	-0-	511	2	1	9	N	1					7
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	511	2	2	9	N	2					9
05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1078	2	7	9	N	6					15
06	797	N	797	-0-	-0-	-0-	793	2	4	9	N	4					19
07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	549	2	1	9	N	1	19	1			1
08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	489	2	1	9	N	1					2
09	750	N	469	-0-	-281	-0-	469	2			N	-0-					2
10	558	N	443	-0-	-115	-0-	443	2			N	-0-					2
*11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	435	2	1	9	N	1					3
*12	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1189	2	8	9	N	7					10

TOTAL GAS PROD: 7,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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	515	N	515	-0-	-0-	-0-	514	2	1	9	N	1					5
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	442	2	1	9	N	1					6
03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	511	2	1	9	N	1					7
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	511	2	2	9	N	2					9
05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1078	2	7	9	N	6					15
06	797	N	797	-0-	-0-	-0-	793	2	4	9	N	4					19
07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	549	2	1	9	N	1	19	1			1
08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	489	2	1	9	N	1					2
09	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					2
10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					2
*11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	435	2	1	9	N	1					3
*12	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1189	2	8	9	N	7					10

TOTAL GAS PROD: 7,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
BAYLOR OPERATING, LLC //CONT.// 058832
TURNEY-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 1 RRCID -> 076702 COMPL. DATE 03/24/1978 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6404 - 7464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	514	2	1	9	N	1					5
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	442	2	1	9	N	1					6
03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	511	2	1	9	N	1					7
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	511	2	2	9	N	2					9
05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1078	2	7	9	N	6					15
06	797	N	797	-0-	-0-	-0-	793	2	4	9	N	4					19
07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	549	2	1	9	N	1	19	1			1
08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	489	2	1	9	N	1					2
09	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					2
10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					2
*11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	435	2	1	9	N	1					3
*12	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1189	2	8	9	N	7					10

TOTAL GAS PROD: 7,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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	515	N	515	-0-	-0-	-0-	514	2	1	9	N	1					5
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	442	2	1	9	N	1					6
03	527	N	512	-0-	-15	-0-	511	2	1	9	N	1					7
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	511	2	2	9	N	2					9
05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1078	2	7	9	N	6					15
06	797	N	797	-0-	-0-	-0-	793	2	4	9	N	4					19
07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	549	2	1	9	N	1	19	1			1
08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	489	2	1	9	N	1					2
09	810	N	469	-0-	-341	-0-	469	2			N	-0-					2
10	558	N	443	-0-	-115	-0-	443	2			N	-0-					2
*11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	435	2	1	9	N	1					3
*12	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1189	2	8	9	N	7					10

TOTAL GAS PROD: 7,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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	515	N	515	-0-	-0-	-0-	514	2	1	9	N	1					5
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	442	2	1	9	N	1					6
03	527	N	512	-0-	-15	-0-	511	2	1	9	N	1					7
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	511	2	2	9	N	2					9
05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1078	2	7	9	N	6					15
06	797	N	797	-0-	-0-	-0-	793	2	4	9	N	4					19
07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	549	2	1	9	N	1	19	1			1
08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	489	2	1	9	N	1					2
09	750	N	470	-0-	-280	-0-	470	2			N	-0-					2
10	558	N	443	-0-	-115	-0-	443	2			N	-0-					2
*11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	435	2	1	9	N	1					3
*12	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1189	2	8	9	N	7					10

TOTAL GAS PROD: 7,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
BAYLOR OPERATING, LLC //CONT.// 058832
COOPER, J. L. WELL #: 1061 RRCID -> 111684 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6470 - 6726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	514	2	1	9	N	1					5
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	442	2	1	9	N	1					6
03	527	N	512	-0-	-15	-0-	511	2	1	9	N	1					7
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	511	2	2	9	N	2					9
05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1078	2	7	9	N	6					15
06	797	N	797	-0-	-0-	-0-	793	2	4	9	N	4					19
07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	549	2	1	9	N	1	19	1			1
08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	489	2	1	9	N	1					2
09	810	N	469	-0-	-341	-0-	469	2			N	-0-					2
10	558	N	443	-0-	-115	-0-	443	2			N	-0-					2
*11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	435	2	1	9	N	1					3
*12	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1189	2	8	9	N	7					10

TOTAL GAS PROD: 7,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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	515	N	515	-0-	-0-	-0-	514	2	1	9	N	1					5
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	442	2	1	9	N	1					6
03	527	N	512	-0-	-15	-0-	511	2	1	9	N	1					7
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	511	2	2	9	N	2					9
05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1078	2	7	9	N	6					15
06	797	N	797	-0-	-0-	-0-	793	2	4	9	N	4					19
07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	549	2	1	9	N	1	19	1			1
08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	489	2	1	9	N	1					2
09	600	N	469	-0-	-131	-0-	469	2			N	-0-					2
10	558	N	443	-0-	-115	-0-	443	2			N	-0-					2
*11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	435	2	1	9	N	1					3
*12	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1189	2	8	9	N	7					10

TOTAL GAS PROD: 7,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	5775	3	10	9	N	9					177
02	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	5095	3	13	9	N	12	150	1			39
03	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	5677	3	10	9	N	9					48
04	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	5565	3	21	9	N	19					67
05	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	5772	2	36	9	N	33					100
06	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	5604	2			N	-0-					100
07	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	5527	2			N	-0-					100
08	5456	X	1128	-0-	-4328	-0-	1128	2			N	-0-					100
09	5280	X	2150	-0-	-3130	-0-	2149	2	1	9	N	1					101
10	5456	X	3823	-0-	-1633	-0-	3823	2			N	-0-					101
11	5280	X	2528	-0-	-2752	-0-	2527	2	1	9	N	1					102
12	5456	X	3114	-0-	-2342	-0-	3108	2	6	9	N	5					107

TOTAL GAS PROD: 51,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
HORIZON ENERGY 400068
BURR RANCH -7- WELL #: 1A RRCID -> 077334 COMPL. DATE 11/01/1977 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 6340 - 6923

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1991	-0-	-24	-0-	1979	2	12	9	N	11					133
02	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1782	2	34	9	N	31					164
03	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	1970	2	37	9	N	34	181	1			17
04	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1915	2	22	9	N	20					37
05	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	1990	2	44	9	N	40					77
06	1950	N	1943	-0-	-7	-0-	1918	2	25	9	N	23					100
07	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	1991	2	28	9	N	25					125
08	2046	N	1994	-0-	-52	-0-	1972	2	22	9	N	20					145
09	1950	N	1923	-0-	-27	-0-	1899	2	24	9	N	22					167
10	2015	N	1975	-0-	-40	-0-	1961	2	14	9	N	13					180
11	1920	N	1840	-0-	-80	-0-	1828	2	12	9	N	11	170	1			21
12	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 21,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 250

BURR ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 077342 COMPL. DATE 04/30/1978 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6592 - 6959

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	870	-0-	-60	-0-	870	2			N	-0-					14
02	812	N	762	-0-	-50	-0-	762	2			N	-0-					14
03	837	N	831	-0-	-6	-0-	831	2			N	-0-					14
04	840	N	798	-0-	-42	-0-	798	2			N	-0-					14
05	837	N	793	-0-	-44	-0-	793	2			N	-0-					14
06	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					14
07	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					14
08	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					14
09	840	N	820	-0-	-20	-0-	820	2			N	-0-					14
10	930	N	821	-0-	-109	-0-	821	2			N	-0-					14
11	840	N	663	-0-	-177	-0-	663	2			N	-0-					14
12	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 8,984 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
MAVERICK COUNTY WELL #: 2 RRCID -> 076701 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 6492 - 6714

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-930	-0-					N	12					27
02	7871	X	7871	-0-	-0-	-0-	7816	2	55	9	N	50					77
03	8651	X	8651	-0-	-0-	-0-	8606	2	45	9	N	41					118
04	8157	X	8157	-0-	-0-	-0-	8121	2	36	9	N	33					151
05	8233	X	8233	-0-	-0-	-0-	8213	2	20	9	N	18					169
06	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	3	150	1			22
07	8138	X	8138	-0-	-0-	-0-	8112	2	26	9	N	24					46
08	8145	X	8145	-0-	-0-	-0-	8123	2	22	9	N	20					66
09	7993	X	7993	-0-	-0-	-0-	7968	2	25	9	N	23					89
10	8249	X	8249	-0-	-0-	-0-	8198	2	51	9	N	46					135
11	7414	X	7414	-0-	-0-	-0-	7384	2	30	9	N	27					162
*12	7931	X	7931	-0-	-0-	-0-	7852	2	79	9	N	72	166	1			68

TOTAL GAS PROD: 80,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 369

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
QUEMADO ENERGY, L.L.C. 684599
TAYLOR-CARSON TURNEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081977 COMPL. DATE 03/20/1979 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6196 - 7001

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

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

RIO GRAND EXPLORATION, LLC 712691
LAS VEGAS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 082178 COMPL. DATE 05/05/1979 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 5809 - 6132

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50

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

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-

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
RIO GRAND EXPLORATION, LLC //CONT.// 712691
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-

XOG OPERATING LLC 945921
TURNEY-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 2 RRCID -> 078778 COMPL. DATE 08/18/1978 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6357 - 6794

01	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 360 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-

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
XOG OPERATING LLC //CONT.// 945921
WINN EXPL. CO INC-BOULWARE HUME WELL #: 1 RRCID -> 080752 COMPL. DATE 01/03/1979 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6182 - 6980

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

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

RITCHIE, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 081133 COMPL. DATE 08/10/1978 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 5913 - 6167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-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: 1,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LULING-BRANYON (1700) //CONT.// 55679 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GUADALUPE
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
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	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-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: 120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TABOR W. H. WELL #: 62 RRCID -> 074320 COMPL. DATE 08/25/1977 TOTAL DEPTH 2060 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	79	-0-	-5	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-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: 321 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	93	N	37	-0-	-56	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	17	-0-	-67	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-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: 239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LULING-BRANYON (1700) //CONT.// 55679 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GUADALUPE
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
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	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-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: 162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DORSET-TILLER WELL #: 16 RRCID -> 082179 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 2065 PERF. 1785 - 1887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			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.		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: 510 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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-

LYSSY RANCH (OLMOS-ESCONDIDO) 56032 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
LYSSY 686 WELL #: 2 RRCID -> 185417 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6317 - 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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_____ 06/23/2017 - PLUGGED 06/23/17

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-

ALKEK WELL #: 10 RRCID -> 146888 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 2852 PERF. 2639 - 2852

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

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

M.F. JAKE LAWLESS (GEORGETOWN) //CONT.// 56157 190 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ASHTOLA EXPLORATION COMPANY,INC.//CONT.// 035060
JOHNSTON UNIT WELL #: 15 RRCID -> 192739 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2346 - 3400

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

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

JOHNSTON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 195515 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2461 - 2919

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

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

ALKEK WELL #: 16 RRCID -> 197031 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2385 - 5264

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

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

M.F. JAKE LAWLESS (GEORGETOWN) //CONT.// 56157 190 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESPADA OPERATING LLC 254277
BANDERA ALKEK WELL #: 2307 RRCID -> 243338 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 2544 PERF. 2404 - 3313

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

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

MAGUELLITOS (5900) 56794 485 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
FIRST UNITED OIL & GAS CORP. 269053
WITHERS WELL #: RRCID -> 114864 COMPL. DATE 11/17/1984 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 5904 - 5913

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/14/2001

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

MAGUELLITOS, NE. (WILCOX 6900) 56800 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
FIRST UNITED OIL & GAS CORP. 269053
CENTERRE TRUST CO. WELL #: 1 RRCID -> 066876 COMPL. DATE 02/09/1976 TOTAL DEPTH 7030 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/02/2017 - PLUGGED 11/02/17

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

MARTIN RANCH (EDWARDS) 57786 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
CHALLENGER OIL 142330
GLUECK, REBECCA WELL #: 1 RRCID -> 097302 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 11005 PERF. 9282 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/02/2017 - PLUGGED 10/02/17

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

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
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 099806 COMPL. DATE 04/04/1982 TOTAL DEPTH 11637 PERF.11102 - 11140

01	8835	X	8235	-0-	-600	-0-	8235	3			N	-0-					-0-
02	7980	X	7572	-0-	-408	-0-	7572	3			N	-0-					-0-
03	8804	X	8487	-0-	-317	-0-	8487	3			N	-0-					-0-
04	8430	X	7956	-0-	-474	-0-	7956	3			N	-0-					-0-
05	8587	X	8431	-0-	-156	-0-	8431	3			N	-0-					-0-
06	8220	X	8076	-0-	-144	-0-	8076	3			N	-0-					-0-
07	8494	X	8206	-0-	-288	-0-	8206	3			N	-0-					-0-
08	8494	X	7977	-0-	-517	-0-	7977	3			N	-0-					-0-
09	8160	X	8053	-0-	-107	-0-	8053	3			N	-0-					-0-
10	8432	X	8235	-0-	-197	-0-	8235	3			N	-0-					-0-
11	8070	X	7896	-0-	-174	-0-	7896	3			N	-0-					-0-
12	8308	X	7889	-0-	-419	-0-	7889	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,013 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARLEY, JESS WELL #: 1 RRCID -> 101428 COMPL. DATE 08/01/1982 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11063 - 11334

01	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
02	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	988	-0-	-66	-0-	988	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	1010	-0-	-10	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	1024	-0-	-30	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
06	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	995	-0-	-59	-0-	995	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	951	-0-	-72	-0-	951	3			N	-0-					-0-
09	960	N	922	-0-	-38	-0-	922	3			N	-0-					-0-
10	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
11	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
12	961	N	897	-0-	-64	-0-	897	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,885 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
ACTON, PAMELA WELL #: 1 RRCID -> 102248 COMPL. DATE 09/23/1982 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11209 - 11522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	3			N	-0-					-0-
02	2268	N	2236	-0-	-32	-0-	2236	3			N	-0-					-0-
03	2511	N	2424	-0-	-87	-0-	2424	3			N	-0-					-0-
04	2460	N	2340	-0-	-120	-0-	2340	3			N	-0-					-0-
05	2480	N	2406	-0-	-74	-0-	2406	3			N	-0-					-0-
06	2340	N	2322	-0-	-18	-0-	2322	3			N	-0-					-0-
07	2418	N	2378	-0-	-40	-0-	2378	3			N	-0-					-0-
08	2418	N	2296	-0-	-122	-0-	2296	3			N	-0-					-0-
09	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	3			N	-0-					-0-
10	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	3			N	-0-					-0-
11	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	3			N	-0-					-0-
12	2480	N	2212	-0-	-268	-0-	2212	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 102697 COMPL. DATE 10/23/1982 TOTAL DEPTH 11662 PERF.11262 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1610	-0-	-2	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
02	1484	N	1455	-0-	-29	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
03	1612	N	1600	-0-	-12	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	1545	-0-	-15	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	1600	-0-	-12	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	1526	-0-	-34	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1598	-0-	-14	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
08	1612	N	1557	-0-	-55	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
09	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
10	1612	N	1610	-0-	-2	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
11	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
12	1612	N	1576	-0-	-36	-0-	1576	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,766 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	1891	N	903	-0-	-988	-0-	903	3			N	-0-					-0-
02	1456	N	552	-0-	-904	-0-	552	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	520	-0-	-751	-0-	520	3			N	-0-					-0-
04	870	N	576	-0-	-294	-0-	576	3			N	-0-					-0-
05	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
07	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
08	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
09	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-
10	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-
11	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					-0-
*12	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
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	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
02	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	1119	-0-	-90	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	1089	-0-	-81	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	1131	-0-	-78	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
06	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	1111	-0-	-5	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	1080	-0-	-36	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
09	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
10	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	1043	-0-	-7	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	1098	-0-	-49	-0-	1098	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 3 RRCID -> 103785 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10892 - 11008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	2319	-0-	-68	-0-	2319	3			N	-0-					-0-
02	2128	N	2059	-0-	-69	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
03	2325	N	2265	-0-	-60	-0-	2265	3			N	-0-					-0-
04	2250	N	2157	-0-	-93	-0-	2157	3			N	-0-					-0-
05	2294	N	2263	-0-	-31	-0-	2263	3			N	-0-					-0-
06	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	3			N	-0-					-0-
07	2232	N	2230	-0-	-2	-0-	2230	3			N	-0-					-0-
08	2263	N	2129	-0-	-134	-0-	2129	3			N	-0-					-0-
09	2220	N	2141	-0-	-79	-0-	2141	3			N	-0-					-0-
10	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	3			N	-0-					-0-
11	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3			N	-0-					-0-
12	2201	N	2172	-0-	-29	-0-	2172	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,408 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	558	N	526	-0-	-32	-0-	526	3			N	-0-					-0-
02	532	N	472	-0-	-60	-0-	472	3			N	-0-					-0-
03	527	N	493	-0-	-34	-0-	493	3			N	-0-					-0-
04	510	N	459	-0-	-51	-0-	459	3			N	-0-					-0-
05	527	N	484	-0-	-43	-0-	484	3			N	-0-					-0-
06	480	N	478	-0-	-2	-0-	478	3			N	-0-					-0-
07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
08	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
09	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
10	527	N	526	-0-	-1	-0-	526	3			N	-0-					-0-
11	510	N	484	-0-	-26	-0-	484	3			N	-0-					-0-
12	527	N	483	-0-	-44	-0-	483	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
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	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
02	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
03	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	3			N	-0-					-0-
05	1984	N	1643	-0-	-341	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
06	2430	N	1478	-0-	-952	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
07	1860	N	1462	-0-	-398	-0-	1462	3			N	-0-					-0-
08	1643	N	1449	-0-	-194	-0-	1449	3			N	-0-					-0-
09	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3			N	-0-					-0-
10	1457	N	1079	-0-	-378	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	1346	-0-	-64	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
12	1674	N	1321	-0-	-353	-0-	1321	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACTON, PAMELA WELL #: 3 RRCID -> 106432 COMPL. DATE 03/30/1983 TOTAL DEPTH 11822 PERF.11313 - 11756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	3235	-0-	-175	-0-	3235	3			N	-0-					-0-
02	3052	X	2933	-0-	-119	-0-	2933	3			N	-0-					-0-
03	3317	X	3211	-0-	-106	-0-	3211	3			N	-0-					-0-
04	3210	X	3041	-0-	-169	-0-	3041	3			N	-0-					-0-
05	3286	X	3061	-0-	-225	-0-	3061	3			N	-0-					-0-
06	3150	X	2853	-0-	-297	-0-	2853	3			N	-0-					-0-
07	3255	X	2925	-0-	-330	-0-	2925	3			N	-0-					-0-
08	3224	X	2940	-0-	-284	-0-	2940	3			N	-0-					-0-
09	3030	X	2934	-0-	-96	-0-	2934	3			N	-0-					-0-
10	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	3			N	-0-					-0-
11	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	3			N	-0-					-0-
12	3038	X	2631	-0-	-407	-0-	2631	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,898 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	1674	N	1658	-0-	-16	-0-	1658	3			N	-0-					-0-
02	1512	N	1490	-0-	-22	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
03	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1554	-0-	-36	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	1623	-0-	-20	-0-	1623	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	1576	-0-	-14	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1568	-0-	-44	-0-	1568	3			N	-0-					-0-
08	1612	N	1493	-0-	-119	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
09	1590	N	1529	-0-	-61	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
10	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	3			N	-0-					-0-
11	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
12	1581	N	1484	-0-	-97	-0-	1484	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
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	527	N	496	-0-	-31	-0-	496	3			N	-0-					-0-
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
06	480	N	449	-0-	-31	-0-	449	3			N	-0-					-0-
07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
08	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
09	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
10	527	N	496	-0-	-31	-0-	496	3			N	-0-					-0-
11	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
12	558	N	553	-0-	-5	-0-	553	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,060 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 5 RRCID -> 149282 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10942 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	2236	-0-	-151	-0-	2236	3			N	-0-					-0-
02	2100	N	1616	-0-	-484	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
03	2294	N	1925	-0-	-369	-0-	1925	3			N	-0-					-0-
04	2160	N	1891	-0-	-269	-0-	1891	3			N	-0-					-0-
05	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	3			N	-0-					-0-
06	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
07	1953	N	1923	-0-	-30	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
08	1953	N	1872	-0-	-81	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
09	1890	N	1847	-0-	-43	-0-	1847	3			N	-0-					-0-
10	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	3			N	-0-					-0-
11	1800	N	1779	-0-	-21	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
12	1922	N	1806	-0-	-116	-0-	1806	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,974 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	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	1389	-0-	-11	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
03	1612	N	1522	-0-	-90	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	1432	-0-	-68	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	1504	-0-	-46	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1422	-0-	-48	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1466	-0-	-22	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
08	1519	N	1424	-0-	-95	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
09	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
10	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
11	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
12	1519	N	1387	-0-	-132	-0-	1387	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
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	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
02	308	N	307	-0-	-1	-0-	307	3			N	-0-					-0-
03	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	3			N	-0-					-0-
04	330	N	322	-0-	-8	-0-	322	3			N	-0-					-0-
05	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	3			N	-0-					-0-
06	330	N	310	-0-	-20	-0-	310	3			N	-0-					-0-
07	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	3			N	-0-					-0-
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
12	341	N	312	-0-	-29	-0-	312	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	3			N	-0-					-0-
02	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	3			N	-0-					-0-
03	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	3			N	-0-					-0-
04	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	3			N	-0-					-0-
05	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	3			N	-0-					-0-
06	2460	N	2423	-0-	-37	-0-	2423	3			N	-0-					-0-
07	2604	N	2425	-0-	-179	-0-	2425	3			N	-0-					-0-
08	2542	N	2397	-0-	-145	-0-	2397	3			N	-0-					-0-
09	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	3			N	-0-					-0-
10	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	3			N	-0-					-0-
11	2310	N	1925	-0-	-385	-0-	1925	3			N	-0-					-0-
12	2511	N	1845	-0-	-666	-0-	1845	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,501 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	384	-0-	-4514	-0-	384	3			N	-0-					-0-
02	4340	X	174	-0-	-4166	-0-	174	3			N	-0-					-0-
03	4712	X	244	-0-	-4468	-0-	244	3			N	-0-					-0-
04	4560	X	290	-0-	-4270	-0-	290	3			N	-0-					-0-
05	4712	X	331	-0-	-4381	-0-	331	3			N	-0-					-0-
06	360	X	259	-0-	-101	-0-	259	3			N	-0-					-0-
07	9603	X	9603	-0-	-0-	-0-	9603	3			N	-0-					-0-
08	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	5838	3			N	-0-					-0-
09	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	4773	3			N	-0-					-0-
10	4898	X	384	-0-	-4514	-0-	384	3			N	-0-					-0-
11	4740	X	3949	-0-	-791	-0-	3949	3			N	-0-					-0-
12	4898	X	4079	-0-	-819	-0-	4079	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
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	744	N	719	-0-	-25	-0-	719	3			N	-0-					-0-
02	672	N	644	-0-	-28	-0-	644	3			N	-0-					-0-
03	713	N	701	-0-	-12	-0-	701	3			N	-0-					-0-
04	690	N	682	-0-	-8	-0-	682	3			N	-0-					-0-
05	713	N	712	-0-	-1	-0-	712	3			N	-0-					-0-
06	690	N	675	-0-	-15	-0-	675	3			N	-0-					-0-
07	713	N	677	-0-	-36	-0-	677	3			N	-0-					-0-
08	713	N	664	-0-	-49	-0-	664	3			N	-0-					-0-
09	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
10	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-
11	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
12	713	N	648	-0-	-65	-0-	648	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 2A RRCID -> 157218 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11250 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
02	56	N	53	-0-	-3	-0-	53	3			N	-0-					-0-
03	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					-0-
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					-0-
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
*12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 743 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	1829	N	1805	-0-	-24	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
02	1652	N	1631	-0-	-21	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
03	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
04	1740	N	1530	-0-	-210	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
05	1798	N	1592	-0-	-206	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	1536	-0-	-174	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	1548	-0-	-33	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
08	1581	N	1495	-0-	-86	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
09	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
10	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
11	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
*12	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
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	2480	N	2263	-0-	-217	-0-	2263	3			N	-0-					-0-
02	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	3			N	-0-					-0-
03	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	3			N	-0-					-0-
04	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	3			N	-0-					-0-
05	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	3			N	-0-					-0-
06	2460	N	2422	-0-	-38	-0-	2422	3			N	-0-					-0-
07	2573	N	2404	-0-	-169	-0-	2404	3			N	-0-					-0-
08	2604	N	2193	-0-	-411	-0-	2193	3			N	-0-					-0-
09	2430	N	1896	-0-	-534	-0-	1896	3			N	-0-					-0-
10	2418	N	2263	-0-	-155	-0-	2263	3			N	-0-					-0-
11	2130	N	1423	-0-	-707	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
12	1953	N	1918	-0-	-35	-0-	1918	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 8 RRCID -> 159575 COMPL. DATE 07/22/1996 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11260 - 11437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	3188	-0-	-160	-0-	3188	3			N	-0-					-0-
02	2996	X	2873	-0-	-123	-0-	2873	3			N	-0-					-0-
03	3255	X	3063	-0-	-192	-0-	3063	3			N	-0-					-0-
04	3120	X	3023	-0-	-97	-0-	3023	3			N	-0-					-0-
05	3193	X	3182	-0-	-11	-0-	3182	3			N	-0-					-0-
06	3090	X	3032	-0-	-58	-0-	3032	3			N	-0-					-0-
07	3193	X	3069	-0-	-124	-0-	3069	3			N	-0-					-0-
08	3193	X	2941	-0-	-252	-0-	2941	3			N	-0-					-0-
09	3090	X	3062	-0-	-28	-0-	3062	3			N	-0-					-0-
10	3193	X	3188	-0-	-5	-0-	3188	3			N	-0-					-0-
11	3030	X	2881	-0-	-149	-0-	2881	3			N	-0-					-0-
12	3162	X	2940	-0-	-222	-0-	2940	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3			N	-0-					-0-
02	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
03	1953	N	1638	-0-	-315	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
04	1890	N	1671	-0-	-219	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
05	1829	N	1547	-0-	-282	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	1428	-0-	-162	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	1445	-0-	-291	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	1413	-0-	-137	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
09	1440	N	1383	-0-	-57	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
10	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3			N	-0-					-0-
11	1380	N	1248	-0-	-132	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
*12	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
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	2449	N	2288	-0-	-161	-0-	2288	3			N	-0-					-0-
02	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	3			N	-0-					-0-
03	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	3			N	-0-					-0-
04	2220	N	2215	-0-	-5	-0-	2215	3			N	-0-					-0-
05	2418	N	2378	-0-	-40	-0-	2378	3			N	-0-					-0-
06	2310	N	1677	-0-	-633	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
07	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	3			N	-0-					-0-
08	2387	N	2244	-0-	-143	-0-	2244	3			N	-0-					-0-
09	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	3			N	-0-					-0-
10	2511	N	2288	-0-	-223	-0-	2288	3			N	-0-					-0-
11	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	3			N	-0-					-0-
12	2387	N	2213	-0-	-174	-0-	2213	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST, WAYNE RANCH "A" WELL #: 8 RRCID -> 166926 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11025 - 11392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	3			N	-0-					-0-
02	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	3			N	-0-					-0-
03	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	3			N	-0-					-0-
04	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3419	3			N	-0-					-0-
05	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	3			N	-0-					-0-
06	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3368	3			N	-0-					-0-
07	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3373	3			N	-0-					-0-
08	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	3			N	-0-					-0-
09	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	3			N	-0-					-0-
10	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	3			N	-0-					-0-
11	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	3			N	-0-					-0-
*12	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST, WAYNE RANCH "B" WELL #: 9 RRCID -> 166943 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 11375 PERF.11050 - 11375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6448	X	6257	-0-	-191	-0-	6257	3			N	-0-					-0-
02	5796	X	5701	-0-	-95	-0-	5700	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	6386	X	6273	-0-	-113	-0-	6267	3	6	9	N	5	5	8			-0-
04	6150	X	5951	-0-	-199	-0-	5951	3			N	-0-					-0-
05	6355	X	6255	-0-	-100	-0-	6255	3			N	-0-					-0-
06	6120	X	5993	-0-	-127	-0-	5993	3			N	-0-					-0-
07	6324	X	6111	-0-	-213	-0-	6111	3			N	-0-					-0-
08	6262	X	5877	-0-	-385	-0-	5877	3			N	-0-					-0-
09	6060	X	6044	-0-	-16	-0-	6044	3			N	-0-					-0-
10	6262	X	6257	-0-	-5	-0-	6257	3			N	-0-					-0-
11	6000	X	5813	-0-	-187	-0-	5813	3			N	-0-					-0-
12	6231	X	5879	-0-	-352	-0-	5879	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
MARLEY '68' WELL #: 1H RRCID -> 166947 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 14086 PERF.11365 - 14086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	2355	-0-	-32	-0-	2355	3			N	-0-					-0-
02	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	3			N	-0-					-0-
03	2356	N	2341	-0-	-15	-0-	2341	3			N	-0-					-0-
04	2280	N	2221	-0-	-59	-0-	2221	3			N	-0-					-0-
05	2387	N	2367	-0-	-20	-0-	2367	3			N	-0-					-0-
06	2280	N	2032	-0-	-248	-0-	2032	3			N	-0-					-0-
07	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	3			N	-0-					-0-
08	2356	N	2268	-0-	-88	-0-	2268	3			N	-0-					-0-
09	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	3			N	-0-					-0-
10	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	3			N	-0-					-0-
11	2190	N	2181	-0-	-9	-0-	2181	3			N	-0-					-0-
12	2418	N	2217	-0-	-201	-0-	2217	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACTON, PAMELA WELL #: 9 RRCID -> 167956 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 11737 PERF.11357 - 11737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
02	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	1165	-0-	-13	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	1108	-0-	-32	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	1152	-0-	-26	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
06	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	1121	-0-	-26	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	1122	-0-	-25	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
09	1170	N	1148	-0-	-22	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	1054	-0-	-26	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	1103	-0-	-75	-0-	1103	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,561 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	3317	X	3264	-0-	-53	-0-	3264	3			N	-0-					-0-
02	2996	X	2937	-0-	-59	-0-	2937	3			N	-0-					-0-
03	3286	X	3231	-0-	-55	-0-	3231	3			N	-0-					-0-
04	3180	X	3078	-0-	-102	-0-	3078	3			N	-0-					-0-
05	3255	X	3234	-0-	-21	-0-	3234	3			N	-0-					-0-
06	3150	X	3108	-0-	-42	-0-	3108	3			N	-0-					-0-
07	3255	X	3186	-0-	-69	-0-	3186	3			N	-0-					-0-
08	3224	X	3094	-0-	-130	-0-	3094	3			N	-0-					-0-
09	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	3			N	-0-					-0-
10	3224	X	3166	-0-	-58	-0-	3166	3			N	-0-					-0-
11	3120	X	3070	-0-	-50	-0-	3070	3			N	-0-					-0-
12	3255	X	3124	-0-	-131	-0-	3124	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
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	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
04	300	N	223	-0-	-77	-0-	223	3			N	-0-					-0-
05	279	N	233	-0-	-46	-0-	233	3			N	-0-					-0-
06	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	3			N	-0-					-0-
07	217	N	114	-0-	-103	-0-	114	3			N	-0-					-0-
08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
11	270	N	199	-0-	-71	-0-	199	3			N	-0-					-0-
*12	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST, WAYNE RANCH "A" WELL #: 9 RRCID -> 172839 COMPL. DATE 04/23/1999 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11001 - 11348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	2843	-0-	-443	-0-	2843	3			N	-0-					-0-
02	2940	X	2785	-0-	-155	-0-	2785	3			N	-0-					-0-
03	3162	X	2822	-0-	-340	-0-	2822	3			N	-0-					-0-
04	3030	X	2760	-0-	-270	-0-	2760	3			N	-0-					-0-
05	3069	X	2860	-0-	-209	-0-	2860	3			N	-0-					-0-
06	2970	X	2878	-0-	-92	-0-	2878	3			N	-0-					-0-
07	3069	X	2584	-0-	-485	-0-	2584	3			N	-0-					-0-
08	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	3			N	-0-					-0-
09	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	2913	3			N	-0-					-0-
10	2976	X	2843	-0-	-133	-0-	2843	3			N	-0-					-0-
11	2970	X	2881	-0-	-89	-0-	2881	3			N	-0-					-0-
12	3069	X	2843	-0-	-226	-0-	2843	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,093 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	6076	X	5830	-0-	-246	-0-	5830	3			N	-0-					-0-
02	5432	X	5363	-0-	-69	-0-	5363	3			N	-0-					-0-
03	6014	X	5891	-0-	-123	-0-	5891	3			N	-0-					-0-
04	5760	X	5534	-0-	-226	-0-	5534	3			N	-0-					-0-
05	5952	X	5922	-0-	-30	-0-	5922	3			N	-0-					-0-
06	5760	X	5674	-0-	-86	-0-	5674	3			N	-0-					-0-
07	5952	X	5412	-0-	-540	-0-	5412	3			N	-0-					-0-
08	5921	X	5327	-0-	-594	-0-	5327	3			N	-0-					-0-
09	5730	X	5633	-0-	-97	-0-	5633	3			N	-0-					-0-
10	5921	X	5830	-0-	-91	-0-	5830	3			N	-0-					-0-
11	5670	X	5175	-0-	-495	-0-	5175	3			N	-0-					-0-
12	5828	X	5301	-0-	-527	-0-	5301	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,892 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
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	2263	N	2245	-0-	-18	-0-	2245	3			N	-0-					-0-
02	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	3			N	-0-					-0-
03	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	3			N	-0-					-0-
04	2160	N	2050	-0-	-110	-0-	2050	3			N	-0-					-0-
05	2294	N	2253	-0-	-41	-0-	2253	3			N	-0-					-0-
06	2160	N	2123	-0-	-37	-0-	2123	3			N	-0-					-0-
07	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	3			N	-0-					-0-
08	2263	N	2087	-0-	-176	-0-	2087	3			N	-0-					-0-
09	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	3			N	-0-					-0-
10	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	3			N	-0-					-0-
11	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	3			N	-0-					-0-
12	2263	N	2046	-0-	-217	-0-	2046	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARLEY, JESS WELL #: 3 RRCID -> 173849 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10995 - 11275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1207	-0-	-64	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	1105	-0-	-15	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	1194	-0-	-15	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	1165	-0-	-5	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
05	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
06	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	1195	-0-	-14	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	1156	-0-	-53	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
09	1170	N	1107	-0-	-63	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	1207	-0-	-2	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	894	-0-	-216	-0-	894	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	1023	-0-	-124	-0-	1023	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,652 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	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	5249	2			N	-0-					-0-
02	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	4913	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	5097	-0-	-173	-0-	5097	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	4213	-0-	-887	-0-	4213	2			N	-0-					-0-
05	5425	X	4759	-0-	-666	-0-	4759	2			N	-0-					-0-
06	5250	X	5219	-0-	-31	-0-	5219	2			N	-0-					-0-
07	5425	X	4975	-0-	-450	-0-	4975	2			N	-0-					-0-
08	5084	X	4617	-0-	-467	-0-	4617	2			N	-0-					-0-
09	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	5647	2			N	-0-					-0-
10	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	5752	2			N	-0-					-0-
11	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	5512	2			N	-0-					-0-
12	5518	X	5332	-0-	-186	-0-	5332	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
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	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2		N	-0-			-0-
02	1372	N	1280	-0-	-92	-0-	1280	2		N	-0-			-0-
03	1674	N	1372	-0-	-302	-0-	1372	2		N	-0-			-0-
04	1470	N	1341	-0-	-129	-0-	1341	2		N	-0-			-0-
05	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2		N	-0-			-0-
06	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2		N	-0-			-0-
07	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2		N	-0-			-0-
08	1581	N	1303	-0-	-278	-0-	1303	2		N	-0-			-0-
09	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2		N	-0-			-0-
10	1519	N	1390	-0-	-129	-0-	1390	2		N	-0-			-0-
11	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2		N	-0-			-0-
*12	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	124	N	62	-0-	-62	-0-	62	2		N	-0-			-0-
02	140	N	59	-0-	-81	-0-	59	2		N	-0-			-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-			-0-
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-			-0-
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-			-0-
08	186	N	119	-0-	-67	-0-	119	2		N	-0-			-0-
09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2		N	-0-			-0-
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2		N	-0-			-0-
11	120	N	49	-0-	-71	-0-	49	2		N	-0-			-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,251 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	4805	X	3783	-0-	-1022	-0-	3783	2		N	-0-			-0-
02	4256	X	3779	-0-	-477	-0-	3779	2		N	-0-			-0-
03	4712	X	4134	-0-	-578	-0-	4134	2		N	-0-			-0-
04	4260	X	3526	-0-	-734	-0-	3526	2		N	-0-			-0-
05	4247	X	3616	-0-	-631	-0-	3616	2		N	-0-			-0-
06	4050	X	3945	-0-	-105	-0-	3945	2		N	-0-			-0-
07	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	4290	2		N	-0-			-0-
08	4123	X	3518	-0-	-605	-0-	3518	2		N	-0-			-0-
09	3960	X	3938	-0-	-22	-0-	3938	2		N	-0-			-0-
10	4278	X	3899	-0-	-379	-0-	3899	2		N	-0-			-0-
11	4140	X	-0-	-0-	-4140	-0-				N	-0-			-0-
12	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
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	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	2			N	-0-					-0-
02	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	3047	2			N	-0-					-0-
03	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	2			N	-0-					-0-
04	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2			N	-0-					-0-
05	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2			N	-0-					-0-
06	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
07	2263	X	1453	-0-	-810	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
08	2263	X	828	-0-	-1435	-0-	828	2			N	-0-					-0-
09	2190	X	2022	-0-	-168	-0-	2022	2			N	-0-					-0-
10	2263	X	1259	-0-	-1004	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
11	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					-0-
12	2077	N	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST -D- WELL #: 1 RRCID -> 099210 COMPL. DATE 07/14/1990 TOTAL DEPTH 11556 PERF.11139 - 11340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	N	2849	-0-	-96	-0-	2849	2			N	-0-					-0-
02	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	2663	2			N	-0-					-0-
03	2914	N	2828	-0-	-86	-0-	2828	2			N	-0-					-0-
04	2760	N	2382	-0-	-378	-0-	2382	2			N	-0-					-0-
05	2945	N	2760	-0-	-185	-0-	2760	2			N	-0-					-0-
06	2730	N	2711	-0-	-19	-0-	2711	2			N	-0-					-0-
07	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2			N	-0-					-0-
08	2759	N	2483	-0-	-276	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
09	2700	N	2665	-0-	-35	-0-	2665	2			N	-0-					-0-
10	2759	N	2721	-0-	-38	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
11	2400	N	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					-0-
12	2759	N	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,824 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	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	1011	-0-	-25	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	1078	-0-	-38	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	889	-0-	-341	-0-	889	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	1041	-0-	-75	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	999	-0-	-51	-0-	999	2			N	-0-					-0-
07	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	938	-0-	-116	-0-	938	2			N	-0-					-0-
09	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
10	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
11	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
12	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
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	1240	X	205	-0-	-1035	-0-	205	2			N	-0-					-0-
02	1120	X	1064	-0-	-56	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
03	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
04	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	940	-0-	-238	-0-	940	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	584	-0-	-616	-0-	584	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	462	-0-	-778	-0-	462	2			N	-0-					-0-
08	930	N	535	-0-	-395	-0-	535	2			N	-0-					-0-
09	570	N	525	-0-	-45	-0-	525	2			N	-0-					-0-
10	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,740 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST -A- WELL #: 2 RRCID -> 104731 COMPL. DATE 01/10/1983 TOTAL DEPTH 11617 PERF.11294 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1310	-0-	-23	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	1090	-0-	-226	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	996	-0-	-306	-0-	996	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	850	-0-	-410	-0-	850	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	997	-0-	-212	-0-	997	2			N	-0-					-0-
06	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					-0-
07	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					-0-
08	992	N	876	-0-	-116	-0-	876	2			N	-0-					-0-
09	990	N	935	-0-	-55	-0-	935	2			N	-0-					-0-
10	992	N	883	-0-	-109	-0-	883	2			N	-0-					-0-
11	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
12	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,899 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	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	3672	2			N	-0-					-0-
02	3052	X	2980	-0-	-72	-0-	2980	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	3135	-0-	-399	-0-	3135	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	2613	-0-	-837	-0-	2613	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	3021	-0-	-544	-0-	3021	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	3360	-0-	-90	-0-	3360	2			N	-0-					-0-
07	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	2			N	-0-					-0-
08	3131	X	3096	-0-	-35	-0-	3096	2			N	-0-					-0-
09	3360	X	3245	-0-	-115	-0-	3245	2			N	-0-					-0-
10	3534	X	3139	-0-	-395	-0-	3139	2			N	-0-					-0-
11	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					N	-0-					-0-
12	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
WEST "C" WELL #: 3 RRCID -> 149598 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 11615 PERF.11264 - 11458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (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	838	-0-	-123	-0-	838	2			N	-0-					-0-
02	812	N	759	-0-	-53	-0-	759	2			N	-0-					-0-
03	837	N	710	-0-	-127	-0-	710	2			N	-0-					-0-
04	810	N	570	-0-	-240	-0-	570	2			N	-0-					-0-
05	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
06	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
07	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	1211	-0-	-60	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
09	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
10	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
12	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST -D- WELL #: 3 RRCID -> 150232 COMPL. DATE 06/17/1994 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11298 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (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	770	-0-	-129	-0-	770	2			N	-0-					-0-
02	924	N	667	-0-	-257	-0-	667	2			N	-0-					-0-
03	868	N	612	-0-	-256	-0-	612	2			N	-0-					-0-
04	750	N	512	-0-	-238	-0-	512	2			N	-0-					-0-
05	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
06	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
07	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	1097	-0-	-50	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	1163	-0-	-97	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	1245	-0-	-150	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
12	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,851 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. GAS LIFT (I) (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	1075	-0-	-72	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	995	-0-	-13	-0-	995	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	1048	-0-	-37	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	725	-0-	-325	-0-	725	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	971	-0-	-145	-0-	971	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	942	-0-	-78	-0-	942	2			N	-0-					-0-
07	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					-0-
08	961	N	824	-0-	-137	-0-	824	2			N	-0-					-0-
09	930	N	850	-0-	-80	-0-	850	2			N	-0-					-0-
10	899	N	753	-0-	-146	-0-	753	2			N	-0-					-0-
11	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
12	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,092 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
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	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			N	-0-					-0-
02	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
03	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	1538	-0-	-82	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
05	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
06	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
07	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
08	1674	N	1634	-0-	-40	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
09	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
10	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
11	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					-0-
12	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1581	N	1273	-0-	-308	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
02	1288	N	1250	-0-	-38	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1103	-0-	-261	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	1072	-0-	-158	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1066	-0-	-329	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
06	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
07	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
08	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	1425	-0-	-75	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
10	1457	N	1420	-0-	-37	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
11	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
12	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,893 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	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
02	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	994	-0-	-401	-0-	994	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	839	-0-	-331	-0-	839	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	930	-0-	-124	-0-	930	2			N	-0-					-0-
06	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
07	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	1066	-0-	-74	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	1296	-0-	-6	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
12	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
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	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	2			N	-0-					-0-
02	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	2898	2			N	-0-					-0-
03	2297	X	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
04	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
05	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2			N	-0-					-0-
06	2326	X	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			N	-0-					-0-
07	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2			N	-0-					-0-
08	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	2764	2			N	-0-					-0-
09	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2			N	-0-					-0-
10	2001	X	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST "C" WELL #: 8 RRCID -> 178919 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11160 - 11465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	955	-0-	-53	-0-	955	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	951	-0-	-165	-0-	951	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	773	-0-	-427	-0-	773	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	858	-0-	-196	-0-	858	2			N	-0-					-0-
06	930	N	819	-0-	-111	-0-	819	2			N	-0-					-0-
07	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
08	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
09	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
10	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
11	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-
12	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,396 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	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	4121	2			N	-0-					-0-
02	3640	X	3497	-0-	-143	-0-	3497	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	3847	-0-	-245	-0-	3847	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	3327	-0-	-663	-0-	3327	2			N	-0-					-0-
05	4123	X	3883	-0-	-240	-0-	3883	2			N	-0-					-0-
06	3990	X	3779	-0-	-211	-0-	3779	2			N	-0-					-0-
07	3875	X	3859	-0-	-16	-0-	3859	2			N	-0-					-0-
08	3875	X	3612	-0-	-263	-0-	3612	2			N	-0-					-0-
09	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	3931	2			N	-0-					-0-
10	3906	X	3777	-0-	-129	-0-	3777	2			N	-0-					-0-
11	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					N	-0-					-0-
12	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,633 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	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 "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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

MAYFIELD "A" WELL #: 2H RRCID -> 231908 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 9786 - 11733

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

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

MEDINA (900) 60190 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
MEDINA GAS COMPANY 558778
SCHMIDT, CHESTER R. WELL #: 1 RRCID -> 064609 COMPL. DATE 10/01/1961 TOTAL DEPTH 1675 PERF. 991 - 1001

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

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

MEDINA (900) //CONT.// 60190 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
MEDINA GAS COMPANY //CONT.// 558778
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

	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	1891	X	1385	-0-	-506	-0-	1385	2			N	-0-					177
02	1680	X	1241	-0-	-439	-0-	1241	1			N	-0-					177
03	1643	X	1289	-0-	-354	-0-	1289	1			N	-0-					177
04	1410	X	1308	-0-	-102	-0-	1300	2	8	9	N	7					184
05	1836	X	1836	-0-	-0-	-0-	1829	2	7	9	N	6					190
06	1415	X	1415	-0-	-0-	-0-	1406	2	9	9	N	8					198
07	1385	X	1385	-0-	-0-	-0-	1382	2	3	9	N	3					201
08	1364	X	1351	-0-	-13	-0-	1351	2			N	-0-					201
09	1770	X	547	-0-	-1223	-0-	547	2			N	-0-	170	1			31
10	2076	X	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			N	-0-					31
11	1410	X	1347	-0-	-63	-0-	1341	2	6	9	N	5					36
*12	1792	X	1792	-0-	-0-	-0-	1785	2	7	9	N	6					42

TOTAL GAS PROD: 16,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

CRISTINA WELL #: 1 RRCID -> 185270 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4280 - 5321

	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	882	-0-	-17	-0-	882	2			N	-0-					81
02	896	X	799	-0-	-97	-0-	799	1			N	-0-					81
03	961	X	913	-0-	-48	-0-	913	1			N	-0-					81
04	998	X	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					81
05	1022	X	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					81
06	1144	X	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					81
07	1131	X	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					81
08	1106	X	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					81
09	990	X	964	-0-	-26	-0-	964	2			N	-0-					81
10	1178	X	1052	-0-	-126	-0-	1052	2			N	-0-					81
*11	1152	X	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					81
12	1116	X	1086	-0-	-30	-0-	1086	2			N	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 12,249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 191072 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4346 - 4376

*01	1347		477	-0-	-870	-0-	477	2			N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/27/2017

TOTAL GAS PROD: 477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILANO, EAST (BUDA) //CONT.// 61344 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ARBOL RESOURCES, INC. //CONT.// 028726
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	1054	X	975	-0-	-79	-0-	975	2			N	-0-					-0-
02	1008	X	839	-0-	-169	-0-	839	1			N	-0-					-0-
03	1085	X	778	-0-	-307	-0-	778	1			N	-0-					-0-
04	1020	X	649	-0-	-371	-0-	649	2			N	-0-					-0-
05	1076	X	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
06	1259	X	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
07	1214	X	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
08	1187	X	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
09	1050	X	766	-0-	-284	-0-	766	2			N	-0-					-0-
10	1302	X	1180	-0-	-122	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
11	1260	X	1176	-0-	-84	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
12	1209	X	1097	-0-	-112	-0-	1097	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,196 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDERSON WELL #: 2 RRCID -> 282286 COMPL. DATE 02/26/2017 TOTAL DEPTH 4773 PERF. 4420 - 4455

02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/14/2017

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

EXPLORATION TECHNIQUES INC. 257042
BLACKBURN HUFF WELL #: 1 RRCID -> 186571 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5960 - 5974

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					270
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					270
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					270
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					270
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					270
06	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

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

MINERVA-ROCKDALE //CONT.// 61858 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MILAM
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-

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-

MINERVA-ROCKDALE //CONT.// 61858 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MILAM
STEDMAN OIL & GAS CO. //CONT.// 816730
STEDMAN, S. C. "B" WELL #: 1 RRCID -> 091649 COMPL. DATE 01/17/1981 TOTAL DEPTH 1420 PERF. 944 - 966

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

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

TEJAS EXPLORATION INC. 841275
BEATHARD, EARL WELL #: 3 RRCID -> 112485 COMPL. DATE 02/20/1984 TOTAL DEPTH 1415 PERF. 1298 - 1320

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

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

MULA PASTURE (EDWARDS LIME) 63672 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
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	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-

MULA PASTURE (EDWARDS LIME) //CONT.// 63672 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 1 RRCID -> 140185 COMPL. DATE 11/18/1991 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10546 - 10619

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

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

RAMTEX ENERGY LLC 690225
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 1 RRCID -> 057857 COMPL. DATE 11/24/1973 TOTAL DEPTH 10650 PERF. N/A

01	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	58	1	1090	2	N	-0-				-0-
02	1316	N	1107	-0-	-209	-0-	55	1	1052	2	N	-0-				-0-
03	1798	N	1702	-0-	-96	-0-	85	1	1617	2	N	-0-				-0-
04	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	68	1	1282	2	N	-0-				-0-
05	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	67	1	1267	2	N	-0-				-0-
06	1650	N	865	-0-	-785	-0-	44	1	821	2	N	-0-				-0-
07	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	77	1	1461	2	N	-0-				-0-
08	1333	N	1322	-0-	-11	-0-	66	1	1256	2	N	-0-				-0-
09	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	63	1	1202	2	N	-0-				-0-
10	1550	N	76	-0-	-1474	-0-	4	1	72	2	N	-0-				-0-
11	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	88	1	1677	2	N	-0-				-0-
*12	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	70	1	1338	2	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 14,880 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

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

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

MILBY WELL #: 2 RRCID -> 141477 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2060 - 2102

01	1814	X	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
02	1130	X	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
03	847	X	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
04	1770	X	910	-0-	-860	-0-	910	2			N	-0-					-0-
05	1829	X	899	-0-	-930	-0-	899	2			N	-0-					-0-
06	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
07	2176	X	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
08	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2			N	-0-					-0-
09	1826	X	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
10	1859	X	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
11	2160	X	2035	-0-	-125	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
12	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILBY WELL #: 4 RRCID -> 141578 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 2236 PERF. 2100 - 2114

01	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
02	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
03	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
04	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
07	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
08	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
09	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
10	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
11	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,342 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

PANDALE (CANYON SAND) 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
BUNGER "30" WELL #: 5 RRCID -> 196012 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4012 - 4298

01	403	X	366	-0-	-37	-0-	366	3			N	-0-					-0-
02	364	X	325	-0-	-39	-0-	325	3			N	-0-					-0-
03	399	X	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
04	368	X	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
05	375	X	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
06	390	X	311	-0-	-79	-0-	311	3			N	-0-					-0-
07	403	X	191	-0-	-212	-0-	191	3			N	-0-					-0-
08	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
09	360	X	260	-0-	-100	-0-	260	3			N	-0-					-0-
10	376	X	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
11	406	X	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
*12	376	X	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 1 RRCID -> 196157 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3590 - 3966

01	279	X	256	-0-	-23	-0-	256	3			N	-0-					-0-
02	252	X	221	-0-	-31	-0-	221	3			N	-0-					-0-
03	279	X	242	-0-	-37	-0-	242	3			N	-0-					-0-
04	240	X	204	-0-	-36	-0-	204	3			N	-0-					-0-
05	248	X	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					-0-
06	240	X	194	-0-	-46	-0-	194	3			N	-0-					-0-
07	248	X	108	-0-	-140	-0-	108	3			N	-0-					-0-
08	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	322	X	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
10	300	X	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
11	180	X	179	-0-	-1	-0-	179	3			N	-0-					-0-
12	341	X	200	-0-	-141	-0-	200	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANDALE (CANYON SAND) //CONT.// 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	310	N	282	-0-	-28	-0-	282	3			N	-0-					-0-
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
03	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					-0-
04	270	N	186	-0-	-84	-0-	186	3			N	-0-					-0-
05	279	N	208	-0-	-71	-0-	208	3			N	-0-					-0-
06	240	N	187	-0-	-53	-0-	187	3			N	-0-					-0-
07	186	N	104	-0-	-82	-0-	104	3			N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
12	310	N	234	-0-	-76	-0-	234	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,426 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	1643	X	1448	-0-	-195	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
02	1484	X	1383	-0-	-101	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
03	1922	X	1730	-0-	-192	-0-	1730	3			N	-0-					-0-
04	1860	X	1380	-0-	-480	-0-	1380	3			N	-0-					-0-
05	1922	X	1734	-0-	-188	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
06	1680	X	1525	-0-	-155	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
07	1736	X	909	-0-	-827	-0-	909	3			N	-0-					-0-
08	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
09	1680	X	1097	-0-	-583	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
10	1736	X	1368	-0-	-368	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
11	1610	X	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
*12	1964	X	1964	-0-	-0-	-0-	1964	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	186	X	87	-0-	-99	-0-	87	3			N	-0-					-0-
02	84	X	77	-0-	-7	-0-	77	3			N	-0-					-0-
03	159	X	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
04	163	X	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
05	158	X	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
06	150	X	146	-0-	-4	-0-	146	3			N	-0-					-0-
07	155	X	90	-0-	-65	-0-	90	3			N	-0-					-0-
08	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	150	X	122	-0-	-28	-0-	122	3			N	-0-					-0-
10	167	X	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
11	177	X	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
*12	164	X	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,510 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANDALE (CANYON SAND) //CONT.// 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	1085	N	949	-0-	-136	-0-	949	3			N	-0-					-0-
02	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
03	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					-0-
04	930	N	650	-0-	-280	-0-	650	3			N	-0-					-0-
05	899	N	602	-0-	-297	-0-	602	3			N	-0-					-0-
06	810	N	654	-0-	-156	-0-	654	3			N	-0-					-0-
07	682	N	362	-0-	-320	-0-	362	3			N	-0-					-0-
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
09	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
10	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-
11	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	676	-0-	-440	-0-	676	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,973 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	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	22	3			N	-0-					-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	22	3			N	-0-					-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-

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

PANDALE (CANYON SAND) //CONT.// 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
MILLS TRUST "19" WELL #: 2 RRCID -> 203296 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3091 - 4125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	22	3			N	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
07	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
*12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUNGER "30" WELL #: 3 RRCID -> 206705 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 4500 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-

BUNGER "30" WELL #: 8 RRCID -> 207226 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 4835 PERF. 3444 - 4260

01	62	X	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
02	56	X	45	-0-	-11	-0-	45	3			N	-0-					-0-
03	62	X	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
04	60	X	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-					-0-
05	66	X	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
06	60	X	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-					-0-
07	62	X	32	-0-	-30	-0-	32	3			N	-0-					-0-
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	60	X	39	-0-	-21	-0-	39	3			N	-0-					-0-
10	71	X	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
11	68	X	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
*12	83	X	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-

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

PANDALE (CANYON SAND) //CONT.// 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	403	X	366	-0-	-37	-0-	366	3		N	-0-			-0-
02	364	X	325	-0-	-39	-0-	325	3		N	-0-			-0-
03	372	X	199	-0-	-173	-0-	199	3		N	-0-			-0-
04	360	X	204	-0-	-156	-0-	204	3		N	-0-			-0-
05	372	X	215	-0-	-157	-0-	215	3		N	-0-			-0-
06	360	X	183	-0-	-177	-0-	183	3		N	-0-			-0-
07	372	X	112	-0-	-260	-0-	112	3		N	-0-			-0-
08	217	X	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-
09	210	X	153	-0-	-57	-0-	153	3		N	-0-			-0-
10	293	X	293	-0-	-0-	-0-	293	3		N	-0-			-0-
11	208	X	208	-0-	-0-	-0-	208	3		N	-0-			-0-
*12	192	X	192	-0-	-0-	-0-	192	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,450 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	217	X	179	-0-	-38	-0-	179	3		N	-0-			-0-
02	196	X	154	-0-	-42	-0-	154	3		N	-0-			-0-
03	217	X	154	-0-	-63	-0-	154	3		N	-0-			-0-
04	180	X	130	-0-	-50	-0-	130	3		N	-0-			-0-
05	186	X	124	-0-	-62	-0-	124	3		N	-0-			-0-
06	180	X	124	-0-	-56	-0-	124	3		N	-0-			-0-
07	186	X	68	-0-	-118	-0-	68	3		N	-0-			-0-
08	155	X	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
09	205	X	205	-0-	-0-	-0-	205	3		N	-0-			-0-
10	140	X	140	-0-	-0-	-0-	140	3		N	-0-			-0-
11	120	X	101	-0-	-19	-0-	101	3		N	-0-			-0-
12	217	X	113	-0-	-104	-0-	113	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	248	X	205	-0-	-43	-0-	205	3		N	-0-			-0-
02	224	X	177	-0-	-47	-0-	177	3		N	-0-			-0-
03	248	X	198	-0-	-50	-0-	198	3		N	-0-			-0-
04	210	X	167	-0-	-43	-0-	167	3		N	-0-			-0-
05	217	X	175	-0-	-42	-0-	175	3		N	-0-			-0-
06	210	X	141	-0-	-69	-0-	141	3		N	-0-			-0-
07	186	X	78	-0-	-108	-0-	78	3		N	-0-			-0-
08	186	X	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-
09	234	X	234	-0-	-0-	-0-	234	3		N	-0-			-0-
10	200	X	200	-0-	-0-	-0-	200	3		N	-0-			-0-
11	150	X	132	-0-	-18	-0-	132	3		N	-0-			-0-
12	248	X	148	-0-	-100	-0-	148	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANDALE (CANYON SAND) //CONT.// 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
BUNGER "30" WELL #: 6 RRCID -> 209211 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3609 - 4305

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	1496	-0-		-178	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
02	1512	X	1428	-0-		-84	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
03	1984	X	1704	-0-		-280	-0-	1704	3			N	-0-					-0-
04	1920	X	1425	-0-		-495	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
05	1984	X	1734	-0-		-250	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
06	1659	X	1659	-0-		-0-	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
07	1705	X	989	-0-		-716	-0-	989	3			N	-0-					-0-
08	1736	X	-0-	-0-		-1736	-0-					N	-0-					-0-
09	1680	X	1194	-0-		-486	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
10	1736	X	1463	-0-		-273	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
11	1664	X	1664	-0-		-0-	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
*12	2030	X	2030	-0-		-0-	-0-	2030	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,786 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. 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	279	N	256	-0-		-23	-0-	256	3			N	-0-					-0-
02	221	N	221	-0-		-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
03	220	N	220	-0-		-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
04	240	N	186	-0-		-54	-0-	186	3			N	-0-					-0-
05	248	N	176	-0-		-72	-0-	176	3			N	-0-					-0-
06	210	N	177	-0-		-33	-0-	177	3			N	-0-					-0-
07	186	N	98	-0-		-88	-0-	98	3			N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-		-186	-0-					N	-0-					-0-
09	293	N	293	-0-		-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
10	280	N	280	-0-		-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
11	148	N	148	-0-		-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
12	310	N	165	-0-		-145	-0-	165	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUNGER "30" WELL #: 7 RRCID -> 209799 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3166 - 4458

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	X	157	-0-		-60	-0-	157	3			N	-0-					-0-
02	168	X	139	-0-		-29	-0-	139	3			N	-0-					-0-
03	179	X	179	-0-		-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
04	184	X	184	-0-		-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
05	197	X	197	-0-		-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
06	180	X	165	-0-		-15	-0-	165	3			N	-0-					-0-
07	186	X	101	-0-		-85	-0-	101	3			N	-0-					-0-
08	186	X	-0-	-0-		-186	-0-					N	-0-					-0-
09	180	X	137	-0-		-43	-0-	137	3			N	-0-					-0-
10	230	X	230	-0-		-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
11	180	X	156	-0-		-24	-0-	156	3			N	-0-					-0-
12	155	X	145	-0-		-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-

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

PANDALE (CANYON SAND) //CONT.// 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	372	X	333	-0-	-39	-0-	333	3			N	-0-					-0-
02	336	X	287	-0-	-49	-0-	287	3			N	-0-					-0-
03	372	X	264	-0-	-108	-0-	264	3			N	-0-					-0-
04	330	X	223	-0-	-107	-0-	223	3			N	-0-					-0-
05	341	X	227	-0-	-114	-0-	227	3			N	-0-					-0-
06	330	X	159	-0-	-171	-0-	159	3			N	-0-					-0-
07	310	X	88	-0-	-222	-0-	88	3			N	-0-					-0-
08	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
09	263	X	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
10	240	X	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
11	150	X	132	-0-	-18	-0-	132	3			N	-0-					-0-
12	279	X	148	-0-	-131	-0-	148	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,364 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	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	15	3			N	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	X	231	-0-	-17	-0-	231	3			N	-0-					-0-
02	224	X	199	-0-	-25	-0-	199	3			N	-0-					-0-
03	286	X	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
04	241	X	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
05	242	X	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
06	270	X	230	-0-	-40	-0-	230	3			N	-0-					-0-
07	279	X	127	-0-	-152	-0-	127	3			N	-0-					-0-
08	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
09	381	X	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
10	260	X	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
11	240	X	194	-0-	-46	-0-	194	3			N	-0-					-0-
12	403	X	217	-0-	-186	-0-	217	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANDALE (CANYON SAND) //CONT.// 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
02	56	N	46	-0-	-10	-0-	46	3			N	-0-					-0-
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					-0-
07	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	3			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-					-0-
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
*12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 666 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	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
05	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	2			N	-0-					-0-
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	360	N	293	-0-	-67	-0-	293	2			N	-0-					-0-
10	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					-0-
10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	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: 554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEACH CREEK (AUSTIN CHALK) 69882 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GONZALES
DIAMOND M DRLG & EXPL CO. 216913
TUCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220501 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7364 - 7611

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34868			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34868			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34868			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34868			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34868			N	NO RPT			-0-

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

VAUGHAN WELL #: 1 RRCID -> 271875 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7081 - 7628

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/13/2016 - P/A 07/13/16

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

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

PEARSALL (AUSTIN CHALK) //CONT.// 69981 125 ASSOCIATED 49B CNTY: FRIO
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY 844344
LASITER-WOOD ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257597 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 6032 - 9330

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

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

BAGGETT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257600 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 6224 - 6573

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

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

PEARSALL (BUDA LIME) 69981 250 ASSOCIATED 49B CNTY: FRIO
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
SHINER RANCH WELL #: 6 RRCID -> 230632 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 7811 - 8255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B	DENY	-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-

PEARSALL (BUDA LIME) //CONT.// 69981 250 ASSOCIATED 49B CNTY: FRIO
JENEX PETROLEUM CORPORATION 431135
ALLERKAMP, ERNEST E. WELL #: 3 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/08/2014

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

PEARSALL (BUDA, S.) 69981 375 ASSOCIATED 49B CNTY: FRIO
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
T CATTLE COMPANY WELL #: 1H RRCID -> 280477 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 7212 - 13097

01	9734 #	8845	-0-	-889	-0-	8362	3	483	9	N	439	540	1			240
02	7702 R	7702	-0-	-0-	-0-	7293	3	409	9	N	372	370	1			242
03	8494 #	8252	-0-	-242	-0-	7809	3	443	9	N	403	366	1			279
04	8550 #	6062	-0-	-2488	-0-	5758	3	304	9	N	276	183	1			372
05	8835 #	4072	-0-	-4763	-0-	3674	3	398	9	N	362	183	1			551
06	8550 #	7528	-0-	-1022	-0-	7219	3	309	9	N	281	364	1			468
07	8525 #	5079	-0-	-3446	-0-	4891	3	188	9	N	171	355	1			284
08	8246 #	4092	-0-	-4154	-0-	3923	3	169	9	N	154	171	1			267
09	7530 #	4004	-0-	-3526	-0-	3877	3	127	9	N	115					382
10	7781 #	3873	-0-	-3908	-0-	3715	3	158	9	N	144	177	1			349
11	7530 #	3370	-0-	-4160	-0-	3230	3	140	9	N	127	185	1			291
12	5084 #	2800	-0-	-2284	-0-	2618	3	182	9	N	165					456

TOTAL GAS PROD: 65,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,009

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

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	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					110
02	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-					110
03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					110
04	820	N	820	-0-	-0-	-0-	713	3	107	9	N	97					207
05	1085	N	596	-0-	-489	-0-	537	3	59	9	N	54					261
06	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	995	3	486	9	N	442	533	1			170
07	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	989	3	74	9	N	67					237
08	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	996	3	30	9	N	27					264
09	1230	N	769	-0-	-461	-0-	747	3	22	9	N	20					284
*10	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					284
*11	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					284
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					284

TOTAL GAS PROD: 9,756 TOTAL CONDENSATE PROD: 707

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	1	1	8			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					17
02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					17
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					17
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					17
05	589	N	374	-0-	-215	-0-	374	3			N	-0-					17
06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					17
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					17
08	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					17
09	540	N	415	-0-	-125	-0-	415	3			N	-0-					17
*10	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					17
*11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					17
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 4,592 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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	X	647	-0-	-1027	-0-	647	3			N	-0-					195
02	2046	X	2046	-0-	-0-	-0-	2046	3			N	-0-					195
03	1922	X	1278	-0-	-644	-0-	1278	3			N	-0-					195
04	1860	X	1367	-0-	-493	-0-	1367	3			N	-0-					195
05	2263	X	1251	-0-	-1012	-0-	1251	3			N	-0-					195
06	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					195
07	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			N	-0-					195
08	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	3			N	-0-					195
09	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3			N	-0-					195
*10	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	3			N	-0-					195
*11	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	3			N	-0-					195
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					195

TOTAL GAS PROD: 17,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
05	527	N	412	-0-	-115	-0-	412	3			N	-0-					-0-
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
07	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	3			N	-0-					-0-
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
09	330	N	285	-0-	-45	-0-	285	3			N	-0-					-0-
*10	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
*11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COVERT WELL #: 118H RRCID -> 211755 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 6024 PERF. 6105 - 7502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					32
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					32
03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					32
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					32
05	620	N	450	-0-	-170	-0-	450	3			N	-0-					32
06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					32
07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					32
08	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					32
09	510	N	474	-0-	-36	-0-	474	3			N	-0-					32
*10	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					32
*11	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					32
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 5,146 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	322	-0-	-360	-0-	322	3			N	-0-					40
02	913	X	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					40
03	899	X	708	-0-	-191	-0-	708	3			N	-0-					40
04	870	X	567	-0-	-303	-0-	567	3			N	-0-					40
05	1023	X	842	-0-	-181	-0-	842	3			N	-0-					40
06	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					40
07	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					40
08	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			N	-0-					40
09	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					40
*10	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-					40
*11	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					40
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 9,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'MEARA WELL #: 1679 RRCID -> 216216 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5824 - 7246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	X	98	-0-	-88	-0-	98	3			N	-0-					22
02	244	X	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					22
03	248	X	183	-0-	-65	-0-	183	3			N	-0-					22
04	240	X	161	-0-	-79	-0-	161	3			N	-0-					22
05	279	X	210	-0-	-69	-0-	210	3			N	-0-					22
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					22
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					22
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					22
09	240	N	208	-0-	-32	-0-	208	3			N	-0-					22
*10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					22
*11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					22
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 2,280 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	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					23
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					23
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					23
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					23
05	248	N	180	-0-	-68	-0-	180	3			N	-0-					23
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					23
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					23
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					23
09	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	3			N	-0-					23
*10	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					23
*11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					23
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 2,112 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	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					33
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					33
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					33
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					33
05	372	N	280	-0-	-92	-0-	280	3			N	-0-					33
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					33
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					33
08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					33
09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					33
*10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					33
*11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					33
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 3,238 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	358	X	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					70
02	918	X	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					70
03	601	X	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					70
04	660	X	611	-0-	-49	-0-	611	3			N	-0-					70
05	1023	X	663	-0-	-360	-0-	663	3			N	-0-					70
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					70
07	620	N	304	-0-	-316	-0-	304	3			N	-0-					70
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					70
09	300	N	299	-0-	-1	-0-	299	3			N	-0-					70
*10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					70
*11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					70
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

TOTAL GAS PROD: 5,057 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	1209	X	661	-0-	-548	-0-	661	2			N	-0-					-0-
02	1092	X	-0-	-0-	-1092	-0-					N	-0-					-0-
03	1209	X	714	-0-	-495	-0-	714	2			N	-0-					-0-
04	1140	X	788	-0-	-352	-0-	788	2			N	-0-					-0-
05	1116	X	566	-0-	-550	-0-	566	2			N	-0-					-0-
06	690	N	611	-0-	-79	-0-	611	2			N	-0-					-0-
07	806	N	354	-0-	-452	-0-	354	2			N	-0-					-0-
08	558	N	512	-0-	-46	-0-	512	2			N	-0-					-0-
09	600	N	415	-0-	-185	-0-	415	2			N	-0-					-0-
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
11	510	N	200	-0-	-310	-0-	200	2			N	-0-					-0-
*12	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,433 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
11	3504	1740	-0-	-1764	-0-	1740	2				N	-0-					-0-
12	4526	4016	-0-	-510	-0-	4016	2				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,756 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-

CMR ENERGY, L.P. 120636
COMANCHE RANCH WELL #: 5046 RRCID -> 220721 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 902 PERF. 785 - 792

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/14/2017 - P/A 06/14/17

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

PENDENCIA (OLMOS) 70453 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
ALLEN, J. D. DRILLING CO., INC. 013831
HALSELL RANCH -14- WELL #: 1 RRCID -> 075787 COMPL. DATE 12/23/1976 TOTAL DEPTH 1870 PERF. 712 - 1352

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

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

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

PILGRIM (AUSTIN CHALK) 71486 100 ASSOCIATED 49B CNTY: GONZALES
SELECT ENERGY SERVICES, LLC 765602
BOOTHE, F. W. WELL #: 2 RRCID -> 264523 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 4710 - 4830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			200
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			200

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/03/2013

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

PILOSA (SAN MIGUEL) 71514 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
LONESOME DOVE OIL & GAS 507487
VAN CLEVE, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 000384 COMPL. DATE 04/18/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2504 - 2524

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

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

PILOSA, EAST (2ND SAN MIGUEL) 71520 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MUNOZ FARMS OPERATING CO., LLC 593191
PERLITZ-WRANGLER WELL #: 2 RRCID -> 209362 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 2896 PERF. 2532 - 2538

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

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

PLUMLY (NAVARRO) 72000 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
PLUMLY, E. E. WELL #: 1 RRCID -> 087934 COMPL. DATE 02/01/1980 TOTAL DEPTH 2754 PERF. 2255 - 2265

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/27/2017 - P/A 11/27/17

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

PLUMLY, E. E. WELL #: 2 RRCID -> 087935 COMPL. DATE 02/01/1980 TOTAL DEPTH 2652 PERF. 2208 - 2218

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2017 - P/A 11/21/17

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

PLUMLEY (OLMOS) 72000 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
PLUMLY, E. E. WELL #: 5 RRCID -> 093516 COMPL. DATE 01/23/1981 TOTAL DEPTH 2680 PERF. 1552 - 1560

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/29/2017 - P/A 11/29/17

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

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

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	12			43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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	10			54
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	9			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			63

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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

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

RHODE (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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1477	-0-	-1406	-0-	98	1	1377	3	Y	2					16
							2	9									
02	2604	X	1209	-0-	-1395	-0-	73	1	1134	3	Y	2					18
							2	9									
03	1736	X	1262	-0-	-474	-0-	71	1	1189	3	Y	2					20
							2	9									
04	1560	X	1306	-0-	-254	-0-	71	1	1231	3	Y	4					24
							4	9									
05	1495	X	1495	-0-	-0-	-0-	78	1	1416	3	Y	1					25
							1	9									
06	1852	X	1852	-0-	-0-	-0-	99	1	1752	3	Y	1	15	1			11
							1	9									
07	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	121	1	2294	3	Y	1					12
							1	9									
08	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	78	1	1750	3	Y	1					13
							1	9									
09	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	91	1	2072	3	Y	-0-					13
10	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	86	1	1919	3	Y	4					17
							4	9									
11	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	65	1	1384	3	Y	1					18
							1	9									
*12	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	53	1	1102	3	Y	2					20
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 19,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

LINDHOLM, R. G. WELL #: 1 RRCID -> 112584 COMPL. DATE 06/04/1984 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10517 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	354	1	4976	3	Y	42					146
							46	9									
02	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	284	1	4440	3	Y	27					173
							30	9									
03	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	269	1	4482	3	Y	15					188
							17	9									
04	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	267	1	4622	3	Y	29					217
							32	9									
05	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	259	1	4708	3	Y	17	187	1			47
							19	9									
06	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	256	1	4534	3	Y	41	1	8			87
							45	9									
07	5270	X	4561	-0-	-709	-0-	227	1	4319	3	Y	14					101
							15	9									
08	5084	X	3477	-0-	-1607	-0-	147	1	3310	3	Y	18					119
							20	9									
09	4920	X	3965	-0-	-955	-0-	165	1	3767	3	Y	30					149
							33	9									
10	4991	X	4702	-0-	-289	-0-	200	1	4476	3	Y	24					173
							26	9									
11	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	220	1	4704	3	Y	27					200
							30	9									
*12	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	234	1	4870	3	Y	21					221
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 56,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 305

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	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-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	T. A.		924	-0-	924	924	60	1	849	3	Y	14	40	1			34
							15	9									
02	T. A.		301	-0-	301	1225	17	1	265	3	Y	17					51
							19	9									
03	T. A.		1125	-0-	1125	2350	63	1	1050	3	Y	11	34	1			28
							12	9									
04	3662	X	1312	-0-	-2350	-0-	71	1	1228	3	Y	12					40
							13	9									
05	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	183	1	3330	3	Y	13					53
							14	9									
06	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	232	1	4105	3	Y	28					81
							31	9									
07	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	214	1	4069	3	Y	22	52	1			51
							24	9									
08	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	138	1	3105	3	Y	21	26	1			46
							23	9									
09	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	150	1	3422	3	Y	18					64
							20	9									
10	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	206	1	4602	3	Y	22					86
							24	9									
11	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	194	1	4138	3	Y	20	58	1			48
							22	9									
*12	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	227	1	4729	3	Y	19					67
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 36,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 217

RHODE (10,600 WILCOX) //CONT.// 76198 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
RHODE, D. W. 26 WELL #: 3 RRCID -> 119564 COMPL. DATE 12/07/1985 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10519 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		37	-0-	37	37	2	1	35	3	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	37					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	37					Y	-0-					-0-
07	4999	X	4962	-0-	-37	-0-	248	1	4703	3	Y	10					10
							11	9									
08	1355	X	1355	-0-	-0-	-0-	57	1	1295	3	Y	3	5	1			8
							3	9									
09	30	X	15	-0-	-15	-0-	1	1	13	3	Y	1					9
							1	9									
10	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					Y	-0-					9
11	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					Y	-0-	6	1			3
12	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 6,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	124	N	43	-0-	-81	-0-	2	1	41	3	Y	-0-					-0-
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	11	1	193	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

LINDHOLM C S GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 134358 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10554 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	332	1	4661	3	Y	8	21	1			17
							9	9									
02	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	257	1	4016	3	Y	7	20	1			4
							8	9									
03	3999	X	3299	-0-	-700	-0-	186	1	3107	3	Y	5					9
							6	9									
04	3930	X	2975	-0-	-955	-0-	162	1	2806	3	Y	6	9	1	1	8	5
							7	9									
05	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	270	1	4902	3	Y	6	2	8			9
							7	9									
06	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	225	1	3991	3	Y	6	10	1			5
							7	9									
07	4743	X	1986	-0-	-2757	-0-	99	1	1883	3	Y	4					9
							4	9									
08	5177	X	1476	-0-	-3701	-0-	63	1	1411	3	Y	2					11
							2	9									
09	5010	X	2860	-0-	-2150	-0-	120	1	2730	3	Y	9					20
							10	9									
10	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	239	1	5345	3	Y	7	21	1			6
							8	9									
11	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	222	1	4730	3	Y	4					10
							4	9									
*12	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	203	1	4233	3	Y	4					14
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 46,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	302	1	4237	3	Y	51	52	1			73
							56	9									
02	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	230	1	3598	3	Y	43	91	1			25
							47	9									
03	4092	X	3462	-0-	-630	-0-	194	1	3225	3	Y	39					64
							43	9									
04	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	218	1	3786	3	Y	42	64	1	2	8	40
							46	9									
05	4092	X	3361	-0-	-731	-0-	174	1	3155	3	Y	29	3	8			66
							32	9									
06	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	219	1	3881	3	Y	38	72	1			32
							42	9									
07	4278	X	2486	-0-	-1792	-0-	123	1	2334	3	Y	26					58
							29	9									
08	4185	X	2659	-0-	-1526	-0-	112	1	2530	3	Y	15					73
							17	9									
09	4140	X	2879	-0-	-1261	-0-	119	1	2719	3	Y	37					110
							41	9									
10	4278	X	3593	-0-	-685	-0-	152	1	3389	3	Y	47	121	1			36
							52	9									
11	4140	X	3326	-0-	-814	-0-	148	1	3154	3	Y	22					58
							24	9									
*12	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	184	1	3831	3	Y	26					84
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 42,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 415

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. GAS LIFT (I)(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-	65	1	917	3	Y	13					45
							14	9									
02	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	61	1	947	3	Y	10					55
							11	9									
03	990	N	990	-0-	-0-	-0-	55	1	917	3	Y	16					71
							18	9									
04	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	60	1	1037	3	Y	34	3	8			102
							37	9									
05	744	N	5	-0-	-739	-0-	5	3			Y	-0-					102
06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-	62	1			40
07	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					40
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					40
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	3	1	74	3	Y	-0-					40
10	3100	N	3520	-0-	420	420	149	1	3336	3	Y	32					72
							35	9									
11	2088	N	1668	-0-	-420	-0-	74	1	1585	3	Y	8					80
							9	9									
*12	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	62	1	1299	3	Y	12					92
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 10,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2936	N	2936	-0-	-0-	-0-	195	1	2733	3	Y	7					128
							8	9									
02	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	163	1	2552	3	Y	5					133
							6	9									
03	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	154	1	2571	3	Y	10					143
							11	9									
04	2987	N	2987	-0-	-0-	-0-	162	1	2808	3	Y	15					158
							17	9									
05	3100	N	3187	-0-	87	87	166	1	3019	3	Y	2					160
							2	9									
06	3000	N	2921	-0-	-79	8	156	1	2762	3	Y	3	97	1			66
							3	9									
07	3100	X	2853	-0-	-247	-0-	142	1	2707	3	Y	4					70
							4	9									
08	3193	X	2037	-0-	-1156	-0-	86	1	1948	3	Y	3					73
							3	9									
09	3090	X	1873	-0-	-1217	-0-	79	1	1794	3	Y	-0-					73
10	3193	X	2878	-0-	-315	-0-	122	1	2738	3	Y	16					89
							18	9									
11	2910	X	2839	-0-	-71	-0-	127	1	2708	3	Y	4					93
							4	9									
*12	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	133	1	2778	3	Y	6					99
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 32,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

RHODE, D. W. 26 WELL #: 5 RRCID -> 213903 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10462 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9650	X	9650	-0-	-0-	-0-	636	1	8935	3	Y	72	153	1			146
							79	9									
02	8328	X	8328	-0-	-0-	-0-	495	1	7737	3	Y	87					233
							96	9									
03	8122	X	8122	-0-	-0-	-0-	458	1	7635	3	Y	26	156	1			103
							29	9									
04	8971	X	8971	-0-	-0-	-0-	488	1	8452	3	Y	28					131
							31	9									
05	9257	X	9257	-0-	-0-	-0-	481	1	8746	3	Y	27					158
							30	9									
06	8717	X	8717	-0-	-0-	-0-	463	1	8198	3	Y	51					209
							56	9									
07	9269	X	8112	-0-	-1157	-0-	403	1	7664	3	Y	41	134	1			116
							45	9									
08	9269	X	6961	-0-	-2308	-0-	294	1	6623	3	Y	40	60	1			96
							44	9									
09	8970	X	7960	-0-	-1010	-0-	333	1	7588	3	Y	35					131
							39	9									
10	9671	X	9671	-0-	-0-	-0-	412	1	9213	3	Y	42					173
							46	9									
11	9213	X	9213	-0-	-0-	-0-	410	1	8762	3	Y	37	117	1			93
							41	9									
*12	9316	X	9316	-0-	-0-	-0-	425	1	8851	3	Y	36					129
							40	9									

TOTAL GAS PROD: 104,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 522

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	2604	#	1640	-0-	-964	-0-	1600	2	40	9	N	36					88
02	2352	#	1324	-0-	-1028	-0-	1212	2	112	9	N	102	126	1			64
03	1922	#	1562	-0-	-360	-0-	1470	2	92	9	N	84	67	1			81
04	1860	#	1330	-0-	-530	-0-	1245	2	85	9	N	77	55	1			103
05	1643	R	1643	-0-	-0-	-0-	1557	2	86	9	N	78					181
06	1590	#	1327	-0-	-263	-0-	1266	2	61	9	N	55	136	1			100
07	1879	R	1879	-0-	-0-	-0-	1805	2	74	9	N	67					167
08	1643	#	1078	-0-	-565	-0-	1015	2	63	9	N	57	132	1			92
09	1590	#	1288	-0-	-302	-0-	1247	2	41	9	N	37	66	1			63
10	1891	#	1562	-0-	-329	-0-	1477	2	85	9	N	77					140
11	2500	R	2500	-0-	-0-	-0-	2425	2	75	9	N	68	136	1			72
*12	2549	R	2549	-0-	-0-	-0-	2475	2	74	9	N	67					139

TOTAL GAS PROD: 19,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 805

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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 (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
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
RHODE, D. W. -18- WELL #: 3 RRCID -> 000411 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 1878 - 1888

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/15/2017 - PLUGGED 06/15/17

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

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
RHODE RANCH WELL #: 7701 RRCID -> 279642 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7518 - 7532

01	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	2106	2	37	9	N	34						134
02	4452	X	3746	-0-	-706	-0-	3669	2	77	9	N	70	62	1				142
03	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3859	2	95	9	N	86	122	1				106
04	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3209	2	81	9	N	74	130	1				50
05	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	4384	2	63	9	N	57						107
06	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	4187	2	43	9	N	39	48	1				98
07	6131	X	6131	-0-	-0-	-0-	6070	2	61	9	N	55						153
08	4433	X	3141	-0-	-1292	-0-	3097	2	44	9	N	40	54	1				139
09	4290	X	3114	-0-	-1176	-0-	3073	2	41	9	N	37	117	1				59
10	6138	X	3810	-0-	-2328	-0-	3779	2	31	9	N	28						87
11	5940	X	-0-	-0-	-5940	-0-					N	-0-	46	1				41
12	6138	X	3827	-0-	-2311	-0-	3772	2	55	9	N	50						91

TOTAL GAS PROD: 41,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 570

RHODE RANCH, EAST (WILCOX FIRST)//CONT.// 76213 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY 891175
RHODE, D. W. -9- WELL #: 1 C RRCID -> 000406 COMPL. DATE 11/06/1987 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 3802 - 3822

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

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

RHODE, D. W. -9- -A- WELL #: 2 F RRCID -> 000407 COMPL. DATE 05/20/1957 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7350 - 7356

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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. -18- WELL #: 4 C RRCID -> 000412 COMPL. DATE 03/28/1958 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7334 - 7354

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

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

RHODE, D. W. -9- WELL #: 3 U RRCID -> 074919 COMPL. DATE 10/25/1977 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 0 - 7318

01	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	933	1	5063	3	Y	13	47	1			8
							14	9									
02	5656	X	5639	-0-	-17	-0-	627	1	5000	3	Y	11					19
							12	9									
03	6262	X	3510	-0-	-2752	-0-	437	1	3067	3	Y	5					24
							6	9									
04	6060	X	5372	-0-	-688	-0-	574	1	4778	3	Y	18					42
							20	9									
05	6231	X	5431	-0-	-800	-0-	603	1	4826	3	Y	2					44
							2	9									
06	6030	X	4909	-0-	-1121	-0-	550	1	4359	3	Y	-0-	38	1			6
07	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	653	1	5001	3	Y	1					7
							1	9									
08	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	497	1	4274	3	Y	7					14
							8	9									
09	5370	X	4475	-0-	-895	-0-	467	1	4001	3	Y	6					20
							7	9									
10	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	711	1	5886	3	Y	16					36
							18	9									
11	6179	X	6179	-0-	-0-	-0-	683	1	5468	3	Y	25	40	1			21
							28	9									
12	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 58,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

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	584	N	584	-0-	-0-	-0-	82	1	447	3	Y	50	137	1			22
							55	9									
02	623	N	623	-0-	-0-	-0-	64	1	512	3	Y	43					65
							47	9									
03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	54	1	377	3	Y	23					88
							25	9									
04	775	N	775	-0-	-0-	-0-	75	1	624	3	Y	69					157
							76	9									
05	752	N	752	-0-	-0-	-0-	83	1	662	3	Y	6					163
							7	9									
06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	76	1	598	3	Y	-0-	141	1			22
07	736	N	736	-0-	-0-	-0-	85	1	647	3	Y	4					26
							4	9									
08	576	N	576	-0-	-0-	-0-	57	1	488	3	Y	28					54
							31	9									
09	660	N	447	-0-	-213	-0-	44	1	379	3	Y	22					76
							24	9									
10	825	N	825	-0-	-0-	-0-	81	1	675	3	Y	63					139
							69	9									
11	719	N	719	-0-	-0-	-0-	68	1	545	3	Y	96	153	1			82
							106	9									
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					82

TOTAL GAS PROD: 7,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 404

RHODE RANCH, EAST (WILCOX 7600) 76213 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: MCMULLEN
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
RHODE RANCH WELL #: 2201 RRCID -> 263300 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7604 - 7620

01	589	N	-0-	-0-	-589		-0-				N	-0-					64
02	252	N	-0-	-0-	-252		-0-				N	-0-					64
03	31	N	-0-	-0-	-31		-0-				N	-0-					64
04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					64
05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					64
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					64
07	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					64
08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					64
09	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					64
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					64
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					64
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					64

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	9114		7880	-0-	-1234		65588	7793	2	87	9	N	79	175	1		42
02	8232		7247	-0-	-985		64603	7186	2	61	9	N	55				97
03	9114		7974	-0-	-1140		63463	7932	2	42	9	N	38				135
04	8820		7426	-0-	-1394		62069	7357	2	69	9	N	63	166	1		32
05	9114		7963	-0-	-1151		60918	7927	2	36	9	N	33				65
06	8820		7761	-0-	-1059		59859	7718	2	43	9	N	39				104
07	9114		5787	-0-	-3327		56532	5667	2	120	9	N	109	170	1		43
08	9114		6132	-0-	-2982		53550	6077	2	55	9	N	50				93
09	8820		5731	-0-	-3089		50461	5675	2	56	9	N	51				144
10	5797	N	8027	-0-	2230	B	52691	7981	2	46	9	N	42				186
11	5940	N	7641	-0-	1701	B	54392	7597	2	44	9	N	40	172	1		54
12	5921	N	8018	-0-	2097	B	56489	7955	2	63	9	N	57				111

TOTAL GAS PROD: 87,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 656

RHODE RANCH, EAST (WILCOX 7600) //CONT.// 76213 500 NON-ASSOCIATED PRORATED 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-		-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-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-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

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

RHODE, D. W. -9- -A- WELL #: 5 T RRCID -> 091080 COMPL. DATE 10/03/1980 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7522 - 7542

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

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

RHODE RANCH, EAST (WILCOX 7600) //CONT.// 76213 500 NON-ASSOCIATED PRORATED 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-		-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-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-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
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
HARDIN SWD WELL #: 1 RRCID -> 176018 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 5223 PERF. 4950 - 5000

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

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

RHODE RANCH, SW (FB-B) 76218 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
PERDIDO ENERGY, LLC 653223
LINDHOLM WELL #: 1A RRCID -> 124558 COMPL. DATE 10/19/1992 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10916 - 10953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	#	1914	-0-	-721	-0-	327	1	1587	2	N	-0-					-0-
02	2380	#	1817	-0-	-563	-0-	169	1	1648	2	N	-0-					-0-
03	2852	#	902	-0-	-1950	-0-	40	1	862	2	N	-0-					-0-
04	2760	#	2298	-0-	-462	-0-	692	1	1606	2	N	-0-					-0-
05	2852	#	2298	-0-	-554	-0-	692	1	1606	2	N	-0-					-0-
06	2298	R	2298	-0-	-0-	-0-	692	1	1606	2	N	-0-					-0-
07	2387	#	2298	-0-	-89	-0-	692	1	1606	2	N	-0-					-0-
08	2387	#	2298	-0-	-89	-0-	692	1	1606	2	N	-0-					-0-
09	2310	#	2301	-0-	-9	-0-	2301	2			N	-0-					-0-
10	2428	R	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2			N	-0-					-0-
11	2310	#	1963	-0-	-347	-0-	1963	2			N	-0-					-0-
12	2294	#	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RHODE RANCH, SW (SAND 5) 76218 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
PERDIDO ENERGY, LLC 653223
PILLSBURY WELL #: 1 RRCID -> 122003 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 11302 PERF. 9308 - 10295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	162	1	783	2	N	88	157	1			35
							97	9									
02	840	N	234	-0-	-606	-0-	18	1	174	2	N	38					73
							42	9									
03	1426	N	794	-0-	-632	-0-	33	1	729	2	N	29					102
							32	9									
04	1020	N	956	-0-	-64	-0-	274	1	636	2	N	42					144
							46	9									
05	910	N	910	-0-	-0-	-0-	274	1	636	2	N	-0-					144
06	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					144
07	992	N	910	-0-	-82	-0-	274	1	636	2	N	-0-					144
08	910	N	910	-0-	-0-	-0-	274	1	636	2	N	-0-					144
09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					144
10	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					144
*11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					144
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144

TOTAL GAS PROD: 6,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

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	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					Y	-0-					237
02	3892	X	4	-0-	-3888	-0-	4	3			Y	-0-					237
03	3937	X	280	-0-	-3657	-0-	172	1	108	3	Y	-0-					237
04	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	650	1	3587	3	Y	32					269
							35	9									
05	6518	X	6518	-0-	-0-	-0-	799	1	5689	3	Y	27					296
							30	9									
06	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	774	1	5357	3	Y	34	191	1			139
							37	9									
07	6337	X	6337	-0-	-0-	-0-	761	1	5537	3	Y	35					174
							39	9									
08	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	541	1	3994	3	Y	30					204
							33	9									
09	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	340	1	2249	3	Y	13					217
							14	9									
10	1240	X	115	-0-	-1125	-0-	36	1	77	3	Y	2					219
							2	9									
11	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					219
12	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					219

TOTAL GAS PROD: 30,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

LINDHOLM 86 WELL #: 1 RRCID -> 150609 COMPL. DATE 08/17/1985 TOTAL DEPTH 11650 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/23/2017 - P/A 01/23/17

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

RHODE RANCH, W. (HOUSE 9100) //CONT.// 76219 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
RHODE, D. W. 26 WELL #: 4 RRCID -> 157932 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9171 - 9181

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RHODE, D. W. -25- WELL #: 2 RRCID -> 221483 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9136 - 9148

01	588	N	588	-0-	-0-	-0-	39	1	549	3	N	-0-					35
02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	31	1	488	3	N	-0-					35
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	23	1	385	3	N	-0-					35
04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	35	1	605	3	N	-0-					35
05	589	N	280	-0-	-309	-0-	15	1	265	3	N	-0-					35
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					35
07	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					35
08	279	N	-0-	-0-	-279	-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: 2,435 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

01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	30	1	417	3	N	8					97
							9	9									
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	9	1	148	3	N	3					100
							3	9									
03	806	N	508	-0-	-298	-0-	28	1	473	3	N	6					106
							7	9									
04	450	N	189	-0-	-261	-0-	10	1	175	3	N	4					110
							4	9									
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	17	1	304	3	N	1					111
							1	9									
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					111
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					111
08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	17	1	389	3	N	3					114
							3	9									
09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	11	1	249	3	N	2					116
							2	9									
10	574	N	574	-0-	-0-	-0-	21	1	466	3	N	79					195
							87	9									
11	442	N	442	-0-	-0-	-0-	20	1	418	3	N	4	170	1			29
							4	9									
*12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	5	1	113	3	N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 3,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

RHODE RANCH, W. (MH-1) //CONT.// 76219 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
LINDHOLM 86-1 WELL #: 2 RRCID -> 220976 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9330 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	78	1	1092	2	N	-0-					42
02	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	64	1	998	2	N	-0-					42
03	1209	N	1090	-0-	-119	-0-	62	1	1028	2	N	-0-					42
04	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	63	1	1091	2	N	-0-					42
05	1178	N	1123	-0-	-55	-0-	59	1	1064	2	N	-0-					42
06	1080	N	1040	-0-	-40	-0-	56	1	984	2	N	-0-					42
07	1209	N	685	-0-	-524	-0-	34	1	651	2	N	-0-					42
08	1116	N	868	-0-	-248	-0-	37	1	831	2	N	-0-					42
09	1050	N	980	-0-	-70	-0-	41	1	939	2	N	-0-					42
10	891	N	891	-0-	-0-	-0-	38	1	853	3	N	-0-					42
11	980	N	980	-0-	-0-	-0-	44	1	929	3	N	6					48
							7	9									
*12	867	N	867	-0-	-0-	-0-	40	1	824	3	N	3					51
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 11,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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

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	831	N	831	-0-	-0-	-0-	62	1	769	2	N	-0-					50
02	504	N	353	-0-	-151	-0-	353	2			N	-0-					50
03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	36	1	686	2	N	-0-					50
04	984	N	984	-0-	-0-	-0-	80	1	904	2	N	-0-					50
05	403	N	306	-0-	-97	-0-	2	1	304	2	N	-0-					50
06	540	N	359	-0-	-181	-0-	7	1	352	2	N	-0-					50
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	47	1	542	2	N	-0-					50
08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	53	1	525	2	N	-0-					50
09	864	N	864	-0-	-0-	-0-	80	1	784	2	N	-0-					50
10	714	N	714	-0-	-0-	-0-	67	1	647	2	N	-0-					50
11	786	N	786	-0-	-0-	-0-	80	1	706	2	N	-0-					50
*12	902	N	902	-0-	-0-	-0-	94	1	808	2	N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 7,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBLE SOLO (CANYON) 77456 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PATNO OIL & GAS COMPANY 643327
LONE OAK WELL #: 1 RRCID -> 182824 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 13702 PERF.13164 - 13222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		193	-0-	193	1787	190	2	3	9	N	3					3
02	1787	X	-0-	-0-	-1787	-0-					N	-0-					3
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	5			-0-

TOTAL GAS PROD: 193 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	14B DENY		368	-0-	368	1960	360	2	8	9	N	7					7
02	1960	X	-0-	-0-	-1960	-0-					N	-0-					7
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					7
05	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					7
06	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					7
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	5			-0-

TOTAL GAS PROD: 368 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	14B DENY		402	-0-	402	1998	400	2	2	9	N	2					2
02	1998	X	-0-	-0-	-1998	-0-					N	-0-					2
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					2
05	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					2
06	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					2
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	5			-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: 402 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	14B DENY		118	-0-	118	1709	118	2			N	-0-					-0-
02	1709	X	-0-	-0-	-1709	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 118 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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCHELLE, WEST (BRACERO) 77552 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
GILLEY, SAM D. 306100
DECLEENE WELL #: 1 T RRCID -> 113359 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 2662 PERF. 2194 - 2196

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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
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	DLQ G-10		787	-0-	787	787	138	1	649	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		555	-0-	555	1342	555	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		673	-0-	673	2015	90	1	583	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		613	-0-	613	2628	89	1	524	3	Y	-0-					-0-
05	2500	N	584	-0-	-1916	712	83	1	501	3	Y	-0-					-0-
06	1167	N	455	-0-	-712	-0-	58	1	397	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	471	-0-	-87	-0-	61	1	410	3	Y	-0-					-0-
08	558	N	468	-0-	-90	-0-	58	1	410	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	400	-0-	-50	-0-	55	1	345	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	373	-0-	-92	-0-	48	1	325	3	Y	-0-					-0-
11	450	N	320	-0-	-130	-0-	42	1	278	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILLIN, T. A. 388787
STEWART WELL #: 1 RRCID -> 167503 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 2665 - 5434

01	1716	X	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
02	1625	X	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
03	1789	X	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
04	1724	X	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
05	1798	X	1699	-0-	-99	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
06	1740	X	1396	-0-	-344	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
07	1798	X	1399	-0-	-399	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
08	1798	X	1288	-0-	-510	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
09	1710	X	1324	-0-	-386	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
10	1705	X	1165	-0-	-540	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
11	1410	X	1136	-0-	-274	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
12	1395	X	1218	-0-	-177	-0-	1218	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEEL WELL #: 2 RRCID -> 249373 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 2924 - 2934

01	806	X	690	-0-	-116	-0-	690	2			N	-0-					-0-
02	728	X	652	-0-	-76	-0-	652	2			N	-0-					-0-
03	775	X	678	-0-	-97	-0-	678	2			N	-0-					-0-
04	750	X	578	-0-	-172	-0-	578	2			N	-0-					-0-
05	713	X	703	-0-	-10	-0-	703	2			N	-0-					-0-
06	690	X	656	-0-	-34	-0-	656	2			N	-0-					-0-
07	713	X	655	-0-	-58	-0-	655	2			N	-0-					-0-
08	713	X	635	-0-	-78	-0-	635	2			N	-0-					-0-
09	690	X	558	-0-	-132	-0-	558	2			N	-0-					-0-
10	713	X	474	-0-	-239	-0-	474	2			N	-0-					-0-
11	660	X	505	-0-	-155	-0-	505	2			N	-0-					-0-
12	651	X	486	-0-	-165	-0-	486	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,270 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	248	N	215	-0-	-33	-0-	215	2			N	-0-					-0-
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
04	210	N	184	-0-	-26	-0-	184	2			N	-0-					-0-
05	248	N	154	-0-	-94	-0-	154	2			N	-0-					-0-
06	240	N	169	-0-	-71	-0-	169	2			N	-0-					-0-
07	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					-0-
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
09	180	N	150	-0-	-30	-0-	150	2			N	-0-					-0-
10	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	2			N	-0-					-0-
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
*12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,172 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	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	2			N	-0-					-0-
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
07	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
08	465	N	464	-0-	-1	-0-	464	2			N	-0-					-0-
09	510	N	503	-0-	-7	-0-	503	2			N	-0-					-0-
10	465	N	440	-0-	-25	-0-	440	2			N	-0-					-0-
11	450	N	431	-0-	-19	-0-	431	2			N	-0-					-0-
12	527	N	439	-0-	-88	-0-	439	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,328 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	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
03	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	2			N	-0-					-0-
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
10	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	2			N	-0-					-0-
11	300	N	291	-0-	-9	-0-	291	2			N	-0-					-0-
12	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO //CONT.// 743213
DISMUKES WELL #: 5602 RRCID -> 139631 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3683 - 3713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASSCOCK WELL #: 501 RRCID -> 139870 COMPL. DATE 05/05/1991 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2970 - 3041

01	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
02	420	N	416	-0-	-4	-0-	416	2			N	-0-					-0-
03	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
04	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
05	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	812	-0-	-268	-0-	812	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	934	-0-	-120	-0-	934	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	929	-0-	-249	-0-	929	2			N	-0-					-0-
09	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-
10	930	N	847	-0-	-83	-0-	847	2			N	-0-					-0-
11	900	N	829	-0-	-71	-0-	829	2			N	-0-					-0-
12	899	N	738	-0-	-161	-0-	738	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DISMUKES WELL #: 5601 RRCID -> 139988 COMPL. DATE 10/10/1991 TOTAL DEPTH 4503 PERF. 3746 - 3760

01	527	N	499	-0-	-28	-0-	499	2			N	-0-					-0-
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
04	480	N	413	-0-	-67	-0-	413	2			N	-0-					-0-
05	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
06	510	N	135	-0-	-375	-0-	135	2			N	-0-					-0-
07	434	N	92	-0-	-342	-0-	92	2			N	-0-					-0-
08	558	N	164	-0-	-394	-0-	164	2			N	-0-					-0-
09	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
12	527	N	329	-0-	-198	-0-	329	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO //CONT.// 743213
FREEMAN WELL #: 5402 RRCID -> 139991 COMPL. DATE 09/10/1991 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3847 - 3962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASSCOCK WELL #: 1 RRCID -> 141321 COMPL. DATE 03/12/1992 TOTAL DEPTH 4102 PERF. 2456 - 2485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASSCOCK WELL #: 2 RRCID -> 142611 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 4154 PERF. 2455 - 2502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
03	434	N	409	-0-	-25	-0-	409	2			N	-0-					-0-
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
07	434	N	381	-0-	-53	-0-	381	2			N	-0-					-0-
08	434	N	418	-0-	-16	-0-	418	2			N	-0-					-0-
09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
10	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
11	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
12	465	N	404	-0-	-61	-0-	404	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,039 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	992	X	977	-0-	-15	-0-	977	2			N	-0-					-0-
02	896	X	887	-0-	-9	-0-	887	2			N	-0-					-0-
03	976	X	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
04	960	X	954	-0-	-6	-0-	954	2			N	-0-					-0-
05	1000	X	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
06	972	X	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-
07	992	X	972	-0-	-20	-0-	972	2			N	-0-					-0-
08	992	X	945	-0-	-47	-0-	945	2			N	-0-					-0-
09	960	X	931	-0-	-29	-0-	931	2			N	-0-					-0-
10	992	X	942	-0-	-50	-0-	942	2			N	-0-					-0-
11	960	X	903	-0-	-57	-0-	903	2			N	-0-					-0-
12	961	X	895	-0-	-66	-0-	895	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,354 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	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
09	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
*12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,286 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	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	2			N	-0-					-0-
02	196	N	170	-0-	-26	-0-	170	2			N	-0-					-0-
03	248	N	179	-0-	-69	-0-	179	2			N	-0-					-0-
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
09	270	N	200	-0-	-70	-0-	200	2			N	-0-					-0-
10	279	N	218	-0-	-61	-0-	218	2			N	-0-					-0-
11	270	N	220	-0-	-50	-0-	220	2			N	-0-					-0-
12	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,641 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		45	-0-	45	45	45	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		10	-0-	10	55	10	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	55					N	-0-					-0-
05	55	X	-0-	-0-	-55	-0-					N	-0-					-0-
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55 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	718	X	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
02	616	X	568	-0-	-48	-0-	568	2			N	-0-					-0-
03	682	X	653	-0-	-29	-0-	653	2			N	-0-					-0-
04	690	X	685	-0-	-5	-0-	685	2			N	-0-					-0-
05	713	X	560	-0-	-153	-0-	560	2			N	-0-					-0-
06	690	X	633	-0-	-57	-0-	633	2			N	-0-					-0-
07	713	X	674	-0-	-39	-0-	674	2			N	-0-					-0-
08	713	X	651	-0-	-62	-0-	651	2			N	-0-					-0-
09	690	X	636	-0-	-54	-0-	636	2			N	-0-					-0-
10	706	X	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
11	660	X	632	-0-	-28	-0-	632	2			N	-0-					-0-
12	682	X	580	-0-	-102	-0-	580	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,696 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	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
02	84	N	69	-0-	-15	-0-	69	2			N	-0-					-0-
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
04	90	N	41	-0-	-49	-0-	41	2			N	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
06	120	N	77	-0-	-43	-0-	77	2			N	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
08	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	2			N	-0-					-0-
09	90	N	52	-0-	-38	-0-	52	2			N	-0-					-0-
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
11	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	2			N	-0-					-0-
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 791 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	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
03	124	N	40	-0-	-84	-0-	40	2			N	-0-					-0-
04	120	N	39	-0-	-81	-0-	39	2			N	-0-					-0-
05	155	N	11	-0-	-144	-0-	11	2			N	-0-					-0-
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
08	11	N	6	-0-	-5	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
10	93	N	17	-0-	-76	-0-	17	2			N	-0-					-0-
11	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
12	217	N	62	-0-	-155	-0-	62	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 824 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	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
03	372	N	346	-0-	-26	-0-	346	2			N	-0-					-0-
04	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
05	403	N	373	-0-	-30	-0-	373	2			N	-0-					-0-
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
07	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
08	372	N	44	-0-	-328	-0-	44	2			N	-0-					-0-
09	390	N	152	-0-	-238	-0-	152	2			N	-0-					-0-
10	558	N	107	-0-	-451	-0-	107	2			N	-0-					-0-
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
*12	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,693 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	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
02	280	N	261	-0-	-19	-0-	261	2			N	-0-					-0-
03	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	2			N	-0-					-0-
04	300	N	286	-0-	-14	-0-	286	2			N	-0-					-0-
05	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-					-0-
06	270	N	244	-0-	-26	-0-	244	2			N	-0-					-0-
07	310	N	246	-0-	-64	-0-	246	2			N	-0-					-0-
08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
09	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
10	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	2			N	-0-					-0-
11	270	N	215	-0-	-55	-0-	215	2			N	-0-					-0-
12	279	N	202	-0-	-77	-0-	202	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,052 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	496	N	399	-0-	-97	-0-	399	2			N	-0-					-0-
02	392	N	381	-0-	-11	-0-	381	2			N	-0-					-0-
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
05	434	N	362	-0-	-72	-0-	362	2			N	-0-					-0-
06	420	N	372	-0-	-48	-0-	372	2			N	-0-					-0-
07	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
08	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
09	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
10	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
11	480	N	445	-0-	-35	-0-	445	2			N	-0-					-0-
12	465	N	375	-0-	-90	-0-	375	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,234 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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, WILLIAM WELL #: 4702 RRCID -> 129110 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2532 - 2653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	2			N	-0-					-0-
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
03	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	2			N	-0-					-0-
04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
07	341	N	295	-0-	-46	-0-	295	2			N	-0-					-0-
08	403	N	323	-0-	-80	-0-	323	2			N	-0-					-0-
09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
12	341	N	268	-0-	-73	-0-	268	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,750 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	X	283	-0-	-58	-0-	283	2			N	-0-					-0-
02	308	X	263	-0-	-45	-0-	263	2			N	-0-					-0-
03	310	X	289	-0-	-21	-0-	289	2			N	-0-					-0-
04	326	X	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
05	405	X	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
06	303	X	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
07	341	X	295	-0-	-46	-0-	295	2			N	-0-					-0-
08	403	X	323	-0-	-80	-0-	323	2			N	-0-					-0-
09	390	X	341	-0-	-49	-0-	341	2			N	-0-					-0-
10	403	X	352	-0-	-51	-0-	352	2			N	-0-					-0-
11	305	X	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
12	341	X	267	-0-	-74	-0-	267	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,752 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	775	N	638	-0-	-137	-0-	638	2			N	-0-					-0-
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
03	713	N	539	-0-	-174	-0-	539	2			N	-0-					-0-
04	630	N	269	-0-	-361	-0-	269	2			N	-0-					-0-
05	651	N	513	-0-	-138	-0-	513	2			N	-0-					-0-
06	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
07	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
08	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
09	660	N	605	-0-	-55	-0-	605	2			N	-0-					-0-
10	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
11	570	N	533	-0-	-37	-0-	533	2			N	-0-					-0-
12	620	N	510	-0-	-110	-0-	510	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,618 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	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
02	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
03	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-
04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
05	868	N	697	-0-	-171	-0-	697	2			N	-0-					-0-
06	870	N	698	-0-	-172	-0-	698	2			N	-0-					-0-
07	806	N	699	-0-	-107	-0-	699	2			N	-0-					-0-
08	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
09	690	N	601	-0-	-89	-0-	601	2			N	-0-					-0-
10	713	N	639	-0-	-74	-0-	639	2			N	-0-					-0-
11	690	N	626	-0-	-64	-0-	626	2			N	-0-					-0-
*12	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,455 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	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
07	372	N	337	-0-	-35	-0-	337	2			N	-0-					-0-
08	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	2			N	-0-					-0-
09	360	N	267	-0-	-93	-0-	267	2			N	-0-					-0-
10	341	N	269	-0-	-72	-0-	269	2			N	-0-					-0-
11	300	N	284	-0-	-16	-0-	284	2			N	-0-					-0-
*12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,847 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	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-

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		236	-0-	236	236	236	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		105	-0-	105	341	105	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		149	-0-	149	490	149	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		57	-0-	57	547	57	2			N	-0-					-0-
06	641	X	94	-0-	-547	-0-	94	2			N	-0-					-0-
07	155	N	76	-0-	-79	-0-	76	2			N	-0-					-0-
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
09	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	2			N	-0-					-0-
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
11	90	N	23	-0-	-67	-0-	23	2			N	-0-					-0-
*12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,071 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKY CREEK, EAST (OLMOS 4) 77760 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
COVERT, F.M. III, M.D. 182820
NCT B-9 /FEE/ WELL #: 1 RRCID -> 043377 COMPL. DATE 10/23/1967 TOTAL DEPTH 2300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKY CREEK, EAST (2-B SAND) 77760 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
HAMILTON, CLAY 348557
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 280592 COMPL. DATE 06/08/2016 TOTAL DEPTH 3458 PERF. 2190 - 2196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2471	R	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
02	2184	#	2043	-0-	-141	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
03	2623	R	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2			N	-0-					-0-
04	2623	R	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2			N	-0-					-0-
05	2480	#	2008	-0-	-472	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
06	2550	#	2232	-0-	-318	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
07	2697	#	1753	-0-	-944	-0-	1753	2			N	-0-					-0-
08	2697	#	1753	-0-	-944	-0-	1753	2			N	-0-					-0-
09	2610	#	2016	-0-	-594	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
10	2294	#	2222	-0-	-72	-0-	2222	2			N	-0-					-0-
11	2220	#	2112	-0-	-108	-0-	2112	2			N	-0-					-0-
*12	2471	R	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMILTON, J. R. 348610
KOTHMANN-BARNARD WELL #: 5 RRCID -> 107741 COMPL. DATE 08/24/1983 TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2170 - 2174

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROOS (WILCOX 7500) 78139 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
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	1612	X	486	-0-	-1126	-0-	74	1	412	3	N	-0-					1
02	1639	X	1639	-0-	-0-	-0-	251	1	1387	3	N	1					2
							1	9									
03	1612	N	920	-0-	-692	-0-	191	1	729	3	N	-0-	1	1			1
04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	59	1	488	3	N	-0-					1
05	1612	N	881	-0-	-731	-0-	21	1	859	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	145	1	1319	3	N	-0-					1
07	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	181	1	1429	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	992	N	659	-0-	-333	-0-	16	1	643	3	N	-0-					1
09	1470	N	476	-0-	-994	-0-	64	1	412	3	N	-0-	1	1			-0-
*10	1612	N	516	-0-	-1096	-0-	58	1	458	3	N	-0-					-0-
*11	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	160	1	968	3	N	-0-					-0-
*12	924	N	924	-0-	-0-	-0-	137	1	786	3	N	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 11,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	X	910	-0-	-299	-0-	910	2			N	-0-					44
02	924	X	611	-0-	-313	-0-	611	2			N	-0-					44
03	1030	X	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					44
04	960	X	719	-0-	-241	-0-	719	2			N	-0-					44
05	899	X	890	-0-	-9	-0-	890	2			N	-0-					44
06	990	X	978	-0-	-12	-0-	978	2			N	-0-					44
07	1211	X	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					44
08	1023	X	720	-0-	-303	-0-	720	2			N	-0-					44
09	1260	X	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					44
10	1210	X	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					44
*11	1511	X	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					44
12	1302	X	1107	-0-	-195	-0-	1107	2			N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 12,157 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	340	-0-	-32	-0-	285	2	55	9	N	50					75
02	308	X	274	-0-	-34	-0-	208	2	66	9	N	60					135
03	476	X	476	-0-	-0-	-0-	399	2	77	9	N	70	167	1			38
04	671	X	671	-0-	-0-	-0-	590	2	81	9	N	74					112
05	401	X	401	-0-	-0-	-0-	335	2	66	9	N	60					172
06	559	X	559	-0-	-0-	-0-	460	2	99	9	N	90	171	1			91
07	682	X	553	-0-	-129	-0-	448	2	105	9	N	95	167	1			19
08	682	X	584	-0-	-98	-0-	399	2	185	9	N	168	173	1			14
09	660	X	552	-0-	-108	-0-	420	2	132	9	N	120					134
10	694	X	694	-0-	-0-	-0-	560	2	134	9	N	122	180	1			76
*11	577	X	577	-0-	-0-	-0-	426	2	151	9	N	137	182	1			31
12	589	X	478	-0-	-111	-0-	335	2	143	9	N	130					161

TOTAL GAS PROD: 6,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,176

GOUGER GAS UNIT NO. 6 O/A WELL #: 1 RRCID -> 000440 COMPL. DATE 12/05/1958 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7512 - 7576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROOS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 000445 COMPL. DATE 07/17/1958 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7605 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	X	304	-0-	-316	-0-	304	2			N	-0-					-0-
02	280	X	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
03	474	X	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
04	640	X	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
05	415	X	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
06	450	X	383	-0-	-67	-0-	383	2			N	-0-					-0-
07	651	X	605	-0-	-46	-0-	605	2			N	-0-					-0-
08	651	X	530	-0-	-121	-0-	530	2			N	-0-					-0-
09	705	X	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
10	630	X	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
*11	669	X	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-
12	744	X	621	-0-	-123	-0-	621	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,256 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	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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
02	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
05	682	N	434	-0-	-248	-0-	434	2			N	-0-					-0-
06	600	N	361	-0-	-239	-0-	361	2			N	-0-					-0-
07	558	N	306	-0-	-252	-0-	306	2			N	-0-					-0-
08	434	N	218	-0-	-216	-0-	218	2			N	-0-					-0-
09	360	N	357	-0-	-3	-0-	357	2			N	-0-					-0-
10	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
11	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,967 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	591	R	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					83
02	934	R	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					83
03	774	R	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					83
04	630	#	120	-0-	-510	-0-	120	2			N	-0-					83
05	1023	#	422	-0-	-601	-0-	398	2	24	9	N	22					105
06	990	#	853	-0-	-137	-0-	751	2	102	9	N	93					198
07	1023	#	771	-0-	-252	-0-	770	2	1	9	N	1					199
08	775	#	636	-0-	-139	-0-	611	2	25	9	N	23					222
09	840	#	755	-0-	-85	-0-	732	2	23	9	N	21					243
10	868	#	560	-0-	-308	-0-	560	2			N	-0-					243
11	862	R	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					243
12	775	#	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					243

TOTAL GAS PROD: 7,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

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
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
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
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
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	4836	#	1039	-0-	-3797	-0-	49	1	976	3	N	13					148
							14	9									
02	2548	#	1401	-0-	-1147	-0-	89	1	1297	3	N	14					162
							15	9									
03	2821	#	192	-0-	-2629	-0-	10	1	182	3	N	-0-					162
04	4071	R	4071	-0-	-0-	-0-	296	1	3750	3	N	23					185
							25	9									
05	2294	#	886	-0-	-1408	-0-	62	1	821	3	N	3					188
							3	9									
06	1500	#	10	-0-	-1490	-0-	1	1	9	3	N	-0-					188
07	4245	R	4245	-0-	-0-	-0-	195	1	4029	3	N	19					207
							21	9									
08	4216	#	3388	-0-	-828	-0-	188	1	3189	3	N	10					217
							11	9									
09	4080	#	634	-0-	-3446	-0-	31	1	603	3	N	-0-					217
10	4247	#	293	-0-	-3954	-0-	15	1	278	3	N	-0-					217
11	4110	#	29	-0-	-4081	-0-	1	1	28	3	N	-0-					217
12	4247	#	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-					217

TOTAL GAS PROD: 16,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

SAN MIGUEL CREEK (BUDA) 80300 022 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
GUBBELS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160860 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 9524 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8277		5739	-0-	-2538	6623	5498	2	241	9	Y	219	156	1			89
02	7476		5700	-0-	-1776	4847	5549	2	151	9	Y	137	217	1			9
03	8277		7547	-0-	-730	4117	7417	2	130	9	Y	118	113	1			14
04	8010		7192	-0-	-818	3299	7031	2	161	9	Y	146	109	1			51
05	8277		7726	-0-	-551	2748	7576	2	150	9	Y	136	120	1			67
06	9129		6381	-0-	-2748	-0-	6342	2	39	9	Y	35					102
07	6510		5620	-0-	-890	-0-	5499	2	121	9	Y	110	105	1			107
08	6510		6978	-0-	468	468	6864	2	114	9	Y	104	161	1			50
09	10745		7077	-0-	-3668	-0-	6948	2	129	9	Y	117	94	1			73
10	10745		4947	-0-	-5798	-0-	4848	2	99	9	Y	90	75	1			88
11	10745		7302	-0-	-3443	-0-	7127	2	175	9	Y	159	113	1			134
12	6510		5899	-0-	-611	-0-	5726	2	173	9	Y	157	116	1			175

TOTAL GAS PROD: 78,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,528

SAN MIGUEL CREEK (EDWARDS LIME) 80300 135 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
WHEELER, CLIFTON WELL #: 3 RRCID -> 000455 COMPL. DATE 06/14/1962 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10320 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-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	32098	X	5355	-0-	-26743	-0-	5325	2	30	9	Y	27	36	1			9
02	10528	X	8796	-0-	-1732	-0-	8650	2	146	9	Y	133	132	1			10
03	11656	X	5007	-0-	-6649	-0-	4934	2	73	9	Y	66	63	1			13
04	11280	X	3983	-0-	-7297	-0-	3874	2	109	9	Y	99	68	1			44
05	9703	X	2684	-0-	-7019	-0-	2634	2	50	9	Y	45	51	1			38
06	9420	X	8685	-0-	-735	-0-	8525	2	160	9	Y	145	78	1			105
07	5270	X	3988	-0-	-1282	-0-	3945	2	43	9	Y	39	65	1			79
08	8415	X	8415	-0-	-0-	-0-	8236	2	179	9	Y	163	182	1			60
09	5100	X	3898	-0-	-1202	-0-	3835	2	63	9	Y	57	76	1			41
10	7289	X	7289	-0-	-0-	-0-	7112	2	177	9	Y	161	111	1			91
11	5100	X	3526	-0-	-1574	-0-	3493	2	33	9	Y	30	67	1			54
12	5270	X	4437	-0-	-833	-0-	4345	2	92	9	Y	84	67	1			71

TOTAL GAS PROD: 66,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,049

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-					6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	6	1			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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-			18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	18 1		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHAFER-BROWN (ANACACHO) 81404 200 ASSOCIATED 49B CNTY: MEDINA
REGENCY ENERGY, INC. 698761
N. N. H. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132555 COMPL. DATE 04/02/1989 TOTAL DEPTH 1925 PERF. 1912 - 1922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SERBA (ESCONDIDO) 82261 498 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ZAVALA
G/O INTERNATIONAL, INC. 292230
PRYOR RANCH -A- WELL #: 1 RRCID -> 081136 COMPL. DATE 02/10/1979 TOTAL DEPTH 1497 PERF. 668 - 704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRYOR RANCH -A- WELL #: 2 RRCID -> 081137 COMPL. DATE 05/01/1977 TOTAL DEPTH 986 PERF. 718 - 756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SERBA (ESCONDIDO) //CONT.// 82261 498 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ZAVALA
G/O INTERNATIONAL, INC. //CONT.// 292230
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-

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	516 N	516	-0-	-0-	-0-	515	2	1 9	N	1				5
02	443 N	443	-0-	-0-	-0-	442	2	1 9	N	1				6
03	527 N	512	-0-	-15	-0-	511	2	1 9	N	1				7
04	513 N	513	-0-	-0-	-0-	511	2	2 9	N	2				9
05	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1079	2	7 9	N	6				15
06	798 N	798	-0-	-0-	-0-	794	2	4 9	N	4				19
07	550 N	550	-0-	-0-	-0-	549	2	1 9	N	1	19	1		1
08	490 N	490	-0-	-0-	-0-	489	2	1 9	N	1				2
09	810 N	469	-0-	-341	-0-	469	2		N	-0-				2
10	558 N	443	-0-	-115	-0-	443	2		N	-0-				2
*11	436 N	436	-0-	-0-	-0-	435	2	1 9	N	1				3
*12	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1191	2	8 9	N	7				10

TOTAL GAS PROD: 7,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
04	330	N	325	-0-	-5	-0-	325	3			N	-0-					-0-
05	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	3			N	-0-					-0-
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
09	330	N	319	-0-	-11	-0-	319	3			N	-0-					-0-
10	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	3			N	-0-					-0-
11	330	N	308	-0-	-22	-0-	308	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1147	N	959	-0-	-188	-0-	25	1	934	2	Y	-0-					-0-
02	1008	N	957	-0-	-51	-0-	25	1	932	2	Y	-0-					-0-
03	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	26	1	981	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	871	-0-	-59	-0-	22	1	849	2	Y	-0-					-0-
05	1054	N	962	-0-	-92	-0-	22	1	940	2	Y	-0-					-0-
06	960	N	841	-0-	-119	-0-	22	1	819	2	Y	-0-					-0-
07	899	N	848	-0-	-51	-0-	22	1	826	2	Y	-0-					-0-
08	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
09	894	N	894	-0-	-0-	-0-	23	1	871	2	Y	-0-					-0-
10	849	N	849	-0-	-0-	-0-	23	1	826	2	Y	-0-					-0-
11	894	N	894	-0-	-0-	-0-	25	1	869	2	Y	-0-					-0-
12	930	N	788	-0-	-142	-0-	22	1	766	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	27	1	985	2	Y	-0-					-0-
02	834	N	834	-0-	-0-	-0-	22	1	812	2	Y	-0-					-0-
03	961	N	915	-0-	-46	-0-	24	1	891	2	Y	-0-					-0-
04	990	N	790	-0-	-200	-0-	20	1	770	2	Y	-0-					-0-
05	930	N	719	-0-	-211	-0-	16	1	703	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	778	-0-	-122	-0-	20	1	758	2	Y	-0-					-0-
07	806	N	767	-0-	-39	-0-	20	1	747	2	Y	-0-					-0-
08	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
09	780	N	728	-0-	-52	-0-	18	1	710	2	Y	-0-					-0-
10	775	N	632	-0-	-143	-0-	17	1	615	2	Y	-0-					-0-
*11	718	N	718	-0-	-0-	-0-	20	1	698	2	Y	-0-					-0-
12	744	N	722	-0-	-22	-0-	22	1	700	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,615 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 #: 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	1271	N	1196	-0-	-75	-0-	32	1	1164	2	Y	-0-			-0-
02	1176	N	1137	-0-	-39	-0-	30	1	1107	2	Y	-0-			-0-
03	1271	N	1212	-0-	-59	-0-	31	1	1181	2	Y	-0-			-0-
04	1170	N	1120	-0-	-50	-0-	29	1	1091	2	Y	-0-			-0-
05	1271	N	1116	-0-	-155	-0-	25	1	1091	2	Y	-0-			-0-
06	1170	N	1016	-0-	-154	-0-	26	1	990	2	Y	-0-			-0-
07	1147	N	1023	-0-	-124	-0-	26	1	997	2	Y	-0-			-0-
08	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-			-0-
09	1020	N	874	-0-	-146	-0-	22	1	852	2	Y	-0-			-0-
10	1023	N	966	-0-	-57	-0-	26	1	940	2	Y	-0-			-0-
11	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	35	1	1216	2	Y	-0-			-0-
*12	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	36	1	1231	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL - STATE 2 WELL #: 1 RRCID -> 160490 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 4848 - 5770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	806	N	710	-0-	-96	-0-	19	1	691	2	Y	-0-			-0-
02	616	N	587	-0-	-29	-0-	15	1	572	2	Y	-0-			-0-
03	713	N	644	-0-	-69	-0-	17	1	627	2	Y	-0-			-0-
04	690	N	620	-0-	-70	-0-	16	1	604	2	Y	-0-			-0-
05	651	N	624	-0-	-27	-0-	14	1	610	2	Y	-0-			-0-
06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	17	1	646	2	Y	-0-			-0-
07	651	N	616	-0-	-35	-0-	16	1	600	2	Y	-0-			-0-
08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-			-0-
09	660	N	592	-0-	-68	-0-	15	1	577	2	Y	-0-			-0-
10	620	N	591	-0-	-29	-0-	16	1	575	2	Y	-0-			-0-
11	556	N	556	-0-	-0-	-0-	15	1	541	2	Y	-0-			-0-
12	620	N	559	-0-	-61	-0-	16	1	543	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,762 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	372	N	319	-0-	-53	-0-	8	1	311	2	Y	-0-			-0-
02	336	N	311	-0-	-25	-0-	8	1	303	2	Y	-0-			-0-
03	341	N	337	-0-	-4	-0-	9	1	328	2	Y	-0-			-0-
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	12	1	460	2	Y	-0-			-0-
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	10	1	413	2	Y	-0-			-0-
06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	12	1	435	2	Y	-0-			-0-
07	434	N	329	-0-	-105	-0-	8	1	321	2	Y	-0-			-0-
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-			-0-
09	420	N	285	-0-	-135	-0-	7	1	278	2	Y	-0-			-0-
10	341	N	232	-0-	-109	-0-	6	1	226	2	Y	-0-			-0-
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	8	1	269	2	Y	-0-			-0-
12	310	N	278	-0-	-32	-0-	8	1	270	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,710 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 #: 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	620	N	560	-0-	-60	-0-	15	1	545	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	514	-0-	-46	-0-	13	1	501	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	527	-0-	-62	-0-	14	1	513	2	Y	-0-					-0-
04	540	N	454	-0-	-86	-0-	12	1	442	2	Y	-0-					-0-
05	558	N	444	-0-	-114	-0-	10	1	434	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	493	-0-	-17	-0-	13	1	480	2	Y	-0-					-0-
07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	13	1	486	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
09	480	N	473	-0-	-7	-0-	12	1	461	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	479	-0-	-17	-0-	13	1	466	2	Y	-0-					-0-
11	429	N	429	-0-	-0-	-0-	12	1	417	2	Y	-0-					-0-
12	496	N	426	-0-	-70	-0-	12	1	414	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS-STATE 2 WELL #: 1 RRCID -> 160611 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4836 - 5903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	11	1	390	2	Y	-0-					-0-
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	9	1	342	2	Y	-0-					-0-
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	8	1	291	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	261	-0-	-129	-0-	7	1	254	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	249	-0-	-154	-0-	6	1	243	2	Y	-0-					-0-
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	8	1	299	2	Y	-0-					-0-
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	9	1	345	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
09	355	N	355	-0-	-0-	-0-	9	1	346	2	Y	-0-					-0-
10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	9	1	339	2	Y	-0-					-0-
11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	9	1	316	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	2	-0-	-370	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,252 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	806	N	745	-0-	-61	-0-	21	1	724	2	Y	-0-					-0-
02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	20	1	746	2	Y	-0-					-0-
03	912	N	912	-0-	-0-	-0-	24	1	888	2	Y	-0-					-0-
04	826	N	826	-0-	-0-	-0-	21	1	805	2	Y	-0-					-0-
05	837	N	784	-0-	-53	-0-	18	1	766	2	Y	-0-					-0-
06	870	N	730	-0-	-140	-0-	19	1	711	2	Y	-0-					-0-
07	886	N	886	-0-	-0-	-0-	23	1	863	2	Y	-0-					-0-
08	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
09	748	N	748	-0-	-0-	-0-	19	1	729	2	Y	-0-					-0-
10	899	N	837	-0-	-62	-0-	23	1	814	2	Y	-0-					-0-
11	736	N	736	-0-	-0-	-0-	20	1	716	2	Y	-0-					-0-
*12	788	N	788	-0-	-0-	-0-	22	1	766	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,758 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 #: 6 RRCID -> 160866 COMPL. DATE 11/03/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5292 - 5813

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	874	N	874	-0-	-0-	-0-	23	1	851	2	Y	-0-					-0-
02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	13	1	503	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	541	-0-	-79	-0-	14	1	527	2	Y	-0-					-0-
04	840	N	516	-0-	-324	-0-	13	1	503	2	Y	-0-					-0-
05	558	N	533	-0-	-25	-0-	12	1	521	2	Y	-0-					-0-
06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	14	1	517	2	Y	-0-					-0-
07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	14	1	521	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
09	540	N	469	-0-	-71	-0-	12	1	457	2	Y	-0-					-0-
10	527	N	480	-0-	-47	-0-	13	1	467	2	Y	-0-					-0-
11	515	N	515	-0-	-0-	-0-	14	1	501	2	Y	-0-					-0-
*12	518	N	518	-0-	-0-	-0-	15	1	503	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. WELL #: 7 RRCID -> 160868 COMPL. DATE 11/24/1996 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5050 - 5894

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1089	-0-	-27	-0-	29	1	1060	2	Y	-0-					-0-
02	1036	N	1004	-0-	-32	-0-	26	1	978	2	Y	-0-					-0-
03	1116	N	1087	-0-	-29	-0-	28	1	1059	2	Y	-0-					-0-
04	1050	N	1011	-0-	-39	-0-	26	1	985	2	Y	-0-					-0-
05	1116	N	997	-0-	-119	-0-	23	1	974	2	Y	-0-					-0-
06	1050	N	945	-0-	-105	-0-	24	1	921	2	Y	-0-					-0-
07	1054	N	1041	-0-	-13	-0-	27	1	1014	2	Y	-0-					-0-
08	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-
09	960	N	877	-0-	-83	-0-	22	1	855	2	Y	-0-					-0-
10	1054	N	985	-0-	-69	-0-	27	1	958	2	Y	-0-					-0-
11	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	28	1	998	2	Y	-0-					-0-
*12	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	29	1	997	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL - STATE 2 WELL #: 4 RRCID -> 161126 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4850 - 5779

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	788	N	788	-0-	-0-	-0-	21	1	767	2	Y	-0-					-0-
02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	15	1	557	2	Y	-0-					-0-
03	671	N	671	-0-	-0-	-0-	17	1	654	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	465	-0-	-105	-0-	12	1	453	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	500	-0-	-89	-0-	11	1	489	2	Y	-0-					-0-
06	570	N	521	-0-	-49	-0-	13	1	508	2	Y	-0-					-0-
07	496	N	481	-0-	-15	-0-	12	1	469	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
09	535	N	535	-0-	-0-	-0-	14	1	521	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	28	-0-	-468	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,561 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 #: 5 RRCID -> 161128 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4844 - 5884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	797	-0-	-133	-0-	21	1	776	2	Y	-0-					-0-
02	868	N	848	-0-	-20	-0-	22	1	826	2	Y	-0-					-0-
03	961	N	950	-0-	-11	-0-	25	1	925	2	Y	-0-					-0-
04	854	N	854	-0-	-0-	-0-	22	1	832	2	Y	-0-					-0-
05	930	N	849	-0-	-81	-0-	19	1	830	2	Y	-0-					-0-
06	930	N	815	-0-	-115	-0-	21	1	794	2	Y	-0-					-0-
07	868	N	814	-0-	-54	-0-	21	1	793	2	Y	-0-					-0-
08	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
09	826	N	826	-0-	-0-	-0-	21	1	805	2	Y	-0-					-0-
10	872	N	872	-0-	-0-	-0-	24	1	848	2	Y	-0-					-0-
11	873	N	873	-0-	-0-	-0-	24	1	849	2	Y	-0-					-0-
*12	916	N	916	-0-	-0-	-0-	26	1	890	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. WELL #: 8 RRCID -> 161129 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4826 - 5798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	558	-0-	-0-	-0-	15	1	543	2	Y	-0-					-0-
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	17	1	627	2	Y	-0-					-0-
03	586	N	586	-0-	-0-	-0-	15	1	571	2	Y	-0-					-0-
04	540	N	518	-0-	-22	-0-	13	1	505	2	Y	-0-					-0-
05	713	N	476	-0-	-237	-0-	11	1	465	2	Y	-0-					-0-
06	570	N	473	-0-	-97	-0-	13	1	460	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	387	-0-	-140	-0-	10	1	377	2	Y	-0-					-0-
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	13	1	486	2	Y	-0-					-0-
10	461	N	461	-0-	-0-	-0-	12	1	449	2	Y	-0-					-0-
11	415	N	415	-0-	-0-	-0-	12	1	403	2	Y	-0-					-0-
12	527	N	417	-0-	-110	-0-	11	1	406	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,434 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	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	31	1	1130	2	Y	-0-					-0-
02	986	N	986	-0-	-0-	-0-	26	1	960	2	Y	-0-					-0-
03	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	26	1	994	2	Y	-0-					-0-
04	1110	N	987	-0-	-123	-0-	25	1	962	2	Y	-0-					-0-
05	1085	N	947	-0-	-138	-0-	22	1	925	2	Y	-0-					-0-
06	990	N	939	-0-	-51	-0-	24	1	915	2	Y	-0-					-0-
07	1023	N	827	-0-	-196	-0-	21	1	806	2	Y	-0-					-0-
08	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
09	930	N	799	-0-	-131	-0-	20	1	779	2	Y	-0-					-0-
10	906	N	906	-0-	-0-	-0-	24	1	882	2	Y	-0-					-0-
11	730	N	730	-0-	-0-	-0-	20	1	710	2	Y	-0-					-0-
12	837	N	735	-0-	-102	-0-	21	1	714	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,037 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 #: 3 RRCID -> 161274 COMPL. DATE 01/12/1997 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4754 - 5767

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	465	N	451	-0-		-14	-0-	12	1	439	2	Y	-0-					-0-
02	445	N	445	-0-		-0-	-0-	12	1	433	2	Y	-0-					-0-
03	470	N	470	-0-		-0-	-0-	12	1	458	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	427	-0-		-23	-0-	11	1	416	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	399	-0-		-66	-0-	9	1	390	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	422	-0-		-28	-0-	11	1	411	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	433	-0-		-1	-0-	11	1	422	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	-0-	-0-		-403	-0-					Y	-0-					-0-
09	428	N	428	-0-		-0-	-0-	11	1	417	2	Y	-0-					-0-
10	456	N	456	-0-		-0-	-0-	12	1	444	2	Y	-0-					-0-
11	440	N	440	-0-		-0-	-0-	12	1	428	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	431	-0-		-3	-0-	12	1	419	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 4 RRCID -> 161275 COMPL. DATE 12/21/1996 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4619 - 5646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	293	N	293	-0-		-0-	-0-	8	1	285	2	Y	-0-					-0-
02	223	N	223	-0-		-0-	-0-	6	1	217	2	Y	-0-					-0-
03	236	N	236	-0-		-0-	-0-	6	1	230	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	221	-0-		-49	-0-	6	1	215	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	212	-0-		-36	-0-	5	1	207	2	Y	-0-					-0-
06	267	N	267	-0-		-0-	-0-	7	1	260	2	Y	-0-					-0-
07	253	N	253	-0-		-0-	-0-	6	1	247	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-		-217	-0-					Y	-0-					-0-
09	270	N	207	-0-		-63	-0-	5	1	202	2	Y	-0-					-0-
10	252	N	252	-0-		-0-	-0-	7	1	245	2	Y	-0-					-0-
11	203	N	203	-0-		-0-	-0-	6	1	197	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	204	-0-		-13	-0-	6	1	198	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,571 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. 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	217	N	211	-0-		-6	-0-	6	1	205	2	Y	-0-					-0-
02	206	N	206	-0-		-0-	-0-	5	1	201	2	Y	-0-					-0-
03	221	N	221	-0-		-0-	-0-	5	1	216	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	203	-0-		-7	-0-	5	1	198	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	203	-0-		-14	-0-	5	1	198	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	202	-0-		-8	-0-	5	1	197	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	211	-0-		-6	-0-	5	1	206	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-		-217	-0-					Y	-0-					-0-
09	210	N	204	-0-		-6	-0-	5	1	199	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	211	-0-		-6	-0-	6	1	205	2	Y	-0-					-0-
11	200	N	200	-0-		-0-	-0-	6	1	194	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	202	-0-		-15	-0-	6	1	196	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,274 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 #: 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	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. WELL #: 12 RRCID -> 162040 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4686 - 5574

01	744	N	689	-0-	-55	-0-	18	1	671	2	Y	-0-					-0-
02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	17	1	636	2	Y	-0-					-0-
03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	19	1	702	2	Y	-0-					-0-
04	673	N	673	-0-	-0-	-0-	17	1	656	2	Y	-0-					-0-
05	713	N	631	-0-	-82	-0-	14	1	617	2	Y	-0-					-0-
06	690	N	665	-0-	-25	-0-	17	1	648	2	Y	-0-					-0-
07	688	N	688	-0-	-0-	-0-	18	1	670	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
09	660	N	650	-0-	-10	-0-	16	1	634	2	Y	-0-					-0-
10	682	N	676	-0-	-6	-0-	18	1	658	2	Y	-0-					-0-
11	651	N	651	-0-	-0-	-0-	18	1	633	2	Y	-0-					-0-
12	682	N	678	-0-	-4	-0-	19	1	659	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. WELL #: 14 RRCID -> 162042 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5111 - 5769

01	1271	N	1039	-0-	-232	-0-	28	1	1011	2	Y	-0-					-0-
02	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	27	1	1000	2	Y	-0-					-0-
03	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	30	1	1119	2	Y	-0-					-0-
04	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	34	1	1293	2	Y	-0-					-0-
05	1147	N	963	-0-	-184	-0-	22	1	941	2	Y	-0-					-0-
06	1110	N	900	-0-	-210	-0-	23	1	877	2	Y	-0-					-0-
07	1333	N	846	-0-	-487	-0-	22	1	824	2	Y	-0-					-0-
08	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
09	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	26	1	999	2	Y	-0-					-0-
10	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	27	1	990	2	Y	-0-					-0-
*11	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	30	1	1048	2	Y	-0-					-0-
*12	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	30	1	1054	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192
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. 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	186	N	152	-0-		-34	-0-	4	1	148	2	N	-0-			-0-
02	168	N	143	-0-		-25	-0-	4	1	139	2	N	-0-			-0-
03	186	N	161	-0-		-25	-0-	4	1	157	2	N	-0-			-0-
04	151	N	151	-0-		-0-	-0-	4	1	147	2	N	-0-			-0-
05	155	N	143	-0-		-12	-0-	3	1	140	2	N	-0-			-0-
06	150	N	147	-0-		-3	-0-	4	1	143	2	N	-0-			-0-
07	155	N	146	-0-		-9	-0-	4	1	142	2	N	-0-			-0-
08	155	N	-0-	-0-		-155	-0-					N	-0-			-0-
09	150	N	135	-0-		-15	-0-	3	1	132	2	N	-0-			-0-
10	155	N	147	-0-		-8	-0-	4	1	143	2	N	-0-			-0-
11	145	N	145	-0-		-0-	-0-	4	1	141	2	N	-0-			-0-
*12	163	N	163	-0-		-0-	-0-	4	1	159	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. 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	589	N	280	-0-		-309	-0-	7	1	273	2	N	-0-			-0-
02	756	N	545	-0-		-211	-0-	14	1	531	2	N	-0-			-0-
03	761	N	761	-0-		-0-	-0-	19	1	742	2	N	-0-			-0-
04	595	N	595	-0-		-0-	-0-	15	1	580	2	N	-0-			-0-
05	589	N	534	-0-		-55	-0-	12	1	522	2	N	-0-			-0-
06	750	N	558	-0-		-192	-0-	14	1	544	2	N	-0-			-0-
07	804	N	804	-0-		-0-	-0-	21	1	783	2	N	-0-			-0-
08	527	N	-0-	-0-		-527	-0-					N	-0-			-0-
09	587	N	587	-0-		-0-	-0-	15	1	572	2	N	-0-			-0-
10	806	N	567	-0-		-239	-0-	15	1	552	2	N	-0-			-0-
11	658	N	658	-0-		-0-	-0-	18	1	640	2	N	-0-			-0-
*12	662	N	662	-0-		-0-	-0-	19	1	643	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,551 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. 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	829	N	829	-0-		-0-	-0-	22	1	807	2	N	-0-			-0-
02	728	N	721	-0-		-7	-0-	19	1	702	2	N	-0-			-0-
03	805	N	805	-0-		-0-	-0-	21	1	784	2	N	-0-			-0-
04	810	N	745	-0-		-65	-0-	19	1	726	2	N	-0-			-0-
05	806	N	702	-0-		-104	-0-	16	1	686	2	N	-0-			-0-
06	780	N	598	-0-		-182	-0-	15	1	583	2	N	-0-			-0-
07	775	N	608	-0-		-167	-0-	16	1	592	2	N	-0-			-0-
08	713	N	-0-	-0-		-713	-0-					N	-0-			-0-
09	647	N	647	-0-		-0-	-0-	16	1	631	2	N	-0-			-0-
10	690	N	690	-0-		-0-	-0-	19	1	671	2	N	-0-			-0-
11	820	N	820	-0-		-0-	-0-	23	1	797	2	N	-0-			-0-
*12	824	N	824	-0-		-0-	-0-	23	1	801	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,989 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 #: 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	796	N	796	-0-	-0-	-0-	21	1	775	2	N	-0-					-0-
02	672	N	646	-0-	-26	-0-	17	1	629	2	N	-0-					-0-
03	651	N	645	-0-	-6	-0-	17	1	628	2	N	-0-					-0-
04	780	N	569	-0-	-211	-0-	15	1	554	2	N	-0-					-0-
05	713	N	559	-0-	-154	-0-	13	1	546	2	N	-0-					-0-
06	630	N	596	-0-	-34	-0-	15	1	581	2	N	-0-					-0-
07	589	N	561	-0-	-28	-0-	14	1	547	2	N	-0-					-0-
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
09	600	N	537	-0-	-63	-0-	14	1	523	2	N	-0-					-0-
10	558	N	524	-0-	-34	-0-	14	1	510	2	N	-0-					-0-
11	574	N	574	-0-	-0-	-0-	16	1	558	2	N	-0-					-0-
*12	577	N	577	-0-	-0-	-0-	16	1	561	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 2 RRCID -> 164287 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5336 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	910	X	910	-0-	-0-	-0-	24	1	886	2	N	-0-					-0-
02	784	X	693	-0-	-91	-0-	18	1	675	2	N	-0-					-0-
03	868	X	777	-0-	-91	-0-	20	1	757	2	N	-0-					-0-
04	870	X	718	-0-	-152	-0-	18	1	700	2	N	-0-					-0-
05	899	X	622	-0-	-277	-0-	14	1	608	2	N	-0-					-0-
06	870	X	823	-0-	-47	-0-	21	1	802	2	N	-0-					-0-
07	744	N	729	-0-	-15	-0-	19	1	710	2	N	-0-					-0-
08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
09	810	N	596	-0-	-214	-0-	15	1	581	2	N	-0-					-0-
10	744	N	586	-0-	-158	-0-	16	1	570	2	N	-0-					-0-
11	567	N	567	-0-	-0-	-0-	16	1	551	2	N	-0-					-0-
12	620	N	570	-0-	-50	-0-	16	1	554	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 1 RRCID -> 164288 COMPL. DATE 07/29/1997 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 5223 - 6093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	565	-0-	-179	-0-	15	1	550	2	N	-0-					-0-
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	13	1	476	2	N	-0-					-0-
03	648	N	648	-0-	-0-	-0-	17	1	631	2	N	-0-					-0-
04	628	N	628	-0-	-0-	-0-	16	1	612	2	N	-0-					-0-
05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	15	1	639	2	N	-0-					-0-
06	630	N	568	-0-	-62	-0-	15	1	553	2	N	-0-					-0-
07	651	N	272	-0-	-379	-0-	7	1	265	2	N	-0-					-0-
08	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
09	570	N	249	-0-	-321	-0-	6	1	243	2	N	-0-					-0-
10	361	N	361	-0-	-0-	-0-	10	1	351	2	N	-0-					-0-
11	495	N	495	-0-	-0-	-0-	14	1	481	2	N	-0-					-0-
*12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	14	1	483	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,426 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 #: 10 RRCID -> 164559 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4849 - 5713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	647	N	647	-0-	-0-	-0-	17	1	630	2	N	-0-					-0-
02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	11	1	427	2	N	-0-					-0-
03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	14	1	510	2	N	-0-					-0-
04	630	N	481	-0-	-149	-0-	12	1	469	2	N	-0-					-0-
05	496	N	381	-0-	-115	-0-	9	1	372	2	N	-0-					-0-
06	510	N	485	-0-	-25	-0-	13	1	472	2	N	-0-					-0-
07	496	N	447	-0-	-49	-0-	11	1	436	2	N	-0-					-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	480	N	462	-0-	-18	-0-	12	1	450	2	N	-0-					-0-
10	434	N	423	-0-	-11	-0-	11	1	412	2	N	-0-					-0-
11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	15	1	518	2	N	-0-					-0-
*12	535	N	535	-0-	-0-	-0-	15	1	520	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	785	N	785	-0-	-0-	-0-	21	1	764	2	N	-0-					-0-
02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	16	1	598	2	N	-0-					-0-
03	582	N	582	-0-	-0-	-0-	15	1	567	2	N	-0-					-0-
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	14	1	530	2	N	-0-					-0-
05	558	N	539	-0-	-19	-0-	12	1	527	2	N	-0-					-0-
06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	16	1	593	2	N	-0-					-0-
07	558	N	551	-0-	-7	-0-	14	1	537	2	N	-0-					-0-
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
09	706	N	706	-0-	-0-	-0-	18	1	688	2	N	-0-					-0-
10	610	N	610	-0-	-0-	-0-	16	1	594	2	N	-0-					-0-
11	667	N	667	-0-	-0-	-0-	19	1	648	2	N	-0-					-0-
*12	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	33	1	1158	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,398 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	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	43	1	1563	2	N	-0-					-0-
02	1288	N	1169	-0-	-119	-0-	31	1	1138	2	N	-0-					-0-
03	1395	N	1208	-0-	-187	-0-	31	1	1177	2	N	-0-					-0-
04	1560	N	1045	-0-	-515	-0-	27	1	1018	2	N	-0-					-0-
05	1302	N	994	-0-	-308	-0-	23	1	971	2	N	-0-					-0-
06	1170	N	1133	-0-	-37	-0-	29	1	1104	2	N	-0-					-0-
07	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	31	1	1189	2	N	-0-					-0-
08	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
09	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	29	1	1123	2	N	-0-					-0-
10	1209	N	1185	-0-	-24	-0-	32	1	1153	2	N	-0-					-0-
11	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	32	1	1112	2	N	-0-					-0-
12	1178	N	670	-0-	-508	-0-	19	1	651	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,526 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 #: 15 RRCID -> 165205 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5215 - 5979

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	672	N	672	-0-	-0-	-0-	18	1	654	2	N	-0-					-0-
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	15	1	540	2	N	-0-					-0-
03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	16	1	619	2	N	-0-					-0-
04	660	N	623	-0-	-37	-0-	16	1	607	2	N	-0-					-0-
05	620	N	576	-0-	-44	-0-	13	1	563	2	N	-0-					-0-
06	600	N	555	-0-	-45	-0-	14	1	541	2	N	-0-					-0-
07	651	N	571	-0-	-80	-0-	15	1	556	2	N	-0-					-0-
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
09	570	N	539	-0-	-31	-0-	14	1	525	2	N	-0-					-0-
10	623	N	623	-0-	-0-	-0-	17	1	606	2	N	-0-					-0-
11	624	N	624	-0-	-0-	-0-	17	1	607	2	N	-0-					-0-
*12	629	N	629	-0-	-0-	-0-	18	1	611	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. A WELL #: 15 RRCID -> 165402 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4943 - 6108

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	27	1	975	2	N	-0-					-0-
02	756	N	722	-0-	-34	-0-	19	1	703	2	N	-0-					-0-
03	837	N	762	-0-	-75	-0-	20	1	742	2	N	-0-					-0-
04	960	N	684	-0-	-276	-0-	17	1	667	2	N	-0-					-0-
05	806	N	588	-0-	-218	-0-	13	1	575	2	N	-0-					-0-
06	750	N	718	-0-	-32	-0-	19	1	699	2	N	-0-					-0-
07	713	N	524	-0-	-189	-0-	13	1	511	2	N	-0-					-0-
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
09	720	N	694	-0-	-26	-0-	18	1	676	2	N	-0-					-0-
10	711	N	711	-0-	-0-	-0-	19	1	692	2	N	-0-					-0-
11	708	N	708	-0-	-0-	-0-	20	1	688	2	N	-0-					-0-
12	713	N	713	-0-	-0-	-0-	20	1	693	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. WELL #: 9 RRCID -> 165884 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 5444 - 6375

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	465	-0-	-0-	-0-	12	1	453	2	N	-0-					-0-
02	392	X	381	-0-	-11	-0-	10	1	371	2	N	-0-					-0-
03	434	X	419	-0-	-15	-0-	11	1	408	2	N	-0-					-0-
04	450	X	398	-0-	-52	-0-	10	1	388	2	N	-0-					-0-
05	465	X	383	-0-	-82	-0-	9	1	374	2	N	-0-					-0-
06	450	X	392	-0-	-58	-0-	10	1	382	2	N	-0-					-0-
07	403	N	378	-0-	-25	-0-	10	1	368	2	N	-0-					-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	390	N	381	-0-	-9	-0-	10	1	371	2	N	-0-					-0-
10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	11	1	379	2	N	-0-					-0-
11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	10	1	360	2	N	-0-					-0-
12	403	N	373	-0-	-30	-0-	11	1	362	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,330 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 #: 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	526	X	526	-0-	-0-	-0-	14	1	512	2	N	-0-					-0-
02	448	X	321	-0-	-127	-0-	8	1	313	2	N	-0-					-0-
03	496	X	450	-0-	-46	-0-	12	1	438	2	N	-0-					-0-
04	510	X	468	-0-	-42	-0-	12	1	456	2	N	-0-					-0-
05	527	X	447	-0-	-80	-0-	10	1	437	2	N	-0-					-0-
06	510	X	450	-0-	-60	-0-	12	1	438	2	N	-0-					-0-
07	496	N	443	-0-	-53	-0-	11	1	432	2	N	-0-					-0-
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
09	450	N	367	-0-	-83	-0-	9	1	358	2	N	-0-					-0-
10	434	N	350	-0-	-84	-0-	9	1	341	2	N	-0-					-0-
11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	10	1	355	2	N	-0-					-0-
12	372	N	368	-0-	-4	-0-	10	1	358	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,555 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. WELL #: 22 RRCID -> 166554 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 4975 - 6080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	523	-0-	-66	-0-	14	1	509	2	N	-0-					-0-
02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	13	1	474	2	N	-0-					-0-
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	13	1	491	2	N	-0-					-0-
04	510	N	498	-0-	-12	-0-	13	1	485	2	N	-0-					-0-
05	527	N	482	-0-	-45	-0-	11	1	471	2	N	-0-					-0-
06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	14	1	513	2	N	-0-					-0-
07	527	N	519	-0-	-8	-0-	13	1	506	2	N	-0-					-0-
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
09	540	N	507	-0-	-33	-0-	13	1	494	2	N	-0-					-0-
10	527	N	519	-0-	-8	-0-	14	1	505	2	N	-0-					-0-
11	489	N	489	-0-	-0-	-0-	14	1	475	2	N	-0-					-0-
12	527	N	500	-0-	-27	-0-	14	1	486	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,555 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS WELL #: 1101 RRCID -> 166557 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 4739 - 5746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192
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	457	N	457	-0-	-0-	-0-	12	1	445	2	N	-0-					-0-
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	12	1	431	2	N	-0-					-0-
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	11	1	406	2	N	-0-					-0-
04	450	N	387	-0-	-63	-0-	10	1	377	2	N	-0-					-0-
05	496	N	395	-0-	-101	-0-	9	1	386	2	N	-0-					-0-
06	390	N	384	-0-	-6	-0-	10	1	374	2	N	-0-					-0-
07	403	N	354	-0-	-49	-0-	9	1	345	2	N	-0-					-0-
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
09	390	N	361	-0-	-29	-0-	9	1	352	2	N	-0-					-0-
10	341	N	333	-0-	-8	-0-	9	1	324	2	N	-0-					-0-
11	423	N	423	-0-	-0-	-0-	12	1	411	2	N	-0-					-0-
*12	426	N	426	-0-	-0-	-0-	12	1	414	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,380 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	241	N	241	-0-	-0-	-0-	6	1	235	2	N	-0-					-0-
02	224	N	145	-0-	-79	-0-	4	1	141	2	N	-0-					-0-
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	6	1	218	2	N	-0-					-0-
04	240	N	218	-0-	-22	-0-	6	1	212	2	N	-0-					-0-
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	5	1	205	2	N	-0-					-0-
06	210	N	138	-0-	-72	-0-	4	1	134	2	N	-0-					-0-
07	217	N	157	-0-	-60	-0-	4	1	153	2	N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	150	N	134	-0-	-16	-0-	3	1	131	2	N	-0-					-0-
10	155	N	136	-0-	-19	-0-	4	1	132	2	N	-0-					-0-
11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	4	1	138	2	N	-0-					-0-
*12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	4	1	139	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,888 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	744	N	582	-0-	-162	-0-	15	1	567	2	N	-0-					-0-
02	616	N	481	-0-	-135	-0-	13	1	468	2	N	-0-					-0-
03	651	N	437	-0-	-214	-0-	11	1	426	2	N	-0-					-0-
04	570	N	444	-0-	-126	-0-	11	1	433	2	N	-0-					-0-
05	527	N	426	-0-	-101	-0-	10	1	416	2	N	-0-					-0-
06	420	N	350	-0-	-70	-0-	9	1	341	2	N	-0-					-0-
07	465	N	352	-0-	-113	-0-	9	1	343	2	N	-0-					-0-
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
09	524	N	524	-0-	-0-	-0-	13	1	511	2	N	-0-					-0-
10	621	N	621	-0-	-0-	-0-	17	1	604	2	N	-0-					-0-
11	452	N	452	-0-	-0-	-0-	13	1	439	2	N	-0-					-0-
12	527	N	455	-0-	-72	-0-	13	1	442	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,124 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 #: 17 RRCID -> 168126 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 5036 - 6102

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	403	N	403	-0-	-0-	-0-	11	1	392	2	N	-0-					198
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	11	1	416	2	N	-0-					198
03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	12	1	451	2	N	-0-					198
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	11	1	415	2	N	-0-					198
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	8	1	358	2	N	-0-					198
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	9	1	352	2	N	-0-					198
07	549	N	549	-0-	-0-	-0-	14	1	535	2	N	-0-					198
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					198
09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	14	1	527	2	N	-0-					198
10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	14	1	520	2	N	-0-					198
*11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	14	1	496	2	N	-0-					198
*12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	14	1	500	2	N	-0-					198

TOTAL GAS PROD: 5,094 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 14 RRCID -> 168128 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 5060 - 5190

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	321	X	321	-0-	-0-	-0-	9	1	312	2	N	-0-					-0-
02	280	X	211	-0-	-69	-0-	6	1	205	2	N	-0-					-0-
03	372	X	314	-0-	-58	-0-	8	1	306	2	N	-0-					-0-
04	360	X	287	-0-	-73	-0-	7	1	280	2	N	-0-					-0-
05	372	X	253	-0-	-119	-0-	6	1	247	2	N	-0-					-0-
06	302	X	302	-0-	-0-	-0-	8	1	294	2	N	-0-					-0-
07	310	N	288	-0-	-22	-0-	7	1	281	2	N	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	300	N	218	-0-	-82	-0-	6	1	212	2	N	-0-					-0-
10	279	N	250	-0-	-29	-0-	7	1	243	2	N	-0-					-0-
11	293	N	293	-0-	-0-	-0-	8	1	285	2	N	-0-					-0-
*12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	8	1	288	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. WELL #: 23 RRCID -> 168280 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 5076 - 6168

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	330	N	330	-0-	-0-	-0-	9	1	321	2	N	-0-					-0-
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	7	1	258	2	N	-0-					-0-
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	10	1	374	2	N	-0-					-0-
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	9	1	349	2	N	-0-					-0-
05	279	N	271	-0-	-8	-0-	6	1	265	2	N	-0-					-0-
06	360	N	278	-0-	-82	-0-	7	1	271	2	N	-0-					-0-
07	372	N	213	-0-	-159	-0-	5	1	208	2	N	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
09	270	N	222	-0-	-48	-0-	6	1	216	2	N	-0-					-0-
10	217	N	201	-0-	-16	-0-	5	1	196	2	N	-0-					-0-
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	6	1	209	2	N	-0-					-0-
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	6	1	211	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192
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	806	X	652	-0-	-154	-0-	17	1	635	2	N	-0-			-0-
02	728	X	358	-0-	-370	-0-	9	1	349	2	N	-0-			-0-
03	806	X	466	-0-	-340	-0-	12	1	454	2	N	-0-			-0-
04	720	X	423	-0-	-297	-0-	11	1	412	2	N	-0-			-0-
05	651	X	371	-0-	-280	-0-	8	1	363	2	N	-0-			-0-
06	630	X	319	-0-	-311	-0-	8	1	311	2	N	-0-			-0-
07	434	N	296	-0-	-138	-0-	8	1	288	2	N	-0-			-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-
09	330	N	312	-0-	-18	-0-	8	1	304	2	N	-0-			-0-
10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	9	1	307	2	N	-0-			-0-
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	8	1	264	2	N	-0-			-0-
12	310	N	274	-0-	-36	-0-	8	1	266	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,059 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS WELL #: 1102 RRCID -> 169107 COMPL. DATE 05/03/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5242 - 5591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	8	1	291	2	N	-0-			-0-
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	5	1	201	2	N	-0-			-0-
03	279	N	257	-0-	-22	-0-	7	1	250	2	N	-0-			-0-
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	8	1	293	2	N	-0-			-0-
05	217	N	199	-0-	-18	-0-	5	1	194	2	N	-0-			-0-
06	240	N	210	-0-	-30	-0-	6	1	204	2	N	-0-			-0-
07	310	N	217	-0-	-93	-0-	6	1	211	2	N	-0-			-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
09	210	N	203	-0-	-7	-0-	5	1	198	2	N	-0-			-0-
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	6	1	218	2	N	-0-			-0-
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	5	1	189	2	N	-0-			-0-
12	217	N	196	-0-	-21	-0-	5	1	191	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	37	1	1345	2	N	-0-			-0-
02	1064	N	906	-0-	-158	-0-	24	1	882	2	N	-0-			-0-
03	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	28	1	1045	2	N	-0-			-0-
04	1350	N	897	-0-	-453	-0-	23	1	874	2	N	-0-			-0-
05	992	N	950	-0-	-42	-0-	22	1	928	2	N	-0-			-0-
06	1050	N	818	-0-	-232	-0-	21	1	797	2	N	-0-			-0-
07	930	N	823	-0-	-107	-0-	21	1	802	2	N	-0-			-0-
08	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-			-0-
09	810	N	810	-0-	-0-	-0-	21	1	789	2	N	-0-			-0-
10	837	N	706	-0-	-131	-0-	19	1	687	2	N	-0-			-0-
11	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	28	1	990	2	N	-0-			-0-
*12	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	29	1	998	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192
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	1457	X	1396	-0-	-61	-0-	37	1	1359	2	N	-0-					-0-
02	1436	X	1436	-0-	-0-	-0-	38	1	1398	2	N	-0-					-0-
03	1457	X	1421	-0-	-36	-0-	37	1	1384	2	N	-0-					-0-
04	1380	X	1351	-0-	-29	-0-	35	1	1316	2	N	-0-					-0-
05	1581	X	1380	-0-	-201	-0-	31	1	1349	2	N	-0-					-0-
06	1530	X	1440	-0-	-90	-0-	37	1	1403	2	N	-0-					-0-
07	1395	N	1298	-0-	-97	-0-	33	1	1265	2	N	-0-					-0-
08	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
09	1440	N	1065	-0-	-375	-0-	27	1	1038	2	N	-0-					-0-
10	1302	N	1106	-0-	-196	-0-	30	1	1076	2	N	-0-					-0-
11	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	30	1	1035	2	N	-0-					-0-
12	1116	N	1073	-0-	-43	-0-	30	1	1043	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 7 RRCID -> 169922 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4915 - 5243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	X	1168	-0-	-227	-0-	31	1	1137	2	N	-0-					-0-
02	1036	X	679	-0-	-357	-0-	18	1	661	2	N	-0-					-0-
03	1023	X	62	-0-	-961	-0-	2	1	60	2	N	-0-					-0-
04	1140	X	499	-0-	-641	-0-	13	1	486	2	N	-0-					-0-
05	1178	X	608	-0-	-570	-0-	14	1	594	2	N	-0-					-0-
06	1140	X	661	-0-	-479	-0-	17	1	644	2	N	-0-					-0-
07	966	N	966	-0-	-0-	-0-	25	1	941	2	N	-0-					-0-
08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
09	988	N	988	-0-	-0-	-0-	25	1	963	2	N	-0-					-0-
10	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	28	1	1021	2	N	-0-					-0-
11	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	34	1	1184	2	N	-0-					-0-
*12	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	34	1	1194	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,126 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	538	N	538	-0-	-0-	-0-	14	1	524	2	N	-0-					-0-
02	420	N	397	-0-	-23	-0-	10	1	387	2	N	-0-					-0-
03	465	N	462	-0-	-3	-0-	12	1	450	2	N	-0-					-0-
04	510	N	439	-0-	-71	-0-	11	1	428	2	N	-0-					-0-
05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	10	1	440	2	N	-0-					-0-
06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	13	1	485	2	N	-0-					-0-
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	12	1	455	2	N	-0-					-0-
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
09	510	N	387	-0-	-123	-0-	10	1	377	2	N	-0-					-0-
10	465	N	370	-0-	-95	-0-	10	1	360	2	N	-0-					-0-
11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	10	1	366	2	N	-0-					-0-
12	403	N	380	-0-	-23	-0-	11	1	369	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,764 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 #: 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	682	X	474	-0-	-208	-0-	13	1	461	2	N	-0-					-0-
02	476	X	435	-0-	-41	-0-	11	1	424	2	N	-0-					-0-
03	496	X	476	-0-	-20	-0-	12	1	464	2	N	-0-					-0-
04	480	X	422	-0-	-58	-0-	11	1	411	2	N	-0-					-0-
05	496	X	373	-0-	-123	-0-	8	1	365	2	N	-0-					-0-
06	617	X	617	-0-	-0-	-0-	16	1	601	2	N	-0-					-0-
07	634	N	634	-0-	-0-	-0-	16	1	618	2	N	-0-					-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	712	N	712	-0-	-0-	-0-	18	1	694	2	N	-0-					-0-
10	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	29	1	1037	2	N	-0-					-0-
11	769	N	769	-0-	-0-	-0-	21	1	748	2	N	-0-					-0-
*12	775	N	775	-0-	-0-	-0-	22	1	753	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	920	X	920	-0-	-0-	-0-	24	1	896	2	N	-0-					-0-
02	763	X	763	-0-	-0-	-0-	20	1	743	2	N	-0-					-0-
03	721	X	721	-0-	-0-	-0-	19	1	702	2	N	-0-					-0-
04	900	X	596	-0-	-304	-0-	15	1	581	2	N	-0-					-0-
05	930	X	594	-0-	-336	-0-	14	1	580	2	N	-0-					-0-
06	900	X	806	-0-	-94	-0-	21	1	785	2	N	-0-					-0-
07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	17	1	636	2	N	-0-					-0-
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
09	810	N	606	-0-	-204	-0-	15	1	591	2	N	-0-					-0-
10	651	N	612	-0-	-39	-0-	17	1	595	2	N	-0-					-0-
11	638	N	638	-0-	-0-	-0-	18	1	620	2	N	-0-					-0-
*12	643	N	643	-0-	-0-	-0-	18	1	625	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,552 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	651	N	492	-0-	-159	-0-	13	1	479	2	N	-0-					-0-
02	532	N	353	-0-	-179	-0-	9	1	344	2	N	-0-					-0-
03	496	N	362	-0-	-134	-0-	9	1	353	2	N	-0-					-0-
04	480	N	356	-0-	-124	-0-	9	1	347	2	N	-0-					-0-
05	403	N	356	-0-	-47	-0-	8	1	348	2	N	-0-					-0-
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	12	1	438	2	N	-0-					-0-
07	401	N	401	-0-	-0-	-0-	10	1	391	2	N	-0-					-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
09	450	N	255	-0-	-195	-0-	6	1	249	2	N	-0-					-0-
10	403	N	274	-0-	-129	-0-	7	1	267	2	N	-0-					-0-
11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	8	1	275	2	N	-0-					-0-
*12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	8	1	277	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,867 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 #: 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	658	X	658	-0-	-0-	-0-	17	1	641	2	N	-0-					-0-
02	504	X	479	-0-	-25	-0-	13	1	466	2	N	-0-					-0-
03	527	X	466	-0-	-61	-0-	12	1	454	2	N	-0-					-0-
04	630	X	471	-0-	-159	-0-	12	1	459	2	N	-0-					-0-
05	651	X	460	-0-	-191	-0-	10	1	450	2	N	-0-					-0-
06	630	X	554	-0-	-76	-0-	14	1	540	2	N	-0-					-0-
07	533	N	533	-0-	-0-	-0-	14	1	519	2	N	-0-					-0-
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
09	540	N	497	-0-	-43	-0-	13	1	484	2	N	-0-					-0-
10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	14	1	517	2	N	-0-					-0-
11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	15	1	518	2	N	-0-					-0-
*12	537	N	537	-0-	-0-	-0-	15	1	522	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 19 RRCID -> 170648 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4808 - 5373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	597	X	597	-0-	-0-	-0-	16	1	581	2	N	-0-					-0-
02	532	X	479	-0-	-53	-0-	13	1	466	2	N	-0-					-0-
03	589	X	545	-0-	-44	-0-	14	1	531	2	N	-0-					-0-
04	570	X	483	-0-	-87	-0-	12	1	471	2	N	-0-					-0-
05	589	X	525	-0-	-64	-0-	12	1	513	2	N	-0-					-0-
06	574	X	574	-0-	-0-	-0-	15	1	559	2	N	-0-					-0-
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	14	1	522	2	N	-0-					-0-
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
09	570	N	512	-0-	-58	-0-	13	1	499	2	N	-0-					-0-
10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	14	1	517	2	N	-0-					-0-
11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	14	1	506	2	N	-0-					-0-
12	527	N	525	-0-	-2	-0-	15	1	510	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,827 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	639	N	639	-0-	-0-	-0-	17	1	622	2	N	-0-					-0-
02	392	N	273	-0-	-119	-0-	7	1	266	2	N	-0-					-0-
03	558	N	294	-0-	-264	-0-	8	1	286	2	N	-0-					-0-
04	630	N	240	-0-	-390	-0-	6	1	234	2	N	-0-					-0-
05	310	N	254	-0-	-56	-0-	6	1	248	2	N	-0-					-0-
06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	11	1	426	2	N	-0-					-0-
07	640	N	640	-0-	-0-	-0-	16	1	624	2	N	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	450	N	285	-0-	-165	-0-	7	1	278	2	N	-0-					-0-
10	651	N	305	-0-	-346	-0-	8	1	297	2	N	-0-					-0-
11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	7	1	251	2	N	-0-					-0-
12	310	N	260	-0-	-50	-0-	7	1	253	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,885 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192
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	136	N	136	-0-	-0-	-0-	4	1	132	2	N	-0-			-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	3	1	119	2	N	-0-			-0-
03	124	N	115	-0-	-9	-0-	3	1	112	2	N	-0-			-0-
04	120	N	104	-0-	-16	-0-	3	1	101	2	N	-0-			-0-
05	124	N	94	-0-	-30	-0-	2	1	92	2	N	-0-			-0-
06	120	N	81	-0-	-39	-0-	2	1	79	2	N	-0-			-0-
07	93	N	81	-0-	-12	-0-	2	1	79	2	N	-0-			-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
09	90	N	71	-0-	-19	-0-	2	1	69	2	N	-0-			-0-
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	3	1	114	2	N	-0-			-0-
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	4	1	150	2	N	-0-			-0-
*12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	6	1	215	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 21 RRCID -> 173133 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4683 - 5278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	558	N	462	-0-	-96	-0-	12	1	450	2	N	-0-			-0-
02	476	N	379	-0-	-97	-0-	10	1	369	2	N	-0-			-0-
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	12	1	453	2	N	-0-			-0-
04	450	N	320	-0-	-130	-0-	8	1	312	2	N	-0-			-0-
05	434	N	202	-0-	-232	-0-	5	1	197	2	N	-0-			-0-
06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	12	1	462	2	N	-0-			-0-
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	9	1	344	2	N	-0-			-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
09	480	N	340	-0-	-140	-0-	9	1	331	2	N	-0-			-0-
10	341	N	297	-0-	-44	-0-	8	1	289	2	N	-0-			-0-
11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	9	1	307	2	N	-0-			-0-
12	341	N	318	-0-	-23	-0-	8	1	310	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,926 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	403	X	381	-0-	-22	-0-	10	1	371	2	N	-0-			-0-
02	336	X	310	-0-	-26	-0-	8	1	302	2	N	-0-			-0-
03	372	X	346	-0-	-26	-0-	9	1	337	2	N	-0-			-0-
04	360	X	332	-0-	-28	-0-	8	1	324	2	N	-0-			-0-
05	372	X	314	-0-	-58	-0-	7	1	307	2	N	-0-			-0-
06	360	X	350	-0-	-10	-0-	9	1	341	2	N	-0-			-0-
07	341	N	328	-0-	-13	-0-	8	1	320	2	N	-0-			-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-
09	360	N	260	-0-	-100	-0-	7	1	253	2	N	-0-			-0-
10	341	N	215	-0-	-126	-0-	6	1	209	2	N	-0-			-0-
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	9	1	299	2	N	-0-			-0-
*12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	9	1	302	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,455 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 #: 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	1403	X	1403	-0-	-0-	-0-	37	1	1366	2	N	-0-					-0-
02	1092	X	998	-0-	-94	-0-	26	1	972	2	N	-0-					-0-
03	1209	X	1011	-0-	-198	-0-	26	1	985	2	N	-0-					-0-
04	1350	X	886	-0-	-464	-0-	23	1	863	2	N	-0-					-0-
05	1395	X	1031	-0-	-364	-0-	23	1	1008	2	N	-0-					-0-
06	1350	X	1264	-0-	-86	-0-	33	1	1231	2	N	-0-					-0-
07	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	29	1	1114	2	N	-0-					-0-
08	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
09	1260	N	1226	-0-	-34	-0-	31	1	1195	2	N	-0-					-0-
10	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	32	1	1139	2	N	-0-					-0-
11	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	36	1	1264	2	N	-0-					-0-
*12	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1273	1	37	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. WELL #: 17 RRCID -> 173136 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4952 - 5452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1070	X	1070	-0-	-0-	-0-	28	1	1042	2	N	-0-					-0-
04	991	X	991	-0-	-0-	-0-	25	1	966	2	N	-0-					-0-
05	965	X	965	-0-	-0-	-0-	22	1	943	2	N	-0-					-0-
06	1050	X	1000	-0-	-50	-0-	26	1	974	2	N	-0-					-0-
07	1023	N	1021	-0-	-2	-0-	26	1	995	2	N	-0-					-0-
08	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
09	990	N	913	-0-	-77	-0-	23	1	890	2	N	-0-					-0-
10	1023	N	888	-0-	-135	-0-	24	1	864	2	N	-0-					-0-
11	944	N	944	-0-	-0-	-0-	26	1	918	2	N	-0-					-0-
*12	994	N	994	-0-	-0-	-0-	28	1	966	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	217	X	207	-0-	-10	-0-	6	1	201	2	N	-0-					-0-
02	197	X	197	-0-	-0-	-0-	5	1	192	2	N	-0-					-0-
03	217	X	212	-0-	-5	-0-	5	1	207	2	N	-0-					-0-
04	210	X	201	-0-	-9	-0-	5	1	196	2	N	-0-					-0-
05	217	X	200	-0-	-17	-0-	5	1	195	2	N	-0-					-0-
06	210	X	201	-0-	-9	-0-	5	1	196	2	N	-0-					-0-
07	217	N	204	-0-	-13	-0-	5	1	199	2	N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	210	N	195	-0-	-15	-0-	5	1	190	2	N	-0-					-0-
10	217	N	199	-0-	-18	-0-	5	1	194	2	N	-0-					-0-
11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	5	1	186	2	N	-0-					-0-
12	217	N	198	-0-	-19	-0-	6	1	192	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,205 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 #: 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	X	964	-0-	-245	-0-	26	1	938	2	N	-0-			-0-
02	1036	X	832	-0-	-204	-0-	22	1	810	2	N	-0-			-0-
03	1116	X	884	-0-	-232	-0-	23	1	861	2	N	-0-			-0-
04	1080	X	909	-0-	-171	-0-	23	1	886	2	N	-0-			-0-
05	961	X	685	-0-	-276	-0-	16	1	669	2	N	-0-			-0-
06	930	X	475	-0-	-455	-0-	12	1	463	2	N	-0-			-0-
07	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	31	1	1161	2	N	-0-			-0-
08	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-			-0-
09	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	32	1	1244	2	N	-0-			-0-
10	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	33	1	1186	2	N	-0-			-0-
11	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	30	1	1068	2	N	-0-			-0-
12	1333	N	946	-0-	-387	-0-	26	1	920	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. WELL #: 29 RRCID -> 177475 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4880 - 5330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1178	X	628	-0-	-550	-0-	17	1	611	2	N	-0-			-0-
02	980	X	522	-0-	-458	-0-	14	1	508	2	N	-0-			-0-
03	806	X	565	-0-	-241	-0-	15	1	550	2	N	-0-			-0-
04	780	X	486	-0-	-294	-0-	12	1	474	2	N	-0-			-0-
05	713	X	438	-0-	-275	-0-	10	1	428	2	N	-0-			-0-
06	600	X	433	-0-	-167	-0-	11	1	422	2	N	-0-			-0-
07	496	N	421	-0-	-75	-0-	11	1	410	2	N	-0-			-0-
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			-0-
09	704	N	704	-0-	-0-	-0-	18	1	686	2	N	-0-			-0-
10	538	N	538	-0-	-0-	-0-	15	1	523	2	N	-0-			-0-
11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	14	1	487	2	N	-0-			-0-
12	713	N	532	-0-	-181	-0-	14	1	518	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,768 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	931	X	931	-0-	-0-	-0-	25	1	906	2	N	-0-			-0-
02	952	X	945	-0-	-7	-0-	25	1	920	2	N	-0-			-0-
03	1054	X	887	-0-	-167	-0-	23	1	864	2	N	-0-			-0-
04	1020	X	939	-0-	-81	-0-	24	1	915	2	N	-0-			-0-
05	1054	X	1013	-0-	-41	-0-	23	1	990	2	N	-0-			-0-
06	1020	X	973	-0-	-47	-0-	25	1	948	2	N	-0-			-0-
07	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	26	1	991	2	N	-0-			-0-
08	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-			-0-
09	960	N	936	-0-	-24	-0-	24	1	912	2	N	-0-			-0-
10	1023	N	904	-0-	-119	-0-	24	1	880	2	N	-0-			-0-
11	828	N	828	-0-	-0-	-0-	23	1	805	2	N	-0-			-0-
*12	979	N	979	-0-	-0-	-0-	27	1	952	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,352 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 #: 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	744	X	585	-0-	-159	-0-	16	1	569	2	N	-0-					-0-
02	708	X	708	-0-	-0-	-0-	19	1	689	2	N	-0-					-0-
03	774	X	774	-0-	-0-	-0-	20	1	754	2	N	-0-					-0-
04	716	X	716	-0-	-0-	-0-	18	1	698	2	N	-0-					-0-
05	775	X	564	-0-	-211	-0-	13	1	551	2	N	-0-					-0-
06	750	X	649	-0-	-101	-0-	17	1	632	2	N	-0-					-0-
07	744	N	631	-0-	-113	-0-	16	1	615	2	N	-0-					-0-
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
09	660	N	579	-0-	-81	-0-	15	1	564	2	N	-0-					-0-
10	620	N	585	-0-	-35	-0-	16	1	569	2	N	-0-					-0-
11	581	N	581	-0-	-0-	-0-	16	1	565	2	N	-0-					-0-
*12	618	N	618	-0-	-0-	-0-	17	1	601	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,990 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS WELL #: 1175 RRCID -> 179294 COMPL. DATE 09/26/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4446 - 5226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	X	574	-0-	-356	-0-	15	1	559	2	N	-0-					-0-
02	840	X	569	-0-	-271	-0-	15	1	554	2	N	-0-					-0-
03	651	X	575	-0-	-76	-0-	15	1	560	2	N	-0-					-0-
04	600	X	569	-0-	-31	-0-	15	1	554	2	N	-0-					-0-
05	620	X	555	-0-	-65	-0-	13	1	542	2	N	-0-					-0-
06	600	X	595	-0-	-5	-0-	16	1	579	2	N	-0-					-0-
07	625	N	625	-0-	-0-	-0-	16	1	609	2	N	-0-					-0-
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
09	773	N	773	-0-	-0-	-0-	20	1	753	2	N	-0-					-0-
10	817	N	817	-0-	-0-	-0-	22	1	795	2	N	-0-					-0-
11	758	N	758	-0-	-0-	-0-	21	1	737	2	N	-0-					-0-
12	806	N	781	-0-	-25	-0-	22	1	759	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	837	X	699	-0-	-138	-0-	18	1	681	2	N	-0-					-0-
02	756	X	716	-0-	-40	-0-	18	1	698	2	N	-0-					-0-
03	806	X	771	-0-	-35	-0-	20	1	751	2	N	-0-					-0-
04	780	X	754	-0-	-26	-0-	19	1	735	2	N	-0-					-0-
05	806	X	797	-0-	-9	-0-	18	1	779	2	N	-0-					-0-
06	780	X	744	-0-	-36	-0-	19	1	725	2	N	-0-					-0-
07	775	N	770	-0-	-5	-0-	20	1	750	2	N	-0-					-0-
08	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
09	750	N	740	-0-	-10	-0-	19	1	721	2	N	-0-					-0-
10	775	N	654	-0-	-121	-0-	18	1	636	2	N	-0-					-0-
11	677	N	677	-0-	-0-	-0-	19	1	658	2	N	-0-					-0-
12	775	N	667	-0-	-108	-0-	19	1	648	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,989 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 #: 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	370	N	370	-0-	-0-	-0-	10	1	360	2	N	-0-					-0-
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	9	1	356	2	N	-0-					-0-
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	12	1	463	2	N	-0-					-0-
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	12	1	448	2	N	-0-					-0-
05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	10	1	438	2	N	-0-					-0-
06	450	N	359	-0-	-91	-0-	9	1	350	2	N	-0-					-0-
07	465	N	336	-0-	-129	-0-	9	1	327	2	N	-0-					-0-
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
09	360	N	328	-0-	-32	-0-	8	1	320	2	N	-0-					-0-
10	341	N	295	-0-	-46	-0-	8	1	287	2	N	-0-					-0-
11	298	N	298	-0-	-0-	-0-	8	1	290	2	N	-0-					-0-
*12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	9	1	333	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS WELL #: 1105 RRCID -> 181815 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4590 - 5648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	164	-0-	-84	-0-	4	1	160	2	N	-0-					-0-
02	196	N	161	-0-	-35	-0-	4	1	157	2	N	-0-					-0-
03	186	N	173	-0-	-13	-0-	4	1	169	2	N	-0-					-0-
04	150	N	140	-0-	-10	-0-	4	1	136	2	N	-0-					-0-
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	4	1	186	2	N	-0-					-0-
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	5	1	187	2	N	-0-					-0-
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	5	1	185	2	N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	5	1	177	2	N	-0-					-0-
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	5	1	185	2	N	-0-					-0-
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	5	1	175	2	N	-0-					-0-
12	186	N	183	-0-	-3	-0-	5	1	178	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,945 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-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192
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	124	N	102	-0-	-22	-0-	3	1	99	2	N	-0-					-0-
02	112	N	99	-0-	-13	-0-	2	1	97	2	N	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	2	1	98	2	N	-0-					-0-
04	90	N	82	-0-	-8	-0-	2	1	80	2	N	-0-					-0-
05	124	N	51	-0-	-73	-0-	1	1	50	2	N	-0-					-0-
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	3	1	114	2	N	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	2	1	92	2	N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	90	-0-	-30	-0-	2	1	88	2	N	-0-					-0-
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	3	1	92	2	N	-0-					-0-
11	88	N	88	-0-	-0-	-0-	2	1	86	2	N	-0-					-0-
12	93	N	89	-0-	-4	-0-	2	1	87	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL - STATE "2" WELL #: 10 RRCID -> 182559 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5168 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	X	630	-0-	-238	-0-	17	1	613	2	N	-0-					-0-
02	784	X	617	-0-	-167	-0-	16	1	601	2	N	-0-					-0-
03	775	X	707	-0-	-68	-0-	18	1	689	2	N	-0-					-0-
04	690	X	553	-0-	-137	-0-	14	1	539	2	N	-0-					-0-
05	682	X	599	-0-	-83	-0-	14	1	585	2	N	-0-					-0-
06	690	X	472	-0-	-218	-0-	12	1	460	2	N	-0-					-0-
07	736	N	736	-0-	-0-	-0-	19	1	717	2	N	-0-					-0-
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
09	588	N	588	-0-	-0-	-0-	15	1	573	2	N	-0-					-0-
10	744	N	614	-0-	-130	-0-	17	1	597	2	N	-0-					-0-
11	787	N	787	-0-	-0-	-0-	22	1	765	2	N	-0-					-0-
*12	788	N	788	-0-	-0-	-0-	22	1	766	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,091 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	545	-0-	-44	-0-	14	1	531	2	N	-0-					-0-
02	560	N	546	-0-	-14	-0-	14	1	532	2	N	-0-					-0-
03	620	N	609	-0-	-11	-0-	16	1	593	2	N	-0-					-0-
04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	15	1	559	2	N	-0-					-0-
05	620	N	511	-0-	-109	-0-	12	1	499	2	N	-0-					-0-
06	600	N	564	-0-	-36	-0-	15	1	549	2	N	-0-					-0-
07	589	N	575	-0-	-14	-0-	15	1	560	2	N	-0-					-0-
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
09	573	N	573	-0-	-0-	-0-	15	1	558	2	N	-0-					-0-
10	589	N	585	-0-	-4	-0-	16	1	569	2	N	-0-					-0-
11	562	N	562	-0-	-0-	-0-	16	1	546	2	N	-0-					-0-
12	589	N	554	-0-	-35	-0-	16	1	538	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,198 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 #: 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	775	X	465	-0-	-310	-0-	12	1	453	2	N	-0-					-0-
02	672	X	416	-0-	-256	-0-	11	1	405	2	N	-0-					-0-
03	651	X	455	-0-	-196	-0-	12	1	443	2	N	-0-					-0-
04	600	X	400	-0-	-200	-0-	10	1	390	2	N	-0-					-0-
05	589	X	376	-0-	-213	-0-	9	1	367	2	N	-0-					-0-
06	450	X	389	-0-	-61	-0-	10	1	379	2	N	-0-					-0-
07	403	N	373	-0-	-30	-0-	10	1	363	2	N	-0-					-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	390	N	320	-0-	-70	-0-	8	1	312	2	N	-0-					-0-
10	372	N	348	-0-	-24	-0-	9	1	339	2	N	-0-					-0-
11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	10	1	339	2	N	-0-					-0-
*12	371	N	371	-0-	-0-	-0-	11	1	360	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1023	X	943	-0-	-80	-0-	25	1	918	2	N	-0-					-0-
02	952	X	826	-0-	-126	-0-	22	1	804	2	N	-0-					-0-
03	1054	X	898	-0-	-156	-0-	23	1	875	2	N	-0-					-0-
04	1020	X	859	-0-	-161	-0-	22	1	837	2	N	-0-					-0-
05	992	X	979	-0-	-13	-0-	22	1	957	2	N	-0-					-0-
06	1155	X	1155	-0-	-0-	-0-	30	1	1125	2	N	-0-					-0-
07	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	28	1	1069	2	N	-0-					-0-
08	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
09	1080	N	1016	-0-	-64	-0-	26	1	990	2	N	-0-					-0-
10	1085	N	1042	-0-	-43	-0-	28	1	1014	2	N	-0-					-0-
11	981	N	981	-0-	-0-	-0-	27	1	954	2	N	-0-					-0-
12	1054	N	1042	-0-	-12	-0-	29	1	1013	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	403	N	339	-0-	-64	-0-	9	1	330	2	N	-0-					-0-
02	448	N	333	-0-	-115	-0-	8	1	325	2	N	-0-					-0-
03	403	N	387	-0-	-16	-0-	10	1	377	2	N	-0-					-0-
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	9	1	338	2	N	-0-					-0-
05	372	N	353	-0-	-19	-0-	8	1	345	2	N	-0-					-0-
06	673	N	673	-0-	-0-	-0-	17	1	656	2	N	-0-					-0-
07	394	N	394	-0-	-0-	-0-	10	1	384	2	N	-0-					-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
09	570	N	516	-0-	-54	-0-	13	1	503	2	N	-0-					-0-
10	579	N	579	-0-	-0-	-0-	16	1	563	2	N	-0-					-0-
11	462	N	462	-0-	-0-	-0-	13	1	449	2	N	-0-					-0-
12	527	N	406	-0-	-121	-0-	11	1	395	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192
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	961	X	809	-0-	-152	-0-	21	1	788	2	N	-0-					-0-
02	812	X	759	-0-	-53	-0-	19	1	740	2	N	-0-					-0-
03	899	X	824	-0-	-75	-0-	21	1	803	2	N	-0-					-0-
04	870	X	752	-0-	-118	-0-	19	1	733	2	N	-0-					-0-
05	837	X	723	-0-	-114	-0-	16	1	707	2	N	-0-					-0-
06	859	X	859	-0-	-0-	-0-	22	1	837	2	N	-0-					-0-
07	996	N	996	-0-	-0-	-0-	26	1	970	2	N	-0-					-0-
08	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
09	946	N	946	-0-	-0-	-0-	24	1	922	2	N	-0-					-0-
10	992	N	912	-0-	-80	-0-	25	1	887	2	N	-0-					-0-
11	813	N	813	-0-	-0-	-0-	23	1	790	2	N	-0-					-0-
12	992	N	807	-0-	-185	-0-	23	1	784	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 27 RRCID -> 184407 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5586 - 6068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	X	822	-0-	-573	-0-	22	1	800	2	N	-0-					-0-
02	1036	X	619	-0-	-417	-0-	16	1	603	2	N	-0-					-0-
03	1203	X	1203	-0-	-0-	-0-	31	1	1172	2	N	-0-					-0-
04	1020	X	799	-0-	-221	-0-	20	1	779	2	N	-0-					-0-
05	992	X	764	-0-	-228	-0-	17	1	747	2	N	-0-					-0-
06	1170	X	916	-0-	-254	-0-	24	1	892	2	N	-0-					-0-
07	837	N	779	-0-	-58	-0-	20	1	759	2	N	-0-					-0-
08	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
09	930	N	903	-0-	-27	-0-	23	1	880	2	N	-0-					-0-
10	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	29	1	1057	2	N	-0-					-0-
11	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	31	1	1080	2	N	-0-					-0-
*12	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	31	1	1074	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,107 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	X	907	-0-	-147	-0-	24	1	883	2	N	-0-					-0-
02	924	X	855	-0-	-69	-0-	22	1	833	2	N	-0-					-0-
03	992	X	916	-0-	-76	-0-	24	1	892	2	N	-0-					-0-
04	960	X	859	-0-	-101	-0-	22	1	837	2	N	-0-					-0-
05	961	X	846	-0-	-115	-0-	19	1	827	2	N	-0-					-0-
06	930	X	864	-0-	-66	-0-	22	1	842	2	N	-0-					-0-
07	899	N	872	-0-	-27	-0-	22	1	850	2	N	-0-					-0-
08	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
09	870	N	820	-0-	-50	-0-	21	1	799	2	N	-0-					-0-
10	868	N	815	-0-	-53	-0-	22	1	793	2	N	-0-					-0-
11	814	N	814	-0-	-0-	-0-	23	1	791	2	N	-0-					-0-
*12	839	N	839	-0-	-0-	-0-	23	1	816	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,407 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 #: 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	X	720	-0-	-179	-0-	19	1	701	2	N	-0-					-0-
02	737	X	737	-0-	-0-	-0-	19	1	718	2	N	-0-					-0-
03	896	X	896	-0-	-0-	-0-	23	1	873	2	N	-0-					-0-
04	781	X	781	-0-	-0-	-0-	20	1	761	2	N	-0-					-0-
05	806	X	756	-0-	-50	-0-	17	1	739	2	N	-0-					-0-
06	870	X	768	-0-	-102	-0-	20	1	748	2	N	-0-					-0-
07	806	N	771	-0-	-35	-0-	20	1	751	2	N	-0-					-0-
08	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
09	780	N	718	-0-	-62	-0-	18	1	700	2	N	-0-					-0-
10	775	N	736	-0-	-39	-0-	20	1	716	2	N	-0-					-0-
11	707	N	707	-0-	-0-	-0-	20	1	687	2	N	-0-					-0-
12	744	N	711	-0-	-33	-0-	20	1	691	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	899	X	776	-0-	-123	-0-	21	1	755	2	N	-0-					-0-
02	812	X	632	-0-	-180	-0-	17	1	615	2	N	-0-					-0-
03	868	X	687	-0-	-181	-0-	18	1	669	2	N	-0-					-0-
04	840	X	652	-0-	-188	-0-	17	1	635	2	N	-0-					-0-
05	868	X	652	-0-	-216	-0-	15	1	637	2	N	-0-					-0-
06	904	X	904	-0-	-0-	-0-	23	1	881	2	N	-0-					-0-
07	854	N	854	-0-	-0-	-0-	22	1	832	2	N	-0-					-0-
08	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
09	900	N	782	-0-	-118	-0-	20	1	762	2	N	-0-					-0-
10	868	N	789	-0-	-79	-0-	21	1	768	2	N	-0-					-0-
11	726	N	726	-0-	-0-	-0-	20	1	706	2	N	-0-					-0-
12	806	N	784	-0-	-22	-0-	22	1	762	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,238 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 #: 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	1085	X	1068	-0-	-17	-0-	28	1	1040	2	N	-0-					-0-
02	952	X	906	-0-	-46	-0-	24	1	882	2	N	-0-					-0-
03	1147	X	1066	-0-	-81	-0-	28	1	1038	2	N	-0-					-0-
04	1110	X	998	-0-	-112	-0-	26	1	972	2	N	-0-					-0-
05	1147	X	956	-0-	-191	-0-	22	1	934	2	N	-0-					-0-
06	1081	X	1081	-0-	-0-	-0-	28	1	1053	2	N	-0-					-0-
07	1023	N	975	-0-	-48	-0-	25	1	950	2	N	-0-					-0-
08	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
09	1080	N	941	-0-	-139	-0-	24	1	917	2	N	-0-					-0-
10	961	N	921	-0-	-40	-0-	25	1	896	2	N	-0-					-0-
11	895	N	895	-0-	-0-	-0-	25	1	870	2	N	-0-					-0-
12	961	N	943	-0-	-18	-0-	26	1	917	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,750 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. WELL #: 36 RRCID -> 187714 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4592 - 5494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	X	297	-0-	-44	-0-	8	1	289	2	N	-0-					-0-
02	364	X	114	-0-	-250	-0-	3	1	111	2	N	-0-					-0-
03	403	X	322	-0-	-81	-0-	8	1	314	2	N	-0-					-0-
04	390	X	169	-0-	-221	-0-	4	1	165	2	N	-0-					-0-
05	310	X	162	-0-	-148	-0-	4	1	158	2	N	-0-					-0-
06	321	X	321	-0-	-0-	-0-	8	1	313	2	N	-0-					-0-
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	9	1	325	2	N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	330	N	265	-0-	-65	-0-	7	1	258	2	N	-0-					-0-
10	341	N	91	-0-	-250	-0-	2	1	89	2	N	-0-					-0-
11	298	N	298	-0-	-0-	-0-	8	1	290	2	N	-0-					-0-
12	279	N	234	-0-	-45	-0-	7	1	227	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS WELL #: 1173 RRCID -> 189039 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4578 - 5040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	X	456	-0-	-102	-0-	12	1	444	2	N	-0-					-0-
02	504	X	459	-0-	-45	-0-	12	1	447	2	N	-0-					-0-
03	527	X	514	-0-	-13	-0-	13	1	501	2	N	-0-					-0-
04	510	X	491	-0-	-19	-0-	13	1	478	2	N	-0-					-0-
05	504	X	504	-0-	-0-	-0-	11	1	493	2	N	-0-					-0-
06	532	X	532	-0-	-0-	-0-	14	1	518	2	N	-0-					-0-
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	14	1	522	2	N	-0-					-0-
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
09	540	N	503	-0-	-37	-0-	13	1	490	2	N	-0-					-0-
10	527	N	496	-0-	-31	-0-	13	1	483	2	N	-0-					-0-
11	461	N	461	-0-	-0-	-0-	13	1	448	2	N	-0-					-0-
12	527	N	469	-0-	-58	-0-	13	1	456	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192
MEADOWS WELL #: 1182R RRCID -> 191348 COMPL. DATE 07/13/2002 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4848 - 4877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	X	695	-0-	-49	-0-	18	1	677	2	N	-0-					-0-
02	672	X	623	-0-	-49	-0-	16	1	607	2	N	-0-					-0-
03	744	X	637	-0-	-107	-0-	16	1	621	2	N	-0-					-0-
04	720	X	633	-0-	-87	-0-	16	1	617	2	N	-0-					-0-
05	744	X	629	-0-	-115	-0-	14	1	615	2	N	-0-					-0-
06	660	X	654	-0-	-6	-0-	17	1	637	2	N	-0-					-0-
07	651	N	628	-0-	-23	-0-	16	1	612	2	N	-0-					-0-
08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
09	660	N	600	-0-	-60	-0-	15	1	585	2	N	-0-					-0-
10	627	N	627	-0-	-0-	-0-	17	1	610	2	N	-0-					-0-
11	611	N	611	-0-	-0-	-0-	17	1	594	2	N	-0-					-0-
*12	683	N	683	-0-	-0-	-0-	19	1	664	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,020 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS WELL #: 1177 RRCID -> 193488 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 4753 - 5637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	X	382	-0-	-21	-0-	10	1	372	2	N	-0-					-0-
02	364	X	359	-0-	-5	-0-	9	1	350	2	N	-0-					-0-
03	375	X	375	-0-	-0-	-0-	10	1	365	2	N	-0-					-0-
04	360	X	358	-0-	-2	-0-	9	1	349	2	N	-0-					-0-
05	403	X	359	-0-	-44	-0-	8	1	351	2	N	-0-					-0-
06	390	X	352	-0-	-38	-0-	9	1	343	2	N	-0-					-0-
07	372	N	355	-0-	-17	-0-	9	1	346	2	N	-0-					-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	360	N	324	-0-	-36	-0-	8	1	316	2	N	-0-					-0-
10	341	N	332	-0-	-9	-0-	9	1	323	2	N	-0-					-0-
11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	9	1	310	2	N	-0-					-0-
12	341	N	318	-0-	-23	-0-	9	1	309	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,833 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	527	X	399	-0-	-128	-0-	11	1	388	2	N	-0-					-0-
02	588	X	194	-0-	-394	-0-	5	1	189	2	N	-0-					-0-
03	651	X	218	-0-	-433	-0-	6	1	212	2	N	-0-					-0-
04	630	X	224	-0-	-406	-0-	6	1	218	2	N	-0-					-0-
05	589	X	99	-0-	-490	-0-	2	1	97	2	N	-0-					-0-
06	390	X	125	-0-	-265	-0-	3	1	122	2	N	-0-					-0-
07	217	N	76	-0-	-141	-0-	2	1	74	2	N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	99	-0-	-21	-0-	3	1	96	2	N	-0-					-0-
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	3	1	95	2	N	-0-					-0-
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	3	1	99	2	N	-0-					-0-
12	93	N	53	-0-	-40	-0-	1	1	52	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,687 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 #: 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	1054	X	960	-0-	-94	-0-	25	1	935	2	N	-0-					-0-
02	952	X	902	-0-	-50	-0-	23	1	879	2	N	-0-					-0-
03	1054	X	981	-0-	-73	-0-	25	1	956	2	N	-0-					-0-
04	1020	X	924	-0-	-96	-0-	24	1	900	2	N	-0-					-0-
05	992	X	897	-0-	-95	-0-	20	1	877	2	N	-0-					-0-
06	960	X	915	-0-	-45	-0-	24	1	891	2	N	-0-					-0-
07	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	26	1	980	2	N	-0-					-0-
08	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
09	930	N	926	-0-	-4	-0-	23	1	903	2	N	-0-					-0-
10	992	N	955	-0-	-37	-0-	26	1	929	2	N	-0-					-0-
11	884	N	884	-0-	-0-	-0-	25	1	859	2	N	-0-					-0-
12	961	N	738	-0-	-223	-0-	21	1	717	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL-STATE "2" WELL #: 9 RRCID -> 221145 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4820 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	X	572	-0-	-48	-0-	15	1	557	2	N	-0-					-0-
02	626	X	626	-0-	-0-	-0-	16	1	610	2	N	-0-					-0-
03	671	X	671	-0-	-0-	-0-	17	1	654	2	N	-0-					-0-
04	633	X	633	-0-	-0-	-0-	16	1	617	2	N	-0-					-0-
05	692	X	692	-0-	-0-	-0-	16	1	676	2	N	-0-					-0-
06	660	X	577	-0-	-83	-0-	15	1	562	2	N	-0-					-0-
07	651	N	594	-0-	-57	-0-	15	1	579	2	N	-0-					-0-
08	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
09	657	N	657	-0-	-0-	-0-	17	1	640	2	N	-0-					-0-
10	646	N	646	-0-	-0-	-0-	17	1	629	2	N	-0-					-0-
11	597	N	597	-0-	-0-	-0-	17	1	580	2	N	-0-					-0-
12	682	N	630	-0-	-52	-0-	18	1	612	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,895 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	718	N	718	-0-	-0-	-0-	19	1	699	2	N	-0-					-0-
02	663	N	663	-0-	-0-	-0-	17	1	646	2	N	-0-					-0-
03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	18	1	696	2	N	-0-					-0-
04	657	N	657	-0-	-0-	-0-	17	1	640	2	N	-0-					-0-
05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	13	1	579	2	N	-0-					-0-
06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	17	1	652	2	N	-0-					-0-
07	665	N	665	-0-	-0-	-0-	17	1	648	2	N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	665	N	665	-0-	-0-	-0-	17	1	648	2	N	-0-					-0-
10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	19	1	673	2	N	-0-					-0-
11	681	N	681	-0-	-0-	-0-	19	1	662	2	N	-0-					-0-
*12	741	N	741	-0-	-0-	-0-	21	1	720	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,457 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 #: 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	93	X	78	-0-	-15	-0-	2	1	76	2	N	-0-					-0-
02	84	X	78	-0-	-6	-0-	2	1	76	2	N	-0-					-0-
03	93	X	93	-0-	-0-	-0-	2	1	91	2	N	-0-					-0-
04	90	X	76	-0-	-14	-0-	2	1	74	2	N	-0-					-0-
05	93	X	84	-0-	-9	-0-	2	1	82	2	N	-0-					-0-
06	119	X	119	-0-	-0-	-0-	3	1	116	2	N	-0-					-0-
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	3	1	108	2	N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	3	1	125	2	N	-0-					-0-
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	3	1	91	2	N	-0-					-0-
11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	4	1	140	2	N	-0-					-0-
*12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	4	1	127	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 7 RRCID -> 232712 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 5938 PERF. 4979 - 5509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	X	348	-0-	-148	-0-	9	1	339	2	N	-0-					-0-
02	448	X	335	-0-	-113	-0-	9	1	326	2	N	-0-					-0-
03	403	X	362	-0-	-41	-0-	9	1	353	2	N	-0-					-0-
04	360	X	320	-0-	-40	-0-	8	1	312	2	N	-0-					-0-
05	372	X	269	-0-	-103	-0-	6	1	263	2	N	-0-					-0-
06	841	X	841	-0-	-0-	-0-	22	1	819	2	N	-0-					-0-
07	634	N	634	-0-	-0-	-0-	16	1	618	2	N	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
09	658	N	658	-0-	-0-	-0-	17	1	641	2	N	-0-					-0-
10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	19	1	673	2	N	-0-					-0-
11	624	N	624	-0-	-0-	-0-	17	1	607	2	N	-0-					-0-
*12	626	N	626	-0-	-0-	-0-	18	1	608	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	434	X	304	-0-	-130	-0-	8	1	296	2	N	-0-					-0-
02	364	X	289	-0-	-75	-0-	7	1	282	2	N	-0-					-0-
03	310	X	308	-0-	-2	-0-	8	1	300	2	N	-0-					-0-
04	300	X	247	-0-	-53	-0-	6	1	241	2	N	-0-					-0-
05	310	X	258	-0-	-52	-0-	6	1	252	2	N	-0-					-0-
06	300	X	285	-0-	-15	-0-	7	1	278	2	N	-0-					-0-
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	9	1	338	2	N	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	300	N	213	-0-	-87	-0-	5	1	208	2	N	-0-					-0-
10	341	N	189	-0-	-152	-0-	5	1	184	2	N	-0-					-0-
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	5	1	175	2	N	-0-					-0-
12	217	N	198	-0-	-19	-0-	6	1	192	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,818 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 #: 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	707	N	707	-0-	-0-	-0-	19	1	688	2	N	-0-					187
02	504	N	414	-0-	-90	-0-	11	1	403	2	N	-0-					187
03	527	N	421	-0-	-106	-0-	11	1	410	2	N	-0-					187
04	690	N	494	-0-	-196	-0-	13	1	481	2	N	-0-					187
05	465	N	429	-0-	-36	-0-	10	1	419	2	N	-0-					187
06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	13	1	482	2	N	6	5	8			188
							7	9									
07	551	N	551	-0-	-0-	-0-	14	1	535	2	N	2	2	8			188
							2	9									
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					188
09	584	N	584	-0-	-0-	-0-	15	1	559	2	N	9	9	8			188
							10	9									
10	558	N	550	-0-	-8	-0-	15	1	535	2	N	-0-					188
*11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	17	1	583	2	N	-0-					188
*12	605	N	605	-0-	-0-	-0-	17	1	588	2	N	-0-					188

TOTAL GAS PROD: 5,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					-0-
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
11	240	N	201	-0-	-39	-0-	201	2			N	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,343 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	1054	X	980	-0-	-74	-0-	980	2			N	-0-					-0-
02	952	X	885	-0-	-67	-0-	885	2			N	-0-					-0-
03	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
04	1020	X	978	-0-	-42	-0-	978	2			N	-0-					-0-
05	1023	X	765	-0-	-258	-0-	765	2			N	-0-					-0-
06	960	X	882	-0-	-78	-0-	882	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	926	-0-	-97	-0-	926	2			N	-0-					-0-
08	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					-0-
09	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-
10	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					-0-
11	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-
12	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,092 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 #: 2 RRCID -> 169581 COMPL. DATE 06/28/1998 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5227 - 5890

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	X	1076	-0-		-288	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
02	1148	X	968	-0-		-180	-0-	968	2			N	-0-					-0-
03	1271	X	-0-	-0-		-1271	-0-					N	-0-					-0-
04	1110	X	939	-0-		-171	-0-	939	2			N	-0-					-0-
05	1085	X	921	-0-		-164	-0-	921	2			N	-0-					-0-
06	1050	X	987	-0-		-63	-0-	987	2			N	-0-					-0-
07	986	N	986	-0-		-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
08	931	N	931	-0-		-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
09	1076	N	1076	-0-		-0-	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
10	992	N	986	-0-		-6	-0-	986	2			N	-0-					-0-
11	1028	N	1028	-0-		-0-	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	-0-	-0-		-1116	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,898 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 1 RRCID -> 169721 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5194 - 5778

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	X	947	-0-		-200	-0-	947	2			N	-0-					-0-
02	1036	X	777	-0-		-259	-0-	777	2			N	-0-					-0-
03	1147	X	-0-	-0-		-1147	-0-					N	-0-					-0-
04	1050	X	766	-0-		-284	-0-	766	2			N	-0-					-0-
05	1085	X	704	-0-		-381	-0-	704	2			N	-0-					-0-
06	930	X	734	-0-		-196	-0-	734	2			N	-0-					-0-
07	964	N	964	-0-		-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
08	905	N	905	-0-		-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
09	920	N	920	-0-		-0-	-0-	920	2			N	-0-					-0-
10	961	N	947	-0-		-14	-0-	947	2			N	-0-					-0-
11	879	N	879	-0-		-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-
12	961	N	-0-	-0-		-961	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. "112" WELL #: 1 RRCID -> 169722 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5182 - 6006

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	X	591	-0-		-246	-0-	591	2			N	-0-					-0-
02	756	X	519	-0-		-237	-0-	519	2			N	-0-					-0-
03	837	X	-0-	-0-		-837	-0-					N	-0-					-0-
04	750	X	560	-0-		-190	-0-	560	2			N	-0-					-0-
05	682	X	465	-0-		-217	-0-	465	2			N	-0-					-0-
06	570	X	496	-0-		-74	-0-	496	2			N	-0-					-0-
07	589	N	515	-0-		-74	-0-	515	2			N	-0-					-0-
08	509	N	509	-0-		-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
09	510	N	481	-0-		-29	-0-	481	2			N	-0-					-0-
10	590	N	590	-0-		-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
11	601	N	601	-0-		-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
12	496	N	-0-	-0-		-496	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
DANIEL, M. K. "112" WELL #: 2 RRCID -> 169723 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 5178 - 5941

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	469	X	469	-0-		-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
02	420	X	405	-0-		-15	-0-	405	2			N	-0-					-0-
03	465	X	-0-	-0-		-465	-0-					N	-0-					-0-
04	450	X	393	-0-		-57	-0-	393	2			N	-0-					-0-
05	465	X	405	-0-		-60	-0-	405	2			N	-0-					-0-
06	460	X	460	-0-		-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
07	403	N	392	-0-		-11	-0-	392	2			N	-0-					-0-
08	403	N	390	-0-		-13	-0-	390	2			N	-0-					-0-
09	450	N	441	-0-		-9	-0-	441	2			N	-0-					-0-
10	460	N	460	-0-		-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
11	426	N	426	-0-		-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
12	465	N	-0-	-0-		-465	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	X	1050	-0-		-97	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
02	980	X	878	-0-		-102	-0-	878	2			N	-0-					-0-
03	1085	X	-0-	-0-		-1085	-0-					N	-0-					-0-
04	1050	X	962	-0-		-88	-0-	962	2			N	-0-					-0-
05	1054	X	919	-0-		-135	-0-	919	2			N	-0-					-0-
06	1020	X	908	-0-		-112	-0-	908	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	1023	-0-		-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
08	930	N	910	-0-		-20	-0-	910	2			N	-0-					-0-
09	1001	N	1001	-0-		-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	955	-0-		-68	-0-	955	2			N	-0-					-0-
11	870	N	841	-0-		-29	-0-	841	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	-0-	-0-		-1023	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,447 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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	X	282	-0-		-59	-0-	282	2			N	-0-					-0-
02	308	X	246	-0-		-62	-0-	246	2			N	-0-					-0-
03	341	X	-0-	-0-		-341	-0-					N	-0-					-0-
04	300	X	273	-0-		-27	-0-	273	2			N	-0-					-0-
05	279	X	246	-0-		-33	-0-	246	2			N	-0-					-0-
06	295	X	295	-0-		-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
07	279	N	259	-0-		-20	-0-	259	2			N	-0-					-0-
08	285	N	285	-0-		-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
09	300	N	270	-0-		-30	-0-	270	2			N	-0-					-0-
10	248	N	234	-0-		-14	-0-	234	2			N	-0-					-0-
11	270	N	223	-0-		-47	-0-	223	2			N	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-		-279	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,613 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 #: 3 RRCID -> 171141 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 4730 - 5280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
02	224	N	218	-0-	-6	-0-	218	2			N	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	2			N	-0-					-0-
05	248	N	200	-0-	-48	-0-	200	2			N	-0-					-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
07	248	N	195	-0-	-53	-0-	195	2			N	-0-					-0-
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
09	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	2			N	-0-					-0-
10	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					-0-
11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. "112" WELL #: 4 RRCID -> 171293 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5168 - 5972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1494	X	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					79
02	1424	X	1424	-0-	-0-	-0-	1336	2	88	9	N	80					159
03	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					159
04	1445	X	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					159
05	1581	X	1318	-0-	-263	-0-	1318	2			N	-0-					159
06	1530	X	1417	-0-	-113	-0-	1417	2			N	-0-					159
07	1488	N	1399	-0-	-89	-0-	1399	2			N	-0-					159
08	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					159
09	1410	N	1286	-0-	-124	-0-	1286	2			N	-0-					159
10	1395	N	1325	-0-	-70	-0-	1325	2			N	-0-					159
*11	1290	N	1260	-0-	-30	-0-	1260	2			N	-0-					159
12	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

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	341	X	238	-0-	-103	-0-	238	2			N	-0-					-0-
02	280	X	201	-0-	-79	-0-	201	2			N	-0-					-0-
03	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	270	X	232	-0-	-38	-0-	232	2			N	-0-					-0-
05	248	X	213	-0-	-35	-0-	213	2			N	-0-					-0-
06	240	X	207	-0-	-33	-0-	207	2			N	-0-					-0-
07	248	N	215	-0-	-33	-0-	215	2			N	-0-					-0-
08	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	2			N	-0-					-0-
09	210	N	187	-0-	-23	-0-	187	2			N	-0-					-0-
10	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	2			N	-0-					-0-
11	210	N	184	-0-	-26	-0-	184	2			N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
DANIEL, M. K. "109" WELL #: 4 RRCID -> 171430 COMPL. DATE 11/15/1998 TOTAL DEPTH 5914 PERF. 4691 - 5275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	X	238	-0-	-41	-0-	238	2			N	-0-					-0-
02	252	X	196	-0-	-56	-0-	196	2			N	-0-					-0-
03	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	240	X	210	-0-	-30	-0-	210	2			N	-0-					-0-
05	248	X	177	-0-	-71	-0-	177	2			N	-0-					-0-
06	240	X	158	-0-	-82	-0-	158	2			N	-0-					-0-
07	217	N	185	-0-	-32	-0-	185	2			N	-0-					-0-
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
10	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-					-0-
11	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	2			N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. 111 "A" WELL #: 5 RRCID -> 171456 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 4140 - 4843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	X	493	-0-	-65	-0-	493	2			N	-0-					-0-
02	504	X	459	-0-	-45	-0-	459	2			N	-0-					-0-
03	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
04	480	X	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
05	511	X	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
06	480	X	430	-0-	-50	-0-	430	2			N	-0-					-0-
07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
08	496	N	488	-0-	-8	-0-	488	2			N	-0-					-0-
09	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
10	496	N	379	-0-	-117	-0-	379	2			N	-0-					-0-
11	480	N	435	-0-	-45	-0-	435	2			N	-0-					-0-
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,626 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. GAS LIFT (I) (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	506	-0-	-21	-0-	506	2			N	-0-					-0-
02	448	X	442	-0-	-6	-0-	442	2			N	-0-					-0-
03	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
04	488	X	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
05	496	X	421	-0-	-75	-0-	421	2			N	-0-					-0-
06	480	X	440	-0-	-40	-0-	440	2			N	-0-					-0-
07	496	N	467	-0-	-29	-0-	467	2			N	-0-					-0-
08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
09	450	N	381	-0-	-69	-0-	381	2			N	-0-					-0-
10	465	N	375	-0-	-90	-0-	375	2			N	-0-					-0-
11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,416 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 #: 3 RRCID -> 171458 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5121 - 5939

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	X	890	-0-	-40	-0-	890	2			N	-0-					-0-
02	812	X	775	-0-	-37	-0-	775	2			N	-0-					-0-
03	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
04	870	X	856	-0-	-14	-0-	856	2			N	-0-					-0-
05	899	X	806	-0-	-93	-0-	806	2			N	-0-					-0-
06	871	X	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
07	899	N	758	-0-	-141	-0-	758	2			N	-0-					-0-
08	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
09	870	N	822	-0-	-48	-0-	822	2			N	-0-					-0-
10	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
11	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
12	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. 111 "A" WELL #: 6 RRCID -> 171459 COMPL. DATE 12/04/1998 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 4790 - 4803

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	X	201	-0-	-109	-0-	201	2			N	-0-					-0-
02	280	X	209	-0-	-71	-0-	209	2			N	-0-					-0-
03	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	274	X	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
05	217	X	200	-0-	-17	-0-	200	2			N	-0-					-0-
06	210	X	197	-0-	-13	-0-	197	2			N	-0-					-0-
07	279	N	242	-0-	-37	-0-	242	2			N	-0-					-0-
08	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-					-0-
09	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	2			N	-0-					-0-
10	248	N	154	-0-	-94	-0-	154	2			N	-0-					-0-
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK, HALLIE "9" WELL #: 1 RRCID -> 171471 COMPL. DATE 01/29/1999 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 5118 - 5596

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	322	-0-	-19	-0-	322	2			N	-0-					-0-
02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	300	N	286	-0-	-14	-0-	286	2			N	-0-					-0-
05	341	N	289	-0-	-52	-0-	289	2			N	-0-					-0-
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
07	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
11	330	N	286	-0-	-44	-0-	286	2			N	-0-					-0-
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,156 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 #: 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	1426	X	1399	-0-	-27	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
02	1288	X	1260	-0-	-28	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
03	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
04	1380	X	1378	-0-	-2	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
05	1395	X	1323	-0-	-72	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
06	1426	X	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	1364	-0-	-62	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	1327	-0-	-6	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
09	1380	N	1288	-0-	-92	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	1306	-0-	-58	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
11	1290	N	1282	-0-	-8	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	X	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-
02	112	X	82	-0-	-30	-0-	82	2			N	-0-					-0-
03	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	150	X	54	-0-	-96	-0-	54	2			N	-0-					-0-
05	155	X	12	-0-	-143	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	2			N	-0-					-0-
08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 370 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	620	X	573	-0-	-47	-0-	573	2			N	-0-					-0-
02	560	X	494	-0-	-66	-0-	494	2			N	-0-					-0-
03	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
04	600	X	484	-0-	-116	-0-	484	2			N	-0-					-0-
05	589	X	460	-0-	-129	-0-	460	2			N	-0-					-0-
06	540	X	538	-0-	-2	-0-	538	2			N	-0-					-0-
07	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
08	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
09	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
11	570	N	493	-0-	-77	-0-	493	2			N	-0-					-0-
12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,369 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" 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	310	X	254	-0-	-56	-0-	254	2			N	-0-					49
02	308	X	262	-0-	-46	-0-	262	2			N	-0-					49
03	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	18					67
04	330	X	289	-0-	-41	-0-	289	2			N	-0-					67
05	279	X	244	-0-	-35	-0-	244	2			N	-0-					67
06	294	X	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					67
07	310	N	253	-0-	-57	-0-	253	2			N	-0-					67
08	308	N	308	-0-	-0-	-0-	306	2	2	9	N	2					69
09	575	N	575	-0-	-0-	-0-	555	2	20	9	N	18					87
10	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					87
*11	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					87
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

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	1181	X	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
02	1064	X	1057	-0-	-7	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
03	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
04	1170	X	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
05	1209	X	1051	-0-	-158	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
06	1140	X	1136	-0-	-4	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	1208	-0-	-1	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
08	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
09	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	1194	-0-	-15	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
11	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,742 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	X	599	-0-	-21	-0-	599	2			N	-0-					-0-
02	560	X	542	-0-	-18	-0-	542	2			N	-0-					-0-
03	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
04	598	X	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
05	589	X	566	-0-	-23	-0-	566	2			N	-0-					-0-
06	614	X	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
07	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
08	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
09	600	N	595	-0-	-5	-0-	595	2			N	-0-					-0-
10	620	N	607	-0-	-13	-0-	607	2			N	-0-					-0-
11	600	N	591	-0-	-9	-0-	591	2			N	-0-					-0-
12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,948 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 #: 6 RRCID -> 177892 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 4830 - 5556

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	496	X	450	-0-		-46	-0-	450	2			N	-0-					-0-
02	448	X	406	-0-		-42	-0-	406	2			N	-0-					-0-
03	465	X	-0-	-0-		-465	-0-					N	-0-					-0-
04	450	X	445	-0-		-5	-0-	445	2			N	-0-					-0-
05	465	X	422	-0-		-43	-0-	422	2			N	-0-					-0-
06	451	X	451	-0-		-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
07	465	N	446	-0-		-19	-0-	446	2			N	-0-					-0-
08	449	N	449	-0-		-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
09	450	N	415	-0-		-35	-0-	415	2			N	-0-					-0-
10	436	N	436	-0-		-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
11	420	N	418	-0-		-2	-0-	418	2			N	-0-					-0-
12	434	N	-0-	-0-		-434	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 7 RRCID -> 179954 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5167 - 5882

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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	775	X	772	-0-		-3	-0-	772	2			N	-0-					-0-
02	700	X	682	-0-		-18	-0-	682	2			N	-0-					-0-
03	775	X	-0-	-0-		-775	-0-					N	-0-					-0-
04	750	X	749	-0-		-1	-0-	749	2			N	-0-					-0-
05	775	X	670	-0-		-105	-0-	670	2			N	-0-					-0-
06	750	X	747	-0-		-3	-0-	747	2			N	-0-					-0-
07	775	N	724	-0-		-51	-0-	724	2			N	-0-					-0-
08	724	N	724	-0-		-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
09	750	N	695	-0-		-55	-0-	695	2			N	-0-					-0-
10	726	N	726	-0-		-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
11	695	N	695	-0-		-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
12	713	N	-0-	-0-		-713	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,184 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. 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	381	X	381	-0-		-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
02	364	X	332	-0-		-32	-0-	332	2			N	-0-					-0-
03	403	X	-0-	-0-		-403	-0-					N	-0-					-0-
04	390	X	338	-0-		-52	-0-	338	2			N	-0-					-0-
05	403	X	245	-0-		-158	-0-	245	2			N	-0-					-0-
06	360	X	19	-0-		-341	-0-	19	2			N	-0-					-0-
07	341	N	6	-0-		-335	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	249	N	249	-0-		-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
09	258	N	258	-0-		-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
10	281	N	281	-0-		-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
11	291	N	291	-0-		-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-		-279	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,400 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 #: 6 RRCID -> 179956 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4628 - 4986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	X	368	-0-	-66	-0-	368	2			N	-0-					-0-
02	336	X	331	-0-	-5	-0-	331	2			N	-0-					-0-
03	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
04	390	X	341	-0-	-49	-0-	341	2			N	-0-					-0-
05	403	X	336	-0-	-67	-0-	336	2			N	-0-					-0-
06	360	X	348	-0-	-12	-0-	348	2			N	-0-					-0-
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
09	360	N	350	-0-	-10	-0-	350	2			N	-0-					-0-
10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
11	360	N	342	-0-	-18	-0-	342	2			N	-0-					-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. 111 "A" WELL #: 3 RRCID -> 179961 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 4881 - 6040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
05	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 4 RRCID -> 180061 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5178 - 5540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	X	192	-0-	-25	-0-	192	2			N	-0-					-0-
02	196	X	134	-0-	-62	-0-	134	2			N	-0-					-0-
03	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	210	X	195	-0-	-15	-0-	195	2			N	-0-					-0-
05	217	X	156	-0-	-61	-0-	156	2			N	-0-					-0-
06	180	X	159	-0-	-21	-0-	159	2			N	-0-					-0-
07	217	N	150	-0-	-67	-0-	150	2			N	-0-					-0-
08	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					-0-
09	150	N	68	-0-	-82	-0-	68	2			N	-0-					-0-
10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,551 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 #: 5 RRCID -> 180062 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5206 - 5542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	X	187	-0-	-216	-0-	187	2			N	-0-					-0-
02	364	X	112	-0-	-252	-0-	112	2			N	-0-					-0-
03	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
04	270	X	124	-0-	-146	-0-	124	2			N	-0-					-0-
05	248	X	118	-0-	-130	-0-	118	2			N	-0-					-0-
06	180	X	120	-0-	-60	-0-	120	2			N	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
08	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					-0-
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. 112 "A" WELL #: 7 RRCID -> 180819 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 5092 - 5248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	373	-0-	-30	-0-	373	2			N	-0-					-0-
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
05	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	2			N	-0-					-0-
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
07	403	N	353	-0-	-50	-0-	353	2			N	-0-					-0-
08	372	N	349	-0-	-23	-0-	349	2			N	-0-					-0-
09	360	N	337	-0-	-23	-0-	337	2			N	-0-					-0-
10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
11	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,555 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	248	X	241	-0-	-7	-0-	241	2			N	-0-					-0-
02	224	X	217	-0-	-7	-0-	217	2			N	-0-					-0-
03	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	245	X	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
05	249	X	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
06	240	X	227	-0-	-13	-0-	227	2			N	-0-					-0-
07	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	2			N	-0-					-0-
08	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	2			N	-0-					-0-
09	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	2			N	-0-					-0-
10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,331 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 #: 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	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
06	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
07	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
08	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
09	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
10	558	N	507	-0-	-51	-0-	507	2			N	-0-					-0-
11	540	N	425	-0-	-115	-0-	425	2			N	-0-					-0-
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M. K. DANIEL IIIA WELL #: 7 RRCID -> 181363 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5122 - 5896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
05	558	N	521	-0-	-37	-0-	521	2			N	-0-					-0-
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
07	558	N	514	-0-	-44	-0-	514	2			N	-0-					-0-
08	527	N	499	-0-	-28	-0-	499	2			N	-0-					-0-
09	510	N	489	-0-	-21	-0-	489	2			N	-0-					-0-
10	527	N	494	-0-	-33	-0-	494	2			N	-0-					-0-
11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIELS, M. K. 112A WELL #: 10 RRCID -> 181590 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 6032 PERF. 5090 - 5642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	X	380	-0-	-23	-0-	380	2			N	-0-					-0-
02	336	X	333	-0-	-3	-0-	333	2			N	-0-					-0-
03	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
04	390	X	351	-0-	-39	-0-	351	2			N	-0-					-0-
05	403	X	332	-0-	-71	-0-	332	2			N	-0-					-0-
06	360	X	272	-0-	-88	-0-	272	2			N	-0-					-0-
07	372	N	225	-0-	-147	-0-	225	2			N	-0-					-0-
08	341	N	163	-0-	-178	-0-	163	2			N	-0-					-0-
09	270	N	148	-0-	-122	-0-	148	2			N	-0-					-0-
10	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					-0-
11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,661 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
DANIEL, M. K. "109" WELL #: 6 RRCID -> 181891 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4664 - 5408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	X	1506	-0-	-13	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
02	1372	X	1355	-0-	-17	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
03	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
04	1520	X	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
05	1519	X	1444	-0-	-75	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
06	1470	X	1330	-0-	-140	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	1435	-0-	-146	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
08	1457	N	1419	-0-	-38	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
09	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
10	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
11	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
12	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. "110" WELL #: 6 RRCID -> 181939 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5168 - 5490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	X	155	-0-	-93	-0-	155	2			N	-0-					-0-
02	224	X	149	-0-	-75	-0-	149	2			N	-0-					-0-
03	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	180	X	168	-0-	-12	-0-	168	2			N	-0-					-0-
05	186	X	146	-0-	-40	-0-	146	2			N	-0-					-0-
06	150	X	142	-0-	-8	-0-	142	2			N	-0-					-0-
07	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	2			N	-0-					-0-
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. WELL #: 701 RRCID -> 182709 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 4776 - 5816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	X	183	-0-	-34	-0-	183	2			N	-0-					-0-
02	209	X	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
03	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	293	X	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
05	237	X	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
06	210	X	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
07	310	N	166	-0-	-144	-0-	166	2			N	-0-					-0-
08	248	N	90	-0-	-158	-0-	90	2			N	-0-					-0-
09	210	N	150	-0-	-60	-0-	150	2			N	-0-					-0-
10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
11	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	2			N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,787 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 #: 5 RRCID -> 182710 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4974 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	X	547	-0-	-73	-0-	547	2			N	-0-					-0-
02	560	X	498	-0-	-62	-0-	498	2			N	-0-					-0-
03	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
04	570	X	552	-0-	-18	-0-	552	2			N	-0-					-0-
05	558	X	516	-0-	-42	-0-	516	2			N	-0-					-0-
06	540	X	523	-0-	-17	-0-	523	2			N	-0-					-0-
07	558	N	539	-0-	-19	-0-	539	2			N	-0-					-0-
08	527	N	519	-0-	-8	-0-	519	2			N	-0-					-0-
09	510	N	500	-0-	-10	-0-	500	2			N	-0-					-0-
10	527	N	493	-0-	-34	-0-	493	2			N	-0-					-0-
11	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. WELL #: 702 RRCID -> 182712 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5154 - 5882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	127	X	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
02	121	X	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	141	X	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
05	128	X	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
06	142	X	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
07	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-					-0-
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
09	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	2			N	-0-					-0-
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. WELL #: 704 RRCID -> 183015 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 6085 PERF. 4720 - 5624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	X	1095	-0-	-145	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
02	1092	X	970	-0-	-122	-0-	970	2			N	-0-					-0-
03	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
04	1155	X	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
05	1147	X	1097	-0-	-50	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
06	1050	X	972	-0-	-78	-0-	972	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	995	-0-	-214	-0-	995	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	945	-0-	-140	-0-	945	2			N	-0-					-0-
09	960	N	914	-0-	-46	-0-	914	2			N	-0-					-0-
10	992	N	957	-0-	-35	-0-	957	2			N	-0-					-0-
11	900	N	897	-0-	-3	-0-	897	2			N	-0-					-0-
12	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,997 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 #: 705 RRCID -> 183585 COMPL. DATE 05/21/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4544 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	X	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
02	112	X	92	-0-	-20	-0-	92	2			N	-0-					-0-
03	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	120	X	87	-0-	-33	-0-	87	2			N	-0-					-0-
05	124	X	70	-0-	-54	-0-	70	2			N	-0-					-0-
06	120	X	58	-0-	-62	-0-	58	2			N	-0-					-0-
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
10	124	N	78	-0-	-46	-0-	78	2			N	-0-					-0-
11	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	2			N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 868 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK, HALLIE 3 WELL #: 4 RRCID -> 183934 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5232 - 5968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	X	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
02	28	X	17	-0-	-11	-0-	17	2			N	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	X	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	31	X	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	30	X	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	12	N	3	-0-	-9	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 148 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	469	-0-	-27	-0-	469	2			N	-0-					-0-
02	448	N	428	-0-	-20	-0-	428	2			N	-0-					-0-
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
05	465	N	427	-0-	-38	-0-	427	2			N	-0-					-0-
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
07	496	N	450	-0-	-46	-0-	450	2			N	-0-					-0-
08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
09	450	N	432	-0-	-18	-0-	432	2			N	-0-					-0-
10	465	N	441	-0-	-24	-0-	441	2			N	-0-					-0-
11	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
DANIEL, M. K. 112A WELL #: 9A RRCID -> 184788 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 5192 - 6020

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	530	-0-	-183	-0-	530	2		N	-0-			-0-
02	616	X	486	-0-	-130	-0-	486	2		N	-0-			-0-
03	682	X	-0-	-0-	-682	-0-				N	-0-			-0-
04	660	X	537	-0-	-123	-0-	537	2		N	-0-			-0-
05	589	X	492	-0-	-97	-0-	492	2		N	-0-			-0-
06	510	X	503	-0-	-7	-0-	503	2		N	-0-			-0-
07	558	N	518	-0-	-40	-0-	518	2		N	-0-			-0-
08	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2		N	-0-			-0-
09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2		N	-0-			-0-
10	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2		N	-0-			-0-
11	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2		N	-0-			-0-
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,609 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. WELL #: 601 RRCID -> 184934 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 4776 - 5824

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	444	-0-	-21	-0-	444	2		N	-0-			-0-
02	420	X	402	-0-	-18	-0-	402	2		N	-0-			-0-
03	465	X	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-			-0-
04	450	X	433	-0-	-17	-0-	433	2		N	-0-			-0-
05	465	X	425	-0-	-40	-0-	425	2		N	-0-			-0-
06	420	X	417	-0-	-3	-0-	417	2		N	-0-			-0-
07	434	N	415	-0-	-19	-0-	415	2		N	-0-			-0-
08	434	N	407	-0-	-27	-0-	407	2		N	-0-			-0-
09	420	N	395	-0-	-25	-0-	395	2		N	-0-			-0-
10	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2		N	-0-			-0-
11	390	N	382	-0-	-8	-0-	382	2		N	-0-			-0-
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,136 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. GAS LIFT (I)(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	143	-0-	-43	-0-	143	2		N	-0-			-0-
02	140	X	105	-0-	-35	-0-	105	2		N	-0-			-0-
03	155	X	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
04	150	X	119	-0-	-31	-0-	119	2		N	-0-			-0-
05	162	X	162	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-			-0-
06	160	X	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-			-0-
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-			-0-
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-			-0-
09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2		N	-0-			-0-
10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2		N	-0-			-0-
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-			-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,534 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 #: 8 RRCID -> 185014 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 5261 PERF. 4440 - 5062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	X	1595	-0-	-172	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
02	1428	X	1320	-0-	-108	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
03	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
04	1530	X	1404	-0-	-126	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
05	1581	X	1575	-0-	-6	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
06	1530	X	1524	-0-	-6	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
07	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
08	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
09	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
10	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
11	1710	N	1595	-0-	-115	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
12	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,945 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. WELL #: 706 RRCID -> 185015 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 4590 - 5666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	X	583	-0-	-6	-0-	583	2			N	-0-					-0-
02	532	X	519	-0-	-13	-0-	519	2			N	-0-					-0-
03	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
04	570	X	568	-0-	-2	-0-	568	2			N	-0-					-0-
05	589	X	534	-0-	-55	-0-	534	2			N	-0-					-0-
06	570	X	536	-0-	-34	-0-	536	2			N	-0-					-0-
07	589	N	550	-0-	-39	-0-	550	2			N	-0-					-0-
08	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
09	540	N	523	-0-	-17	-0-	523	2			N	-0-					-0-
10	558	N	534	-0-	-24	-0-	534	2			N	-0-					-0-
11	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,404 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	744	X	645	-0-	-99	-0-	645	2			N	-0-					-0-
02	644	X	564	-0-	-80	-0-	564	2			N	-0-					-0-
03	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
04	660	X	625	-0-	-35	-0-	625	2			N	-0-					-0-
05	682	X	617	-0-	-65	-0-	617	2			N	-0-					-0-
06	634	X	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
07	651	N	597	-0-	-54	-0-	597	2			N	-0-					-0-
08	620	N	581	-0-	-39	-0-	581	2			N	-0-					-0-
09	630	N	540	-0-	-90	-0-	540	2			N	-0-					-0-
10	589	N	565	-0-	-24	-0-	565	2			N	-0-					-0-
11	570	N	549	-0-	-21	-0-	549	2			N	-0-					-0-
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,917 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
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	406	X	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
02	392	X	341	-0-	-51	-0-	341	2			N	-0-					-0-
03	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
04	420	X	352	-0-	-68	-0-	352	2			N	-0-					-0-
05	403	X	271	-0-	-132	-0-	271	2			N	-0-					-0-
06	390	X	280	-0-	-110	-0-	280	2			N	-0-					-0-
07	372	N	283	-0-	-89	-0-	283	2			N	-0-					-0-
08	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	2			N	-0-					-0-
09	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
11	270	N	248	-0-	-22	-0-	248	2			N	-0-					-0-
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. WELL #: 609 RRCID -> 185993 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4634 - 5806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1137	X	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
02	1221	X	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
03	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
04	1413	X	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
05	1364	X	1250	-0-	-114	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
06	1320	X	1302	-0-	-18	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	1399	-0-	-58	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
09	1290	N	1117	-0-	-173	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	1133	-0-	-262	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	1169	-0-	-31	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. WELL #: 610 RRCID -> 185994 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5265 - 5672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	X	283	-0-	-27	-0-	283	2			N	-0-					-0-
02	280	X	254	-0-	-26	-0-	254	2			N	-0-					-0-
03	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	303	X	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
05	310	X	282	-0-	-28	-0-	282	2			N	-0-					-0-
06	271	X	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
07	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	2			N	-0-					-0-
08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
09	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,898 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 #: 7 RRCID -> 185995 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4835 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	517	X	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
02	476	X	468	-0-	-8	-0-	468	2			N	-0-					-0-
03	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
04	517	X	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
05	527	X	450	-0-	-77	-0-	450	2			N	-0-					-0-
06	510	X	506	-0-	-4	-0-	506	2			N	-0-					-0-
07	527	N	497	-0-	-30	-0-	497	2			N	-0-					-0-
08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
09	510	N	475	-0-	-35	-0-	475	2			N	-0-					-0-
10	496	N	483	-0-	-13	-0-	483	2			N	-0-					-0-
11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 9 RRCID -> 225026 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5010 - 5957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	X	919	-0-	-104	-0-	919	2			N	-0-					-0-
02	868	X	818	-0-	-50	-0-	818	2			N	-0-					-0-
03	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
04	930	X	905	-0-	-25	-0-	905	2			N	-0-					-0-
05	961	X	817	-0-	-144	-0-	817	2			N	-0-					-0-
06	913	X	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-
07	930	N	795	-0-	-135	-0-	795	2			N	-0-					-0-
08	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
09	900	N	823	-0-	-77	-0-	823	2			N	-0-					-0-
10	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-
11	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
12	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,582 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	1798	X	1774	-0-	-24	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
02	1652	X	1575	-0-	-77	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
03	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
04	1770	X	1684	-0-	-86	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
05	1798	X	1600	-0-	-198	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
06	1710	X	1684	-0-	-26	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
07	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
08	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
09	1680	N	1676	-0-	-4	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
10	1767	N	1650	-0-	-117	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
11	1710	N	1586	-0-	-124	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
12	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,752 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 #: 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	372	N	351	-0-	-21	-0-	351	2			N	-0-					-0-
02	336	N	310	-0-	-26	-0-	310	2			N	-0-					-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
04	330	N	329	-0-	-1	-0-	329	2			N	-0-					-0-
05	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	2			N	-0-					-0-
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
07	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
09	360	N	358	-0-	-2	-0-	358	2			N	-0-					-0-
10	372	N	334	-0-	-38	-0-	334	2			N	-0-					-0-
11	330	N	273	-0-	-57	-0-	273	2			N	-0-					-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. WELL #: 709 RRCID -> 243836 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4659 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	X	1263	-0-	-256	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
02	1372	X	1098	-0-	-274	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
03	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
04	1230	X	1173	-0-	-57	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
05	1271	X	1056	-0-	-215	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
06	1235	X	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
07	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
08	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
09	1230	N	1137	-0-	-93	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
10	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	1153	-0-	-47	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,988 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	2418	X	2240	-0-	-178	-0-	2240	2			N	-0-					-0-
02	2072	X	1969	-0-	-103	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
03	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
04	2190	X	2136	-0-	-54	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
05	2232	X	1999	-0-	-233	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
06	2160	X	1947	-0-	-213	-0-	1947	2			N	-0-					-0-
07	2201	N	2149	-0-	-52	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
08	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
09	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
10	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			N	-0-					-0-
11	2100	N	1959	-0-	-141	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
12	2077	N	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,716 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 #: 711 RRCID -> 245148 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 4495 - 5605

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	591	-0-	-91	-0-	591	2		N	-0-			-0-
02	560	X	548	-0-	-12	-0-	548	2		N	-0-			-0-
03	620	X	-0-	-0-	-620	-0-				N	-0-			-0-
04	652	X	652	-0-	-0-	-0-	652	2		N	-0-			-0-
05	680	X	680	-0-	-0-	-0-	680	2		N	-0-			-0-
06	848	X	848	-0-	-0-	-0-	848	2		N	-0-			-0-
07	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2		N	-0-			-0-
08	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2		N	-0-			-0-
09	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2		N	-0-			-0-
10	682	N	658	-0-	-24	-0-	658	2		N	-0-			-0-
11	660	N	554	-0-	-106	-0-	554	2		N	-0-			-0-
12	682	N	-0-	-0-	-682	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. WELL #: 712 RRCID -> 245149 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4694 - 5622

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	308	-0-	-126	-0-	308	2		N	-0-			-0-
02	308	X	265	-0-	-43	-0-	265	2		N	-0-			-0-
03	341	X	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			-0-
04	338	X	338	-0-	-0-	-0-	338	2		N	-0-			-0-
05	336	X	336	-0-	-0-	-0-	336	2		N	-0-			-0-
06	300	X	300	-0-	-0-	-0-	300	2		N	-0-			-0-
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2		N	-0-			-0-
08	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	2		N	-0-			-0-
09	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2		N	-0-			-0-
10	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2		N	-0-			-0-
11	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2		N	-0-			-0-
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. WELL #: 611 RRCID -> 247472 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 5497 PERF. 4762 - 5438

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	186	N	105	-0-	-81	-0-	105	2		N	-0-			-0-
02	140	N	116	-0-	-24	-0-	116	2		N	-0-			-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
05	124	N	74	-0-	-50	-0-	74	2		N	-0-			-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-			-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			-0-
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			-0-
09	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2		N	-0-			-0-
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-			-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 944 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 #: 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	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					-0-
02	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
04	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	765	-0-	-351	-0-	765	2			N	-0-					-0-
06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	552	-0-	-533	-0-	552	2			N	-0-					-0-
08	775	N	644	-0-	-131	-0-	644	2			N	-0-					-0-
09	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
10	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-
11	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-
12	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,950 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
02	952	N	805	-0-	-147	-0-	805	2			N	-0-					-0-
03	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
04	960	N	807	-0-	-153	-0-	807	2			N	-0-					-0-
05	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-
06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
07	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
08	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
09	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
10	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
11	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,926 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	465	X	368	-0-	-97	-0-	368	2			N	-0-					-0-
02	364	X	304	-0-	-60	-0-	304	2			N	-0-					-0-
03	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
04	390	X	367	-0-	-23	-0-	367	2			N	-0-					-0-
05	372	X	365	-0-	-7	-0-	365	2			N	-0-					-0-
06	367	X	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
07	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
10	558	N	351	-0-	-207	-0-	351	2			N	-0-					-0-
11	540	N	467	-0-	-73	-0-	467	2			N	-0-					-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,068 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 #: 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	1085	N	908	-0-	-177	-0-	908	2			N	-0-					-0-
02	980	N	797	-0-	-183	-0-	797	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
04	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
05	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
06	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	570	-0-	-546	-0-	570	2			N	-0-					-0-
08	992	N	559	-0-	-433	-0-	559	2			N	-0-					-0-
09	630	N	525	-0-	-105	-0-	525	2			N	-0-					-0-
10	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
11	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,962 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK, HALLIE 4A WELL #: 406 RRCID -> 248884 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 4934 - 5728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3642	-0-	-357	-0-	3642	2			N	-0-					-0-
02	3472	X	3042	-0-	-430	-0-	3042	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-					-0-
04	3720	X	3666	-0-	-54	-0-	3666	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	3453	-0-	-236	-0-	3453	2			N	-0-					-0-
06	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	3273	-0-	-509	-0-	3273	2			N	-0-					-0-
08	3782	X	3218	-0-	-564	-0-	3218	2			N	-0-					-0-
09	3660	X	3094	-0-	-566	-0-	3094	2			N	-0-					-0-
10	3720	X	3042	-0-	-678	-0-	3042	2			N	-0-					-0-
11	3600	X	2828	-0-	-772	-0-	2828	2			N	-0-					-0-
12	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,856 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	1178	N	1100	-0-	-78	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	985	-0-	-79	-0-	985	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
04	1050	N	958	-0-	-92	-0-	958	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	881	-0-	-204	-0-	881	2			N	-0-					-0-
06	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-
07	992	N	866	-0-	-126	-0-	866	2			N	-0-					-0-
08	868	N	847	-0-	-21	-0-	847	2			N	-0-					-0-
09	900	N	726	-0-	-174	-0-	726	2			N	-0-					-0-
10	868	N	745	-0-	-123	-0-	745	2			N	-0-					-0-
11	810	N	779	-0-	-31	-0-	779	2			N	-0-					-0-
12	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
HALLIE BLACK 3A WELL #: 11 RRCID -> 250893 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4803 - 5922

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	293	-0-	-141	-0-	293	2			N	-0-					-0-
02	336	N	268	-0-	-68	-0-	268	2			N	-0-					-0-
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
05	310	N	282	-0-	-28	-0-	282	2			N	-0-					-0-
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
07	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
09	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
11	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALLIE BLACK 4B WELL #: 403 RRCID -> 251565 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5230 - 5955

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	849	-0-	-546	-0-	849	2			N	-0-					-0-
02	1260	X	763	-0-	-497	-0-	763	2			N	-0-					-0-
03	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
04	900	X	831	-0-	-69	-0-	831	2			N	-0-					-0-
05	930	X	721	-0-	-209	-0-	721	2			N	-0-					-0-
06	810	X	707	-0-	-103	-0-	707	2			N	-0-					-0-
07	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					-0-
08	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-
09	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
10	961	N	922	-0-	-39	-0-	922	2			N	-0-					-0-
11	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
12	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. WELL #: 707 RRCID -> 251644 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 4814 - 5659

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-
02	728	N	658	-0-	-70	-0-	658	2			N	-0-					-0-
03	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
04	810	N	606	-0-	-204	-0-	606	2			N	-0-					-0-
05	744	N	607	-0-	-137	-0-	607	2			N	-0-					-0-
06	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
07	620	N	613	-0-	-7	-0-	613	2			N	-0-					-0-
08	620	N	499	-0-	-121	-0-	499	2			N	-0-					-0-
09	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
10	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
11	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-
12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,913 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 #: 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	1829	N	1711	-0-	-118	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
02	1568	N	1526	-0-	-42	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
03	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-
04	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	1399	-0-	-306	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
06	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
07	1860	N	1525	-0-	-335	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
08	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
09	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
10	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
11	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
12	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALLIE BLACK 4B WELL #: 404 RRCID -> 251657 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 5000 - 5915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1187	-0-	-84	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	1052	-0-	-96	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
04	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	1091	-0-	-87	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
06	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	1132	-0-	-77	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	1100	-0-	-10	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
10	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	1104	-0-	-6	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,302 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	620	N	583	-0-	-37	-0-	583	2			N	-0-					-0-
02	532	N	527	-0-	-5	-0-	527	2			N	-0-					-0-
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
06	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
07	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
08	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
09	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					-0-
10	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					-0-
11	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-
12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,815 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 #: 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	651	N	528	-0-	-123	-0-	528	2			N	-0-					-0-
02	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
05	496	N	399	-0-	-97	-0-	399	2			N	-0-					-0-
06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
07	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
09	570	N	443	-0-	-127	-0-	443	2			N	-0-					-0-
10	589	N	490	-0-	-99	-0-	490	2			N	-0-					-0-
11	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
05	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-					-0-
07	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	3			N	-0-					-0-
08	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	3			N	-0-					-0-
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
*11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 829 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	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
06	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	3			N	-0-					-0-
07	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	3			N	-0-					-0-
08	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	3			N	-0-					-0-
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
11	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	3			N	-0-					-0-
12	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
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	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
*12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALONE WELL #: 1 RRCID -> 201547 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4771 - 4860

01	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
02	504	N	455	-0-	-49	-0-	455	2			N	-0-					-0-
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
04	570	N	459	-0-	-111	-0-	459	2			N	-0-					-0-
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
10	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
11	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
*12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUNGER "5" WELL #: 2 RRCID -> 202985 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 4516 PERF. 4083 - 4446

01	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			Y	-0-					-0-
02	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			Y	-0-					-0-
03	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			Y	-0-					-0-
04	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			Y	-0-					-0-
05	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-
06	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					-0-
07	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	558	X	436	-0-	-122	-0-	436	2			N	-0-					-0-
02	504	X	392	-0-	-112	-0-	392	2			N	-0-					-0-
03	496	X	432	-0-	-64	-0-	432	2			N	-0-					-0-
04	450	X	408	-0-	-42	-0-	408	2			N	-0-					-0-
05	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
06	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUNGER "5" WELL #: 3 RRCID -> 204705 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2755 - 4169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			Y	-0-					-0-
02	840	N	233	-0-	-607	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
03	899	N	617	-0-	-282	-0-	617	2			Y	-0-					-0-
04	840	N	408	-0-	-432	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUNGER "5" WELL #: 5 RRCID -> 209357 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3825 - 4125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1583	-0-	-91	-0-	1583	2			Y	-0-					-0-
02	1568	N	1374	-0-	-194	-0-	1374	2			Y	-0-					-0-
03	1643	N	1458	-0-	-185	-0-	1458	2			Y	-0-					-0-
04	1530	N	1271	-0-	-259	-0-	1271	2			Y	-0-					-0-
05	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					-0-
06	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-					-0-
07	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
SILVER OIL & GAS INC. 781880
TENNECO FEE WELL #: 1 RRCID -> 113570 COMPL. DATE 09/01/1984 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 4217 - 5664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	658	-0-	-24	-0-	658	3			N	-0-					-0-
02	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
03	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					-0-
04	630	N	618	-0-	-12	-0-	618	3			N	-0-					-0-
05	651	N	619	-0-	-32	-0-	619	3			N	-0-					-0-
06	630	N	587	-0-	-43	-0-	587	3			N	-0-					-0-
07	651	N	392	-0-	-259	-0-	392	3			N	-0-					-0-
08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
09	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
10	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					-0-
11	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
*12	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TENNECO FEE WELL #: 2 RRCID -> 116047 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4607 - 5544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	421	-0-	-13	-0-	421	3			N	-0-					-0-
02	476	N	386	-0-	-90	-0-	386	3			N	-0-					-0-
03	434	N	424	-0-	-10	-0-	424	3			N	-0-					-0-
04	420	N	412	-0-	-8	-0-	412	3			N	-0-					-0-
05	434	N	426	-0-	-8	-0-	426	3			N	-0-					-0-
06	420	N	409	-0-	-11	-0-	409	3			N	-0-					-0-
07	434	N	263	-0-	-171	-0-	263	3			N	-0-					-0-
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
11	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
*12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,667 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	279	X	218	-0-	-61	-0-	218	3			N	-0-					-0-
02	252	X	240	-0-	-12	-0-	240	3			N	-0-					-0-
03	292	X	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
04	295	X	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
05	292	X	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
06	275	X	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
07	310	N	168	-0-	-142	-0-	168	3			N	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
09	270	N	166	-0-	-104	-0-	166	3			N	-0-					-0-
10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
*12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
SILVER OIL & GAS INC. //CONT.// 781880
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	111	-0-	-44	-0-	111	3			N	-0-					-0-
02	112	N	110	-0-	-2	-0-	110	3			N	-0-					-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
07	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	3			N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
12	155	N	77	-0-	-78	-0-	77	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. "8" WELL #: 802 RRCID -> 188885 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4772 - 5398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	X	182	-0-	-66	-0-	182	3			N	-0-					-0-
02	224	X	160	-0-	-64	-0-	160	3			N	-0-					-0-
03	248	X	160	-0-	-88	-0-	160	3			N	-0-					-0-
04	210	X	170	-0-	-40	-0-	170	3			N	-0-					-0-
05	217	X	208	-0-	-9	-0-	208	3			N	-0-					-0-
06	211	X	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	210	N	15	-0-	-195	-0-	15	3			N	-0-					-0-
10	217	N	11	-0-	-206	-0-	11	3			N	-0-					-0-
11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
*12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,383 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	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
06	300	N	273	-0-	-27	-0-	273	3			N	-0-					-0-
07	403	N	125	-0-	-278	-0-	125	3			N	-0-					-0-
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
09	270	N	48	-0-	-222	-0-	48	3			N	-0-					-0-
10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
*12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,888 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
SILVER OIL & GAS INC. //CONT.// 781880
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	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
04	300	N	251	-0-	-49	-0-	251	3			N	-0-					-0-
05	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	3			N	-0-					-0-
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
07	248	N	180	-0-	-68	-0-	180	3			N	-0-					-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
09	300	N	152	-0-	-148	-0-	152	3			N	-0-					-0-
10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
*12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,942 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL WELL #: 805 RRCID -> 232380 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5245 - 5709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
04	300	N	208	-0-	-92	-0-	208	3			N	-0-					-0-
05	341	N	252	-0-	-89	-0-	252	3			N	-0-					-0-
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
07	217	N	154	-0-	-63	-0-	154	3			N	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	300	N	277	-0-	-23	-0-	277	3			N	-0-					-0-
10	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
*12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,951 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1364	N	1324	-0-	-40	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
02	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
03	1333	N	1305	-0-	-28	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	1254	-0-	-36	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	1278	-0-	-24	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	1209	-0-	-51	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	814	-0-	-488	-0-	814	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
09	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3			N	-0-					-0-
10	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
11	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
12	1519	N	1201	-0-	-318	-0-	1201	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,652 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 #: 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	837	N	763	-0-	-74	-0-	763	3			N	-0-					-0-
02	728	N	689	-0-	-39	-0-	689	3			N	-0-					-0-
03	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					-0-
04	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					-0-
05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
06	810	N	729	-0-	-81	-0-	729	3			N	-0-					-0-
07	837	N	469	-0-	-368	-0-	469	3			N	-0-					-0-
08	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
09	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					-0-
10	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
11	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
12	930	N	734	-0-	-196	-0-	734	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEMA OIL AND GAS COMPANY 841329
DANIEL, M. K. WELL #: 5 RRCID -> 160753 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5187 - 5788

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/22/2017 - P/A 02/22/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WTG EXPLORATION 945220
MITCHELL, MYRTLE WELL #: 2 RRCID -> 176092 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 5192 - 5555

01	713	X	666	-0-	-47	-0-	18	1	648	2	N	-0-					-0-
02	644	X	642	-0-	-2	-0-	17	1	625	2	N	-0-					-0-
03	682	X	658	-0-	-24	-0-	17	1	641	2	N	-0-					-0-
04	660	X	561	-0-	-99	-0-	14	1	547	2	N	-0-					-0-
05	713	X	656	-0-	-57	-0-	15	1	641	2	N	-0-					-0-
06	702	X	702	-0-	-0-	-0-	18	1	684	2	N	-0-					-0-
07	607	N	607	-0-	-0-	-0-	16	1	591	2	N	-0-					-0-
08	651	N	576	-0-	-75	-0-	15	1	561	2	N	-0-					-0-
09	690	N	586	-0-	-104	-0-	15	1	571	2	N	-0-					-0-
10	703	N	703	-0-	-0-	-0-	19	1	684	2	N	-0-					-0-
11	697	N	697	-0-	-0-	-0-	19	1	678	2	N	-0-					-0-
*12	699	N	699	-0-	-0-	-0-	20	1	679	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,753 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

01	DLQ G-10		2420	-0-	2420	2420	423	1	1997	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1825	-0-	1825	4245	1825	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2502	-0-	2502	6747	334	1	2168	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2421	-0-	2421	9168	351	1	2070	3	Y	-0-					-0-
05	2500	N	2408	-0-	-92	9076	344	1	2064	3	Y	-0-					-0-
06	3000	N	2122	-0-	-878	8198	270	1	1852	3	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2199	-0-	-901	7297	284	1	1915	3	Y	-0-					-0-
08	3100	N	2185	-0-	-915	6382	270	1	1915	3	Y	-0-					-0-
09	3000	N	2244	-0-	-756	5626	309	1	1935	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2207	-0-	-893	4733	284	1	1923	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	2181	-0-	-819	3914	286	1	1895	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3914					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,714 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 #: 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	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		1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		191	-0-	191	192	28	1	163	3	Y	-0-			-0-
05	319	N	127	-0-	-192	-0-	18	1	109	3	Y	-0-			-0-
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	11	1	76	3	Y	-0-			-0-
07	3100	N	4995	-0-	1895	1895	644	1	4351	3	Y	-0-			-0-
08	3100	N	4965	-0-	1865	3760	614	1	4351	3	Y	-0-			-0-
09	3000	N	3631	-0-	631	4391	500	1	3131	3	Y	-0-			-0-
10	7590	X	3199	-0-	-4391	-0-	412	1	2787	3	Y	-0-			-0-
11	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	396	1	2623	3	Y	-0-			-0-
12	1364	X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 0071HR RRCID -> 157992 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 6996 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2990	-0-	2990	2990	523	1	2467	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		2303	-0-	2303	5293	2303	3			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		2933	-0-	2933	8226	392	1	2541	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		2793	-0-	2793	11019	405	1	2388	3	Y	-0-			-0-
05	14341	X	3322	-0-	-11019	-0-	475	1	2847	3	Y	-0-			-0-
06	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	385	1	2641	3	Y	-0-			-0-
07	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	382	1	2577	3	Y	-0-			-0-
08	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	364	1	2577	3	Y	-0-			-0-
09	2820	X	2603	-0-	-217	-0-	358	1	2245	3	Y	-0-			-0-
10	2914	X	2462	-0-	-452	-0-	317	1	2145	3	Y	-0-			-0-
11	2820	X	2705	-0-	-115	-0-	355	1	2350	3	Y	-0-			-0-
12	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 0073EH RRCID -> 159590 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6939 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3521	-0-	3521	3521	616	1	2905	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		3172	-0-	3172	6693	3172	3			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		3645	-0-	3645	10338	487	1	3158	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		3213	-0-	3213	13551	466	1	2747	3	Y	-0-			-0-
05	17171	X	3620	-0-	-13551	-0-	517	1	3103	3	Y	-0-			-0-
06	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	512	1	3510	3	Y	-0-			-0-
07	3658	X	2937	-0-	-721	-0-	379	1	2558	3	Y	-0-			-0-
08	3658	X	2919	-0-	-739	-0-	361	1	2558	3	Y	-0-			-0-
09	3810	X	3619	-0-	-191	-0-	498	1	3121	3	Y	-0-			-0-
10	3937	X	3748	-0-	-189	-0-	482	1	3266	3	Y	-0-			-0-
11	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	563	1	3728	3	Y	-0-			-0-
12	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,707 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 #: 0541EH RRCID -> 163552 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 6948 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6872	-0-	6872	6872	1202	1	5670	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		7035	-0-	7035	13907	7035	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		8200	-0-	8200	22107	1095	1	7105	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		8520	-0-	8520	30627	1236	1	7284	3	Y	-0-					-0-
05	40086	X	9459	-0-	-30627	-0-	1352	1	8107	3	Y	-0-					-0-
06	7950	X	7715	-0-	-235	-0-	982	1	6733	3	Y	-0-					-0-
07	8804	X	7903	-0-	-901	-0-	1020	1	6883	3	Y	-0-					-0-
08	9455	X	7855	-0-	-1600	-0-	972	1	6883	3	Y	-0-					-0-
09	9150	X	8203	-0-	-947	-0-	1129	1	7074	3	Y	-0-					-0-
10	9455	X	7842	-0-	-1613	-0-	1009	1	6833	3	Y	-0-					-0-
11	7710	X	7372	-0-	-338	-0-	967	1	6405	3	Y	-0-					-0-
12	7905	X	NO RPT	-0-	-7905	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,976 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOUR SQUARE RANCH "B" WELL #: 0542EH RRCID -> 163994 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 6925 - 9177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7458	-0-	7458	7458	1305	1	6153	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		5319	-0-	5319	12777	5319	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		6747	-0-	6747	19524	901	1	5846	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		4504	-0-	4504	24028	653	1	3851	3	Y	-0-					-0-
05	33399	X	9371	-0-	-24028	-0-	1339	1	8032	3	Y	-0-					-0-
06	7602	X	7602	-0-	-0-	-0-	968	1	6634	3	Y	-0-					-0-
07	7586	X	7586	-0-	-0-	-0-	979	1	6607	3	Y	-0-					-0-
08	9362	X	7540	-0-	-1822	-0-	933	1	6607	3	Y	-0-					-0-
09	9060	X	7856	-0-	-1204	-0-	1081	1	6775	3	Y	-0-					-0-
10	9362	X	7451	-0-	-1911	-0-	959	1	6492	3	Y	-0-					-0-
11	7590	X	7386	-0-	-204	-0-	969	1	6417	3	Y	-0-					-0-
12	7595	X	NO RPT	-0-	-7595	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,820 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	DLQ G-10		64	-0-	64	64	11	1	53	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		23	-0-	23	87	23	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		5	-0-	5	92	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1	-0-	1	93	1	3			Y	-0-					-0-
05	95	N	2	-0-	-93	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	8	1	48	3	Y	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
11	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 168 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 #: 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	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	320	1	1511	3	N	-0-					-0-
02	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
03	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	233	1	1510	3	N	-0-					-0-
04	1770	N	1723	-0-	-47	-0-	250	1	1473	3	N	-0-					-0-
05	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	254	1	1522	3	N	-0-					-0-
06	1680	N	1603	-0-	-77	-0-	204	1	1399	3	N	-0-					-0-
07	1767	N	1612	-0-	-155	-0-	208	1	1404	3	N	-0-					-0-
08	1767	N	1602	-0-	-165	-0-	198	1	1404	3	N	-0-					-0-
09	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	231	1	1450	3	N	-0-					-0-
10	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	211	1	1427	3	N	-0-					-0-
11	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	207	1	1374	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 65E RRCID -> 203499 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6824 - 6856

01	DLQ G-10		966	-0-	966	966	169	1	797	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		682	-0-	682	1648	682	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		888	-0-	888	2536	119	1	769	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		853	-0-	853	3389	124	1	729	3	Y	-0-					-0-
05	2500	N	314	-0-	-2186	1203	45	1	269	3	Y	-0-					-0-
06	1887	N	684	-0-	-1203	-0-	87	1	597	3	Y	-0-					-0-
07	837	N	710	-0-	-127	-0-	92	1	618	3	Y	-0-					-0-
08	705	N	705	-0-	-0-	-0-	87	1	618	3	Y	-0-					-0-
09	761	N	761	-0-	-0-	-0-	105	1	656	3	Y	-0-					-0-
10	790	N	790	-0-	-0-	-0-	102	1	688	3	Y	-0-					-0-
11	704	N	704	-0-	-0-	-0-	92	1	612	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,057 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-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 75E RRCID -> 204208 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6662 - 6694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		984	-0-	984	984	172	1	812	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		756	-0-	756	1740	756	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1009	-0-	1009	2749	135	1	874	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		982	-0-	982	3731	142	1	840	3	Y	-0-					-0-
05	2500	N	953	-0-	-1547	2184	136	1	817	3	Y	-0-					-0-
06	3000	N	864	-0-	-2136	48	110	1	754	3	Y	-0-					-0-
07	1023	N	776	-0-	-247	-0-	100	1	676	3	Y	-0-					-0-
08	961	N	771	-0-	-190	-0-	95	1	676	3	Y	-0-					-0-
09	870	N	735	-0-	-135	-0-	101	1	634	3	Y	-0-					-0-
10	775	N	488	-0-	-287	-0-	63	1	425	3	Y	-0-					-0-
11	750	N	602	-0-	-148	-0-	79	1	523	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,920 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3474	-0-	3474	3474	608	1	2866	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2622	-0-	2622	6096	2622	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		3549	-0-	3549	9645	474	1	3075	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3323	-0-	3323	12968	482	1	2841	3	Y	-0-					-0-
05	16266	X	3298	-0-	-12968	-0-	471	1	2827	3	Y	-0-					-0-
06	3120	X	2709	-0-	-411	-0-	345	1	2364	3	Y	-0-					-0-
07	3224	X	2903	-0-	-321	-0-	375	1	2528	3	Y	-0-					-0-
08	3224	X	2885	-0-	-339	-0-	357	1	2528	3	Y	-0-					-0-
09	3120	X	2696	-0-	-424	-0-	371	1	2325	3	Y	-0-					-0-
10	3224	X	2789	-0-	-435	-0-	359	1	2430	3	Y	-0-					-0-
11	2820	X	2726	-0-	-94	-0-	358	1	2368	3	Y	-0-					-0-
12	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,974 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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3305	-0-	205	205	1294	1	2011	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	2636	-0-	-164	41	1021	1	1615	2	N	-0-					-0-
03	2798	N	2757	-0-	-41	-0-	1056	1	1701	2	N	-0-					-0-
04	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	1040	1	1828	2	N	-0-					-0-
05	2945	X	2838	-0-	-107	-0-	1050	1	1788	2	N	-0-					-0-
06	2850	X	2809	-0-	-41	-0-	1078	1	1731	2	N	-0-					-0-
07	2945	X	2606	-0-	-339	-0-	1022	1	1584	2	N	-0-					-0-
08	2945	X	2736	-0-	-209	-0-	954	1	1782	2	N	-0-					-0-
09	2850	X	2578	-0-	-272	-0-	946	1	1632	2	N	-0-					-0-
10	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	1031	1	1650	2	N	-0-					-0-
11	2640	N	2521	-0-	-119	-0-	946	1	1575	2	N	-0-					-0-
12	2666	N	2643	-0-	-23	-0-	1025	1	1618	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,978 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	8853	X	8853	-0-	-0-	-0-	3466	1	5387	2	N	-0-			-0-
02	7756	X	7226	-0-	-530	-0-	2799	1	4427	2	N	-0-			-0-
03	8587	X	8361	-0-	-226	-0-	3202	1	5159	2	N	-0-			-0-
04	8580	X	8422	-0-	-158	-0-	3054	1	5368	2	N	-0-			-0-
05	8866	X	7447	-0-	-1419	-0-	2755	1	4692	2	N	-0-			-0-
06	8580	X	6846	-0-	-1734	-0-	2626	1	4220	2	N	-0-			-0-
07	8711	X	6351	-0-	-2360	-0-	2492	1	3859	2	N	-0-			-0-
08	8711	X	7353	-0-	-1358	-0-	2565	1	4788	2	N	-0-			-0-
09	8430	X	6109	-0-	-2321	-0-	2241	1	3868	2	N	-0-			-0-
10	7440	X	6570	-0-	-870	-0-	2527	1	4043	2	N	-0-			-0-
11	7110	X	5763	-0-	-1347	-0-	2163	1	3600	2	N	-0-			-0-
12	7347	X	6156	-0-	-1191	-0-	2387	1	3769	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 85,457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6882	X	6431	-0-	-451	-0-	2518	1	3913	2	N	-0-			-0-
02	6216	X	5301	-0-	-915	-0-	2054	1	3247	2	N	-0-			-0-
03	6882	X	5337	-0-	-1545	-0-	2044	1	3293	2	N	-0-			-0-
04	6210	X	5407	-0-	-803	-0-	1961	1	3446	2	N	-0-			-0-
05	6417	X	5339	-0-	-1078	-0-	1975	1	3364	2	N	-0-			-0-
06	6210	X	5432	-0-	-778	-0-	2084	1	3348	2	N	-0-			-0-
07	5859	X	5182	-0-	-677	-0-	2033	1	3149	2	N	-0-			-0-
08	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	1996	1	3727	2	N	-0-			-0-
09	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	2288	1	3949	2	N	-0-			-0-
10	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	2479	1	3967	2	N	-0-			-0-
11	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	2127	1	3541	2	N	-0-			-0-
12	6448	X	5824	-0-	-624	-0-	2258	1	3566	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 68,327 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	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	2701	1	4197	2	N	-0-			-0-
02	5656	X	5639	-0-	-17	-0-	2184	1	3455	2	N	-0-			-0-
03	7534	X	7534	-0-	-0-	-0-	2885	1	4649	2	N	-0-			-0-
04	7594	X	7594	-0-	-0-	-0-	2754	1	4840	2	N	-0-			-0-
05	7527	X	7527	-0-	-0-	-0-	2785	1	4742	2	N	-0-			-0-
06	7290	X	6831	-0-	-459	-0-	2620	1	4211	2	N	-0-			-0-
07	7595	X	6258	-0-	-1337	-0-	2455	1	3803	2	N	-0-			-0-
08	7595	X	6593	-0-	-1002	-0-	2300	1	4293	2	N	-0-			-0-
09	7350	X	6101	-0-	-1249	-0-	2238	1	3863	2	N	-0-			-0-
10	7533	X	6007	-0-	-1526	-0-	2310	1	3697	2	N	-0-			-0-
11	7014	X	7014	-0-	-0-	-0-	2632	1	4382	2	N	-0-			-0-
*12	8114	X	8114	-0-	-0-	-0-	3146	1	4968	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 82,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	1283	1	1994	2	N	-0-					-0-
02	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	1138	1	1800	2	N	-0-					-0-
03	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	1230	1	1981	2	N	-0-					-0-
04	3030	X	2948	-0-	-82	-0-	1069	1	1879	2	N	-0-					-0-
05	3131	X	2822	-0-	-309	-0-	1044	1	1778	2	N	-0-					-0-
06	3030	X	2645	-0-	-385	-0-	1015	1	1630	2	N	-0-					-0-
07	3131	X	2704	-0-	-427	-0-	1061	1	1643	2	N	-0-					-0-
08	3131	X	3062	-0-	-69	-0-	1068	1	1994	2	N	-0-					-0-
09	2940	X	2753	-0-	-187	-0-	1010	1	1743	2	N	-0-					-0-
10	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	1249	1	1998	2	N	-0-					-0-
11	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	1142	1	1901	2	N	-0-					-0-
12	3069	X	2735	-0-	-334	-0-	1060	1	1675	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON WELL #: 2 RRCID -> 205641 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 6874 - 8396

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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

01	961	N	840	-0-	-121	-0-	329	1	511	2	N	-0-					-0-
02	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	418	1	661	2	N	-0-					-0-
03	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	429	1	692	2	N	-0-					-0-
04	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	382	1	672	2	N	-0-					-0-
05	1209	N	932	-0-	-277	-0-	345	1	587	2	N	-0-					-0-
06	1080	N	835	-0-	-245	-0-	320	1	515	2	N	-0-					-0-
07	1085	N	823	-0-	-262	-0-	323	1	500	2	N	-0-					-0-
08	930	N	823	-0-	-107	-0-	287	1	536	2	N	-0-					-0-
09	939	N	939	-0-	-0-	-0-	344	1	595	2	N	-0-					-0-
10	837	N	806	-0-	-31	-0-	310	1	496	2	N	-0-					-0-
11	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	403	1	671	2	N	-0-					-0-
*12	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	550	1	868	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,744 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 208095 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6642 - 6866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3755	-0-	655	655	1470	1	2285	2	N	-0-			-0-
02	3171	X	2516	-0-	-655	-0-	975	1	1541	2	N	-0-			-0-
03	2790	X	2573	-0-	-217	-0-	985	1	1588	2	N	-0-			-0-
04	2700	X	2564	-0-	-136	-0-	930	1	1634	2	N	-0-			-0-
05	2790	X	2484	-0-	-306	-0-	919	1	1565	2	N	-0-			-0-
06	2700	X	2367	-0-	-333	-0-	908	1	1459	2	N	-0-			-0-
07	2790	X	2200	-0-	-590	-0-	863	1	1337	2	N	-0-			-0-
08	2635	X	2342	-0-	-293	-0-	817	1	1525	2	N	-0-			-0-
09	2550	X	2235	-0-	-315	-0-	820	1	1415	2	N	-0-			-0-
10	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	851	1	1361	2	N	-0-			-0-
11	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	891	1	1483	2	N	-0-			-0-
*12	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	914	1	1444	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2139	X	601	-0-	-1538	-0-	235	1	366	2	N	-0-			-0-
02	1932	X	190	-0-	-1742	-0-	74	1	116	2	N	-0-			-0-
03	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-			-0-
04	1731	X	1731	-0-	-0-	-0-	628	1	1103	2	N	-0-			-0-
05	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	1221	1	2080	2	N	-0-			-0-
06	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	918	1	1475	2	N	-0-			-0-
07	2083	X	2083	-0-	-0-	-0-	817	1	1266	2	N	-0-			-0-
08	3286	X	2107	-0-	-1179	-0-	735	1	1372	2	N	-0-			-0-
09	3180	X	1753	-0-	-1427	-0-	643	1	1110	2	N	-0-			-0-
10	3286	X	1810	-0-	-1476	-0-	696	1	1114	2	N	-0-			-0-
11	2400	X	1663	-0-	-737	-0-	624	1	1039	2	N	-0-			-0-
12	2108	X	1568	-0-	-540	-0-	608	1	960	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,200 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	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	930	1	1445	2	N	-0-			-0-
02	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	790	1	1249	2	N	-0-			-0-
03	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	781	1	1257	2	N	-0-			-0-
04	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	905	1	1590	2	N	-0-			-0-
05	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	869	1	1480	2	N	-0-			-0-
06	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	959	1	1541	2	N	-0-			-0-
07	2387	N	2278	-0-	-109	-0-	894	1	1384	2	N	-0-			-0-
08	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	838	1	1564	2	N	-0-			-0-
09	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	869	1	1500	2	N	-0-			-0-
10	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	1081	1	1730	2	N	-0-			-0-
11	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	888	1	1478	2	N	-0-			-0-
12	2387	N	1947	-0-	-440	-0-	755	1	1192	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 17H RRCID -> 226535 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 7157 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 19H RRCID -> 243038 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6681 - 6815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5518	X	3308	-0-	-2210	-0-	1295	1	2013	2	N	-0-					-0-
02	4984	X	3344	-0-	-1640	-0-	1295	1	2049	2	N	-0-					-0-
03	5518	X	4512	-0-	-1006	-0-	1728	1	2784	2	N	-0-					-0-
04	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	1618	1	2844	2	N	-0-					-0-
05	6614	X	6614	-0-	-0-	-0-	2447	1	4167	2	N	-0-					-0-
06	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	1829	1	2940	2	N	-0-					-0-
07	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	2019	1	3127	2	N	-0-					-0-
08	5518	X	4523	-0-	-995	-0-	1578	1	2945	2	N	-0-					-0-
09	5340	X	3744	-0-	-1596	-0-	1373	1	2371	2	N	-0-					-0-
10	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	2216	1	3546	2	N	-0-					-0-
11	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	2164	1	3603	2	N	-0-					-0-
*12	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	2282	1	3604	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 23H RRCID -> 244789 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 6785 - 8700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
02	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 625 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
CIVRON PETROLEUM RES., LLC 120554
COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 118709 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 1110 PERF. 1016 - 1032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-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
CIVRON PETROLEUM RES., LLC //CONT.// 120554
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
CIVRON PETROLEUM RES., LLC //CONT.// 120554
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
CIVRON PETROLEUM RES., LLC //CONT.// 120554
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
02	56	N	3	-0-	-53	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
*11	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS, MARTIN R. WELL #: 10 RRCID -> 201319 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5552 - 5574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
02	56	N	4	-0-	-52	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
*11	14	N	9	-0-	-5	-0-	9	2			N	-0-					-0-
12	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 151 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	8984	X	8984	-0-	-0-	-0-	557	1	8355	2	N	65					163
							72	9									
02	7810	X	7810	-0-	-0-	-0-	519	1	7223	2	N	62					225
							68	9									
03	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	480	1	6012	2	N	52	177	1			100
							57	9									
04	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	454	1	5607	2	N	87					187
							96	9									
05	6734	X	6734	-0-	-0-	-0-	54	1	6655	2	N	23					210
							25	9									
06	7593	X	7593	-0-	-0-	-0-	146	1	7426	2	N	19	177	1			52
							21	9									
07	8380	X	8380	-0-	-0-	-0-	670	1	7685	2	N	23					75
							25	9									
08	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	591	1	5809	2	N	19					94
							21	9									
09	6060	X	2236	-0-	-3824	-0-	207	1	2029	2	N	-0-	66	1			28
10	8561	X	8561	-0-	-0-	-0-	804	1	7740	2	N	15					43
							17	9									
11	7517	X	7517	-0-	-0-	-0-	761	1	6730	2	N	24					67
							26	9									
*12	7500	X	7500	-0-	-0-	-0-	780	1	6687	2	N	30					97
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 84,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 419

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	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			Y	-0-					-0-
02	952	N	281	-0-	-671	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
03	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			Y	-0-					-0-
04	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			Y	-0-					-0-
05	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	3353	-0-	353	353	134	1	3219	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	4155	-0-	1055	1408	398	1	3757	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	3400	-0-	300	1708	312	1	3088	2	Y	-0-					-0-
09	4537	X	2829	-0-	-1708	-0-	216	1	2613	2	Y	-0-					-0-
10	2294	X	168	-0-	-2126	-0-	15	1	153	2	Y	-0-					-0-
11	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	63	1	3107	2	Y	-0-					-0-
12	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,629 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	1302	N	771	-0-	-531	-0-	39	1	732	2	N	-0-					-0-
02	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1614	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	249	1	1824	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	184	1	1359	2	N	-0-					-0-
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	34	1	438	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	3000	N	3214	-0-	214	214	3214	2			N	-0-					-0-
07	2501	N	2287	-0-	-214	-0-	156	1	2131	2	N	-0-					-0-
08	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	171	1	1729	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1777	X	1777	-0-	-0-	-0-	163	1	1614	2	N	-0-					-0-
10	1302	X	78	-0-	-1224	-0-	50	1	28	2	N	-0-					-0-
11	2126	X	2126	-0-	-0-	-0-	114	1	2012	2	N	-0-					-0-
12	1302	X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	1984	N	1918	-0-	-66	-0-	292	1	1626	2	N	-0-					-0-
02	1708	N	1317	-0-	-391	-0-	223	1	1094	2	N	-0-					-0-
03	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	260	1	1239	2	N	-0-					-0-
04	1860	N	659	-0-	-1201	-0-	16	1	643	2	N	-0-					-0-
05	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	73	1	1887	2	N	-0-					-0-
06	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	352	1	1837	2	N	-0-					-0-
07	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	321	1	1569	2	N	-0-					-0-
08	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	266	1	1484	2	N	-0-					-0-
09	2190	N	1978	-0-	-212	-0-	255	1	1723	2	N	-0-					-0-
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	118	2	N	-0-					-0-
11	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	219	1	1890	2	N	-0-					-0-
12	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,396 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	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			Y	-0-					-0-
02	1512	N	1175	-0-	-337	-0-	1175	2			Y	-0-					-0-
03	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			Y	-0-					-0-
04	1530	N	1289	-0-	-241	-0-	1289	2			Y	-0-					-0-
05	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			Y	-0-					-0-
06	1500	N	1254	-0-	-246	-0-	50	1	1204	2	Y	-0-					-0-
07	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	131	1	1234	2	Y	-0-					-0-
08	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	105	1	1040	2	Y	-0-					-0-
09	1260	N	1171	-0-	-89	-0-	89	1	1082	2	Y	-0-					-0-
10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	2	Y	-0-					-0-
11	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	30	1	1448	2	Y	-0-					-0-
12	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,561 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	4	1	20	2	N	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	2	N	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
07	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 71 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PXP MARTIN, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 000487 COMPL. DATE 10/18/1958 TOTAL DEPTH 10232 PERF.10010 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	1116	-0-	-1891	-0-	1116	2			Y	-0-					-0-
02	2716	X	42	-0-	-2674	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
03	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3591	2			Y	-0-					-0-
04	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	4297	2			Y	-0-					-0-
05	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	6058	2			Y	-0-					-0-
06	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	219	1	5275	2	Y	-0-					-0-
07	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	452	1	4270	2	Y	-0-					-0-
08	3007	X	2741	-0-	-266	-0-	251	1	2490	2	Y	-0-					-0-
09	2910	X	2639	-0-	-271	-0-	202	1	2437	2	Y	-0-					-0-
10	3007	X	196	-0-	-2811	-0-	18	1	178	2	Y	-0-					-0-
11	2910	X	2413	-0-	-497	-0-	48	1	2365	2	Y	-0-					-0-
12	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PXP PETTY, O.S. WELL #: 1 RRCID -> 000488 COMPL. DATE 12/05/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF.10104 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	X	1978	-0-	-440	-0-	100	1	1878	2	N	-0-					-0-
02	2184	N	1551	-0-	-633	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
03	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	290	1	2125	2	N	-0-					-0-
04	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	239	1	1772	2	N	-0-					-0-
05	731	N	731	-0-	-0-	-0-	53	1	678	2	N	-0-					-0-
06	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
07	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	155	1	2132	2	N	-0-					-0-
08	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	183	1	1846	2	N	-0-					-0-
09	2340	N	1710	-0-	-630	-0-	157	1	1553	2	N	-0-					-0-
10	486	N	486	-0-	-0-	-0-	309	1	177	2	N	-0-					-0-
11	1950	N	1477	-0-	-473	-0-	79	1	1398	2	N	-0-					-0-
12	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,078 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	COM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	X	593	-0-	-585	-0-	6	1	587	2	N	-0-					-0-
02	812	N	455	-0-	-357	-0-	455	2			N	-0-					-0-
03	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
04	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	570	-0-	-630	-0-	570	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		469	-0-	469	469	469	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		328	-0-	328	797	328	2			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1321	-0-	1321	2118	1321	2			N	-0-					-0-
10	2400	N	385	-0-	-2015	103	97	1	288	2	N	-0-					-0-
11	1412	N	1309	-0-	-103	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
12	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 068801 COMPL. DATE 09/29/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	COM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
09	270	N	93	-0-	-177	-0-	93	2			N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	8	1	23	2	N	-0-					-0-
11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLAM 299 WELL #: 1 RRCID -> 152136 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 10249 PERF. 9868 - 10206

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	COM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
03	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
04	825	N	825	-0-	-0-	-0-	824	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
06	990	N	742	-0-	-248	-0-	742	2			N	-0-					-0-
07	868	N	641	-0-	-227	-0-	641	2			N	-0-					-0-
08	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
09	750	N	608	-0-	-142	-0-	608	2			N	-0-					-0-
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	5	1	14	2	N	-0-					-0-
11	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,835 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	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	13	1	1301	2	N	-0-					-0-
02	1232	N	1066	-0-	-166	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	1214	-0-	-88	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1074	-0-	-186	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
05	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	836	-0-	-334	-0-	836	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	1081	-0-	-35	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
08	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-
09	840	N	825	-0-	-15	-0-	825	2			N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	8	1	23	2	N	-0-					-0-
11	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
12	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,964 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	6387	X	6387	-0-	-0-	-0-	6387	2			Y	-0-					-0-
02	8960	X	3671	-0-	-5289	-0-	3671	2			Y	-0-					-0-
03	9920	X	8855	-0-	-1065	-0-	8855	2			Y	-0-					-0-
04	9600	X	5323	-0-	-4277	-0-	5323	2			Y	-0-					-0-
05	6835	X	6835	-0-	-0-	-0-	6832	2	3	9	Y	3	2	1	1	8	-0-
06	8580	X	6091	-0-	-2489	-0-	243	1	5848	2	Y	-0-					-0-
07	8866	X	5688	-0-	-3178	-0-	544	1	5144	2	Y	-0-					-0-
08	8866	X	4826	-0-	-4040	-0-	443	1	4383	2	Y	-0-					-0-
09	6600	X	4678	-0-	-1922	-0-	357	1	4321	2	Y	-0-					-0-
10	6820	X	270	-0-	-6550	-0-	24	1	246	2	Y	-0-					-0-
11	6090	X	4873	-0-	-1217	-0-	97	1	4776	2	Y	-0-					-0-
12	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,497 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	2821	X	2700	-0-	-121	-0-	411	1	2289	2	N	-0-					-0-
02	2492	X	1814	-0-	-678	-0-	307	1	1507	2	N	-0-					-0-
03	2759	X	1533	-0-	-1226	-0-	266	1	1267	2	N	-0-					-0-
04	2610	X	1380	-0-	-1230	-0-	32	1	1348	2	N	-0-					-0-
05	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	122	1	3142	2	N	-0-					-0-
06	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	473	1	2475	2	N	-0-					-0-
07	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	440	1	2145	2	N	-0-					-0-
08	2122	X	2122	-0-	-0-	-0-	322	1	1800	2	N	-0-					-0-
09	3150	X	2521	-0-	-629	-0-	324	1	2197	2	N	-0-					-0-
10	3255	X	166	-0-	-3089	-0-	12	1	154	2	N	-0-					-0-
11	2940	X	2818	-0-	-122	-0-	292	1	2526	2	N	-0-					-0-
12	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,851 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	2201	X	1693	-0-	-508	-0-	86	1	1607	2	N	-0-					-0-
02	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
03	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	404	1	2969	2	N	-0-					-0-
04	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	383	1	2832	2	N	-0-					-0-
05	2201	X	1072	-0-	-1129	-0-	77	1	995	2	N	-0-					-0-
06	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	2			N	-0-					-0-
07	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	270	1	3698	2	N	-0-					-0-
08	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	321	1	3242	2	N	-0-					-0-
09	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	273	1	2710	2	N	-0-					-0-
10	2201	X	97	-0-	-2104	-0-	62	1	35	2	N	-0-					-0-
11	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	162	1	2856	2	N	-0-					-0-
12	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,491 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	1736	X	1585	-0-	-151	-0-	16	1	1569	2	N	-0-					-0-
02	1624	X	1454	-0-	-170	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
03	1922	X	1720	-0-	-202	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
04	1861	X	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
05	1958	X	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			N	-0-					-0-
06	1884	X	1884	-0-	-0-	-0-	1883	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	DLQ G-10		1077	-0-	1077	1077	1077	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1345	-0-	1345	2422	1345	2			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1264	-0-	1264	3686	1264	2			N	-0-					-0-
10	2100	N	45	-0-	-2055	1631	11	1	34	2	N	-0-					-0-
11	1820	N	189	-0-	-1631	-0-	189	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,382 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	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	13	1	1333	2	Y	-0-					-0-
02	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1006	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			Y	-0-					-0-
04	1290	N	975	-0-	-315	-0-	975	2			Y	-0-					-0-
05	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			Y	-0-					-0-
06	1020	N	986	-0-	-34	-0-	985	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	1023	N	709	-0-	-314	-0-	709	2			Y	-0-					-0-
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
09	990	N	341	-0-	-649	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	3	1	10	2	Y	-0-					-0-
11	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	1054	N	1048	-0-	-6	-0-	10	1	1038	2	Y	-0-			-0-
02	952	N	717	-0-	-235	-0-	717	2			Y	-0-			-0-
03	1054	N	952	-0-	-102	-0-	952	2			Y	-0-			-0-
04	1020	N	968	-0-	-52	-0-	968	2			Y	-0-			-0-
05	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			Y	-0-			-0-
06	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			Y	-0-			-0-
07	992	N	976	-0-	-16	-0-	976	2			Y	-0-			-0-
08	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			Y	-0-			-0-
09	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			Y	-0-			-0-
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	10	1	28	2	Y	-0-			-0-
11	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			Y	-0-			-0-
12	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,797 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5609	-0-	-1149	-0-	5608	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	5516	X	4589	-0-	-927	-0-	4589	2			N	-0-					-0-
03	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	6169	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	5940	X	5641	-0-	-299	-0-	5640	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	6138	X	5370	-0-	-768	-0-	5369	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	5970	X	5120	-0-	-850	-0-	5120	2			N	-0-					-0-
07	6169	X	4744	-0-	-1425	-0-	4744	2			N	-0-					-0-
08	6169	X	5031	-0-	-1138	-0-	5030	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	5640	X	4678	-0-	-962	-0-	4676	2	2	9	N	2	2	1			-0-
10	5363	X	190	-0-	-5173	-0-	190	2			N	-0-					-0-
11	8013	X	8013	-0-	-0-	-0-	8011	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*12	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	5466	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 60,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

APPLING WELL #: 2 RRCID -> 130985 COMPL. DATE 05/30/1989 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10066 - 10256

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	3100	N	10187	-0-	7087	7087	10187	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	5085	-0-	2285	9372	5085	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3986	-0-	886	10258	3986	2	N	-0-					-0-
04	12650	X	2392	-0-	-10258	-0-	2392	2	N	-0-					-0-
05	3100	X	2120	-0-	-980	-0-	2120	2	N	-0-					-0-
06	3000	X	1687	-0-	-1313	-0-	1687	2	N	-0-					-0-
07	3100	X	1582	-0-	-1518	-0-	1582	2	N	-0-					-0-
08	3100	X	2488	-0-	-612	-0-	2488	2	N	-0-					-0-
09	2400	X	2232	-0-	-168	-0-	2232	2	N	-0-					-0-
10	2108	X	54	-0-	-2054	-0-	54	2	N	-0-					-0-
11	2400	X	2315	-0-	-85	-0-	2315	2	N	-0-					-0-
12	2294	N	1761	-0-	-533	-0-	1761	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APPLING WELL #: 3 RRCID -> 133551 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 10347 PERF.10088 - 10247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2	N	-0-					-0-
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2	N	-0-					-0-
03	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2	N	-0-					-0-
04	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2	N	-0-					-0-
05	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2	N	-0-					-0-
06	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2	N	-0-					-0-
07	1271	N	884	-0-	-387	-0-	884	2	N	-0-					-0-
08	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2	N	-0-					-0-
09	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2	N	-0-					-0-
10	899	N	34	-0-	-865	-0-	34	2	N	-0-					-0-
11	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2	N	-0-					-0-
*12	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,446 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. (I) GAS LIFT(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	1620	-0-	-1170	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
02	2520	X	1348	-0-	-1172	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
03	2201	N	1305	-0-	-896	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	1116	-0-	-444	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1077	-0-	-411	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	976	-0-	-284	-0-	976	2			N	-0-					-0-
07	2952	N	2952	-0-	-0-	-0-	2952	2			N	-0-					-0-
08	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
09	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2			N	-0-					-0-
10	2790	N	97	-0-	-2693	-0-	97	2			N	-0-					-0-
11	2956	N	2956	-0-	-0-	-0-	2956	2			N	-0-					-0-
12	2790	N	1246	-0-	-1544	-0-	1246	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REEVES "A" WELL #: 2 RRCID -> 140196 COMPL. DATE 12/02/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10010 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	515	-0-	-136	-0-	515	2			N	-0-					-0-
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
03	930	N	519	-0-	-411	-0-	519	2			N	-0-					-0-
04	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
06	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
07	930	N	621	-0-	-309	-0-	621	2			N	-0-					-0-
08	713	N	522	-0-	-191	-0-	522	2			N	-0-					-0-
09	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
10	620	N	21	-0-	-599	-0-	21	2			N	-0-					-0-
11	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
12	837	N	358	-0-	-479	-0-	358	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,603 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. (I) GAS LIFT(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	847	-0-	-52	-0-	847	2			N	-0-					-0-
02	700	N	679	-0-	-21	-0-	679	2			N	-0-					-0-
03	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
04	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					-0-
05	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	626	-0-	-664	-0-	626	2			N	-0-					-0-
07	992	N	767	-0-	-225	-0-	767	2			N	-0-					-0-
08	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
09	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
10	775	N	43	-0-	-732	-0-	43	2			N	-0-					-0-
11	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	2753	2			N	-0-					-0-
*12	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,666 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	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
02	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
03	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	1394	-0-	-16	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	1329	-0-	-97	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
06	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	1136	-0-	-290	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	1283	-0-	-50	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
09	1350	N	1089	-0-	-261	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	50	-0-	-1097	-0-	50	2			N	-0-					-0-
11	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	1067	-0-	-49	-0-	1067	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,231 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	4154	X	3777	-0-	-377	-0-	3777	2			N	-0-					-0-
02	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3992	2			N	-0-					-0-
03	6827	X	6827	-0-	-0-	-0-	6827	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	3736	-0-	-374	-0-	3736	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	3910	-0-	-523	-0-	3910	2			N	-0-					-0-
06	6450	X	5140	-0-	-1310	-0-	5140	2			N	-0-					-0-
07	6665	X	5773	-0-	-892	-0-	5773	2			N	-0-					-0-
08	6665	X	4995	-0-	-1670	-0-	4995	2			N	-0-					-0-
09	5130	X	4910	-0-	-220	-0-	4910	2			N	-0-					-0-
10	5766	X	218	-0-	-5548	-0-	218	2			N	-0-					-0-
11	7559	X	7559	-0-	-0-	-0-	7559	2			N	-0-					-0-
12	5766	X	4888	-0-	-878	-0-	4888	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,725 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	352	N	352	-0-	-0-	-0-	25	1	327	2	N	-0-					-0-
02	364	N	312	-0-	-52	-0-	22	1	290	2	N	-0-					-0-
03	465	N	382	-0-	-83	-0-	27	1	355	2	N	-0-					-0-
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	24	1	325	2	N	-0-					-0-
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	28	1	369	2	N	-0-					-0-
06	360	N	331	-0-	-29	-0-	23	1	308	2	N	-0-					-0-
07	372	N	198	-0-	-174	-0-	15	1	183	2	N	-0-					-0-
08	403	N	277	-0-	-126	-0-	19	1	258	2	N	-0-					-0-
09	330	N	203	-0-	-127	-0-	14	1	189	2	N	-0-					-0-
10	186	N	9	-0-	-177	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
11	270	N	83	-0-	-187	-0-	83	2			N	-0-					-0-
*12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	22	1	291	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,206 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	651	N	633	-0-	-18	-0-	45	1	588	2	N	-0-					-0-
02	532	N	523	-0-	-9	-0-	37	1	486	2	N	-0-					-0-
03	703	N	703	-0-	-0-	-0-	50	1	653	2	N	-0-					-0-
04	600	N	585	-0-	-15	-0-	41	1	544	2	N	-0-					-0-
05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	48	1	638	2	N	-0-					-0-
06	690	N	641	-0-	-49	-0-	45	1	596	2	N	-0-					-0-
07	620	N	594	-0-	-26	-0-	46	1	548	2	N	-0-					-0-
08	682	N	570	-0-	-112	-0-	40	1	530	2	N	-0-					-0-
09	677	N	677	-0-	-0-	-0-	47	1	630	2	N	-0-					-0-
10	589	N	5	-0-	-584	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	868	N	868	-0-	-0-	-0-	1	1	867	2	N	-0-					-0-
12	713	N	632	-0-	-81	-0-	44	1	588	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,117 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	1395	N	1232	-0-	-163	-0-	63	1	1168	2	Y	1					11
							1	9									
02	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	73	1	1073	2	Y	9					20
							10	9									
03	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	89	1	2117	2	Y	2					22
							2	9									
04	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	150	1	2095	2	Y	-0-					22
05	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	171	1	1662	2	Y	4					26
							4	9									
06	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	344	1	1422	2	Y	-0-					26
07	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	237	1	1970	2	Y	4	23	1			7
							4	9									
08	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	176	1	1822	2	Y	2					9
							2	9									
09	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	196	1	1726	2	Y	3					12
							3	9									
10	1891	N	1869	-0-	-22	-0-	146	1	1694	2	Y	26	34	1			4
							29	9									
11	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	123	1	1961	2	Y	4					8
							4	9									
12	1891	N	1723	-0-	-168	-0-	78	1	1634	2	Y	10					18
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 22,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

GUTIERREZ E WELL #: 2 RRCID -> 112228 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7524 - 7562

01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	2	Y	-0-					-0-
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	Y	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	2	Y	-0-					-0-
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	50	1	205	2	Y	-0-					-0-
07	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	216	1	1794	2	Y	-0-					-0-
08	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	104	1	1072	2	Y	-0-					-0-
09	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	135	1	1186	2	Y	-0-					-0-
10	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	161	1	1867	2	Y	-0-					-0-
11	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	144	1	2291	2	Y	-0-					-0-
*12	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	84	1	1747	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,341 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 #: 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	237	N	237	-0-	-0-	-0-	12	1	225	2	Y	-0-					30
02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	33	1	488	2	Y	3	25	1			8
							3	9									
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	14	1	328	2	Y	2					10
							2	9									
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	23	1	319	2	Y	-0-					10
05	186	N	66	-0-	-120	-0-	6	1	54	2	Y	5					15
							6	9									
06	551	N	551	-0-	-0-	-0-	105	1	434	2	Y	11	24	1			2
							12	9									
07	463	N	463	-0-	-0-	-0-	50	1	413	2	Y	-0-					2
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	21	1	212	2	Y	-0-					2
09	240	N	46	-0-	-194	-0-	5	1	41	2	Y	-0-					2
10	248	N	38	-0-	-210	-0-	3	1	35	2	Y	-0-					2
11	240	N	102	-0-	-138	-0-	6	1	96	2	Y	-0-					2
*12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	3	1	73	2	Y	2					4
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 3,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	890	N	890	-0-	-0-	-0-	78	1	812	2	N	-0-					-0-
09	540	N	540	-0-	-0-	-0-	55	1	485	2	N	-0-					-0-
10	580	N	580	-0-	-0-	-0-	46	1	534	2	N	-0-					-0-
11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	27	1	423	2	N	-0-					-0-
*12	360	N	360	-0-	-0-	-0-	16	1	344	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,820 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 #: 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	230	N	230	-0-	-0-	-0-	12	1	218	2	Y	-0-					20
02	140	N	125	-0-	-15	-0-	7	1	107	2	Y	10					30
							11	9									
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	4	1	103	2	Y	4					34
							4	9									
04	210	N	108	-0-	-102	-0-	7	1	100	2	Y	1	24	1			11
							1	9									
05	124	N	111	-0-	-13	-0-	10	1	97	2	Y	4					15
							4	9									
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	30	1	125	2	Y	-0-					15
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	17	1	141	2	Y	1					16
							1	9									
08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	11	1	109	2	Y	22	24	1			14
							24	9									
09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	23	1	205	2	Y	-0-					14
10	155	N	139	-0-	-16	-0-	11	1	128	2	Y	-0-					14
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	10	1	164	2	Y	26	38	1			2
							29	9									
12	248	N	184	-0-	-64	-0-	8	1	176	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 1,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

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	527	N	229	-0-	-298	-0-	11	1	197	2	Y	19	18	1			25
							21	9									
02	448	N	225	-0-	-223	-0-	13	1	184	2	Y	25	17	1			33
							28	9									
03	756	N	756	-0-	-0-	-0-	30	1	717	2	Y	8					41
							9	9									
04	761	N	761	-0-	-0-	-0-	50	1	697	2	Y	13					54
							14	9									
05	748	N	748	-0-	-0-	-0-	70	1	677	2	Y	1					55
							1	9									
06	773	N	773	-0-	-0-	-0-	150	1	623	2	Y	-0-					55
07	713	N	549	-0-	-164	-0-	59	1	490	2	Y	-0-	21	1			34
08	713	N	410	-0-	-303	-0-	36	1	374	2	Y	-0-					34
09	690	N	540	-0-	-150	-0-	55	1	485	2	Y	-0-					34
10	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	88	1	1024	2	Y	-0-					34
11	390	N	14	-0-	-376	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					34
*12	872	N	872	-0-	-0-	-0-	40	1	832	2	Y	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 6,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

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	201	N	201	-0-	-0-	-0-	10	1	191	2	Y	-0-					-0-
02	420	N	279	-0-	-141	-0-	18	1	261	2	Y	-0-					-0-
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	15	1	363	2	Y	-0-					-0-
04	678	N	678	-0-	-0-	-0-	45	1	633	2	Y	-0-					-0-
05	702	N	702	-0-	-0-	-0-	65	1	637	2	Y	-0-					-0-
06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	83	1	343	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	246	-0-	-374	-0-	26	1	220	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	254	-0-	-366	-0-	22	1	232	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	379	-0-	-41	-0-	39	1	340	2	Y	-0-					-0-
10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	31	1	354	2	Y	-0-					-0-
11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	21	1	342	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	391	-0-	-12	-0-	18	1	373	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,682 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 #: 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	140	N	140	-0-	-0-	-0-	7	1	124	2	Y	8	8	1			11
							9	9									
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	8	1	112	2	Y	13	8	1			16
							14	9									
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	7	1	172	2	Y	3					19
							3	9									
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	12	1	167	2	Y	6					25
							7	9									
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	10	1	96	2	Y	-0-					25
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	26	1	106	2	Y	-0-					25
07	186	N	70	-0-	-116	-0-	7	1	62	2	Y	1	10	1			16
							1	9									
08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	16	1	160	2	Y	-0-					16
09	546	N	546	-0-	-0-	-0-	56	1	490	2	Y	-0-					16
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	13	1	147	2	Y	-0-					16
11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	22	1	346	2	Y	-0-					16
*12	307	N	307	-0-	-0-	-0-	14	1	293	2	Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 2,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

EF ENERGY/WINSLOW, O. H. WELL #: 2 RRCID -> 185977 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7480 - 7528

01	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	98	1	1827	2	N	-0-					19
02	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	95	1	1396	2	N	-0-					19
03	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	64	1	1524	2	N	-0-					19
04	1860	N	1588	-0-	-272	-0-	106	1	1482	2	N	-0-					19
05	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	244	1	2370	2	N	-0-					19
06	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	401	1	1657	2	N	-0-					19
07	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	201	1	1670	2	N	-0-					19
08	2604	N	1808	-0-	-796	-0-	159	1	1649	2	N	-0-					19
09	2070	N	1759	-0-	-311	-0-	180	1	1579	2	N	-0-					19
10	1860	N	1809	-0-	-51	-0-	143	1	1666	2	N	-0-					19
11	1740	N	1659	-0-	-81	-0-	98	1	1561	2	N	-0-					19
12	1829	N	1593	-0-	-236	-0-	73	1	1520	2	N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 21,763 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 #: 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	1116	N	1052	-0-	-64	-0-	53	1	979	2	Y	18					45
							20	9									
02	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	93	1	1363	2	Y	-0-					45
03	186	N	51	-0-	-135	-0-	2	1	49	2	Y	-0-					45
04	1020	N	51	-0-	-969	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					45
05	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	140	1	1364	2	Y	-0-					45
06	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	338	1	1398	2	Y	-0-	39	1			6
07	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	158	1	1315	2	Y	-0-					6
08	1519	N	1443	-0-	-76	-0-	127	1	1316	2	Y	-0-					6
09	1620	N	1233	-0-	-387	-0-	126	1	1107	2	Y	-0-					6
10	1488	N	1254	-0-	-234	-0-	99	1	1155	2	Y	-0-					6
11	1410	N	1083	-0-	-327	-0-	64	1	1019	2	Y	-0-					6
12	1271	N	1006	-0-	-265	-0-	46	1	960	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 13,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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	506	N	506	-0-	-0-	-0-	26	1	480	2	Y	-0-					-0-
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	13	1	193	2	Y	-0-					-0-
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	12	1	275	2	Y	-0-					-0-
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	23	1	321	2	Y	-0-					-0-
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	41	1	401	2	Y	-0-					-0-
06	385	N	385	-0-	-0-	-0-	75	1	310	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	292	-0-	-49	-0-	31	1	261	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	302	-0-	-39	-0-	27	1	275	2	Y	-0-					-0-
09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	40	1	354	2	Y	-0-					-0-
10	358	N	358	-0-	-0-	-0-	28	1	330	2	Y	-0-					-0-
11	399	N	399	-0-	-0-	-0-	24	1	375	2	Y	-0-					-0-
*12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	20	1	418	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 187442 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7929 PERF. 7684 - 7734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	71	-0-	-53	-0-	2	1	45	2	Y	22	19	1			13
							24	9									
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	14	1	206	2	Y	14	19	1			8
							15	9									
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	9	1	218	2	Y	17	21	1			4
							19	9									
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	15	1	212	2	Y	12					16
							13	9									
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	24	1	235	2	Y	1					17
							1	9									
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	34	1	139	2	Y	16	16	1			17
							18	9									
07	155	N	58	-0-	-97	-0-	5	1	45	2	Y	7	21	1			3
							8	9									
08	155	N	81	-0-	-74	-0-	7	1	72	2	Y	2					5
							2	9									
09	150	N	144	-0-	-6	-0-	13	1	116	2	Y	14	17	1			2
							15	9									
10	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	101	1	1171	2	Y	2					4
							2	9									
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	8	1	123	2	Y	1					5
							1	9									
12	155	N	102	-0-	-53	-0-	4	1	88	2	Y	9					14
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 3,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744
MARTIN, J. C. WELL #: 1A RRCID -> 187451 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7570 - 7602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	383	-0-	-82	-0-	20	1	363	2	Y	-0-					-0-
02	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	74	1	1086	2	Y	-0-					-0-
03	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	57	1	1357	2	Y	-0-					-0-
04	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	95	1	1319	2	Y	-0-					-0-
05	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	146	1	1422	2	Y	-0-					-0-
06	979	N	979	-0-	-0-	-0-	191	1	788	2	Y	-0-					-0-
07	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	110	1	913	2	Y	-0-					-0-
08	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	95	1	979	2	Y	-0-					-0-
09	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	135	1	1185	2	Y	-0-					-0-
10	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	101	1	1171	2	Y	-0-					-0-
11	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	68	1	1093	2	Y	-0-					-0-
*12	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	61	1	1279	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 187454 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7602 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	58	1	1073	2	Y	-0-					-0-
02	984	N	984	-0-	-0-	-0-	63	1	921	2	Y	-0-					-0-
03	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	49	1	1156	2	Y	-0-					-0-
04	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	81	1	1124	2	Y	-0-					-0-
05	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	112	1	1093	2	Y	-0-					-0-
06	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	448	1	1855	2	Y	-0-					-0-
07	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	190	1	1574	2	Y	-0-					-0-
08	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	162	1	1674	2	Y	-0-					-0-
09	2100	N	1650	-0-	-450	-0-	169	1	1481	2	Y	-0-					-0-
10	1767	N	1716	-0-	-51	-0-	136	1	1580	2	Y	-0-					-0-
11	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	119	1	1897	2	Y	-0-					-0-
12	1705	N	1670	-0-	-35	-0-	76	1	1594	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, J. C. WELL #: 8 RRCID -> 193174 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7429 - 7665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	13	-0-	-917	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					8
02	840	N	77	-0-	-763	-0-	5	1	70	2	Y	2					10
							2	9									
03	837	N	50	-0-	-787	-0-	2	1	48	2	Y	-0-					10
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	Y	-0-					10
05	93	N	81	-0-	-12	-0-	2	1	17	2	Y	56	46	1			20
							62	9									
06	60	N	17	-0-	-43	-0-	3	1	10	2	Y	4					24
							4	9									
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					24
08	93	N	52	-0-	-41	-0-	1	1	7	2	Y	40	53	1			11
							44	9									
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	10	2	Y	4					15
							4	9									
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	8					23
							9	9									
11	60	N	9	-0-	-51	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					23
12	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 391 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744
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	558	N	252	-0-	-306	-0-	9	1	175	2	Y	62	54	1			37
							68	9									
02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	30	1	446	2	Y	41	56	1			22
							45	9									
03	637	N	637	-0-	-0-	-0-	24	1	558	2	Y	50	60	1			12
							55	9									
04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	39	1	543	2	Y	36					48
							40	9									
05	558	N	443	-0-	-115	-0-	41	1	402	2	Y	-0-					48
06	540	N	349	-0-	-191	-0-	58	1	238	2	Y	48	48	1			48
							53	9									
07	651	N	312	-0-	-339	-0-	31	1	260	2	Y	19	60	1			7
							21	9									
08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	44	1	454	2	Y	8					15
							9	9									
09	445	N	445	-0-	-0-	-0-	41	1	362	2	Y	38	48	1			5
							42	9									
10	310	N	31	-0-	-279	-0-	2	1	21	2	Y	7					12
							8	9									
11	480	N	419	-0-	-61	-0-	25	1	391	2	Y	3					15
							3	9									
12	465	N	413	-0-	-52	-0-	18	1	369	2	Y	24					39
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 4,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 336

GUTIERREZ F WELL #: 1 RRCID -> 193512 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 5944 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	41	-0-	-52	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					32
02	84	N	31	-0-	-53	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					32
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	2	1	59	2	Y	-0-					32
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	Y	-0-					32
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	16	1	155	2	Y	-0-					32
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	33	1	139	2	Y	-0-					32
07	3100	N	4284	-0-	1184	1184	459	1	3810	2	Y	14					46
							15	9									
08	3100	N	4501	-0-	1401	2585	396	1	4101	2	Y	4					50
							4	9									
09	3000	N	3932	-0-	932	3517	402	1	3530	2	Y	-0-					50
10	7306	X	3789	-0-	-3517	-0-	300	1	3489	2	Y	-0-					50
11	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	183	1	2927	2	Y	2					52
							2	9									
*12	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	126	1	2644	2	Y	11					63
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 22,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744
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. 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	1550	N	1116	-0-	-434		-0-		56	1	1040	2	Y	18	18	1			36
									20	9									
02	1148	N	838	-0-	-310		-0-		53	1	779	2	Y	5					41
									6	9									
03	1725	N	1725	-0-	-0-		-0-		70	1	1652	2	Y	3					44
									3	9									
04	1731	N	1731	-0-	-0-		-0-		115	1	1607	2	Y	8					52
									9	9									
05	1731	N	1731	-0-	-0-		-0-		161	1	1561	2	Y	8	42	1			18
									9	9									
06	2360	N	2360	-0-	-0-		-0-		459	1	1901	2	Y	-0-					18
07	1798	N	1788	-0-	-10		-0-		191	1	1587	2	Y	9					27
									10	9									
08	1736	N	1640	-0-	-96		-0-		143	1	1482	2	Y	14					41
									15	9									
09	2370	N	1676	-0-	-694		-0-		167	1	1468	2	Y	37	30	1			48
									41	9									
10	1798	N	1635	-0-	-163		-0-		130	1	1505	2	Y	-0-	41	1			7
11	1590	N	1391	-0-	-199		-0-		82	1	1309	2	Y	-0-					7
*12	2193	N	2193	-0-	-0-		-0-		100	1	2093	2	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 19,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 194975 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7588 - 7624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	86	N	86	-0-	-0-		-0-		4	1	82	2	Y	-0-					1
02	39	N	39	-0-	-0-		-0-		2	1	36	2	Y	1					2
									1	9									
03	93	N	31	-0-	-62		-0-		1	1	30	2	Y	-0-					2
04	90	N	32	-0-	-58		-0-		2	1	29	2	Y	1	2	1			1
									1	9									
05	32	N	32	-0-	-0-		-0-		3	1	28	2	Y	1					2
									1	9									
06	36	N	36	-0-	-0-		-0-		7	1	28	2	Y	1	2	1			1
									1	9									
07	38	N	38	-0-	-0-		-0-		4	1	33	2	Y	1	1	1			1
									1	9									
08	45	N	45	-0-	-0-		-0-		4	1	41	2	Y	-0-					1
09	69	N	69	-0-	-0-		-0-		7	1	62	2	Y	-0-					1
10	55	N	55	-0-	-0-		-0-		4	1	47	2	Y	4	4	1			1
									4	9									
11	203	N	203	-0-	-0-		-0-		12	1	189	2	Y	2	2	1			1
									2	9									
*12	195	N	195	-0-	-0-		-0-		9	1	186	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 861 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744
WINSLOW, O. H. WELL #: 4 RRCID -> 197154 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7624 - 7672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	44	1	825	2	Y	1					8
							1	9									
02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	41	1	609	2	Y	5					13
							6	9									
03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	30	1	698	2	Y	1					14
							1	9									
04	731	N	731	-0-	-0-	-0-	49	1	679	2	Y	3	9	1			8
							3	9									
05	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	147	1	1433	2	Y	12	16	1			4
							13	9									
06	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	339	1	1402	2	Y	-0-					4
07	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	134	1	1115	2	Y	3					7
							3	9									
08	950	N	950	-0-	-0-	-0-	84	1	866	2	Y	-0-					7
09	889	N	889	-0-	-0-	-0-	91	1	798	2	Y	-0-					7
10	921	N	921	-0-	-0-	-0-	73	1	848	2	Y	-0-					7
11	914	N	914	-0-	-0-	-0-	54	1	860	2	Y	-0-					7
*12	947	N	947	-0-	-0-	-0-	43	1	904	2	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 12,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

MARTIN, J. C. WELL #: 6 RRCID -> 197267 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7572 - 7609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	386	-0-	-48	-0-	19	1	357	2	Y	9					62
							10	9									
02	959	N	959	-0-	-0-	-0-	60	1	881	2	Y	16					78
							18	9									
03	832	N	832	-0-	-0-	-0-	33	1	784	2	Y	14	73	1			19
							15	9									
04	827	N	827	-0-	-0-	-0-	55	1	762	2	Y	9					28
							10	9									
05	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	141	1	1376	2	Y	71	28	1			71
							78	9									
06	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	197	1	817	2	Y	12	17	1			66
							13	9									
07	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	163	1	1351	2	Y	5	49	1			22
							6	9									
08	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	156	1	1610	2	Y	28	17	1			33
							31	9									
09	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	182	1	1598	2	Y	46	16	1			63
							51	9									
10	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	130	1	1511	2	Y	18	49	1			32
							20	9									
11	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	84	1	1334	2	Y	45					77
							50	9									
*12	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	81	1	1693	2	Y	3	74	1			6
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 15,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 276

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744
WINSLOW, O. H. WELL #: 5 RRCID -> 198581 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7615 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	996	N	996	-0-	-0-	-0-	51	1	943	2	Y	2					14
							2	9									
02	308	N	192	-0-	-116	-0-	12	1	171	2	Y	8					22
							9	9									
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	16	1	370	2	Y	2					24
							2	9									
04	750	N	390	-0-	-360	-0-	26	1	360	2	Y	4	14	1			14
							4	9									
05	2976	N	2976	-0-	-0-	-0-	275	1	2677	2	Y	22	27	1			9
							24	9									
06	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	424	1	1755	2	Y	1					10
							1	9									
07	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	154	1	1285	2	Y	1					11
							1	9									
08	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	105	1	1089	2	Y	-0-					11
09	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	111	1	978	2	Y	-0-					11
10	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	89	1	1037	2	Y	-0-					11
11	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	68	1	1089	2	Y	-0-					11
12	1054	N	898	-0-	-156	-0-	41	1	857	2	Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 14,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

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	403	N	71	-0-	-332	-0-	3	1	65	2	Y	3					21
							3	9									
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	16	1	230	2	Y	6					27
							7	9									
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	10	1	236	2	Y	4	25	1			6
							4	9									
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	16	1	230	2	Y	4					10
							4	9									
05	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	100	1	971	2	Y	24	9	1			25
							26	9									
06	719	N	719	-0-	-0-	-0-	139	1	577	2	Y	3	6	1			22
							3	9									
07	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	180	1	1498	2	Y	3	17	1			8
							3	9									
08	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	175	1	1811	2	Y	9	6	1			11
							10	9									
09	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	230	1	2023	2	Y	15	5	1			21
							17	9									
10	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	149	1	1735	2	Y	7	17	1			11
							8	9									
11	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	119	1	1891	2	Y	15					26
							17	9									
*12	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	110	1	2293	2	Y	1	25	1			2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 14,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744
FOSTER, J. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 199448 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7626 - 7649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	10	1	195	2	Y	-0-					1
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	9	1	136	2	Y	-0-					1
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	9	1	208	2	Y	-0-					1
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	15	1	202	2	Y	-0-					1
05	728	N	728	-0-	-0-	-0-	68	1	660	2	Y	-0-					1
06	629	N	629	-0-	-0-	-0-	122	1	507	2	Y	-0-					1
07	335	N	335	-0-	-0-	-0-	36	1	299	2	Y	-0-					1
08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	29	1	304	2	Y	-0-					1
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	34	1	296	2	Y	-0-					1
10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	31	1	362	2	Y	-0-					1
11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	24	1	388	2	Y	-0-					1
*12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	16	1	335	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 200718 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7584 - 7616

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	88	1	1630	2	Y	13	13	1			16
							14	9									
02	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	92	1	1355	2	Y	3					19
							3	9									
03	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	78	1	1852	2	Y	1					20
							1	9									
04	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	129	1	1801	2	Y	4					24
							4	9									
05	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	180	1	1750	2	Y	4	19	1			9
							4	9									
06	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	365	1	1512	2	Y	-0-					9
07	1984	X	1415	-0-	-569	-0-	152	1	1259	2	Y	4					13
							4	9									
08	1984	X	1190	-0-	-794	-0-	104	1	1079	2	Y	6					19
							7	9									
09	1920	X	1336	-0-	-584	-0-	135	1	1182	2	Y	17	14	1			22
							19	9									
10	1953	X	1281	-0-	-672	-0-	101	1	1179	2	Y	1	19	1			4
							1	9									
11	1890	X	1501	-0-	-389	-0-	89	1	1412	2	Y	-0-					4
12	1426	X	1322	-0-	-104	-0-	60	1	1262	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 18,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744
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	295	N	295	-0-	-0-	-0-	15	1	280	2	N	-0-					102
02	308	N	167	-0-	-141	-0-	11	1	156	2	N	-0-					102
03	681	N	681	-0-	-0-	-0-	28	1	653	2	N	-0-					102
04	699	N	699	-0-	-0-	-0-	46	1	635	2	N	16	96	1			22
							18	9									
05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	36	1	352	2	N	3					25
							3	9									
06	660	N	262	-0-	-398	-0-	51	1	209	2	N	2					27
							2	9									
07	713	N	320	-0-	-393	-0-	29	1	244	2	N	43	45	1			25
							47	9									
08	403	N	292	-0-	-111	-0-	26	1	264	2	N	2					27
							2	9									
09	270	N	173	-0-	-97	-0-	18	1	155	2	N	-0-					27
10	310	N	66	-0-	-244	-0-	4	1	42	2	N	18					45
							20	9									
11	270	N	124	-0-	-146	-0-	7	1	117	2	N	-0-					45
12	186	N	125	-0-	-61	-0-	6	1	119	2	N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 3,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

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	124	N	62	-0-	-62	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	52	-0-	-60	-0-	3	1	49	2	Y	-0-					-0-
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	2	Y	-0-					-0-
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	6	1	82	2	Y	-0-					-0-
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	35	1	340	2	Y	-0-					-0-
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	65	1	270	2	Y	-0-					-0-
07	401	N	401	-0-	-0-	-0-	42	1	353	2	Y	5					5
							6	9									
08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	21	1	220	2	Y	1					6
							1	9									
09	235	N	235	-0-	-0-	-0-	24	1	211	2	Y	-0-					6
10	660	N	660	-0-	-0-	-0-	52	1	608	2	Y	-0-					6
11	700	N	700	-0-	-0-	-0-	41	1	659	2	Y	-0-					6
*12	786	N	786	-0-	-0-	-0-	36	1	749	2	Y	1					7
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744
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	1364	N	171	-0-	-1193	-0-	9	1	160	2	Y	2					27
							2	9									
02	336	N	205	-0-	-131	-0-	12	1	173	2	Y	18					45
							20	9									
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	6	1	136	2	Y	59	48	1			56
							65	9									
04	180	N	142	-0-	-38	-0-	10	1	132	2	Y	-0-					56
05	217	N	172	-0-	-45	-0-	13	1	129	2	Y	27	68	1			15
							30	9									
06	210	N	205	-0-	-5	-0-	30	1	123	2	Y	47	54	1			8
							52	9									
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	17	1	142	2	Y	43	37	1			14
							47	9									
08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	20	1	212	2	Y	29					43
							32	9									
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	19	1	166	2	Y	28	33	1			38
							31	9									
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	27	1	313	2	Y	1	30	1			9
							1	9									
11	350	N	350	-0-	-0-	-0-	18	1	295	2	Y	34	28	1			15
							37	9									
12	217	N	191	-0-	-26	-0-	4	1	91	2	Y	87	87	1			15
							96	9									

TOTAL GAS PROD: 2,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 375

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	967	N	967	-0-	-0-	-0-	49	1	918	2	Y	-0-					-0-
02	952	N	608	-0-	-344	-0-	39	1	569	2	Y	-0-					-0-
03	814	N	814	-0-	-0-	-0-	33	1	781	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	814	-0-	-116	-0-	55	1	759	2	Y	-0-					-0-
05	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	127	1	1240	2	Y	-0-					-0-
06	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	345	1	1430	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
07	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	164	1	1360	2	Y	-0-					-0-
08	1364	N	1202	-0-	-162	-0-	106	1	1096	2	Y	-0-					-0-
09	1380	N	1239	-0-	-141	-0-	127	1	1112	2	Y	-0-					-0-
10	1426	N	1358	-0-	-68	-0-	108	1	1250	2	Y	-0-					-0-
11	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	81	1	1290	2	Y	-0-					-0-
*12	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	64	1	1348	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 205322 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7562 - 7586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	77	1	1420	2	Y	-0-					-0-
02	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	83	1	1226	2	Y	-0-					-0-
03	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	54	1	1282	2	Y	-0-					-0-
04	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	90	1	1246	2	Y	-0-					-0-
05	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	125	1	1211	2	Y	-0-					-0-
06	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	473	1	1957	2	Y	-0-					-0-
07	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	191	1	1588	2	Y	-0-					-0-
08	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	137	1	1420	2	Y	-0-					-0-
09	1590	N	1488	-0-	-102	-0-	152	1	1336	2	Y	-0-					-0-
10	1643	N	1341	-0-	-302	-0-	106	1	1235	2	Y	-0-					-0-
11	1500	N	1237	-0-	-263	-0-	73	1	1164	2	Y	-0-					-0-
12	1550	N	1316	-0-	-234	-0-	60	1	1256	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,962 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 #: 11 RRCID -> 205803 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7616 - 7668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	399	-0-	-190	-0-	20	1	378	2	Y	1					33
							1	9									
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	15	1	221	2	Y	23					56
							25	9									
03	710	N	710	-0-	-0-	-0-	25	1	604	2	Y	74	60	1			70
							81	9									
04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	42	1	587	2	Y	-0-					70
05	665	N	665	-0-	-0-	-0-	59	1	570	2	Y	33	85	1			18
							36	9									
06	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	512	1	2121	2	Y	60	67	1			11
							66	9									
07	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	299	1	2483	2	Y	52	46	1			17
							57	9									
08	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	149	1	1544	2	Y	29					46
							32	9									
09	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	206	1	1810	2	Y	43	41	1			48
							47	9									
10	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	146	1	1697	2	Y	-0-	37	1			11
11	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	102	1	1635	2	Y	44	36	1			19
							48	9									
*12	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	102	1	2134	2	Y	108	108	1			19
							119	9									

TOTAL GAS PROD: 17,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 467

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	157	N	157	-0-	-0-	-0-	8	1	149	2	Y	-0-					2
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	8	1	119	2	Y	2					4
							2	9									
03	934	N	934	-0-	-0-	-0-	38	1	896	2	Y	-0-					4
04	774	N	774	-0-	-0-	-0-	52	1	722	2	Y	-0-					4
05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	62	1	598	2	Y	1					5
							1	9									
06	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	217	1	897	2	Y	-0-					5
07	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	141	1	1172	2	Y	3	5	1			3
							3	9									
08	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	106	1	1095	2	Y	-0-					3
09	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	132	1	1158	2	Y	-0-					3
10	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	95	1	1100	2	Y	5	7	1			1
							6	9									
11	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	68	1	1086	2	Y	1					2
							1	9									
*12	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	49	1	1032	2	Y	2					4
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 11,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744
FOSTER, J. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 208720 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7531 - 7558

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	1147	N	1024	-0-	-123		-0-		51	1	954	2	Y	17	18	1			6
									19	9									
02	1036	N	1008	-0-	-28		-0-		64	1	941	2	Y	3					9
									3	9									
03	1006	N	1006	-0-	-0-		-0-		41	1	964	2	Y	1					10
									1	9									
04	1005	N	1005	-0-	-0-		-0-		67	1	938	2	Y	-0-	5	1			5
05	1116	N	1006	-0-	-110		-0-		94	1	911	2	Y	1					6
									1	9									
06	2754	N	2754	-0-	-0-		-0-		536	1	2218	2	Y	-0-					6
07	2478	N	2478	-0-	-0-		-0-		266	1	2212	2	Y	-0-					6
08	2468	N	2468	-0-	-0-		-0-		217	1	2249	2	Y	2	5	1			3
									2	9									
09	1842	N	1842	-0-	-0-		-0-		188	1	1654	2	Y	-0-					3
10	1550	N	1193	-0-	-357		-0-		95	1	1098	2	Y	-0-					3
11	1544	N	1544	-0-	-0-		-0-		91	1	1446	2	Y	6	8	1			1
									7	9									
12	1550	N	1548	-0-	-2		-0-		71	1	1477	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 18,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

MARTIN, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 208727 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7697 - 7743

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	806	N	6	-0-	-800		-0-		1	1	5	2	Y	-0-					2
02	560	N	8	-0-	-552		-0-		1	1	7	2	Y	-0-					2
03	121	N	121	-0-	-0-		-0-		5	1	116	2	Y	-0-					2
04	121	N	121	-0-	-0-		-0-		8	1	113	2	Y	-0-					2
05	110	N	110	-0-	-0-		-0-		9	1	92	2	Y	8	7	1			3
									9	9									
06	120	N	69	-0-	-51		-0-		13	1	55	2	Y	1					4
									1	9									
07	124	N	48	-0-	-76		-0-		5	1	43	2	Y	-0-					4
08	124	N	15	-0-	-109		-0-		1	1	7	2	Y	6	8	1			2
									7	9									
09	60	N	10	-0-	-50		-0-		1	1	9	2	Y	-0-					2
10	62	N	11	-0-	-51		-0-		1	1	8	2	Y	2					4
									2	9									
11	15	N	7	-0-	-8		-0-		7	2			Y	-0-					4
12	10	N	8	-0-	-2		-0-		8	2			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 534 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744
FOSTER, J. ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 208733 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7588 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	64	1	1181	2	Y	-0-					4
02	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	79	1	1166	2	Y	2					6
							2	9									
03	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	50	1	1195	2	Y	2					8
							2	9									
04	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	83	1	1162	2	Y	3	8	1			3
							3	9									
05	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	116	1	1129	2	Y	4					7
							4	9									
06	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	384	1	1589	2	Y	6	8	1			5
							7	9									
07	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	191	1	1585	2	Y	1	5	1			1
							1	9									
08	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	112	1	1154	2	Y	-0-					1
09	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	145	1	1272	2	Y	4					5
							4	9									
10	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	88	1	1022	2	Y	11	14	1			2
							12	9									
11	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	63	1	1013	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
*12	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	58	1	1211	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 16,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 208735 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7580 - 7614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	135	1	2497	2	Y	-0-					-0-
02	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	168	1	2464	2	Y	-0-					-0-
03	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	107	1	2525	2	Y	-0-					-0-
04	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	176	1	2456	2	Y	-0-					-0-
05	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	245	1	2387	2	Y	-0-					-0-
06	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	352	1	1457	2	Y	-0-					-0-
07	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	175	1	1453	2	Y	-0-					-0-
08	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	148	1	1536	2	Y	-0-					-0-
09	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	180	1	1586	2	Y	-0-					-0-
10	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	91	1	1057	2	Y	-0-					-0-
11	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	61	1	971	2	Y	-0-					-0-
*12	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	56	1	1165	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REEVES WELL #: 4 RRCID -> 208921 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7429 - 7449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	152	-0-	-65	-0-	8	1	144	2	Y	-0-					20
02	196	N	125	-0-	-71	-0-	8	1	117	2	Y	-0-					20
03	155	N	27	-0-	-128	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					20
04	150	N	32	-0-	-118	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					20
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	25	1	241	2	Y	-0-					20
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	37	1	151	2	Y	-0-					20
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	16	1	134	2	Y	-0-					20
08	279	N	247	-0-	-32	-0-	22	1	225	2	Y	-0-					20
09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	23	1	201	2	Y	-0-					20
10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	26	1	303	2	Y	-0-					20
11	431	N	431	-0-	-0-	-0-	25	1	406	2	Y	-0-					20
12	217	N	191	-0-	-26	-0-	9	1	182	2	Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 2,362 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 #: 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	237	-0-	-135	-0-	12	1	224	2	Y	1					23
							1	9									
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	10	1	144	2	Y	15					38
							17	9									
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	8	1	201	2	Y	51	41	1			48
							56	9									
04	240	N	209	-0-	-31	-0-	14	1	195	2	Y	-0-					48
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	19	1	190	2	Y	23	58	1			13
							25	9									
06	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	190	1	788	2	Y	40	46	1			7
							44	9									
07	419	N	419	-0-	-0-	-0-	41	1	338	2	Y	36	31	1			12
							40	9									
08	550	N	550	-0-	-0-	-0-	46	1	479	2	Y	23					35
							25	9									
09	1020	N	474	-0-	-546	-0-	45	1	400	2	Y	26	28	1			33
							29	9									
10	434	N	105	-0-	-329	-0-	8	1	96	2	Y	1	26	1			8
							1	9									
11	540	N	246	-0-	-294	-0-	13	1	201	2	Y	29	24	1			13
							32	9									
12	496	N	311	-0-	-185	-0-	11	1	219	2	Y	74	74	1			13
							81	9									

TOTAL GAS PROD: 4,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 319

FOSTER, J. ESTATE 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	868	N	770	-0-	-98	-0-	39	1	731	2	Y	-0-					59
02	812	N	768	-0-	-44	-0-	48	1	713	2	Y	6	49	1			16
							7	9									
03	933	N	933	-0-	-0-	-0-	38	1	891	2	Y	4					20
							4	9									
04	929	N	929	-0-	-0-	-0-	62	1	867	2	Y	-0-					20
05	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	218	1	2121	2	Y	11					31
							12	9									
06	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	374	1	1547	2	Y	20	47	1			4
							22	9									
07	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	160	1	1328	2	Y	-0-					4
08	1209	N	1116	-0-	-93	-0-	98	1	1018	2	Y	-0-					4
09	1170	N	871	-0-	-299	-0-	89	1	782	2	Y	-0-					4
10	1209	N	1080	-0-	-129	-0-	86	1	994	2	Y	-0-					4
11	1080	N	973	-0-	-107	-0-	57	1	916	2	Y	-0-					4
12	899	N	804	-0-	-95	-0-	37	1	763	2	Y	4					8
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 14,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744
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. GAS LIFT (I)(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	609	-0-	-104	-0-	31	1	578	2	Y	-0-					19
02	672	N	588	-0-	-84	-0-	37	1	550	2	Y	1	14	1			6
							1	9									
03	740	N	740	-0-	-0-	-0-	30	1	709	2	Y	1					7
							1	9									
04	739	N	739	-0-	-0-	-0-	50	1	689	2	Y	-0-					7
05	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	103	1	1005	2	Y	4					11
							4	9									
06	945	N	945	-0-	-0-	-0-	183	1	755	2	Y	6	16	1			1
							7	9									
07	959	N	959	-0-	-0-	-0-	103	1	856	2	Y	-0-					1
08	992	N	961	-0-	-31	-0-	85	1	876	2	Y	-0-					1
09	960	N	835	-0-	-125	-0-	85	1	750	2	Y	-0-					1
10	961	N	894	-0-	-67	-0-	71	1	823	2	Y	-0-					1
11	930	N	902	-0-	-28	-0-	53	1	849	2	Y	-0-					1
*12	896	N	896	-0-	-0-	-0-	41	1	853	2	Y	2					3
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 10,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	427	N	427	-0-	-0-	-0-	22	1	405	2	Y	-0-					-0-
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	27	1	398	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	16	1	387	2	Y	-0-					-0-
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	27	1	376	2	Y	-0-					-0-
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	58	1	566	2	Y	-0-					-0-
06	944	N	944	-0-	-0-	-0-	184	1	760	2	Y	-0-					-0-
07	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	135	1	1117	2	Y	-0-					-0-
08	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	156	1	1613	2	Y	-0-					-0-
09	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	187	1	1641	2	Y	-0-					-0-
10	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	151	1	1760	2	Y	-0-					-0-
11	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	109	1	1735	2	Y	-0-					-0-
*12	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	85	1	1777	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,692 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	27	1	493	2	Y	-0-					2
02	2800	N	3224	-0-	424	424	205	1	3019	2	Y	-0-					2
03	3100	N	3916	-0-	816	1240	159	1	3757	2	Y	-0-					2
04	3000	N	3916	-0-	916	2156	263	1	3653	2	Y	-0-					2
05	3723	X	1567	-0-	-2156	-0-	145	1	1414	2	Y	7	6	1			3
							8	9									
06	348	X	348	-0-	-0-	-0-	68	1	280	2	Y	-0-					3
07	470	X	470	-0-	-0-	-0-	51	1	419	2	Y	-0-					3
08	534	X	534	-0-	-0-	-0-	46	1	481	2	Y	6	7	1			2
							7	9									
09	561	X	561	-0-	-0-	-0-	57	1	504	2	Y	-0-					2
10	485	X	485	-0-	-0-	-0-	38	1	446	2	Y	1					3
							1	9									
11	487	X	487	-0-	-0-	-0-	29	1	458	2	Y	-0-					3
*12	609	X	609	-0-	-0-	-0-	28	1	581	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 16,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

WINSLOW, O. H. WELL #: 14 RRCID -> 210852 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 6002 - 7702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	2	-0-	-54	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	76	2	Y	-0-					-0-
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	8	1	73	2	Y	-0-					-0-
06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	126	1	520	2	Y	-0-					-0-
07	684	N	684	-0-	-0-	-0-	73	1	611	2	Y	-0-					-0-
08	632	N	632	-0-	-0-	-0-	56	1	576	2	Y	-0-					-0-
09	676	N	676	-0-	-0-	-0-	69	1	607	2	Y	-0-					-0-
10	630	N	630	-0-	-0-	-0-	50	1	580	2	Y	-0-					-0-
11	781	N	781	-0-	-0-	-0-	46	1	735	2	Y	-0-					-0-
*12	734	N	734	-0-	-0-	-0-	34	1	700	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 211029 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7500 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	288	-0-	-301	-0-	15	1	273	2	Y	-0-					-0-
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	12	1	183	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	146	-0-	-102	-0-	6	1	140	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	146	-0-	-124	-0-	10	1	136	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	146	-0-	-71	-0-	14	1	132	2	Y	-0-					-0-
06	642	N	642	-0-	-0-	-0-	125	1	517	2	Y	-0-					-0-
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	47	1	394	2	Y	-0-					-0-
08	464	N	464	-0-	-0-	-0-	41	1	423	2	Y	-0-					-0-
09	630	N	505	-0-	-125	-0-	52	1	453	2	Y	-0-					-0-
10	452	N	452	-0-	-0-	-0-	36	1	416	2	Y	-0-					-0-
11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	27	1	431	2	Y	-0-					-0-
*12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	25	1	525	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,433 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	499	N	499	-0-	-0-	-0-	26	1	473	2	Y	-0-					-0-
02	796	N	796	-0-	-0-	-0-	51	1	745	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	337	-0-	-66	-0-	14	1	323	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	337	-0-	-53	-0-	23	1	314	2	Y	-0-					-0-
05	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	136	1	1320	2	Y	-0-					-0-
06	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	325	1	1347	2	Y	-0-					-0-
07	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	189	1	1570	2	Y	-0-					-0-
08	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	140	1	1448	2	Y	-0-					-0-
09	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	144	1	1262	2	Y	-0-					-0-
10	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	115	1	1336	2	Y	-0-					-0-
11	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	84	1	1342	2	Y	-0-					-0-
*12	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	62	1	1303	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,092 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, J. C. WELL #: 12 RRCID -> 212162 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6068 - 7702

01	1178	N	329	-0-	-849	-0-	17	1	312	2	Y	-0-					6
02	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	69	1	1016	2	Y	1					7
							1	9									
03	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	45	1	1065	2	Y	-0-					7
04	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	74	1	1036	2	Y	-0-					7
05	1209	N	1171	-0-	-38	-0-	105	1	1024	2	Y	38	31	1			14
							42	9									
06	1080	N	618	-0-	-462	-0-	120	1	496	2	Y	2					16
							2	9									
07	1147	N	821	-0-	-326	-0-	88	1	733	2	Y	-0-					16
08	1178	N	1140	-0-	-38	-0-	98	1	1010	2	Y	29	37	1			8
							32	9									
09	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	133	1	1167	2	Y	2					10
							2	9									
10	850	N	850	-0-	-0-	-0-	67	1	776	2	Y	6					16
							7	9									
11	1110	N	775	-0-	-335	-0-	46	1	729	2	Y	-0-					16
12	1333	N	1065	-0-	-268	-0-	49	1	1016	2	Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 11,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

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	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	52	1	961	2	Y	18					27
							20	9									
02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	47	1	684	2	Y	-0-					27
03	984	N	984	-0-	-0-	-0-	40	1	944	2	Y	-0-					27
04	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	79	1	1100	2	Y	-0-					27
05	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	93	1	907	2	Y	-0-					27
06	955	N	955	-0-	-0-	-0-	186	1	769	2	Y	-0-					27
07	848	N	848	-0-	-0-	-0-	91	1	757	2	Y	-0-					27
08	954	N	954	-0-	-0-	-0-	84	1	870	2	Y	-0-					27
09	941	N	941	-0-	-0-	-0-	96	1	845	2	Y	-0-					27
10	973	N	973	-0-	-0-	-0-	77	1	896	2	Y	-0-					27
11	864	N	864	-0-	-0-	-0-	51	1	813	2	Y	-0-					27
*12	859	N	859	-0-	-0-	-0-	39	1	820	2	Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 11,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	123	1	2284	2	Y	-0-					35
02	1120	N	497	-0-	-623	-0-	30	1	434	2	Y	30					65
							33	9									
03	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	68	1	1619	2	Y	89	59	1			95
							98	9									
04	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	136	1	1887	2	Y	-0-					95
05	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	187	1	1819	2	Y	-0-					95
06	1560	N	1423	-0-	-137	-0-	277	1	1146	2	Y	-0-					95
07	2077	N	1354	-0-	-723	-0-	146	1	1208	2	Y	-0-					95
08	2015	N	1349	-0-	-666	-0-	119	1	1230	2	Y	-0-					95
09	1410	N	952	-0-	-458	-0-	97	1	855	2	Y	-0-					95
10	1364	N	431	-0-	-933	-0-	34	1	397	2	Y	-0-					95
11	1320	N	256	-0-	-1064	-0-	15	1	241	2	Y	-0-					95
12	992	N	904	-0-	-88	-0-	41	1	863	2	Y	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 15,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

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	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	53	1	992	2	Y	32	35	1			11
							35	9									
02	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	67	1	978	2	Y	6					17
							7	9									
03	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	42	1	1003	2	Y	3					20
							3	9									
04	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	70	1	975	2	Y	1	14	1			7
							1	9									
05	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	97	1	948	2	Y	5					12
							6	9									
06	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	512	1	2120	2	Y	-0-					12
07	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	255	1	2114	2	Y	1					13
							1	9									
08	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	236	1	2443	2	Y	10	14	1			9
							11	9									
09	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	224	1	1965	2	Y	-0-					9
10	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	99	1	1145	2	Y	-0-					9
11	1080	N	1067	-0-	-13	-0-	62	1	988	2	Y	15	22	1			2
							17	9									
*12	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	53	1	1098	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 18,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

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	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	77	1	1433	2	Y	10	10	1			13
							11	9									
02	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	96	1	1414	2	Y	2					15
							2	9									
03	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	61	1	1449	2	Y	1					16
							1	9									
04	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	101	1	1409	2	Y	3					19
							3	9									
05	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	141	1	1369	2	Y	3	15	1			7
							3	9									
06	3000	N	3488	-0-	488	488	679	1	2809	2	Y	-0-					7
07	3100	N	3142	-0-	42	530	337	1	2802	2	Y	3					10
							3	9									
08	3100	N	2790	-0-	-310	220	245	1	2539	2	Y	5					15
							6	9									
09	2518	X	2298	-0-	-220	-0-	233	1	2051	2	Y	13	11	1			17
							14	9									
10	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	241	1	2807	2	Y	1	15	1			3
							1	9									
11	1890	X	1007	-0-	-883	-0-	59	1	948	2	Y	-0-					3
12	1953	X	1186	-0-	-767	-0-	54	1	1132	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 24,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

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	270	N	270	-0-	-0-	-0-	14	1	254	2	Y	2					14
							2	9									
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	13	1	197	2	Y	4					18
							4	9									
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	8	1	179	2	Y	3	16	1			5
							3	9									
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	13	1	174	2	Y	1					6
							1	9									
05	124	N	109	-0-	-15	-0-	8	1	83	2	Y	16	6	1			16
							18	9									
06	120	N	37	-0-	-83	-0-	7	1	27	2	Y	3	4	1			15
							3	9									
07	155	N	26	-0-	-129	-0-	3	1	22	2	Y	1	11	1			5
							1	9									
08	124	N	40	-0-	-84	-0-	3	1	29	2	Y	7	4	1			8
							8	9									
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	1	1	9	2	Y	10	4	1			14
							11	9									
10	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	6	2	Y	4	11	1			7
							4	9									
11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	20	1	318	2	Y	10					17
							11	9									
*12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	8	1	177	2	Y	2	17	1			2
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 1,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

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	846	N	846	-0-	-0-	-0-	43	1	801	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	844	N	844	-0-	-0-	-0-	54	1	790	2	Y	-0-					1
03	844	N	844	-0-	-0-	-0-	34	1	810	2	Y	-0-					1
04	847	N	847	-0-	-0-	-0-	57	1	787	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
05	844	N	844	-0-	-0-	-0-	79	1	765	2	Y	-0-					2
06	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	317	1	1311	2	Y	-0-					2
07	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	157	1	1308	2	Y	1					3
							1	9									
08	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	104	1	1079	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
09	871	N	871	-0-	-0-	-0-	89	1	782	2	Y	-0-					2
10	812	N	812	-0-	-0-	-0-	64	1	748	2	Y	-0-					2
11	819	N	819	-0-	-0-	-0-	48	1	768	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
*12	959	N	959	-0-	-0-	-0-	44	1	915	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 11,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	1426	N	1343	-0-	-83	-0-	69	1	1270	2	N	4					30
							4	9									
02	1008	N	919	-0-	-89	-0-	58	1	852	2	N	8					38
							9	9									
03	620	N	276	-0-	-344	-0-	11	1	265	2	N	-0-					38
04	1290	N	334	-0-	-956	-0-	22	1	309	2	N	3					41
							3	9									
05	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	204	1	1986	2	N	-0-					41
06	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	308	1	1275	2	N	-0-					41
07	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	171	1	1422	2	N	4					45
							4	9									
08	2201	N	1362	-0-	-839	-0-	120	1	1242	2	N	-0-					45
09	1590	N	1135	-0-	-455	-0-	116	1	1019	2	N	-0-					45
10	1612	N	1381	-0-	-231	-0-	109	1	1272	2	N	-0-					45
11	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	80	1	1272	2	N	-0-					45
*12	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	60	1	1257	2	N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 14,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744
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	822	N	822	-0-	-0-	-0-	41	1	768	2	Y	12	13	1			18
							13	9									
02	729	N	729	-0-	-0-	-0-	45	1	663	2	Y	19	12	1			25
							21	9									
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	21	1	506	2	Y	5					30
							6	9									
04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	40	1	562	2	Y	10					40
							11	9									
05	496	N	202	-0-	-294	-0-	19	1	183	2	Y	-0-					40
06	480	N	215	-0-	-265	-0-	42	1	173	2	Y	-0-					40
07	620	N	15	-0-	-605	-0-	1	1	13	2	Y	1	15	1			26
							1	9									
08	217	N	94	-0-	-123	-0-	8	1	86	2	Y	-0-					26
09	210	N	119	-0-	-91	-0-	12	1	107	2	Y	-0-					26
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	72	2	Y	-0-					26
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	14	1	226	2	Y	-0-					26
12	124	N	46	-0-	-78	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 3,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

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	2418	X	493	-0-	-1925	-0-	25	1	465	2	Y	3					48
							3	9									
02	2184	X	424	-0-	-1760	-0-	26	1	376	2	Y	20					68
							22	9									
03	2418	X	459	-0-	-1959	-0-	17	1	412	2	Y	27					95
							30	9									
04	570	X	461	-0-	-109	-0-	29	1	400	2	Y	29	87	1			37
							32	9									
05	496	X	476	-0-	-20	-0-	40	1	389	2	Y	43					80
							47	9									
06	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	358	1	1481	2	Y	69	95	1			54
							76	9									
07	1375	X	1375	-0-	-0-	-0-	146	1	1209	2	Y	18	52	1			20
							20	9									
08	1286	X	1286	-0-	-0-	-0-	113	1	1173	2	Y	-0-					20
09	1920	X	1480	-0-	-440	-0-	147	1	1289	2	Y	40					60
							44	9									
10	1984	X	1770	-0-	-214	-0-	129	1	1499	2	Y	129	162	1			27
							142	9									
11	1920	X	982	-0-	-938	-0-	54	1	860	2	Y	62	71	1			18
							68	9									
12	1519	X	1180	-0-	-339	-0-	54	1	1126	2	Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 12,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 440

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744
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	626	N	626	-0-	-0-	-0-	32	1	594	2	Y	-0-					1
02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	23	1	339	2	Y	1					2
							1	9									
03	646	N	646	-0-	-0-	-0-	26	1	618	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	43	1	601	2	Y	-0-					2
05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	60	1	584	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	238	1	984	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	138	1	1144	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	130	1	1347	2	Y	1					2
							1	9									
09	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	126	1	1108	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
10	766	N	766	-0-	-0-	-0-	61	1	705	2	Y	-0-	1	1			1
11	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	79	1	1254	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*12	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	57	1	1202	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 11,506 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	372	N	42	-0-	-330	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					-0-
02	868	N	44	-0-	-824	-0-	3	1	41	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	178	-0-	-8	-0-	7	1	171	2	Y	-0-					-0-
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	13	1	176	2	Y	-0-					-0-
05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	45	1	443	2	Y	-0-					-0-
06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	86	1	354	2	Y	-0-					-0-
07	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	133	1	1107	2	Y	-0-					-0-
08	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	251	1	2593	2	Y	-0-					-0-
09	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	113	1	995	2	Y	-0-					-0-
10	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	117	1	1363	2	Y	-0-					-0-
11	1620	N	1373	-0-	-247	-0-	81	1	1292	2	Y	-0-					-0-
*12	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	56	1	1174	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,656 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	179	N	179	-0-	-0-	-0-	9	1	170	2	Y	-0-					-0-
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	2	Y	-0-					-0-
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	8	1	199	2	Y	-0-					-0-
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	27	1	372	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	60	-0-	-33	-0-	6	1	54	2	Y	-0-					-0-
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	62	1	257	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	140	-0-	-201	-0-	15	1	125	2	Y	-0-					-0-
08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	40	1	412	2	Y	-0-					-0-
09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	46	1	405	2	Y	-0-					-0-
10	522	N	522	-0-	-0-	-0-	41	1	481	2	Y	-0-					-0-
11	880	N	880	-0-	-0-	-0-	52	1	828	2	Y	-0-					-0-
*12	754	N	754	-0-	-0-	-0-	34	1	720	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,457 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 #: 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	676	N	676	-0-	-0-	-0-	35	1	641	2	Y	-0-					13
02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	32	1	472	2	Y	-0-					13
03	583	N	583	-0-	-0-	-0-	24	1	559	2	Y	-0-					13
04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	39	1	544	2	Y	-0-					13
05	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	121	1	1182	2	Y	-0-					13
06	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	246	1	1017	2	Y	-0-					13
07	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	115	1	957	2	Y	-0-					13
08	929	N	929	-0-	-0-	-0-	82	1	847	2	Y	-0-					13
09	839	N	839	-0-	-0-	-0-	86	1	753	2	Y	-0-					13
10	904	N	904	-0-	-0-	-0-	72	1	832	2	Y	-0-					13
11	793	N	793	-0-	-0-	-0-	47	1	746	2	Y	-0-					13
*12	803	N	803	-0-	-0-	-0-	37	1	766	2	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 10,252 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	443	N	443	-0-	-0-	-0-	19	1	356	2	Y	62	62	1			1
							68	9									
02	336	N	329	-0-	-7	-0-	21	1	308	2	Y	-0-					1
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	19	1	454	2	Y	-0-					1
04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	32	1	441	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	44	1	429	2	Y	-0-					1
06	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	249	1	1033	2	Y	-0-					1
07	995	N	995	-0-	-0-	-0-	107	1	887	2	Y	1					2
							1	9									
08	864	N	864	-0-	-0-	-0-	76	1	787	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
09	602	N	602	-0-	-0-	-0-	62	1	540	2	Y	-0-					1
10	510	N	510	-0-	-0-	-0-	40	1	470	2	Y	-0-					1
11	505	N	505	-0-	-0-	-0-	30	1	472	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*12	602	N	602	-0-	-0-	-0-	27	1	575	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 7,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

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	300	N	300	-0-	-0-	-0-	15	1	285	2	Y	-0-					1
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	11	1	161	2	Y	-0-					1
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	6	1	150	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	13	1	174	2	Y	-0-					1
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	28	1	275	2	Y	-0-					1
06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	130	1	536	2	Y	-0-					1
07	971	N	971	-0-	-0-	-0-	104	1	867	2	Y	-0-					1
08	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	95	1	983	2	Y	-0-					1
09	986	N	986	-0-	-0-	-0-	101	1	885	2	Y	-0-					1
10	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	106	1	1229	2	Y	-0-					1
11	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	76	1	1205	2	Y	-0-					1
*12	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	68	1	1412	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 8,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	62	1	1148	2	Y	-0-	2	1			1
02	955	N	955	-0-	-0-	-0-	61	1	893	2	Y	1					2
							1	9									
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	12	1	276	2	Y	-0-					2
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	19	1	269	2	Y	10	7	1			5
							11	9									
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	27	1	261	2	Y	1					6
							1	9									
06	3000	N	3633	-0-	633	633	707	1	2926	2	Y	-0-					6
07	3100	N	3338	-0-	238	871	359	1	2978	2	Y	1					7
							1	9									
08	3100	N	3072	-0-	-28	843	270	1	2798	2	Y	4	7	1			4
							4	9									
09	3399	X	2556	-0-	-843	-0-	261	1	2295	2	Y	-0-					4
10	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	209	1	2430	2	Y	-0-					4
11	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	137	1	2192	2	Y	9	11	1			2
							10	9									
*12	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	118	1	2457	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 23,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744
WINSLOW, O. H. WELL #: 16 RRCID -> 220590 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6034 - 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	806	N	782	-0-	-24	-0-	40	1	738	2	Y	4					99
							4	9									
02	1120	N	881	-0-	-239	-0-	52	1	763	2	Y	60					159
							66	9									
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	20	1	479	2	Y	25	166	1			18
							28	9									
04	750	N	534	-0-	-216	-0-	33	1	466	2	Y	32					50
							35	9									
05	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	159	1	1550	2	Y	13					63
							14	9									
06	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	430	1	1780	2	Y	49	53	1			59
							54	9									
07	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	217	1	1807	2	Y	76	109	1			26
							84	9									
08	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	170	1	1758	2	Y	77	71	1			32
							85	9									
09	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	184	1	1618	2	Y	53					85
							58	9									
10	1674	N	1578	-0-	-96	-0-	125	1	1452	2	Y	1	75	1			11
							1	9									
11	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	96	1	1536	2	Y	-0-					11
12	1674	N	1528	-0-	-146	-0-	69	1	1441	2	Y	16					27
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 17,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 406

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	1829	N	43	-0-	-1786	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					79
02	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	172	1	2534	2	Y	-0-					79
03	3100	N	5028	-0-	1928	1928	204	1	4824	2	Y	-0-					79
04	3000	N	5028	-0-	2028	3956	337	1	4691	2	Y	-0-					79
05	3100	N	5058	-0-	1958	5914	471	1	4587	2	Y	-0-					79
06	8602	X	2688	-0-	-5914	-0-	523	1	2165	2	Y	-0-					79
07	3751	X	1586	-0-	-2165	-0-	171	1	1415	2	Y	-0-					79
08	3751	X	1050	-0-	-2701	-0-	93	1	957	2	Y	-0-					79
09	3630	X	3620	-0-	-10	-0-	370	1	3250	2	Y	-0-					79
10	3751	X	3301	-0-	-450	-0-	262	1	3039	2	Y	-0-					79
11	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	176	1	2814	2	Y	-0-					79
12	3751	X	2300	-0-	-1451	-0-	105	1	2195	2	Y	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 35,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	403	N	123	-0-	-280	-0-	6	1	117	2	Y	-0-					-0-
02	756	N	373	-0-	-383	-0-	24	1	349	2	Y	-0-					-0-
03	806	N	328	-0-	-478	-0-	13	1	315	2	Y	-0-					-0-
04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	22	1	306	2	Y	-0-					-0-
05	970	N	970	-0-	-0-	-0-	90	1	880	2	Y	-0-					-0-
06	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	204	1	846	2	Y	-0-					-0-
07	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	115	1	954	2	Y	-0-					-0-
08	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	96	1	991	2	Y	-0-					-0-
09	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	152	1	1339	2	Y	-0-					-0-
10	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	117	1	1363	2	Y	-0-					-0-
11	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	79	1	1263	2	Y	-0-					-0-
*12	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	72	1	1499	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,212 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 #: 11 RRCID -> 220870 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7451 - 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	364	N	364	-0-	-0-	-0-	19	1	345	2	Y	-0-					-0-
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	19	1	280	2	Y	-0-					-0-
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	13	1	319	2	Y	-0-					-0-
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	22	1	310	2	Y	-0-					-0-
05	702	N	702	-0-	-0-	-0-	65	1	637	2	Y	-0-					-0-
06	653	N	653	-0-	-0-	-0-	127	1	526	2	Y	-0-					-0-
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	58	1	478	2	Y	-0-					-0-
08	488	N	488	-0-	-0-	-0-	43	1	445	2	Y	-0-					-0-
09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	47	1	410	2	Y	-0-					-0-
10	427	N	427	-0-	-0-	-0-	34	1	393	2	Y	-0-					-0-
11	435	N	435	-0-	-0-	-0-	26	1	409	2	Y	-0-					-0-
*12	449	N	449	-0-	-0-	-0-	21	1	428	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	N	-0-					22
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	2	N	-0-					22
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	3	1	69	2	N	11					33
							12	9									
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	18	1	254	2	N	-0-					33
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	N	-0-					33
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	2	2	9	9	N	8					41
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	5	2	N	11					52
							12	9									
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	2	N	-0-					52
09	11	N	5	-0-	-6	-0-	1	1	4	2	N	-0-					52
10	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					52
11	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-					52
*12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 563 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

APPLING WELL #: 4 RRCID -> 220965 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5937 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744
FOSTER, J. ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 221125 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5983 - 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	238	N	238	-0-	-0-	-0-	12	1	226	2	Y	-0-			-0-
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	25	1	371	2	Y	-0-			-0-
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	10	1	243	2	Y	-0-			-0-
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	17	1	236	2	Y	-0-			-0-
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	24	1	229	2	Y	-0-			-0-
06	672	N	672	-0-	-0-	-0-	131	1	541	2	Y	-0-			-0-
07	627	N	627	-0-	-0-	-0-	67	1	560	2	Y	-0-			-0-
08	545	N	545	-0-	-0-	-0-	48	1	497	2	Y	-0-			-0-
09	681	N	681	-0-	-0-	-0-	70	1	611	2	Y	-0-			-0-
10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	41	1	474	2	Y	-0-			-0-
11	718	N	718	-0-	-0-	-0-	42	1	676	2	Y	-0-			-0-
*12	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	47	1	993	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	228	N	228	-0-	-0-	-0-	12	1	215	2	Y	1			33
							1	9							
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	15	1	213	2	Y	10			43
							11	9							
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	15	1	366	2	Y	-0-			43
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	32	1	449	2	Y	-0-			43
05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	49	1	482	2	Y	-0-			43
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	61	1	251	2	Y	-0-			43
07	217	N	193	-0-	-24	-0-	20	1	162	2	Y	10			53
							11	9							
08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	21	1	218	2	Y	-0-			53
09	409	N	409	-0-	-0-	-0-	42	1	367	2	Y	-0-			53
10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	26	1	297	2	Y	-0-			53
11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	17	1	264	2	Y	3			56
							3	9							
*12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	13	1	264	2	Y	-0-			56

TOTAL GAS PROD: 3,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	Y	-0-			-0-
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	Y	-0-			-0-
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	50	2	Y	-0-			-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	Y	-0-			-0-
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	4	1	43	2	Y	-0-			-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	15	1	60	2	Y	-0-			-0-
07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	10	1	82	2	Y	-0-			-0-
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	9	1	97	2	Y	-0-			-0-
09	90	N	66	-0-	-24	-0-	7	1	59	2	Y	-0-			-0-
10	93	N	50	-0-	-43	-0-	4	1	46	2	Y	-0-			-0-
11	90	N	29	-0-	-61	-0-	2	1	27	2	Y	-0-			-0-
12	62	N	58	-0-	-4	-0-	3	1	55	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 778 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 #: 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	869	N	869	-0-	-0-	-0-	44	1	825	2	Y	-0-			-0-
02	700	N	680	-0-	-20	-0-	43	1	637	2	Y	-0-			-0-
03	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	48	1	1146	2	Y	-0-			-0-
04	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	96	1	1335	2	Y	-0-			-0-
05	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	107	1	1038	2	Y	-0-			-0-
06	900	N	885	-0-	-15	-0-	172	1	713	2	Y	-0-			-0-
07	1240	N	631	-0-	-609	-0-	68	1	563	2	Y	-0-			-0-
08	1147	N	400	-0-	-747	-0-	35	1	365	2	Y	-0-			-0-
09	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	107	1	939	2	Y	-0-			-0-
10	910	N	910	-0-	-0-	-0-	72	1	838	2	Y	-0-			-0-
11	942	N	942	-0-	-0-	-0-	56	1	886	2	Y	-0-			-0-
12	1085	N	781	-0-	-304	-0-	36	1	745	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,914 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOCKTON A WELL #: 5 RRCID -> 224978 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7407 - 7416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	108 24	1 9	2008	2	Y	22			33
02	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	97	1	1424	2	Y	-0-			33
03	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	52	1	1234	2	Y	-0-			33
04	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	103	1	1438	2	Y	-0-			33
05	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	142	1	1384	2	Y	-0-			33
06	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	245	1	1016	2	Y	-0-			33
07	1581	N	1091	-0-	-490	-0-	117	1	974	2	Y	-0-			33
08	1519	N	1085	-0-	-434	-0-	96	1	989	2	Y	-0-			33
09	1260	N	1132	-0-	-128	-0-	116	1	1016	2	Y	-0-			33
10	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	92	1	1068	2	Y	-0-			33
11	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	62	1	996	2	Y	-0-			33
*12	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	60	1	1262	2	Y	-0-			33

TOTAL GAS PROD: 16,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

REEVES WELL #: 5 RRCID -> 224979 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7414 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	597	N	597	-0-	-0-	-0-	31	1	566	2	Y	-0-			1
02	499	N	499	-0-	-0-	-0-	32	1	467	2	Y	-0-			1
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	8	1	196	2	Y	-0-			1
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	16	1	228	2	Y	-0-			1
05	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	155	1	1505	2	Y	-0-			1
06	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	205	1	849	2	Y	-0-			1
07	936	N	936	-0-	-0-	-0-	101	1	835	2	Y	-0-			1
08	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	95	1	988	2	Y	-0-			1
09	792	N	792	-0-	-0-	-0-	81	1	711	2	Y	-0-			1
10	875	N	875	-0-	-0-	-0-	69	1	806	2	Y	-0-			1
11	807	N	807	-0-	-0-	-0-	48	1	759	2	Y	-0-			1
*12	777	N	777	-0-	-0-	-0-	35	1	742	2	Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 9,528 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 #: 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 AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	55	1	1028	2	Y	21	21	1			28
							23	9									
02	802	N	802	-0-	-0-	-0-	49	1	721	2	Y	29	19	1			38
							32	9									
03	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	70	1	1646	2	Y	8					46
							9	9									
04	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	130	1	1810	2	Y	16					62
							18	9									
05	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	229	1	2225	2	Y	1					63
							1	9									
06	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	402	1	1665	2	Y	-0-					63
07	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	229	1	1900	2	Y	-0-	23	1			40
08	1457	N	1367	-0-	-90	-0-	120	1	1247	2	Y	-0-					40
09	1410	N	1187	-0-	-223	-0-	121	1	1066	2	Y	-0-					40
10	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	115	1	1342	2	Y	-0-					40
11	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	91	1	1459	2	Y	-0-					40
*12	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	69	1	1452	2	Y	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 19,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

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	593	N	593	-0-	-0-	-0-	30	1	556	2	Y	6					28
							7	9									
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	29	1	425	2	Y	10					38
							11	9									
03	279	N	78	-0-	-201	-0-	3	1	75	2	Y	-0-					38
04	270	N	93	-0-	-177	-0-	6	1	87	2	Y	-0-					38
05	756	N	756	-0-	-0-	-0-	70	1	686	2	Y	-0-					38
06	745	N	745	-0-	-0-	-0-	145	1	600	2	Y	-0-					38
07	762	N	762	-0-	-0-	-0-	82	1	680	2	Y	-0-					38
08	585	N	585	-0-	-0-	-0-	52	1	533	2	Y	-0-					38
09	636	N	636	-0-	-0-	-0-	65	1	571	2	Y	-0-					38
10	941	N	941	-0-	-0-	-0-	75	1	866	2	Y	-0-					38
11	840	N	840	-0-	-0-	-0-	50	1	790	2	Y	-0-					38
*12	704	N	704	-0-	-0-	-0-	32	1	672	2	Y	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 7,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744
FOSTER, J. ESTATE WELL #: 29 RRCID -> 225002 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7499 - 7509

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
03	7	N	-0-	-0-	-7	-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-

PRYOR WELL #: 5 RRCID -> 225005 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7466 - 7480

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	136	1	2524	2	Y	-0-					3
02	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	119	1	1743	2	Y	3					6
							3	9									
03	1922	N	1401	-0-	-521	-0-	56	1	1332	2	Y	12	9	1			9
							13	9									
04	1860	N	1664	-0-	-196	-0-	112	1	1552	2	Y	-0-					9
05	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	187	1	1820	2	Y	-0-					9
06	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	295	1	1221	2	Y	-0-					9
07	1705	N	1550	-0-	-155	-0-	167	1	1383	2	Y	-0-					9
08	2015	N	1466	-0-	-549	-0-	129	1	1337	2	Y	-0-					9
09	1530	N	1449	-0-	-81	-0-	148	1	1301	2	Y	-0-					9
10	1550	N	1493	-0-	-57	-0-	118	1	1375	2	Y	-0-					9
11	1410	N	1311	-0-	-99	-0-	77	1	1234	2	Y	-0-					9
12	1488	N	1421	-0-	-67	-0-	65	1	1356	2	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 19,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

GUTIERREZ, B WELL #: 5R RRCID -> 225169 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5913 - 7602

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	67	-0-	-57	-0-	3	1	64	2	Y	-0-					-0-
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	8	1	119	2	Y	-0-					-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	6	1	154	2	Y	-0-					-0-
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	11	1	149	2	Y	-0-					-0-
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	16	1	161	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	56	-0-	-64	-0-	11	1	45	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	50	-0-	-105	-0-	5	1	45	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	27	-0-	-128	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	10	-0-	-50	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	9	-0-	-53	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
12	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 855 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 #: 2 RRCID -> 225386 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 7328 - 7634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	23	1	427	2	Y	70					109
							77	9									
02	686	N	686	-0-	-0-	-0-	44	1	642	2	Y	-0-	83	1			26
03	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	51	1	1196	2	Y	43					69
							47	9									
04	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	86	1	1204	2	Y	42					111
							46	9									
05	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	130	1	1267	2	Y	3	99	1			15
							3	9									
06	1230	N	972	-0-	-258	-0-	189	1	783	2	Y	-0-					15
07	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	156	1	1293	2	Y	4					19
							4	9									
08	1395	N	1292	-0-	-103	-0-	113	1	1169	2	Y	9					28
							10	9									
09	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	124	1	1087	2	Y	3					31
							3	9									
10	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	117	1	1359	2	Y	20					51
							22	9									
11	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	97	1	1549	2	Y	72	120	1			3
							79	9									
*12	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	73	1	1521	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 14,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 266

APPLING WELL #: 6 RRCID -> 225974 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7404 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					9
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					9
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	58	2	Y	-0-					9
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	11	1	149	2	Y	-0-					9
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					9
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					9
07	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-					9
08	31	N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					9
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	17	1	148	2	Y	-0-					9
10	237	N	237	-0-	-0-	-0-	19	1	218	2	Y	-0-					9
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	13	1	202	2	Y	-0-					9
*12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	145	2	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 1,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 12 RRCID -> 226583 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7664 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	13	1	233	2	Y	-0-					-0-
02	795	N	795	-0-	-0-	-0-	51	1	744	2	Y	-0-					-0-
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	23	1	546	2	Y	-0-					-0-
04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	38	1	531	2	Y	-0-					-0-
05	995	N	995	-0-	-0-	-0-	93	1	902	2	Y	-0-					-0-
06	973	N	973	-0-	-0-	-0-	189	1	784	2	Y	-0-					-0-
07	761	N	761	-0-	-0-	-0-	82	1	679	2	Y	-0-					-0-
08	752	N	752	-0-	-0-	-0-	66	1	686	2	Y	-0-					-0-
09	628	N	628	-0-	-0-	-0-	64	1	564	2	Y	-0-					-0-
10	571	N	571	-0-	-0-	-0-	45	1	526	2	Y	-0-					-0-
11	526	N	526	-0-	-0-	-0-	31	1	495	2	Y	-0-					-0-
*12	595	N	595	-0-	-0-	-0-	27	1	568	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,980 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 #: 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	620	N	231	-0-	-389	-0-	11	1	220	2	Y	-0-					6
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	32	1	463	2	Y	1					7
							1	9									
03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	23	1	537	2	Y	-0-					7
04	560	N	560	-0-	-0-	-0-	38	1	522	2	Y	-0-					7
05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	69	1	669	2	Y	36	30	1			13
							40	9									
06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	119	1	495	2	Y	2					15
							2	9									
07	589	N	567	-0-	-22	-0-	61	1	506	2	Y	-0-					15
08	775	N	676	-0-	-99	-0-	57	1	588	2	Y	28	35	1			8
							31	9									
09	702	N	702	-0-	-0-	-0-	72	1	628	2	Y	2					10
							2	9									
10	591	N	591	-0-	-0-	-0-	46	1	538	2	Y	6					16
							7	9									
11	721	N	721	-0-	-0-	-0-	43	1	678	2	Y	-0-					16
*12	830	N	830	-0-	-0-	-0-	38	1	792	2	Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 7,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

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	416	N	416	-0-	-0-	-0-	21	1	395	2	Y	-0-					-0-
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	25	1	364	2	Y	-0-					-0-
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	12	1	293	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	305	-0-	-85	-0-	20	1	285	2	Y	-0-					-0-
05	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	147	1	1425	2	Y	-0-					-0-
06	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	306	1	1268	2	Y	-0-					-0-
07	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	145	1	1207	2	Y	-0-					-0-
08	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	116	1	1203	2	Y	-0-					-0-
09	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	123	1	1079	2	Y	-0-					-0-
10	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	104	1	1207	2	Y	-0-					-0-
11	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	72	1	1147	2	Y	-0-					-0-
*12	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	53	1	1107	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUTIERREZ A WELL #: 8R RRCID -> 227491 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7440 - 7458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	18	1	326	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	213	-0-	-67	-0-	14	1	199	2	Y	-0-					-0-
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	12	1	273	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	299	-0-	-31	-0-	20	1	279	2	Y	-0-					-0-
05	486	N	486	-0-	-0-	-0-	45	1	441	2	Y	-0-					-0-
06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	97	1	401	2	Y	-0-					-0-
07	739	N	739	-0-	-0-	-0-	79	1	660	2	Y	-0-					-0-
08	700	N	700	-0-	-0-	-0-	62	1	638	2	Y	-0-					-0-
09	710	N	710	-0-	-0-	-0-	73	1	637	2	Y	-0-					-0-
10	744	N	552	-0-	-192	-0-	44	1	508	2	Y	-0-					-0-
11	690	N	594	-0-	-96	-0-	35	1	559	2	Y	-0-					-0-
12	744	N	610	-0-	-134	-0-	28	1	582	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,030 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 #: 7 RRCID -> 227565 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7469 - 7491

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	658	-0-	-644	-0-	34	1	624	2	Y	-0-					-0-
02	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	93	1	1368	2	Y	-0-					-0-
03	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	63	1	1495	2	Y	-0-					-0-
04	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	125	1	1742	2	Y	-0-					-0-
05	1302	N	921	-0-	-381	-0-	86	1	835	2	Y	-0-					-0-
06	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	273	1	1132	2	Y	-0-					-0-
07	1767	N	1422	-0-	-345	-0-	153	1	1269	2	Y	-0-					-0-
08	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	89	1	921	2	Y	-0-					-0-
09	1410	N	507	-0-	-903	-0-	52	1	455	2	Y	-0-					-0-
10	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	114	1	1325	2	Y	-0-					-0-
11	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	77	1	1225	2	Y	-0-					-0-
*12	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	55	1	1152	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRYOR WELL #: 6 RRCID -> 227573 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7452 - 7468

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	90	1	1673	2	Y	-0-					-0-
02	420	N	249	-0-	-171	-0-	16	1	233	2	Y	-0-					-0-
03	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	55	1	1298	2	Y	-0-					-0-
04	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	109	1	1513	2	Y	-0-					-0-
05	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	155	1	1504	2	Y	-0-					-0-
06	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	232	1	959	2	Y	-0-					-0-
07	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	127	1	1056	2	Y	-0-					-0-
08	930	N	446	-0-	-484	-0-	39	1	407	2	Y	-0-					-0-
09	900	N	357	-0-	-543	-0-	36	1	321	2	Y	-0-					-0-
10	933	N	933	-0-	-0-	-0-	74	1	859	2	Y	-0-					-0-
11	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	67	1	1069	2	Y	-0-					-0-
*12	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	50	1	1046	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHATO WELL #: 7 RRCID -> 227610 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7400 - 7414

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-	3	1	61	2	Y	18					28
							20	9									
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	1	1	19	2	Y	-0-	21	1			7
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	46	2	Y	11					18
							12	9									
04	90	N	53	-0-	-37	-0-	3	1	38	2	Y	11					29
							12	9									
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	13	1	127	2	Y	-0-	25	1			4
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	18	1	77	2	Y	-0-					4
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	16	1	130	2	Y	2					6
							2	9									
08	155	N	145	-0-	-10	-0-	13	1	129	2	Y	3					9
							3	9									
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	10	1	90	2	Y	1					10
							1	9									
10	155	N	60	-0-	-95	-0-	4	1	48	2	Y	7					17
							8	9									
11	150	N	58	-0-	-92	-0-	3	1	40	2	Y	14	30	1			1
							15	9									
12	93	N	32	-0-	-61	-0-	1	1	31	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 996 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744
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	895	-0-	-283	-0-	46	1	849	2	Y	-0-					89
02	1064	N	960	-0-	-104	-0-	60	1	876	2	Y	22	87	1			24
							24	9									
03	875	N	875	-0-	-0-	-0-	35	1	834	2	Y	5					29
							6	9									
04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	58	1	811	2	Y	1					30
							1	9									
05	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	188	1	1826	2	Y	17					47
							19	9									
06	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	367	1	1520	2	Y	29	71	1			5
							32	9									
07	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	148	1	1232	2	Y	1					6
							1	9									
08	1581	N	1404	-0-	-177	-0-	124	1	1280	2	Y	-0-					6
09	1530	N	1134	-0-	-396	-0-	116	1	1018	2	Y	-0-					6
10	1395	N	1170	-0-	-225	-0-	93	1	1077	2	Y	-0-					6
11	1350	N	1036	-0-	-314	-0-	61	1	975	2	Y	-0-					6
12	1178	N	1128	-0-	-50	-0-	51	1	1071	2	Y	5					11
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 14,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

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	525	N	525	-0-	-0-	-0-	27	1	496	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
02	909	N	909	-0-	-0-	-0-	58	1	850	2	Y	1					3
							1	9									
03	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	54	1	1282	2	Y	-0-					3
04	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	90	1	1246	2	Y	16	16	1			3
							18	9									
05	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	125	1	1211	2	Y	4					7
							4	9									
06	823	N	823	-0-	-0-	-0-	160	1	663	2	Y	-0-					7
07	341	N	253	-0-	-88	-0-	27	1	225	2	Y	1					8
							1	9									
08	619	N	619	-0-	-0-	-0-	53	1	546	2	Y	18	16	1			10
							20	9									
09	330	N	267	-0-	-63	-0-	27	1	240	2	Y	-0-					10
10	248	N	110	-0-	-138	-0-	9	1	101	2	Y	-0-					10
11	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	80	1	1269	2	Y	20	25	1			5
							22	9									
*12	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	72	1	1498	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 10,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

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	423	N	423	-0-	-0-	-0-	22	1	401	2	Y	-0-					-0-
02	755	N	755	-0-	-0-	-0-	48	1	707	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	331	-0-	-134	-0-	13	1	318	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	397	-0-	-23	-0-	27	1	370	2	Y	-0-					-0-
05	996	N	996	-0-	-0-	-0-	93	1	903	2	Y	-0-					-0-
06	710	N	710	-0-	-0-	-0-	138	1	572	2	Y	-0-					-0-
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	47	1	390	2	Y	-0-					-0-
08	713	N	269	-0-	-444	-0-	24	1	245	2	Y	-0-					-0-
09	690	N	206	-0-	-484	-0-	21	1	185	2	Y	-0-					-0-
10	434	N	93	-0-	-341	-0-	7	1	86	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	97	-0-	-173	-0-	6	1	91	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	25	-0-	-192	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,739 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 #: 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	1240	N	351	-0-	-889	-0-	18	1	333	2	Y	-0-					-0-
02	868	N	663	-0-	-205	-0-	42	1	621	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	561	-0-	-59	-0-	23	1	538	2	Y	-0-					-0-
04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	38	1	523	2	Y	-0-					-0-
05	767	N	767	-0-	-0-	-0-	71	1	696	2	Y	-0-					-0-
06	767	N	767	-0-	-0-	-0-	149	1	618	2	Y	-0-					-0-
07	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	170	1	1408	2	Y	-0-					-0-
08	775	N	640	-0-	-135	-0-	56	1	584	2	Y	-0-					-0-
09	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	124	1	1087	2	Y	-0-					-0-
10	1581	N	1002	-0-	-579	-0-	79	1	923	2	Y	-0-					-0-
11	630	N	45	-0-	-585	-0-	3	1	42	2	Y	-0-					-0-
12	1240	N	832	-0-	-408	-0-	38	1	794	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,978 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOCKTON WELL #: 6 RRCID -> 228216 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7491 - 7526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	61	1	1122	2	Y	12					57
							13	9									
02	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	103	1	1511	2	Y	-0-					57
03	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	92	1	2171	2	Y	-0-					57
04	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	182	1	2531	2	Y	-0-					57
05	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	211	1	2048	2	Y	-0-					57
06	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	306	1	1266	2	Y	-0-					57
07	2046	N	1608	-0-	-438	-0-	173	1	1435	2	Y	-0-					57
08	2046	N	677	-0-	-1369	-0-	60	1	617	2	Y	-0-					57
09	1560	N	494	-0-	-1066	-0-	50	1	444	2	Y	-0-					57
10	1612	N	115	-0-	-1497	-0-	9	1	106	2	Y	-0-					57
11	660	N	130	-0-	-530	-0-	8	1	122	2	Y	-0-					57
*12	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	51	1	1065	2	Y	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 15,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	620	N	518	-0-	-102	-0-	26	1	473	2	Y	17					26
							19	9									
02	504	N	275	-0-	-229	-0-	18	1	257	2	Y	-0-	20	1			6
03	465	N	272	-0-	-193	-0-	11	1	249	2	Y	11					17
							12	9									
04	668	N	668	-0-	-0-	-0-	44	1	613	2	Y	10					27
							11	9									
05	579	N	579	-0-	-0-	-0-	54	1	525	2	Y	-0-	24	1			3
06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	103	1	424	2	Y	-0-					3
07	682	N	558	-0-	-124	-0-	59	1	496	2	Y	3					6
							3	9									
08	589	N	526	-0-	-63	-0-	46	1	478	2	Y	2					8
							2	9									
09	540	N	497	-0-	-43	-0-	51	1	444	2	Y	2					10
							2	9									
10	558	N	530	-0-	-28	-0-	41	1	482	2	Y	6					16
							7	9									
11	569	N	569	-0-	-0-	-0-	33	1	521	2	Y	14	29	1			1
							15	9									
*12	570	N	570	-0-	-0-	-0-	26	1	544	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 6,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

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	742	N	742	-0-	-0-	-0-	38	1	703	2	Y	1					14
							1	9									
02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	34	1	501	2	Y	9					23
							10	9									
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	12	1	286	2	Y	3	24	1			2
							3	9									
04	720	N	304	-0-	-416	-0-	20	1	278	2	Y	5					7
							6	9									
05	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	95	1	922	2	Y	2					9
							2	9									
06	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	226	1	934	2	Y	7	8	1			8
							8	9									
07	994	N	994	-0-	-0-	-0-	105	1	876	2	Y	12	16	1			4
							13	9									
08	1023	N	773	-0-	-250	-0-	67	1	694	2	Y	11	10	1			5
							12	9									
09	1140	N	608	-0-	-532	-0-	61	1	539	2	Y	7					12
							8	9									
10	992	N	793	-0-	-199	-0-	63	1	728	2	Y	2	11	1			3
							2	9									
11	864	N	864	-0-	-0-	-0-	51	1	813	2	Y	-0-					3
*12	799	N	799	-0-	-0-	-0-	36	1	762	2	Y	1					4
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 8,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

CIERVO WELL #: 1 RRCID -> 229763 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6001 - 7728

01	2108	N	1901	-0-	-207	-0-	97	1	1789	2	Y	14					30
							15	9									
02	1876	N	1612	-0-	-264	-0-	72	1	1500	2	Y	36	34	1			32
							40	9									
03	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	123	1	2054	2	Y	22	39	1			15
							24	9									
04	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	142	1	2395	2	Y	9					24
							10	9									
05	3100	N	3110	-0-	10	10	177	1	2930	2	Y	3					27
							3	9									
06	2342	N	2332	-0-	-10	-0-	28	1	2304	2	Y	-0-					27
07	2635	N	2104	-0-	-531	-0-	15	1	2089	2	Y	-0-					27
08	3007	N	2291	-0-	-716	-0-	21	1	2270	2	Y	-0-					27
09	3000	N	3084	-0-	84	84	159	1	2925	2	Y	-0-					27
10	3100	N	3419	-0-	319	403	53	1	3366	2	Y	-0-					27
11	2787	N	2384	-0-	-403	-0-	105	1	2279	2	Y	-0-					27
12	3007	X	2144	-0-	-863	-0-	4	1	2140	2	Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 29,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

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	2945	N	2440	-0-	-505	-0-	102	1	2314	2	Y	22	51	1			36
							24	9									
02	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	142	1	2400	2	Y	29					65
							32	9									
03	3100	N	3216	-0-	116	116	138	1	3045	2	Y	30					95
							33	9									
04	3000	N	3402	-0-	402	518	179	1	3197	2	Y	24					119
							26	9									
05	3100	N	3367	-0-	267	785	167	1	3183	2	Y	15					134
							17	9									
06	3723	X	2938	-0-	-785	-0-	147	1	2762	2	Y	26	56	1			104
							29	9									
07	3503	X	2491	-0-	-1012	-0-	135	1	2299	2	Y	52	139	1			17
							57	9									
08	3503	X	2293	-0-	-1210	-0-	97	1	2189	2	Y	6					23
							7	9									
09	3390	X	2023	-0-	-1367	-0-	100	1	1849	2	Y	67					90
							74	9									
10	3379	X	2881	-0-	-498	-0-	67	1	2764	2	Y	45	110	1			25
							50	9									
11	2940	X	2653	-0-	-287	-0-	78	1	2566	2	Y	8					33
							9	9									
*12	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	117	1	2539	2	Y	12					45
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 32,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 336

GUTIERREZ C WELL #: 7R RRCID -> 229770 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7366 - 7376

01	341	N	126	-0-	-215	-0-	6	1	120	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	231	-0-	-133	-0-	15	1	216	2	Y	-0-					-0-
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	16	1	371	2	Y	-0-					-0-
04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	28	1	384	2	Y	-0-					-0-
05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	42	1	409	2	Y	-0-					-0-
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	102	1	424	2	Y	-0-					-0-
07	545	N	545	-0-	-0-	-0-	58	1	487	2	Y	-0-					-0-
08	818	N	818	-0-	-0-	-0-	72	1	746	2	Y	-0-					-0-
09	925	N	925	-0-	-0-	-0-	95	1	830	2	Y	-0-					-0-
10	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	79	1	924	2	Y	-0-					-0-
11	928	N	928	-0-	-0-	-0-	55	1	873	2	Y	-0-					-0-
*12	906	N	906	-0-	-0-	-0-	41	1	865	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,258 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	850	N	850	-0-	-0-	-0-	44	1	806	2	Y	-0-					1
02	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	118	1	1732	2	Y	1					2
							1	9									
03	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	90	1	2142	2	Y	-0-	2	1			-0-
04	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	150	1	2082	2	Y	-0-					-0-
05	1085	N	1062	-0-	-23	-0-	99	1	961	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	204	1	846	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
07	1457	N	536	-0-	-921	-0-	58	1	478	2	Y	-0-	1	1			1
08	1054	N	545	-0-	-509	-0-	48	1	497	2	Y	-0-					1
09	1050	N	665	-0-	-385	-0-	68	1	597	2	Y	-0-					1
10	795	N	795	-0-	-0-	-0-	63	1	731	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	720	N	720	-0-	-0-	-0-	42	1	677	2	Y	1					2
							1	9									
*12	848	N	848	-0-	-0-	-0-	39	1	808	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 13,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	4123	X	571	-0-	-3552	-0-	29	1	542	2	Y	-0-					-0-
02	3052	X	2160	-0-	-892	-0-	137	1	2023	2	Y	-0-					-0-
03	3379	X	2748	-0-	-631	-0-	111	1	2637	2	Y	-0-					-0-
04	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	221	1	3073	2	Y	-0-					-0-
05	2387	X	1125	-0-	-1262	-0-	105	1	1020	2	Y	-0-					-0-
06	2670	X	1185	-0-	-1485	-0-	231	1	954	2	Y	-0-					-0-
07	3410	X	3030	-0-	-380	-0-	326	1	2704	2	Y	-0-					-0-
08	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	357	1	3698	2	Y	-0-					-0-
09	3300	X	1998	-0-	-1302	-0-	204	1	1794	2	Y	-0-					-0-
10	3038	X	2249	-0-	-789	-0-	178	1	2071	2	Y	-0-					-0-
11	3930	X	3579	-0-	-351	-0-	211	1	3368	2	Y	-0-					-0-
12	4061	X	3618	-0-	-443	-0-	165	1	3453	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,612 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	726	N	726	-0-	-0-	-0-	37	1	674	2	Y	14					30
							15	9									
02	718	N	718	-0-	-0-	-0-	31	1	647	2	Y	36	34	1			32
							40	9									
03	620	N	602	-0-	-18	-0-	33	1	545	2	Y	22	39	1			15
							24	9									
04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	44	1	748	2	Y	9					24
							10	9									
05	952	N	952	-0-	-0-	-0-	54	1	895	2	Y	3					27
							3	9									
06	835	N	835	-0-	-0-	-0-	10	1	825	2	Y	-0-					27
07	837	N	715	-0-	-122	-0-	5	1	710	2	Y	-0-					27
08	837	N	661	-0-	-176	-0-	6	1	655	2	Y	-0-					27
09	810	N	506	-0-	-304	-0-	26	1	480	2	Y	-0-					27
10	713	N	570	-0-	-143	-0-	9	1	561	2	Y	-0-					27
11	633	N	633	-0-	-0-	-0-	28	1	605	2	Y	-0-					27
*12	624	N	624	-0-	-0-	-0-	1	1	623	2	Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 8,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

WINSLOW, O. H. WELL #: 15 RRCID -> 230140 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6016 - 7662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	369	-0-	-65	-0-	19	1	350	2	Y	-0-					-0-
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	20	1	290	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	31	-0-	-31	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	31	-0-	-329	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
05	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	132	1	1282	2	Y	-0-					-0-
06	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	223	1	922	2	Y	-0-					-0-
07	967	N	967	-0-	-0-	-0-	104	1	863	2	Y	-0-					-0-
08	914	N	914	-0-	-0-	-0-	81	1	833	2	Y	-0-					-0-
09	886	N	886	-0-	-0-	-0-	91	1	795	2	Y	-0-					-0-
10	940	N	940	-0-	-0-	-0-	74	1	866	2	Y	-0-					-0-
11	840	N	840	-0-	-0-	-0-	50	1	790	2	Y	-0-					-0-
*12	821	N	821	-0-	-0-	-0-	37	1	784	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, J. C. WELL #: 19 RRCID -> 230551 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6096 - 7620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	323	-0-	-1103	-0-	17	1	306	2	Y	-0-					-0-
02	756	N	369	-0-	-387	-0-	23	1	346	2	Y	-0-					-0-
03	816	N	816	-0-	-0-	-0-	33	1	783	2	Y	-0-					-0-
04	816	N	816	-0-	-0-	-0-	55	1	761	2	Y	-0-					-0-
05	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	129	1	1262	2	Y	-0-					-0-
06	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	327	1	1351	2	Y	-0-					-0-
07	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	157	1	1306	2	Y	-0-					-0-
08	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	169	1	1748	2	Y	-0-					-0-
09	1680	N	1644	-0-	-36	-0-	168	1	1476	2	Y	-0-					-0-
10	1457	N	1309	-0-	-148	-0-	104	1	1205	2	Y	-0-					-0-
11	1860	N	1269	-0-	-591	-0-	75	1	1194	2	Y	-0-					-0-
*12	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	80	1	1676	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,751 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. GAS LIFT (I)(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	239	-0-	-71	-0-		9	1	210	2	Y	18	42	1			30
								20	9									
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-		13	1	212	2	Y	24					54
								26	9									
03	248	N	76	-0-	-172	-0-		2	1	46	2	Y	25					79
								28	9									
04	240	N	72	-0-	-168	-0-		3	1	47	2	Y	20					99
								22	9									
05	279	N	63	-0-	-216	-0-		2	1	47	2	Y	13					112
								14	9									
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-		13	1	237	2	Y	22	47	1			87
								24	9									
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-		10	1	172	2	Y	43	116	1			14
								47	9									
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-		5	1	105	2	Y	20					34
								22	9									
09	270	N	149	-0-	-121	-0-		5	1	99	2	Y	41					75
								45	9									
10	217	N	55	-0-	-162	-0-		13	2	42	9	Y	38	92	1			21
11	120	N	66	-0-	-54	-0-		2	1	56	2	Y	7					28
								8	9									
12	155	N	34	-0-	-121	-0-		1	1	22	2	Y	10					38
								11	9									

TOTAL GAS PROD: 1,640 TOTAL CONDENSATE PROD: 281

VENADO WELL #: 3 RRCID -> 230677 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6090 - 6513

01	93	N	64	-0-	-29	-0-		3	1	61	2	Y	-0-	73	1			148
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-		4	1	70	2	Y	-0-					148
03	62	N	49	-0-	-13	-0-		2	1	47	2	Y	-0-					148
04	60	N	52	-0-	-8	-0-		3	1	49	2	Y	-0-					148
05	93	N	51	-0-	-42	-0-		3	1	48	2	Y	-0-					148
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-		17	1	321	2	Y	-0-					148
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-		16	1	267	2	Y	-0-					148
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-		4	1	87	2	Y	-0-					148
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-		7	1	120	2	Y	-0-					148
10	124	N	92	-0-	-32	-0-		2	1	90	2	Y	-0-					148
11	90	N	22	-0-	-68	-0-		1	1	21	2	Y	-0-					148
*12	220	N	220	-0-	-0-	-0-		10	1	210	2	Y	-0-					148

TOTAL GAS PROD: 1,463 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 #: 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	744	N	729	-0-	-15	-0-	38	1	688	2	Y	3	8	1			9
							3	9									
02	744	N	744	-0-	-0-	-0-	34	1	706	2	Y	4					13
							4	9									
03	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	66	1	1104	2	Y	2					15
							2	9									
04	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	65	1	1105	2	Y	-0-					15
05	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	80	1	1328	2	Y	5					20
							6	9									
06	1140	N	1043	-0-	-97	-0-	12	1	1030	2	Y	1	13	1			8
							1	9									
07	1209	N	1015	-0-	-194	-0-	7	1	996	2	Y	11	13	1			6
							12	9									
08	1426	N	788	-0-	-638	-0-	7	1	770	2	Y	10	6	1			10
							11	9									
09	1050	N	684	-0-	-366	-0-	35	1	647	2	Y	2					12
							2	9									
10	1023	N	1011	-0-	-12	-0-	16	1	995	2	Y	-0-					12
11	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	45	1	984	2	Y	8	13	1			7
							9	9									
*12	987	N	987	-0-	-0-	-0-	2	1	976	2	Y	8	13	1			2
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 11,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

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	1333	N	386	-0-	-947	-0-	20	1	366	2	Y	-0-					-0-
02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	38	1	553	2	Y	-0-					-0-
03	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	53	1	1244	2	Y	-0-					-0-
04	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	104	1	1451	2	Y	-0-					-0-
05	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	149	1	1446	2	Y	-0-					-0-
06	1260	N	1197	-0-	-63	-0-	233	1	964	2	Y	-0-					-0-
07	1612	N	1318	-0-	-294	-0-	142	1	1176	2	Y	-0-					-0-
08	1581	N	1171	-0-	-410	-0-	103	1	1068	2	Y	-0-					-0-
09	1200	N	900	-0-	-300	-0-	92	1	808	2	Y	-0-					-0-
10	1333	N	1006	-0-	-327	-0-	80	1	926	2	Y	-0-					-0-
11	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	70	1	1113	2	Y	-0-					-0-
*12	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	56	1	1169	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,424 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 #: 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	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	52	1	969	2	Y	-0-					20
02	1176	N	1069	-0-	-107	-0-	68	1	997	2	Y	4					24
							4	9									
03	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	52	1	1235	2	Y	3					27
							3	9									
04	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	86	1	1201	2	Y	3	6	1			24
							3	9									
05	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	120	1	1167	2	Y	1					25
							1	9									
06	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	398	1	1648	2	Y	-0-					25
07	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	162	1	1348	2	Y	-0-					25
08	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	145	1	1497	2	Y	1	6	1			20
							1	9									
09	2010	N	1429	-0-	-581	-0-	146	1	1283	2	Y	-0-					20
10	1519	N	1120	-0-	-399	-0-	89	1	1031	2	Y	-0-					20
11	1590	N	857	-0-	-733	-0-	50	1	806	2	Y	1	9	1			12
							1	9									
12	1488	N	1211	-0-	-277	-0-	55	1	1156	2	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 15,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	527	N	501	-0-	-26	-0-	23	1	431	2	Y	43					90
							47	9									
02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	20	1	413	2	Y	108	102	1			96
							119	9									
03	527	N	479	-0-	-48	-0-	23	1	384	2	Y	65	116	1			45
							72	9									
04	718	N	718	-0-	-0-	-0-	38	1	650	2	Y	27					72
							30	9									
05	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	79	1	1304	2	Y	10					82
							11	9									
06	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	16	1	1312	2	Y	1					83
							1	9									
07	959	N	959	-0-	-0-	-0-	7	1	952	2	Y	-0-					83
08	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	10	1	1137	2	Y	-0-					83
09	934	N	934	-0-	-0-	-0-	48	1	886	2	Y	-0-					83
10	744	N	724	-0-	-20	-0-	11	1	713	2	Y	-0-					83
11	922	N	922	-0-	-0-	-0-	41	1	881	2	Y	-0-					83
*12	981	N	981	-0-	-0-	-0-	2	1	979	2	Y	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 10,640 TOTAL CONDENSATE PROD: 254

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744
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	217	N	207	-0-	-10	-0-	10	1	191	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	28	1	407	2	Y	-0-					-0-
03	459	N	459	-0-	-0-	-0-	19	1	440	2	Y	-0-					-0-
04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	31	1	428	2	Y	13	7	1			6
							14	9									
05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	43	1	416	2	Y	1					7
							1	9									
06	566	N	566	-0-	-0-	-0-	110	1	456	2	Y	-0-					7
07	522	N	522	-0-	-0-	-0-	56	1	465	2	Y	1					8
							1	9									
08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	38	1	395	2	Y	5	8	1			5
							6	9									
09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	44	1	384	2	Y	-0-					5
10	430	N	430	-0-	-0-	-0-	34	1	396	2	Y	-0-					5
11	503	N	503	-0-	-0-	-0-	29	1	464	2	Y	9	12	1			2
							10	9									
*12	471	N	471	-0-	-0-	-0-	22	1	449	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 5,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

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	806	N	637	-0-	-169	-0-	33	1	601	2	Y	3	8	1			9
							3	9									
02	616	N	359	-0-	-257	-0-	16	1	339	2	Y	4					13
							4	9									
03	821	N	821	-0-	-0-	-0-	46	1	773	2	Y	2					15
							2	9									
04	819	N	819	-0-	-0-	-0-	46	1	773	2	Y	-0-					15
05	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	97	1	1606	2	Y	5					20
							6	9									
06	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	20	1	1680	2	Y	1	13	1			8
							1	9									
07	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	10	1	1331	2	Y	9	12	1			5
							10	9									
08	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	12	1	1345	2	Y	11	6	1			10
							12	9									
09	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	56	1	1033	2	Y	2					12
							2	9									
10	1116	N	950	-0-	-166	-0-	15	1	935	2	Y	-0-					12
11	1080	N	1043	-0-	-37	-0-	46	1	987	2	Y	9	13	1			8
							10	9									
12	1116	N	980	-0-	-136	-0-	2	1	970	2	Y	7	13	1			2
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 12,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	463	-0-	-95	-0-	24	1	435	2	Y	4	9	1			11
							4	9									
02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	26	1	547	2	Y	4					15
							4	9									
03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	40	1	676	2	Y	2					17
							2	9									
04	716	N	716	-0-	-0-	-0-	40	1	676	2	Y	-0-					17
05	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	95	1	1569	2	Y	6					23
							7	9									
06	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	19	1	1548	2	Y	2	15	1			10
							2	9									
07	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	10	1	1323	2	Y	10	14	1			6
							11	9									
08	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	15	1	1676	2	Y	13	7	1			12
							14	9									
09	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	67	1	1232	2	Y	2					14
							2	9									
10	1054	N	948	-0-	-106	-0-	15	1	933	2	Y	-0-					14
11	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	45	1	972	2	Y	9	15	1			8
							10	9									
12	1054	N	1035	-0-	-19	-0-	2	1	1023	2	Y	9	15	1			2
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 13,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

WINSLOW, O. H. WELL #: 22 RRCID -> 238767 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7564 - 7598

01	931	N	931	-0-	-0-	-0-	48	1	883	2	Y	-0-					-0-
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	40	1	582	2	Y	-0-					-0-
03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	30	1	715	2	Y	-0-					-0-
04	745	N	745	-0-	-0-	-0-	50	1	695	2	Y	-0-					-0-
05	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	134	1	1305	2	Y	-0-					-0-
06	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	440	1	1819	2	Y	-0-					-0-
07	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	233	1	1933	2	Y	-0-					-0-
08	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	168	1	1742	2	Y	-0-					-0-
09	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	199	1	1747	2	Y	-0-					-0-
10	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	167	1	1935	2	Y	-0-					-0-
11	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	102	1	1636	2	Y	-0-					-0-
*12	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	80	1	1680	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 46 RRCID -> 238840 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5946 - 7616

01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	2	Y	-0-					-0-
02	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	65	1	954	2	Y	-0-					-0-
03	889	N	889	-0-	-0-	-0-	36	1	853	2	Y	-0-					-0-
04	889	N	889	-0-	-0-	-0-	60	1	829	2	Y	-0-					-0-
05	889	N	889	-0-	-0-	-0-	83	1	806	2	Y	-0-					-0-
06	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	443	1	1835	2	Y	-0-					-0-
07	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	218	1	1808	2	Y	-0-					-0-
08	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	185	1	1914	2	Y	-0-					-0-
09	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	200	1	1755	2	Y	-0-					-0-
10	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	220	1	2562	2	Y	-0-					-0-
11	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	101	1	1611	2	Y	-0-					-0-
*12	751	N	751	-0-	-0-	-0-	34	1	717	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,404 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 #: 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	93	N	51	-0-	-42	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					1
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	7	1	101	2	Y	-0-					1
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	11	1	257	2	Y	-0-					1
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	18	1	250	2	Y	-0-					1
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	16	1	157	2	Y	-0-					1
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	61	1	253	2	Y	-0-					1
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	18	1	148	2	Y	-0-					1
08	124	N	28	-0-	-96	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					1
09	120	N	28	-0-	-92	-0-	3	1	25	2	Y	-0-					1
10	124	N	27	-0-	-97	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					1
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					1
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-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-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 35 RRCID -> 241884 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7662 - 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	186	N	81	-0-	-105	-0-	4	1	77	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	101	-0-	-39	-0-	6	1	95	2	Y	-0-					-0-
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	12	1	282	2	Y	-0-					-0-
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	20	1	274	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	84	-0-	-40	-0-	8	1	76	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	84	-0-	-186	-0-	16	1	68	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	75	-0-	-173	-0-	8	1	67	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	60	-0-	-33	-0-	5	1	55	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	55	-0-	-35	-0-	6	1	49	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	4	1	52	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	3	1	47	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	40	-0-	-22	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,274 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 #: 12 RRCID -> 242032 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7454 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	826	N	826	-0-	-0-	-0-	42	1	784	2	Y	-0-					2
02	824	N	824	-0-	-0-	-0-	52	1	769	2	Y	3					5
							3	9									
03	940	N	940	-0-	-0-	-0-	37	1	875	2	Y	25	23	1			7
							28	9									
04	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	73	1	1020	2	Y	-0-					7
05	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	117	1	1134	2	Y	-0-					7
06	950	N	950	-0-	-0-	-0-	185	1	765	2	Y	-0-					7
07	921	N	921	-0-	-0-	-0-	99	1	822	2	Y	-0-					7
08	884	N	884	-0-	-0-	-0-	78	1	806	2	Y	-0-					7
09	360	N	206	-0-	-154	-0-	21	1	185	2	Y	-0-					7
10	886	N	886	-0-	-0-	-0-	70	1	816	2	Y	-0-					7
11	837	N	837	-0-	-0-	-0-	49	1	788	2	Y	-0-					7
*12	770	N	770	-0-	-0-	-0-	35	1	735	2	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 10,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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	3100	N	6876	-0-	3776	12023	352	1	6524	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1952	-0-	-848	11175	124	1	1828	2	Y	-0-					-0-
03	13578	X	2403	-0-	-11175	-0-	96	1	2282	2	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
04	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	191	1	2660	2	Y	-0-					-0-
05	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	298	1	2896	2	Y	-0-					-0-
06	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	805	1	3334	2	Y	-0-					-0-
07	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	405	1	3366	2	Y	-0-					-0-
08	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	272	1	2810	2	Y	-0-					-0-
09	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	261	1	2290	2	Y	-0-					-0-
10	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	207	1	2409	2	Y	-0-					-0-
11	1774	X	1774	-0-	-0-	-0-	105	1	1669	2	Y	-0-					-0-
*12	2236	X	2236	-0-	-0-	-0-	102	1	2134	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

PRYOR WELL #: 11 RRCID -> 243057 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7368 - 7382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		461	-0-	461	461	37	1	424	2	Y	-0-					-0-
11	880	X	419	-0-	-461	-0-	25	1	394	2	Y	-0-					-0-
*12	277	X	277	-0-	-0-	-0-	13	1	264	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,157 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 #: 23 RRCID -> 243365 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6030 - 6162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	556	-0-	-2	-0-	23	1	509	2	Y	22	51	1			36
							24	9									
02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	33	1	554	2	Y	29					65
							32	9									
03	558	N	557	-0-	-1	-0-	23	1	501	2	Y	30					95
							33	9									
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	30	1	525	2	Y	24					119
							26	9									
05	589	N	567	-0-	-22	-0-	27	1	523	2	Y	15					134
							17	9									
06	540	N	200	-0-	-340	-0-	9	1	162	2	Y	26	56	1			104
							29	9									
07	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	66	1	1123	2	Y	52	139	1			17
							57	9									
08	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	66	1	1475	2	Y	26					43
							29	9									
09	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	75	1	1377	2	Y	47					90
							52	9									
10	806	N	710	-0-	-96	-0-	16	1	643	2	Y	46	110	1			26
							51	9									
11	780	N	195	-0-	-585	-0-	6	1	180	2	Y	8					34
							9	9									
12	806	N	169	-0-	-637	-0-	7	1	149	2	Y	12					46
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 8,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 337

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	904	N	904	-0-	-0-	-0-	46	1	858	2	Y	-0-					-0-
02	949	N	949	-0-	-0-	-0-	60	1	889	2	Y	-0-					-0-
03	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	51	1	1195	2	Y	-0-					-0-
04	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	84	1	1162	2	Y	-0-					-0-
05	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	151	1	1467	2	Y	-0-					-0-
06	997	N	997	-0-	-0-	-0-	194	1	803	2	Y	-0-					-0-
07	697	N	697	-0-	-0-	-0-	75	1	622	2	Y	-0-					-0-
08	607	N	607	-0-	-0-	-0-	53	1	554	2	Y	-0-					-0-
09	535	N	535	-0-	-0-	-0-	55	1	480	2	Y	-0-					-0-
10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	40	1	467	2	Y	-0-					-0-
11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	28	1	454	2	Y	-0-					-0-
*12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	23	1	491	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,302 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 A WELL #: 11 RRCID -> 244942 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6030 - 6040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	72	-0-	-21	-0-	3	1	59	2	Y	9					27
							10	9									
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	5	1	77	2	Y	-0-	19	1			8
03	93	N	69	-0-	-24	-0-	3	1	59	2	Y	6					14
							7	9									
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	65	2	Y	1					15
							1	9									
05	93	N	35	-0-	-58	-0-	3	1	32	2	Y	-0-					15
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	14	1	58	2	Y	-0-					15
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	10	1	85	2	Y	-0-	9	1			6
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	7	1	73	2	Y	1					7
							1	9									
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	9	1	76	2	Y	5					12
							6	9									
10	93	N	79	-0-	-14	-0-	6	1	71	2	Y	2					14
							2	9									
11	90	N	68	-0-	-22	-0-	4	1	64	2	Y	-0-					14
12	93	N	45	-0-	-48	-0-	2	1	43	2	Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 860 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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	372	N	56	-0-	-316	-0-	3	1	50	2	Y	3					43
							3	9									
02	84	N	68	-0-	-16	-0-	2	1	31	2	Y	32					75
							35	9									
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	3	1	74	2	Y	9					84
							10	9									
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	2	Y	-0-					84
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	61	2	Y	14					98
							15	9									
06	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	514	1	2126	2	Y	-0-					98
07	3039	N	3039	-0-	-0-	-0-	325	1	2695	2	Y	17	87	1			28
							19	9									
08	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	169	1	1746	2	Y	8					36
							9	9									
09	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	199	1	1744	2	Y	10					46
							11	9									
10	1953	N	1493	-0-	-460	-0-	110	1	1276	2	Y	97	130	1			13
							107	9									
11	1860	N	1242	-0-	-618	-0-	72	1	1153	2	Y	15					28
							17	9									
12	1953	N	1182	-0-	-771	-0-	52	1	1085	2	Y	41					69
							45	9									

TOTAL GAS PROD: 13,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 246

REEVES WELL #: 6 RRCID -> 247413 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7380 - 7420

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744
REEVES "A" WELL #: 8 RRCID -> 247884 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7300 - 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CIERVO WELL #: 6 RRCID -> 249341 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 5864 - 7637

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	7 1	1 9	144	2	Y	1	2	1			3
02	140	N	104	-0-	-36	-0-	5 1	1 9	98	2	Y	1					4
03	155	N	146	-0-	-9	-0-	8	1	138	2	Y	-0-					4
04	150	N	146	-0-	-4	-0-	8	1	138	2	Y	-0-					4
05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	30 2	1 9	499	2	Y	2					6
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	6	1	476	2	Y	-0-	4	1			2
07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	3 4	1 9	374	2	Y	4	4	1			2
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	3 3	1 9	378	2	Y	3	2	1			3
09	270	N	206	-0-	-64	-0-	11	1	195	2	Y	-0-					3
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	4	1	279	2	Y	-0-					3
11	355	N	355	-0-	-0-	-0-	16 3	1 9	336	2	Y	3	4	1			2
*12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	1 2	1 9	321	2	Y	2	3	1			1

TOTAL GAS PROD: 3,494 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744
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	93	N	77	-0-	-16	-0-	4	1	72	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
02	84	N	73	-0-	-11	-0-	3	1	69	2	Y	1					4
							1	9									
03	93	N	15	-0-	-78	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					4
04	60	N	15	-0-	-45	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					4
05	93	N	39	-0-	-54	-0-	2	1	35	2	Y	2					6
							2	9									
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-	4	1			2
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	22	2	4	9	Y	4	4	1			2
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	19	2	3	9	Y	3	2	1			3
09	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					3
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					3
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
*12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	22	2	2	9	Y	2	3	1			1

TOTAL GAS PROD: 400 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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	837	N	64	-0-	-773	-0-	2	1	44	2	Y	16					43
							18	9									
02	1400	N	74	-0-	-1326	-0-	4	1	59	2	Y	10					53
							11	9									
03	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	60	1	1431	2	Y	10	49	1			14
							11	9									
04	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	100	1	1391	2	Y	5					19
							6	9									
05	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	153	1	1493	2	Y	48	19	1			48
							53	9									
06	1440	N	1202	-0-	-238	-0-	232	1	961	2	Y	8	11	1			45
							9	9									
07	1550	N	1397	-0-	-153	-0-	150	1	1244	2	Y	3	33	1			15
							3	9									
08	1705	N	1317	-0-	-388	-0-	114	1	1181	2	Y	20	12	1			23
							22	9									
09	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	149	1	1305	2	Y	31	11	1			43
							34	9									
10	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	134	1	1556	2	Y	13	34	1			22
							14	9									
11	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	82	1	1311	2	Y	31					53
							34	9									
12	1550	N	1468	-0-	-82	-0-	67	1	1399	2	Y	2	50	1			5
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 14,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

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	1147	N	515	-0-	-632	-0-	26	1	489	2	Y	-0-					-0-
02	1680	N	1458	-0-	-222	-0-	93	1	1365	2	Y	-0-					-0-
03	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	96	1	2275	2	Y	-0-					-0-
04	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	159	1	2212	2	Y	-0-					-0-
05	1612	N	1146	-0-	-466	-0-	106	1	1040	2	Y	-0-					-0-
06	2280	N	2024	-0-	-256	-0-	394	1	1630	2	Y	-0-					-0-
07	1798	N	1456	-0-	-342	-0-	157	1	1299	2	Y	-0-					-0-
08	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	131	1	1352	2	Y	-0-					-0-
09	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	179	1	1570	2	Y	-0-					-0-
10	1457	N	1436	-0-	-21	-0-	114	1	1322	2	Y	-0-					-0-
11	1440	N	1316	-0-	-124	-0-	78	1	1238	2	Y	-0-					-0-
12	1798	N	1433	-0-	-365	-0-	65	1	1368	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,758 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231
GUTIERREZ WELL #: 1H RRCID -> 277786 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 6144 PERF. 6373 - 12895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	143	1	5179	2	N	259	356	1			147
							285	9									
02	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	50	1	4722	2	N	285	178	1			254
							314	9									
03	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	130	1	5160	2	N	298	356	1			196
							328	9									
04	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	5132	2	282	9	N	256	177	1			275
05	5425	X	4547	-0-	-878	-0-	4328	2	219	9	N	199	353	1			121
06	5250	X	3019	-0-	-2231	-0-	2914	2	105	9	N	95					216
07	5425	X	2402	-0-	-3023	-0-	2306	2	96	9	N	87	177	1			126
08	5425	X	3869	-0-	-1556	-0-	3683	2	186	9	N	169					295
09	5250	X	4816	-0-	-434	-0-	84	1	4429	2	N	275	352	1			218
							303	9									
10	4557	X	4500	-0-	-57	-0-	35	1	4369	2	N	87	177	1			128
							96	9									
11	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	47	1	4014	2	N	430	358	1			200
							473	9									
*12	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	82	1	4153	2	N	278	185	1			293
							306	9									

TOTAL GAS PROD: 53,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,718

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	620	N	527	-0-	-93	-0-	48	1	479	3	Y	-0-					-0-
02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	48	1	489	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	47	1	534	3	Y	-0-					-0-
04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	43	1	507	3	Y	-0-					-0-
05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	40	1	498	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	487	-0-	-83	-0-	40	1	447	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	505	-0-	-53	-0-	39	1	465	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	568	N	568	-0-	-0-	-0-	41	1	526	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	48	1	466	3	Y	-0-					-0-
10	510	N	510	-0-	-0-	-0-	50	1	460	3	Y	-0-					-0-
11	540	N	527	-0-	-13	-0-	59	1	467	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	775	N	617	-0-	-158	-0-	56	1	561	3	Y	-0-					-0-
02	700	N	642	-0-	-58	-0-	58	1	584	3	Y	-0-					-0-
03	496	N	468	-0-	-28	-0-	38	1	430	3	Y	-0-					-0-
04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	49	1	577	3	Y	-0-					-0-
05	603	N	603	-0-	-0-	-0-	44	1	559	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	419	-0-	-31	-0-	34	1	385	3	Y	-0-					-0-
07	667	N	667	-0-	-0-	-0-	51	1	616	3	Y	-0-					-0-
08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	37	1	480	3	Y	-0-					-0-
09	484	N	484	-0-	-0-	-0-	46	1	438	3	Y	-0-					-0-
10	830	N	830	-0-	-0-	-0-	81	1	749	3	Y	-0-					-0-
11	617	N	617	-0-	-0-	-0-	70	1	547	3	Y	-0-					-0-
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,490 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 #: 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	589	N	195	-0-	-394	-0-	18	1	177	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	194	-0-	-226	-0-	17	1	177	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	128	-0-	-120	-0-	10	1	118	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	62	-0-	-118	-0-	5	1	57	3	Y	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	32	-0-	-88	-0-	3	1	29	3	Y	-0-					-0-
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	7	1	81	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1023	N	904	-0-	-119	-0-	82	1	822	3	Y	-0-					-0-
02	920	N	920	-0-	-0-	-0-	83	1	837	3	Y	-0-					-0-
03	864	N	864	-0-	-0-	-0-	70	1	794	3	Y	-0-					-0-
04	870	N	840	-0-	-30	-0-	66	1	774	3	Y	-0-					-0-
05	846	N	846	-0-	-0-	-0-	62	1	784	3	Y	-0-					-0-
06	840	N	756	-0-	-84	-0-	61	1	695	3	Y	-0-					-0-
07	959	N	959	-0-	-0-	-0-	74	1	885	3	Y	-0-					-0-
08	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	73	1	931	3	Y	-0-					-0-
09	850	N	850	-0-	-0-	-0-	80	1	770	3	Y	-0-					-0-
10	981	N	981	-0-	-0-	-0-	96	1	885	3	Y	-0-					-0-
11	960	N	946	-0-	-14	-0-	107	1	839	3	Y	-0-					-0-
12	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,870 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	1054	X	742	-0-	-312	-0-	57 51	1 9	634	3	Y	46	37	1	1	8	18
02	1129	X	1129	-0-	-0-	-0-	132 45	1 9	952	3	Y	41	29	1	1	8	29
03	1116	X	870	-0-	-246	-0-	110 31	1 9	729	3	Y	28	46	1	1	8	10
04	1080	X	1037	-0-	-43	-0-	111	1	926	3	Y	-0-	10	1			-0-
05	1834	X	1834	-0-	-0-	-0-	158 196	1 9	1480	3	Y	178	149	1	1	8	28
06	1372	X	1372	-0-	-0-	-0-	143 73	1 9	1156	3	Y	66	40	1	2	8	52
07	1899	X	1899	-0-	-0-	-0-	219 67	1 9	1613	3	Y	61	83	1	1	8	29
08	1346	X	1346	-0-	-0-	-0-	103 29	1 9	1214	3	Y	26	16	1	1	8	38
09	1770	X	1523	-0-	-247	-0-	159 85	1 9	1279	3	Y	77	85	1			30
10	1829	X	1441	-0-	-388	-0-	148 68	1 9	1225	3	Y	62	58	1			34
11	1830	X	1229	-0-	-601	-0-	150 43	1 9	1036	3	Y	39	57	1	1	8	15
12	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 14,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 624

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	186	N	152	-0-	-34	-0-	14	1	138	3	Y	-0-					1
02	168	N	141	-0-	-27	-0-	13	1	128	3	Y	-0-					1
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	13	1	144	3	Y	-0-					1
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	12	1	146	3	Y	-0-					1
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	13	1	164	3	Y	-0-					1
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	13	1	148	3	Y	-0-					1
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	12	1	147	3	Y	-0-					1
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	11	1	147	3	Y	-0-					1
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	15	1	139	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	152	N	152	-0-	-0-	-0-	15	1	137	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	17	1	133	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHATO 27 WELL #: 7 RRCID -> 184725 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 7570 - 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHATO 27 WELL #: 6 RRCID -> 185419 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7582 - 7650

01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	1023	X	574	-0-	-449	-0-	52	1	522	3	Y	-0-					-0-
02	924	X	699	-0-	-225	-0-	63	1	636	3	Y	-0-					-0-
03	868	X	580	-0-	-288	-0-	47	1	533	3	Y	-0-					-0-
04	690	X	502	-0-	-188	-0-	40	1	462	3	Y	-0-					-0-
05	600	X	600	-0-	-0-	-0-	44	1	556	3	Y	-0-					-0-
06	750	X	522	-0-	-228	-0-	42	1	480	3	Y	-0-					-0-
07	775	X	772	-0-	-3	-0-	60	1	712	3	Y	-0-					-0-
08	589	X	555	-0-	-34	-0-	40	1	515	3	Y	-0-					-0-
09	602	X	602	-0-	-0-	-0-	57	1	545	3	Y	-0-					-0-
10	589	X	564	-0-	-25	-0-	55	1	509	3	Y	-0-					-0-
11	750	X	686	-0-	-64	-0-	77	1	609	3	Y	-0-					-0-
12	775	X	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,656 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHATO 22 WELL #: 26 RRCID -> 186226 COMPL. DATE 11/10/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5979 - 5990

01	155	N	125	-0-	-30	-0-	1	1	124	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	126	-0-	-14	-0-	9	1	117	3	Y	-0-					-0-
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	15	1	241	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	3	Y	-0-					-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	92	-0-	-148	-0-	4	1	88	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	78	-0-	-46	-0-	5	1	73	3	Y	-0-					-0-
08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	78	3	Y	-0-					-0-
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	3	Y	-0-					-0-
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	67	-0-	-23	-0-	6	1	61	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHATO 27 WELL #: 29 RRCID -> 186847 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7668 - 7715

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	5	1			5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	32	1	10	3	Y	-0-					8
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	16	1	15	3	Y	-0-					8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					7
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 73 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CHATO 22A WELL #: 27L RRCID -> 187229 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6025 - 7729

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	121	1	251	3	Y	-0-					15
02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	71	1	260	3	Y	-0-					15
03	993	N	993	-0-	-0-	-0-	128	1	865	3	Y	-0-					15
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	43	1	407	3	Y	-0-					15
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	11	1	166	3	Y	-0-					15
06	551	N	551	-0-	-0-	-0-	21	1	530	3	Y	-0-					15
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			Y	-0-					15
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	7	1	226	3	Y	-0-					15
09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	24	1	205	3	Y	-0-	15	1			-0-
10	276	N	276	-0-	-0-	-0-	34	1	242	3	Y	-0-					-0-
11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	12	1	276	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHATO 27 WELL #: 24 RRCID -> 187230 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5877 - 7639

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	5	28	1	1	8	7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	31					38
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					47
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	49	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14					14
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	17	1	5	3	Y	-0-					14
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	6	1	5	3	Y	-0-					14
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			11
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					11
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 33 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

CHATO 27 WELL #: 3A RRCID -> 187234 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7548 - 7568

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	977	-0-	-201	-0-	7	1	970	3	Y	-0-					-0-
02	1036	N	972	-0-	-64	-0-	71	1	901	3	Y	-0-					-0-
03	928	N	928	-0-	-0-	-0-	55	1	873	3	Y	-0-					-0-
04	960	N	877	-0-	-83	-0-	45	1	832	3	Y	-0-					-0-
05	938	N	938	-0-	-0-	-0-	45	1	893	3	Y	-0-					-0-
06	900	N	872	-0-	-28	-0-	34	1	838	3	Y	-0-					-0-
07	983	N	983	-0-	-0-	-0-	59	1	924	3	Y	-0-					-0-
08	856	N	856	-0-	-0-	-0-	50	1	806	3	Y	-0-					-0-
09	870	N	758	-0-	-112	-0-	58	1	700	3	Y	-0-					-0-
10	861	N	861	-0-	-0-	-0-	68	1	793	3	Y	-0-					-0-
11	840	N	824	-0-	-16	-0-	75	1	749	3	Y	-0-					-0-
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,846 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	899	N	447	-0-	-452	-0-	13	1	393	3	N	37					52
							41	9									
02	644	N	505	-0-	-139	-0-	21	1	445	3	N	35					87
							39	9									
03	699	N	699	-0-	-0-	-0-	29	1	611	3	N	54	86	1			55
							59	9									
04	420	N	400	-0-	-20	-0-	12	1	384	3	N	4	46	1	1	8	12
							4	9									
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	373	3	31	9	N	28	40	1			-0-
06	909	N	909	-0-	-0-	-0-	15	1	811	3	N	75					75
							83	9									
07	713	N	713	-0-	-0-	-0-	649	3	64	9	N	58	90	1			43
08	825	N	825	-0-	-0-	-0-	13	1	755	3	N	52	88	1			7
							57	9									
09	900	N	698	-0-	-202	-0-	17	1	648	3	N	30					37
							33	9									
10	782	N	782	-0-	-0-	-0-	718	3	64	9	N	58					95
11	810	N	696	-0-	-114	-0-	7	1	653	3	N	33	109	1	1	8	18
							36	9									
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 7,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 464

CHATO 27 WELL #: 3 RRCID -> 187289 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 6306 - 6309

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CHATO 22 A WELL #: 28 RRCID -> 188476 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5898 - 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	651	N	551	-0-	-100	-0-	50	1	501	3	Y	-0-					-0-
02	923	N	923	-0-	-0-	-0-	15	1	908	3	Y	-0-					-0-
03	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	57	1	1334	3	Y	-0-					-0-
04	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	62	1	1097	3	Y	-0-					-0-
05	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	60	1	1431	3	Y	-0-					-0-
06	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	441	1	931	3	Y	-0-					-0-
07	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1189	1	374	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
08	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	780	1	729	3	Y	-0-					-0-
09	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	987	1	349	3	Y	-0-					-0-
10	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1189	1	240	3	Y	-0-					-0-
11	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	560	1	716	3	Y	-0-					-0-
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CHATO 22 A WELL #: 25 RRCID -> 188869 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6000 - 7707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	438	-0-	-89	-0-	39	1	399	3	Y	-0-					11
02	336	N	195	-0-	-141	-0-	3	1	191	3	Y	1	1	8			11
							1	9									
03	434	N	393	-0-	-41	-0-	16	1	377	3	Y	-0-					11
04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	23	1	414	3	Y	1	1	8			11
							1	9									
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	16	1	392	3	Y	-0-					11
06	390	N	279	-0-	-111	-0-	90	1	189	3	Y	-0-					11
07	465	N	419	-0-	-46	-0-	319	1	100	3	Y	-0-					11
08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	181	1	170	3	Y	-0-	11	1			-0-
09	381	N	381	-0-	-0-	-0-	282	1	99	3	Y	-0-					-0-
10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	324	1	66	3	Y	-0-					-0-
11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	148	1	188	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	534	N	534	-0-	-0-	-0-	48	1	486	3	Y	-0-					11
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	6	1	392	3	Y	-0-					11
03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	19	1	434	3	Y	-0-					11
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	22	1	391	3	Y	-0-					11
05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	16	1	379	3	Y	-0-					11
06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	141	1	299	3	Y	-0-					11
07	450	N	450	-0-	-0-	-0-	342	1	108	3	Y	-0-					11
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	182	1	170	3	Y	-0-	10	1			1
09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	271	1	96	3	Y	-0-					1
10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	290	1	59	3	Y	-0-					1
*11	415	N	415	-0-	-0-	-0-	182	1	233	3	Y	-0-					1
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 4,566 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 #: 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	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	153	1	1536	3	Y	-0-					-0-
02	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	124	1	1261	3	Y	-0-					-0-
03	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	117	1	1337	3	Y	-0-					-0-
04	1380	N	1323	-0-	-57	-0-	104	1	1219	3	Y	-0-					-0-
05	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	96	1	1206	3	Y	-0-					-0-
06	1380	N	1144	-0-	-236	-0-	93	1	1051	3	Y	-0-					-0-
07	1364	N	1203	-0-	-161	-0-	93	1	1110	3	Y	-0-					-0-
08	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	92	1	1180	3	Y	-0-					-0-
09	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	131	1	1261	3	Y	-0-					-0-
10	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	174	1	1601	3	Y	-0-					-0-
11	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	217	1	1706	3	Y	-0-					-0-
12	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,862 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	155	N	51	-0-	-104	-0-	17	1	34	3	N	-0-					-0-
02	112	N	23	-0-	-89	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
03	93	N	15	-0-	-78	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
04	60	N	11	-0-	-49	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	21	1	170	3	N	-0-					-0-
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	60	1	374	3	N	-0-					-0-
08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	7	1	222	3	N	-0-					-0-
09	180	N	158	-0-	-22	-0-	22	1	136	3	N	-0-					-0-
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	39	1	91	3	N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHATO 24 WELL #: 14 RRCID -> 191318 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7595 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1459	-0-	-587	-0-	132	1	1327	3	Y	-0-					15
02	1512	N	1505	-0-	-7	-0-	135	1	1370	3	Y	-0-					15
03	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	90	1	1032	3	Y	-0-					15
04	1410	N	1327	-0-	-83	-0-	105	1	1222	3	Y	-0-					15
05	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	97	1	1218	3	Y	-0-					15
06	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	98	1	1105	3	Y	-0-					15
07	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	119	1	1420	3	Y	-0-					15
08	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	121	1	1557	3	Y	-0-					15
09	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	119	1	1144	3	Y	-0-	15	1			-0-
10	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	149	1	1371	3	Y	-0-					-0-
11	1620	N	1553	-0-	-67	-0-	175	1	1378	3	Y	-0-					-0-
12	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	682	N	645	-0-	-37	-0-	58	1	587	3	Y	-0-					14
02	644	N	610	-0-	-34	-0-	55	1	555	3	Y	-0-					14
03	744	N	682	-0-	-62	-0-	55	1	627	3	Y	-0-					14
04	688	N	688	-0-	-0-	-0-	54	1	634	3	Y	-0-					14
05	690	N	690	-0-	-0-	-0-	51	1	639	3	Y	-0-					14
06	660	N	645	-0-	-15	-0-	52	1	593	3	Y	-0-					14
07	713	N	648	-0-	-65	-0-	50	1	598	3	Y	-0-					14
08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	45	1	577	3	Y	-0-					14
09	660	N	550	-0-	-110	-0-	52	1	498	3	Y	-0-					14
10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	54	1	495	3	Y	-0-					14
11	600	N	596	-0-	-4	-0-	67	1	529	3	Y	-0-					14
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 6,925 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	1147	N	823	-0-	-324	-0-	75	1	748	3	Y	-0-					-0-
02	1064	N	758	-0-	-306	-0-	68	1	690	3	Y	-0-					-0-
03	699	N	699	-0-	-0-	-0-	56	1	643	3	Y	-0-					-0-
04	810	N	655	-0-	-155	-0-	52	1	603	3	Y	-0-					-0-
05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	46	1	573	3	Y	-0-					-0-
06	690	N	353	-0-	-337	-0-	29	1	324	3	Y	-0-					-0-
07	958	N	958	-0-	-0-	-0-	74	1	884	3	Y	-0-					-0-
08	690	N	690	-0-	-0-	-0-	50	1	640	3	Y	-0-					-0-
09	646	N	646	-0-	-0-	-0-	61	1	585	3	Y	-0-					-0-
10	665	N	665	-0-	-0-	-0-	65	1	600	3	Y	-0-					-0-
11	703	N	703	-0-	-0-	-0-	79	1	624	3	Y	-0-					-0-
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	868	N	830	-0-	-38	-0-	75	1	755	3	N	-0-					2
02	756	N	564	-0-	-192	-0-	67	1	496	3	N	1	1	8			2
							1	9									
03	800	N	800	-0-	-0-	-0-	62	1	737	3	N	1	1	8			2
							1	9									
04	810	N	807	-0-	-3	-0-	77	1	729	3	N	1	1	8			2
							1	9									
05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	85	1	706	3	N	-0-	1	1			1
06	780	N	763	-0-	-17	-0-	110	1	653	3	N	-0-					1
07	837	N	692	-0-	-145	-0-	159	1	533	3	N	-0-					1
08	666	N	666	-0-	-0-	-0-	146	1	520	3	N	-0-					1
09	750	N	568	-0-	-182	-0-	145	1	423	3	N	-0-					1
10	772	N	772	-0-	-0-	-0-	271	1	501	3	N	-0-					1
*11	748	N	748	-0-	-0-	-0-	218	1	530	3	N	-0-					1
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 8,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	279	N	196	-0-	-83	-0-	18	1	177	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	392	N	196	-0-	-196	-0-	23	1	173	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	136	-0-	-50	-0-	10	1	125	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	30	1	283	3	Y	-0-					-0-
05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	27	1	220	3	Y	-0-					-0-
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	34	1	204	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	250	-0-	-60	-0-	58	1	192	3	Y	-0-					-0-
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	34	1	122	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	198	-0-	-42	-0-	50	1	148	3	Y	-0-					-0-
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	16	1	29	3	Y	-0-					-0-
11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	51	1	123	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,149 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	1023	N	622	-0-	-401	-0-	56	1	566	3	Y	-0-					12
02	560	N	530	-0-	-30	-0-	48	1	482	3	Y	-0-					12
03	937	N	937	-0-	-0-	-0-	75	1	862	3	Y	-0-					12
04	962	N	962	-0-	-0-	-0-	76	1	886	3	Y	-0-					12
05	960	N	960	-0-	-0-	-0-	71	1	889	3	Y	-0-					12
06	900	N	489	-0-	-411	-0-	40	1	449	3	Y	-0-					12
07	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	84	1	999	3	Y	-0-					12
08	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	81	1	1038	3	Y	-0-					12
09	985	N	985	-0-	-0-	-0-	93	1	892	3	Y	-0-	12	1			-0-
10	975	N	975	-0-	-0-	-0-	96	1	879	3	Y	-0-					-0-
11	1080	N	821	-0-	-259	-0-	93	1	728	3	Y	-0-					-0-
12	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	509	N	509	-0-	-0-	-0-	46	1	463	3	Y	-0-					2
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	50	1	374	3	Y	-0-					2
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	36	1	434	3	Y	-0-					2
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	46	1	439	3	Y	-0-					2
05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	50	1	414	3	Y	-0-					2
06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	66	1	392	3	Y	-0-					2
07	496	N	466	-0-	-30	-0-	107	1	359	3	Y	-0-					2
08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	97	1	349	3	Y	-0-					2
09	450	N	417	-0-	-33	-0-	106	1	311	3	Y	-0-					2
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	120	1	222	3	Y	-0-					2
*11	420	N	353	-0-	-67	-0-	103	1	250	3	Y	-0-					2
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 4,834 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 #: 13 RRCID -> 192945 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 5864 - 5876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHATO 22 WELL #: 9 RRCID -> 193146 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5838 - 5931

01	548	N	80	-0-	-468	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	30	-0-	-156	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					-0-
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	6	1	101	3	Y	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	Y	-0-					-0-
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	2	1	57	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	72	-0-	-52	-0-	4	1	68	3	Y	-0-					-0-
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	3	Y	-0-					-0-
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	76	3	Y	-0-					-0-
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	6	1	74	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	82	-0-	-8	-0-	7	1	75	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APPLING 697 WELL #: 10 RRCID -> 193489 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7490 - 7527

01	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	154	1	1541	3	Y	-0-					-0-
02	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	176	1	1310	3	Y	-0-					-0-
03	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	126	1	1502	3	Y	-0-					-0-
04	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	160	1	1516	3	Y	-0-					-0-
05	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	181	1	1499	3	Y	-0-					-0-
06	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	239	1	1419	3	Y	-0-					-0-
07	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	343	1	1147	3	Y	-0-					-0-
08	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	420	1	1499	3	Y	-0-					-0-
09	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	431	1	1258	3	Y	-0-					-0-
10	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	517	1	957	3	Y	-0-					-0-
11	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	498	1	1211	3	Y	-0-					-0-
12	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING 700 WELL #: 8 RRCID -> 193504 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7485 - 7533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	27	-0-	-35	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					6
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	3	1	20	3	Y	2					8
							2	9									
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	Y	1	4	1	1	8	4
							1	9									
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	3	Y	-0-					4
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	Y	-0-	4	1			-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	10	1	59	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	49	-0-	-13	-0-	11	1	38	3	Y	-0-					-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	8	1	29	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	17	-0-	-43	-0-	4	1	13	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 358 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	868	N	574	-0-	-294	-0-	186	1	388	3	Y	-0-					8
02	784	N	662	-0-	-122	-0-	142	1	520	3	Y	-0-					8
03	620	N	568	-0-	-52	-0-	73	1	495	3	Y	-0-					8
04	570	N	565	-0-	-5	-0-	55	1	510	3	Y	-0-					8
05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	35	1	526	3	Y	-0-					8
06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	21	1	541	3	Y	-0-					8
07	589	N	469	-0-	-120	-0-	1	1	468	3	Y	-0-					8
08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	14	1	458	3	Y	-0-					8
09	570	N	398	-0-	-172	-0-	43	1	355	3	Y	-0-	8	1			-0-
10	460	N	460	-0-	-0-	-0-	57	1	403	3	Y	-0-					-0-
11	450	N	416	-0-	-34	-0-	18	1	398	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APPLING 697 WELL #: 9 RRCID -> 193511 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 7492 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	570	-0-	-174	-0-	52	1	518	3	Y	-0-					-0-
02	710	N	710	-0-	-0-	-0-	84	1	626	3	Y	-0-					-0-
03	696	N	696	-0-	-0-	-0-	54	1	642	3	Y	-0-					-0-
04	731	N	731	-0-	-0-	-0-	70	1	661	3	Y	-0-					-0-
05	754	N	754	-0-	-0-	-0-	81	1	673	3	Y	-0-					-0-
06	683	N	683	-0-	-0-	-0-	99	1	584	3	Y	-0-					-0-
07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	179	1	600	3	Y	-0-					-0-
08	644	N	644	-0-	-0-	-0-	141	1	503	3	Y	-0-					-0-
09	690	N	667	-0-	-23	-0-	170	1	497	3	Y	-0-					-0-
10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	167	1	309	3	Y	-0-					-0-
11	630	N	417	-0-	-213	-0-	121	1	296	3	Y	-0-					-0-
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CHATO 24 WELL #: 21 RRCID -> 193569 COMPL. DATE 01/06/2003 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7482 - 7521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	X	1008	-0-	-914	-0-	91	1	917	3	Y	-0-					1
02	1736	X	1472	-0-	-264	-0-	132	1	1340	3	Y	-0-					1
03	1922	X	1196	-0-	-726	-0-	96	1	1100	3	Y	-0-					1
04	1380	X	1329	-0-	-51	-0-	105	1	1224	3	Y	-0-					1
05	1221	X	1221	-0-	-0-	-0-	90	1	1131	3	Y	-0-					1
06	1590	X	1203	-0-	-387	-0-	98	1	1105	3	Y	-0-					1
07	1643	X	1120	-0-	-523	-0-	86	1	1034	3	Y	-0-					1
08	1461	X	1461	-0-	-0-	-0-	106	1	1355	3	Y	-0-					1
09	1320	X	1084	-0-	-236	-0-	102	1	982	3	Y	-0-					1
10	1513	X	1513	-0-	-0-	-0-	148	1	1365	3	Y	-0-					1
*11	1410	X	1269	-0-	-141	-0-	143	1	1126	3	Y	-0-					1
12	1457	X	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 13,876 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	341	N	272	-0-	-69	-0-	6	1	176	3	Y	82	82	1	1	8	15
							90	9									
02	252	N	230	-0-	-22	-0-	7	1	143	3	Y	73	54	1	1	8	33
							80	9									
03	186	N	136	-0-	-50	-0-	5	1	118	3	Y	12	31	1	1	8	13
							13	9									
04	270	N	181	-0-	-89	-0-	4	1	116	3	Y	55	62	1	1	8	5
							61	9									
05	548	N	548	-0-	-0-	-0-	386	3	162	9	Y	147	48	1	1	8	103
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	2	1	136	3	Y	6	92	1			17
							7	9									
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	116	3	147	9	Y	134	93	1			58
08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	4	1	226	3	Y	93	138	1			13
							102	9									
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	4	1	174	3	Y	5					18
							6	9									
10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	241	3	80	9	Y	73	48	1	1	8	42
11	330	N	224	-0-	-106	-0-	2	1	185	3	Y	34	54	1	1	8	21
							37	9									
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 2,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 714

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	1054	N	575	-0-	-479	-0-	48	1	527	3	Y	-0-					-0-
02	861	N	861	-0-	-0-	-0-	105	1	756	3	Y	-0-					-0-
03	775	N	592	-0-	-183	-0-	77	1	515	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	444	-0-	-126	-0-	48	1	396	3	Y	-0-					-0-
05	785	N	785	-0-	-0-	-0-	75	1	710	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	521	-0-	-49	-0-	57	1	464	3	Y	-0-					-0-
07	758	N	758	-0-	-0-	-0-	91	1	667	3	Y	-0-					-0-
08	932	N	932	-0-	-0-	-0-	73	1	859	3	Y	-0-					-0-
09	599	N	599	-0-	-0-	-0-	66	1	533	3	Y	-0-					-0-
10	660	N	660	-0-	-0-	-0-	70	1	581	3	Y	8	5	1			3
							9	9									
11	900	N	630	-0-	-270	-0-	79	1	545	3	Y	5	6	1			2
							6	9									
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 7,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

APPLING 697 WELL #: 11 RRCID -> 195475 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7487 - 7524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	Y	3					4
							3	9									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			-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	32					32
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 21 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

CHATO 24 WELL #: 20 RRCID -> 195484 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7533 - 7569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	169	-0-	-17	-0-	15	1	154	3	Y	-0-					8
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	23	1	235	3	Y	6					14
							7	9									
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	14	1	156	3	Y	-0-					14
04	150	N	129	-0-	-21	-0-	10	1	119	3	Y	-0-					14
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	11	1	141	3	Y	-0-					14
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	13	1	146	3	Y	-0-					14
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	14	1	164	3	Y	-0-					14
08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	11	1	137	3	Y	-0-					14
09	150	N	64	-0-	-86	-0-	6	1	58	3	Y	-0-	14	1			-0-
10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	23	1	212	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	109	-0-	-41	-0-	12	1	97	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	310	N	281	-0-	-29	-0-	25	1	256	3	Y	-0-					-0-
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	23	1	237	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	293	-0-	-17	-0-	24	1	269	3	Y	-0-					-0-
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	22	1	259	3	Y	-0-					-0-
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	21	1	268	3	Y	-0-					-0-
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	23	1	255	3	Y	-0-					-0-
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	22	1	262	3	Y	-0-					-0-
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	21	1	262	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	268	-0-	-2	-0-	25	1	243	3	Y	-0-					-0-
10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	26	1	242	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	263	-0-	-7	-0-	30	1	233	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,048 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	248	N	171	-0-	-77	-0-	16	1	155	3	Y	-0-					3
02	252	N	155	-0-	-97	-0-	18	1	137	3	Y	-0-					3
03	248	N	185	-0-	-63	-0-	14	1	171	3	Y	-0-					3
04	180	N	168	-0-	-12	-0-	16	1	152	3	Y	-0-					3
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	18	1	151	3	Y	-0-					3
06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	83	1	490	3	Y	-0-					3
07	906	N	906	-0-	-0-	-0-	208	1	697	3	Y	1	1	8			3
							1	9									
08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	117	1	420	3	Y	-0-					3
09	458	N	458	-0-	-0-	-0-	117	1	341	3	Y	-0-					3
10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	138	1	257	3	Y	-0-					3
11	330	N	239	-0-	-91	-0-	70	1	169	3	Y	-0-					3
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 3,956 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING 747 WELL #: 13 RRCID -> 197131 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7487 - 7525

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	527	N	75	-0-	-452	-0-	7	1	68	3	Y	-0-					-0-
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	56	1	419	3	Y	-0-					-0-
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	40	1	476	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	46	1	434	3	Y	-0-					-0-
05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	54	1	451	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	503	-0-	-7	-0-	73	1	430	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	478	-0-	-18	-0-	110	1	368	3	Y	-0-					-0-
08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	106	1	380	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	441	-0-	-69	-0-	112	1	329	3	Y	-0-					-0-
10	432	N	432	-0-	-0-	-0-	151	1	281	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	446	-0-	-34	-0-	130	1	316	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN TR4 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197132 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5978 - 7624

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	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	35	1	1029	3	Y	36	32	1	1	8	23
							40	9									
02	751	N	751	-0-	-0-	-0-	32	1	698	3	Y	19					42
							21	9									
03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	27	1	570	3	Y	2	30	1	2	8	12
							2	9									
04	1080	N	837	-0-	-243	-0-	25	1	812	3	Y	-0-	10	1			2
05	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			Y	-0-					2
06	792	N	792	-0-	-0-	-0-	14	1	775	3	Y	3	1	1	1	8	3
							3	9									
07	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			Y	-0-					3
08	976	N	976	-0-	-0-	-0-	17	1	958	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
09	780	N	739	-0-	-41	-0-	18	1	721	3	Y	-0-					3
10	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1088	3	26	9	Y	24					27
11	930	N	767	-0-	-163	-0-	8	1	746	3	Y	12	22	1	1	8	16
							13	9									
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 9,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	Y	-0-					22
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	15	1	114	3	Y	15					37
							17	9									
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	9	1	107	3	Y	-0-	18	1			19
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	11	1	110	3	Y	-0-					19
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	9	1	75	3	Y	-0-	17	1			2
06	120	N	97	-0-	-23	-0-	14	1	83	3	Y	-0-					2
07	124	N	77	-0-	-47	-0-	18	1	59	3	Y	-0-					2
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	17	1	60	3	Y	-0-					2
09	90	N	73	-0-	-17	-0-	19	1	54	3	Y	-0-					2
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	13	1	24	3	Y	-0-					2
*11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	18	1	45	3	Y	-0-					2
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 931 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	102	1	1024	3	Y	-0-					10
02	666	N	666	-0-	-0-	-0-	79	1	587	3	Y	-0-					10
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	46	1	549	3	Y	-0-					10
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	42	1	394	3	Y	-0-					10
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	52	1	430	3	Y	-0-					10
06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	69	1	406	3	Y	-0-					10
07	395	N	395	-0-	-0-	-0-	91	1	304	3	Y	-0-					10
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	71	1	254	3	Y	-0-					10
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	84	1	247	3	Y	-0-					10
10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	111	1	207	3	Y	-0-					10
*11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	123	1	298	3	Y	-0-					10
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 5,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN TR. 2 WELL #: 3 RRCID -> 202116 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6026 - 7634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	912	N	912	-0-	-0-	-0-	30	1	876	3	Y	5	3	1	1	8	2
							6	9									
02	1036	N	902	-0-	-134	-0-	40	1	859	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
03	1395	N	972	-0-	-423	-0-	43	1	927	3	Y	2					3
							2	9									
04	870	N	724	-0-	-146	-0-	22	1	702	3	Y	-0-	3	1			-0-
05	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			Y	-0-					-0-
06	930	N	897	-0-	-33	-0-	16	1	871	3	Y	9	3	1	1	8	5
							10	9									
07	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1264	3	1	9	Y	1	5	1			1
08	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	20	1	1163	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	24	1	956	3	Y	20					21
							22	9									
10	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1451	3	1	9	Y	1	10	1	1	8	11
11	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	12	1	1198	3	Y	1	8	1	1	8	3
							1	9									
12	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 11,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING 700 WELL #: 5 RRCID -> 203275 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7474 - 7520

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	62	N	49	-0-	-13		-0-		4	1	45	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	44	-0-	-12		-0-		5	1	39	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	60	-0-	-2		-0-		5	1	55	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	52	-0-	-8		-0-		5	1	47	3	Y	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-		-0-		7	1	56	3	Y	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-		-0-		10	1	59	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	13	-0-	-49		-0-		3	1	10	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
09	98	N	98	-0-	-0-		-0-		25	1	73	3	Y	-0-					-0-
10	58	N	58	-0-	-0-		-0-		20	1	38	3	Y	-0-					-0-
11	50	N	50	-0-	-0-		-0-		15	1	35	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93		-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APPLING 697 GU WELL #: 4 RRCID -> 203276 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7518 - 7558

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	716	N	716	-0-	-0-		-0-		65	1	651	3	Y	-0-					-0-
02	190	N	190	-0-	-0-		-0-		23	1	167	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	95	-0-	-91		-0-		7	1	88	3	Y	-0-					-0-
04	822	N	822	-0-	-0-		-0-		78	1	744	3	Y	-0-					-0-
05	406	N	406	-0-	-0-		-0-		44	1	362	3	Y	-0-					-0-
06	416	N	416	-0-	-0-		-0-		60	1	356	3	Y	-0-					-0-
07	837	N	567	-0-	-270		-0-		131	1	436	3	Y	-0-					-0-
08	528	N	528	-0-	-0-		-0-		115	1	413	3	Y	-0-					-0-
09	431	N	431	-0-	-0-		-0-		110	1	321	3	Y	-0-					-0-
10	183	N	183	-0-	-0-		-0-		64	1	119	3	Y	-0-					-0-
11	510	N	176	-0-	-334		-0-		51	1	125	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	NO RPT	-0-	-434		-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMG CHATO 25 C WELL #: 17 RRCID -> 203288 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7490 - 7534

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	217	N	163	-0-	-54		-0-		15	1	148	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	154	-0-	-14		-0-		14	1	140	3	Y	-0-					-0-
03	207	N	207	-0-	-0-		-0-		17	1	190	3	Y	-0-					-0-
04	198	N	198	-0-	-0-		-0-		16	1	182	3	Y	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0-		-0-		14	1	173	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	188	-0-	-22		-0-		15	1	173	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	189	-0-	-28		-0-		15	1	174	3	Y	-0-					-0-
08	189	N	189	-0-	-0-		-0-		14	1	175	3	Y	-0-					-0-
09	181	N	181	-0-	-0-		-0-		17	1	164	3	Y	-0-					-0-
10	166	N	166	-0-	-0-		-0-		16	1	150	3	Y	-0-					-0-
11	241	N	241	-0-	-0-		-0-		27	1	214	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186		-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,063 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 #: 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	62	N	50	-0-	-12	-0-	5	1	45	3	Y	-0-					7
02	56	N	48	-0-	-8	-0-	4	1	43	3	Y	1					8
							1	9									
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	Y	-0-					8
04	60	N	44	-0-	-16	-0-	4	1	40	3	Y	-0-					8
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	3	Y	-0-					8
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	5	1	51	3	Y	-0-					8
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	3	Y	-0-					8
08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	3	Y	-0-					8
09	60	N	49	-0-	-11	-0-	5	1	44	3	Y	-0-	8	1			-0-
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	5	1	41	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	6	1	45	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 576 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1023	N	730	-0-	-293	-0-	67	1	635	3	Y	25	27	1	1	8	29
							28	9									
02	644	N	623	-0-	-21	-0-	56	1	564	3	Y	3					32
							3	9									
03	837	N	684	-0-	-153	-0-	59	1	624	3	Y	1	1	8			32
							1	9									
04	720	N	568	-0-	-152	-0-	36	1	498	3	Y	31	26	1			37
							34	9									
05	648	N	648	-0-	-0-	-0-	60	1	588	3	Y	-0-					37
06	660	N	571	-0-	-89	-0-	51	1	520	3	Y	-0-					37
07	702	N	702	-0-	-0-	-0-	97	1	605	3	Y	-0-					37
08	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			Y	-0-	36	1			1
09	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			Y	-0-					1
10	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			Y	-0-					1
*11	682	N	682	-0-	-0-	-0-	636	3	46	9	Y	42	2	8			41
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					41

TOTAL GAS PROD: 7,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING 697 GU WELL #: 7 RRCID -> 204626 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7494 - 7542

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	704	-0-	-288	-0-	64	1	640	3	Y	-0-					13
02	560	N	52	-0-	-508	-0-	6	1	46	3	Y	-0-					13
03	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	86	1	1032	3	Y	-0-					13
04	910	N	910	-0-	-0-	-0-	87	1	822	3	Y	1	1	8			13
							1	9									
05	775	N	775	-0-	-0-	-0-	83	1	692	3	Y	-0-	13	1			-0-
06	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	175	1	1040	3	Y	-0-					-0-
07	930	N	685	-0-	-245	-0-	157	1	525	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
08	862	N	862	-0-	-0-	-0-	188	1	672	3	Y	2	1	8			1
							2	9									
09	1230	N	715	-0-	-515	-0-	182	1	533	3	Y	-0-					1
10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	118	1	220	3	Y	-0-					1
11	840	N	674	-0-	-166	-0-	196	1	477	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
12	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 8,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

MARTIN TR. 4 WELL #: 2 RRCID -> 206415 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 6023 - 7634

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	X	1449	-0-	-380	-0-	48	1	1401	3	Y	-0-					-0-
02	1736	X	1685	-0-	-51	-0-	75	1	1610	3	Y	-0-					-0-
03	1922	X	1601	-0-	-321	-0-	72	1	1529	3	Y	-0-					-0-
04	1860	X	1304	-0-	-556	-0-	40	1	1264	3	Y	-0-					-0-
05	1457	X	1442	-0-	-15	-0-	1442	3			Y	-0-					-0-
06	1800	X	1680	-0-	-120	-0-	30	1	1650	3	Y	-0-					-0-
07	2096	X	2096	-0-	-0-	-0-	2096	3			Y	-0-					-0-
08	2004	X	2004	-0-	-0-	-0-	35	1	1969	3	Y	-0-					-0-
09	1935	X	1935	-0-	-0-	-0-	47	1	1834	3	Y	49					49
							54	9									
10	1772	X	1772	-0-	-0-	-0-	1771	3	1	9	Y	1	28	1			22
11	2040	X	1821	-0-	-219	-0-	19	1	1801	3	Y	1	18	1			5
							1	9									
12	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 18,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	COND M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	270	-0-	-226	-0-	24	1	245	3	Y	1					7
							1	9									
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	40	1	300	3	Y	-0-					7
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	25	1	300	3	Y	-0-					7
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	31	1	292	3	Y	-0-					7
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	32	1	261	3	Y	-0-	7	1			-0-
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	44	1	258	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	203	-0-	-138	-0-	47	1	156	3	Y	-0-					-0-
08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	44	1	159	3	Y	1					1
							1	9									
09	300	N	116	-0-	-184	-0-	30	1	86	3	Y	-0-					1
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	24	1	44	3	Y	-0-					1
11	210	N	22	-0-	-188	-0-	6	1	16	3	Y	-0-					1
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

APPLING 698 WELL #: 16 RRCID -> 208679 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7474 - 7512

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	COND M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	98	1	979	3	Y	-0-					5
02	937	N	937	-0-	-0-	-0-	111	1	826	3	Y	-0-					5
03	905	N	905	-0-	-0-	-0-	70	1	835	3	Y	-0-					5
04	1050	N	646	-0-	-404	-0-	62	1	584	3	Y	-0-					5
05	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	157	1	1301	3	Y	-0-					5
06	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	267	1	1581	3	Y	-0-					5
07	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	534	1	1786	3	Y	-0-					5
08	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	428	1	1528	3	Y	-0-					5
09	1860	N	1749	-0-	-111	-0-	446	1	1303	3	Y	-0-					5
10	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	486	1	900	3	Y	-0-					5
11	1890	N	1101	-0-	-789	-0-	321	1	780	3	Y	-0-					5
12	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 15,383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APPLING 698 WELL #: 19 RRCID -> 208913 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7429 - 7462

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	COND M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	281	-0-	-680	-0-	26	1	255	3	Y	-0-					4
02	532	N	64	-0-	-468	-0-	8	1	56	3	Y	-0-					4
03	682	N	93	-0-	-589	-0-	7	1	86	3	Y	-0-					4
04	270	N	138	-0-	-132	-0-	13	1	125	3	Y	-0-					4
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	26	1	218	3	Y	-0-					4
06	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	159	1	945	3	Y	-0-					4
07	518	N	518	-0-	-0-	-0-	119	1	399	3	Y	-0-					4
08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	100	1	357	3	Y	-0-					4
09	1110	N	427	-0-	-683	-0-	109	1	318	3	Y	-0-					4
10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	144	1	266	3	Y	-0-					4
11	450	N	392	-0-	-58	-0-	114	1	278	3	Y	-0-					4
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 4,128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING 700 WELL #: 17T RRCID -> 209340 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7464 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

APPLING 747 WELL #: 21 RRCID -> 210055 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7472 - 7522

01	558	N	406	-0-	-152	-0-	37	1	369	3	Y	-0-					-0-
02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	76	1	562	3	Y	-0-					-0-
03	614	N	614	-0-	-0-	-0-	47	1	567	3	Y	-0-					-0-
04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	55	1	524	3	Y	-0-					-0-
05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	62	1	514	3	Y	-0-					-0-
06	600	N	579	-0-	-21	-0-	84	1	495	3	Y	-0-					-0-
07	589	N	535	-0-	-54	-0-	123	1	412	3	Y	-0-					-0-
08	509	N	509	-0-	-0-	-0-	111	1	398	3	Y	-0-					-0-
09	570	N	459	-0-	-111	-0-	117	1	342	3	Y	-0-					-0-
10	474	N	474	-0-	-0-	-0-	166	1	308	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	464	-0-	-16	-0-	135	1	329	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APPLING 10 WELL #: 20 RRCID -> 211320 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7438 - 7480

01	155	N	50	-0-	-105	-0-	5	1	45	3	N	-0-					15
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	N	-0-					15
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	6	1	45	3	N	-0-					15
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	7	1	42	3	N	-0-					15
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	13	1	44	3	N	20					35
							22	9									
08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	13	1	47	3	N	16	18	1			33
							18	9									
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	11	1	32	3	N	9					42
							10	9									
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	11	1	21	3	N	-0-					42
11	90	N	33	-0-	-57	-0-	7	1	18	3	N	7	37	1			12
							8	9									
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 490 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING 698 WELL #: 24 RRCID -> 211612 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7438 - 7472

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	510	-0-	-327	-0-	46	1	463	3	Y	1	9	1	1	8	-0-
							1	9									
02	798	N	798	-0-	-0-	-0-	95	1	703	3	Y	-0-					-0-
03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	52	1	617	3	Y	-0-					-0-
04	792	N	792	-0-	-0-	-0-	76	1	716	3	Y	-0-					-0-
05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	87	1	725	3	Y	-0-					-0-
06	937	N	937	-0-	-0-	-0-	135	1	802	3	Y	-0-					-0-
07	806	N	666	-0-	-140	-0-	153	1	513	3	Y	-0-					-0-
08	565	N	565	-0-	-0-	-0-	124	1	441	3	Y	-0-					-0-
09	930	N	146	-0-	-784	-0-	37	1	109	3	Y	-0-					-0-
10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	63	1	118	3	Y	-0-					-0-
11	864	N	864	-0-	-0-	-0-	252	1	612	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

APPLING 698 WELL #: 23 RRCID -> 211770 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7502 - 7543

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1206	N	195	-0-	-1011	-0-	17	1	174	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
02	196	N	170	-0-	-26	-0-	20	1	150	3	Y	-0-					-0-
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	16	1	197	3	Y	-0-					-0-
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	23	1	219	3	Y	-0-					-0-
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	28	1	230	3	Y	-0-					-0-
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	46	1	275	3	Y	-0-					-0-
07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	103	1	342	3	Y	-0-					-0-
08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	109	1	391	3	Y	-0-					-0-
09	506	N	506	-0-	-0-	-0-	129	1	377	3	Y	-0-					-0-
10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	188	1	348	3	Y	-0-					-0-
11	538	N	538	-0-	-0-	-0-	157	1	381	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

APPLING 698 WELL #: 22 RRCID -> 212058 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7478 - 7519

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	987	-0-	-191	-0-	90	1	897	3	Y	-0-					1
02	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	149	1	1105	3	Y	-0-					1
03	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	95	1	1130	3	Y	-0-					1
04	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	98	1	924	3	Y	-0-					1
05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	87	1	719	3	Y	-0-					1
06	1200	N	908	-0-	-292	-0-	131	1	777	3	Y	-0-					1
07	1054	N	992	-0-	-62	-0-	229	1	763	3	Y	-0-					1
08	981	N	981	-0-	-0-	-0-	214	1	767	3	Y	-0-					1
09	900	N	819	-0-	-81	-0-	209	1	610	3	Y	-0-					1
10	772	N	772	-0-	-0-	-0-	271	1	501	3	Y	-0-					1
11	960	N	740	-0-	-220	-0-	216	1	524	3	Y	-0-					1
12	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 10,506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING 10 WELL #: 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	279	N	237	-0-	-42	-0-	21	1	215	3	Y	1	6	1	1	8	-0-
							1	9									
02	224	N	205	-0-	-19	-0-	24	1	180	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	19	1	225	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	226	-0-	-14	-0-	22	1	204	3	Y	-0-					-0-
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	26	1	216	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	209	-0-	-31	-0-	30	1	179	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	209	-0-	-39	-0-	48	1	161	3	Y	-0-					-0-
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	38	1	134	3	Y	19					19
							21	9									
09	210	N	101	-0-	-109	-0-	26	1	75	3	Y	-0-	19	1			-0-
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	67	1	123	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	144	-0-	-36	-0-	42	1	102	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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	155	N	36	-0-	-119	-0-	3	1	32	3	Y	1					4
							1	9									
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	9	1	63	3	Y	-0-					4
03	124	N	47	-0-	-77	-0-	4	1	43	3	Y	-0-					4
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	3	1	25	3	Y	-0-					4
05	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	Y	-0-	3	1			1
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	7	1	44	3	Y	-0-					1
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	4	1	15	3	Y	-0-					1
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	24	1	85	3	Y	1					2
							1	9									
09	60	N	40	-0-	-20	-0-	10	1	30	3	Y	-0-					2
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	Y	-0-					2
*11	120	N	8	-0-	-112	-0-	2	1	6	3	Y	-0-					2
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 450 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	38	-0-	38	38	13	1	25	3	Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	25	-0-	25	63	7	1	18	3	Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	63					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 63 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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	285	N	10	-0-	-275	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					9
02	56	N	24	-0-	-32	-0-	3	1	21	3	Y	-0-					9
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					9
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	1			-0-
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	5	1	16	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	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: 64 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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	3	3	1	9	Y	1	3	1			2
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	2	3	1			1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	14 1	1 9	48	3	Y	1					1
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	9	1	26	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	15	1	27	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	4	-0-	-56	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 187 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	38 7	1 9	1119	3	Y	6	9	1			5
02	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	46 3	1 9	990	3	Y	3					8
03	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	54	1	1143	3	Y	-0-	7	1			1
04	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	37	1	1176	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			Y	-0-					-0-
06	1170	N	1166	-0-	-4	-0-	20 41	1 9	1105	3	Y	37	23	1			14
07	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			Y	-0-					14
08	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	22 11	1 9	1233	3	Y	10	13	1			11
09	1170	N	994	-0-	-176	-0-	25	1	969	3	Y	-0-					11
10	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			Y	-0-					11
11	1230	N	933	-0-	-297	-0-	10	1	923	3	Y	-0-	11	1			-0-
12	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

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	496	N	459	-0-	-37	-0-	42	1	417	3	N	-0-					28
02	420	N	381	-0-	-39	-0-	45	1	336	3	N	-0-					28
03	465	N	434	-0-	-31	-0-	34	1	400	3	N	-0-					28
04	450	N	436	-0-	-14	-0-	42	1	394	3	N	-0-					28
05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	49	1	406	3	N	-0-	28	1			-0-
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	66	1	389	3	N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		435	-0-	435	435	100	1	335	3	N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		452	-0-	452	887	99	1	353	3	N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		422	-0-	422	1309	108	1	314	3	N	-0-					-0-
10	1753	N	444	-0-	-1309	-0-	156	1	288	3	N	-0-					-0-
11	404	N	404	-0-	-0-	-0-	118	1	286	3	N	-0-					-0-
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	31	N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	11	-0-	-17	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	Y	-0-					-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	14	1	82	3	Y	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	499	N	499	-0-	-0-	-0-	14	1	404	3	Y	74	53	1			51
							81	9									
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	6	1	135	3	Y	42	66	1			27
							46	9									
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	15	1	319	3	Y	11					38
							12	9									
04	924	N	924	-0-	-0-	-0-	28	1	896	3	Y	-0-	38	1			-0-
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	173	3	94	9	Y	85	85	1			-0-
06	330	N	176	-0-	-154	-0-	2	1	88	3	Y	78	53	1			25
							86	9									
07	DLQ G-10		942	-0-	942	942	840	3	102	9	Y	93	98	1			20
08	DLQ G-10		1686	-0-	1686	2628	27	1	1545	3	Y	104	73	1			51
							114	9									
09	DLQ G-10		1187	-0-	1187	3815	29	1	1146	3	Y	11					62
							12	9									
10	2400	N	1273	-0-	-1127	2688	1177	3	96	9	Y	87	69	1			80
11	3000	N	668	-0-	-2332	356	7	1	638	3	Y	21	45	1			56
							23	9									
12	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					56

TOTAL GAS PROD: 8,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 606

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
AMG CHATO 25 C WELL #: 38 RRCID -> 233688 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5919 - 7672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	215	1	1406	3	Y	1	1	8			5
							1	9									
02	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	255	1	2068	3	Y	1	5	1	1	8	-0-
							1	9									
03	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	196	1	1476	3	Y	2					2
							2	9									
04	1560	N	1122	-0-	-438	-0-	142	1	980	3	Y	-0-	1	1			1
05	898	N	898	-0-	-0-	-0-	127	1	769	3	Y	2	1	8			2
							2	9									
06	1620	N	1255	-0-	-365	-0-	212	1	1043	3	Y	-0-					2
07	1147	N	692	-0-	-455	-0-	144	1	548	3	Y	-0-					2
08	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	149	1	856	3	Y	-0-					2
09	1260	N	977	-0-	-283	-0-	86	1	891	3	Y	-0-					2
10	778	N	778	-0-	-0-	-0-	79	1	698	3	Y	1					3
							1	9									
11	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	69	1	1030	3	Y	1	1	8			3
							1	9									
12	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 13,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

CHATO 28 D WELL #: 39 RRCID -> 233689 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5967 - 7680

01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	18	1	78	3	Y	-0-					1
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	17	1	76	3	Y	-0-					1
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	14	1	47	3	Y	-0-					1
04	90	N	65	-0-	-25	-0-	20	1	45	3	Y	-0-					1
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	24	1	110	3	Y	-0-					1
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	23	1	94	3	Y	-0-					1
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	22	1	85	3	Y	-0-					1
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	29	1	81	3	Y	-0-					1
09	120	N	78	-0-	-42	-0-	4	1	74	3	Y	-0-					1
10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	22	1	155	3	Y	-0-					1
*11	120	N	104	-0-	-16	-0-	28	1	76	3	Y	-0-					1
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHATO 28 WELL #: 30 RRCID -> 233816 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5992 - 7720

01	1581	N	1357	-0-	-224	-0-	75	1	1282	3	Y	-0-	14	1			-0-
02	1344	N	1288	-0-	-56	-0-	98	1	1190	3	Y	-0-					-0-
03	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	96	1	1179	3	Y	-0-					-0-
04	1320	N	1173	-0-	-147	-0-	92	1	1081	3	Y	-0-					-0-
05	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	109	1	1100	3	Y	-0-					-0-
06	1230	N	1056	-0-	-174	-0-	98	1	958	3	Y	-0-					-0-
07	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	99	1	1317	3	Y	-0-					-0-
08	955	N	955	-0-	-0-	-0-	74	1	881	3	Y	-0-					-0-
09	1050	N	840	-0-	-210	-0-	67	1	773	3	Y	-0-					-0-
10	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	80	1	1002	3	Y	-0-					-0-
11	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	123	1	1226	3	Y	-0-					-0-
12	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,000 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	258	-0-	-207	-0-	47	1	211	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	242	-0-	-122	-0-	46	1	196	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	264	-0-	-170	-0-	60	1	204	3	Y	-0-					-0-
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	109	1	237	3	Y	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	22	1	106	3	Y	-0-					-0-
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	60	1	241	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	343	-0-	-29	-0-	69	1	274	3	Y	-0-					-0-
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	97	1	279	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	153	-0-	-147	-0-	7	1	146	3	Y	-0-					-0-
10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	35	1	257	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	251	-0-	-109	-0-	68	1	183	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHATO 28 C WELL #: 46 RRCID -> 233820 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6008 - 7780

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	734	N	734	-0-	-0-	-0-	97	1	637	3	Y	-0-					8
02	632	N	632	-0-	-0-	-0-	69	1	563	3	Y	-0-	8	1			-0-
03	806	N	628	-0-	-178	-0-	74	1	554	3	Y	-0-					-0-
04	720	N	584	-0-	-136	-0-	74	1	510	3	Y	-0-					-0-
05	540	N	540	-0-	-0-	-0-	77	1	463	3	Y	-0-					-0-
06	600	N	522	-0-	-78	-0-	88	1	434	3	Y	-0-					-0-
07	589	N	534	-0-	-55	-0-	111	1	423	3	Y	-0-					-0-
08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	60	1	345	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	225	-0-	-285	-0-	20	1	205	3	Y	-0-					-0-
10	421	N	421	-0-	-0-	-0-	43	1	377	3	Y	1					1
							1	9									
11	390	N	306	-0-	-84	-0-	19	1	285	3	Y	2					3
							2	9									
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 5,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	1674	N	1359	-0-	-315	-0-	180	1	1179	3	Y	-0-					10
02	1260	N	1231	-0-	-29	-0-	135	1	1096	3	Y	-0-	10	1			-0-
03	1240	N	1223	-0-	-17	-0-	143	1	1080	3	Y	-0-					-0-
04	1320	N	1060	-0-	-260	-0-	134	1	926	3	Y	-0-					-0-
05	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	161	1	975	3	Y	-0-					-0-
06	1170	N	469	-0-	-701	-0-	80	1	389	3	Y	-0-					-0-
07	1085	N	374	-0-	-711	-0-	78	1	296	3	Y	-0-					-0-
08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	39	1	225	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	105	-0-	-375	-0-	9	1	96	3	Y	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
11	472	N	472	-0-	-0-	-0-	30	1	440	3	Y	2					2
							2	9									
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 7,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CHATO 28 C WELL #: 48 RRCID -> 235515 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6013 - 7782

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-

CHATO 22 A WELL #: 51 RRCID -> 235718 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6050 - 7780

01	930	N	561	-0-	-369	-0-	182	1	379	3	Y	-0-					7
02	868	N	794	-0-	-74	-0-	170	1	624	3	Y	-0-					7
03	558	N	505	-0-	-53	-0-	65	1	440	3	Y	-0-					7
04	540	N	462	-0-	-78	-0-	45	1	417	3	Y	-0-					7
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	17	1	268	3	Y	-0-					7
06	480	N	372	-0-	-108	-0-	14	1	358	3	Y	-0-					7
07	465	N	307	-0-	-158	-0-	1	1	306	3	Y	-0-					7
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	5	1	185	3	Y	-0-					7
09	360	N	230	-0-	-130	-0-	25	1	205	3	Y	-0-	7	1			-0-
10	468	N	468	-0-	-0-	-0-	58	1	410	3	Y	-0-					-0-
11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	8	1	192	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,374 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	992	N	826	-0-	-166	-0-	72	1	753	3	N	1	1	8			33
							1	9									
02	784	N	720	-0-	-64	-0-	61	1	658	3	N	1					34
							1	9									
03	879	N	879	-0-	-0-	-0-	67	1	803	3	N	8					42
							9	9									
04	847	N	847	-0-	-0-	-0-	64	1	776	3	N	6	1	8			47
							7	9									
05	828	N	828	-0-	-0-	-0-	59	1	769	3	N	-0-	45	1			2
06	840	N	550	-0-	-290	-0-	45	1	505	3	N	-0-					2
07	868	N	598	-0-	-270	-0-	46	1	552	3	N	-0-					2
08	936	N	936	-0-	-0-	-0-	65	1	853	3	N	16					18
							18	9									
09	863	N	863	-0-	-0-	-0-	74	1	769	3	N	18					36
							20	9									
10	711	N	711	-0-	-0-	-0-	60	1	651	3	N	-0-					36
11	900	N	814	-0-	-86	-0-	80	1	728	3	N	5	35	1			6
							6	9									
12	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 8,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

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	1457	N	1278	-0-	-179	-0-	431	1	847	3	N	-0-					20
02	1148	N	854	-0-	-294	-0-	56	1	798	3	N	-0-					20
03	1271	N	751	-0-	-520	-0-	38	1	713	3	N	-0-					20
04	1230	N	647	-0-	-583	-0-	34	1	613	3	N	-0-					20
05	777	N	777	-0-	-0-	-0-	39	1	737	3	N	1	1	8			20
							1	9									
06	720	N	546	-0-	-174	-0-	59	1	487	3	N	-0-					20
07	742	N	742	-0-	-0-	-0-	103	1	639	3	N	-0-					20
08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	7	1	203	3	N	3	23	1			-0-
							3	9									
09	540	N	6	-0-	-534	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
12	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	848	-0-	-20	-0-	112	1	736	3	Y	-0-					7
02	741	N	741	-0-	-0-	-0-	81	1	660	3	Y	-0-	7	1			-0-
03	779	N	779	-0-	-0-	-0-	91	1	688	3	Y	-0-					-0-
04	810	N	714	-0-	-96	-0-	91	1	623	3	Y	-0-					-0-
05	708	N	708	-0-	-0-	-0-	101	1	607	3	Y	-0-					-0-
06	750	N	639	-0-	-111	-0-	108	1	531	3	Y	-0-					-0-
07	744	N	643	-0-	-101	-0-	134	1	509	3	Y	-0-					-0-
08	647	N	647	-0-	-0-	-0-	96	1	551	3	Y	-0-					-0-
09	630	N	548	-0-	-82	-0-	49	1	499	3	Y	-0-					-0-
10	647	N	647	-0-	-0-	-0-	66	1	581	3	Y	-0-					-0-
11	630	N	624	-0-	-6	-0-	39	1	584	3	Y	1					1
							1	9									
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 7,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CHATO 28 C WELL #: 52 RRCID -> 236433 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6022 - 7790

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMG CHATO 25 C WELL #: 43 RRCID -> 237935 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5888 - 7658

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	721	N	721	-0-	-0-	-0-	95	1	626	3	Y	-0-					8
02	711	N	711	-0-	-0-	-0-	78	1	633	3	Y	-0-	8	1			-0-
03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	77	1	578	3	Y	-0-					-0-
04	690	N	255	-0-	-435	-0-	32	1	223	3	Y	-0-					-0-
05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	60	1	359	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	256	-0-	-374	-0-	43	1	213	3	Y	-0-					-0-
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	58	1	222	3	Y	-0-					-0-
08	306	N	306	-0-	-0-	-0-	45	1	261	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	198	-0-	-72	-0-	18	1	180	3	Y	-0-					-0-
10	517	N	517	-0-	-0-	-0-	53	1	464	3	Y	-0-					-0-
11	357	N	357	-0-	-0-	-0-	23	1	334	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,675 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

01	62	N	27	-0-	-35	-0-	1	1	15	3	Y	10	17	1			20
							11	9									
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					20
03	12	N	9	-0-	-3	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					20
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			Y	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20	1			-0-
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	50	1	165	3	Y	-0-					-0-
08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	74	1	266	3	Y	-0-					-0-
09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	123	1	359	3	Y	-0-					-0-
10	709	N	709	-0-	-0-	-0-	249	1	460	3	Y	-0-					-0-
11	884	N	884	-0-	-0-	-0-	257	1	627	3	Y	-0-					-0-
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

APPLING 695 WELL #: 46 RRCID -> 241868 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5825 - 7460

01	279	N	233	-0-	-46	-0-	21	1	212	3	Y	-0-	7	1			-0-
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	28	1	205	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	154	-0-	-94	-0-	12	1	142	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	183	-0-	-57	-0-	17	1	166	3	Y	-0-					-0-
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	19	1	157	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	139	-0-	-11	-0-	20	1	119	3	Y	-0-					-0-
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	44	1	145	3	Y	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	22	1	79	3	Y	-0-					-0-
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	37	1	108	3	Y	12					12
							13	9									
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	49	1	119	3	Y	-0-					12
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 1,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	24	1	236	3	Y	-0-					2
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	32	1	233	3	Y	-0-					2
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	12	1	146	3	Y	-0-	2	1			-0-
04	240	N	222	-0-	-18	-0-	21	1	201	3	Y	-0-					-0-
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	28	1	231	3	Y	-0-					-0-
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	37	1	217	3	Y	-0-					-0-
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	61	1	204	3	Y	-0-					-0-
08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	53	1	191	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	157	-0-	-83	-0-	40	1	117	3	Y	-0-					-0-
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	44	1	81	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	19	-0-	-221	-0-	5	1	14	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APPLING 695 WELL #: 45 RRCID -> 242031 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5857 - 7492

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25	-0-	-6	-0-	1 18	1 9	6	3	Y	16	15	1			19
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	13	23	1			9
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	25 26	1 9	88	3	Y	24					24
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	Y	-0-	17	1			7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					7
12	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 187 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

CHATO 28 C WELL #: 49 RRCID -> 243844 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6030 - 7752

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					75
02	T. A.		-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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	748	N	748	-0-	-0-	-0-	53 107	1 9	588	3	Y	97	50	1	1	8	54
02	532	N	318	-0-	-214	-0-	35 28	1 9	255	3	Y	25	41	1	1	8	37
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	47 58	1 9	311	3	Y	53	24	1	1	8	65
04	720	N	365	-0-	-355	-0-	39	1	326	3	Y	-0-	63	1			2
05	892	N	892	-0-	-0-	-0-	86	1	806	3	Y	-0-					2
06	953	N	953	-0-	-0-	-0-	87 168	1 9	698	3	Y	153	125	1	1	8	29
07	822	N	822	-0-	-0-	-0-	95 24	1 9	703	3	Y	22	27	1			24
08	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	85 56	1 9	997	3	Y	51	37	1			38
09	979	N	979	-0-	-0-	-0-	106 26	1 9	847	3	Y	24					62
10	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	122 73	1 9	1008	3	Y	66	69	1			59
11	983	N	983	-0-	-0-	-0-	121 32	1 9	830	3	Y	29	47	1	1	8	40
12	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 8,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 520

CHATO 23 WELL #: 22 RRCID -> 247979 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 5902 - 5908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	3	N	-0-					1
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	N	-0-					1
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	N	-0-					1
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-					1
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					1
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	3	N	-0-					1
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	11	1	139	3	N	-0-					1
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					1
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					1
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLLA 7 WELL #: 5 RRCID -> 248919 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6042 - 7699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	80	1	885	3	Y	-0-					-0-
02	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	193	1	1398	3	Y	-0-					-0-
03	1581	N	1351	-0-	-230	-0-	177	1	1174	3	Y	-0-					-0-
04	930	N	827	-0-	-103	-0-	89	1	738	3	Y	-0-					-0-
05	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	205	1	1922	3	Y	-0-					-0-
06	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	215	1	1734	3	Y	-0-					-0-
07	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	262	1	1932	3	Y	-0-					-0-
08	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	156	1	1837	3	Y	-0-					-0-
09	1950	N	1900	-0-	-50	-0-	211	1	1689	3	Y	-0-					-0-
10	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	189	1	1565	3	Y	-0-					-0-
11	1920	N	1643	-0-	-277	-0-	208	1	1435	3	Y	-0-					-0-
12	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,294 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHATO 28 "C" WELL #: 53 RRCID -> 251823 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 6037 - 7820

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	359	N	-0-	-0-	-359	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APPLING 695 WELL #: 50 RRCID -> 254204 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5601 - 5612

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	792	-0-	-14	-0-	72	1	720	3	Y	-0-					19
02	756	N	672	-0-	-84	-0-	80	1	592	3	Y	-0-					19
03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	56	1	666	3	Y	-0-					19
04	780	N	684	-0-	-96	-0-	65	1	619	3	Y	-0-					19
05	657	N	657	-0-	-0-	-0-	71	1	586	3	Y	-0-	19	1			-0-
06	690	N	646	-0-	-44	-0-	93	1	553	3	Y	-0-					-0-
07	713	N	647	-0-	-66	-0-	149	1	498	3	Y	-0-					-0-
08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	136	1	485	3	Y	-0-					-0-
09	660	N	590	-0-	-70	-0-	150	1	440	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	589	-0-	-0-	-0-	206	1	383	3	Y	-0-					-0-
11	600	N	570	-0-	-30	-0-	166	1	404	3	Y	-0-					-0-
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,190 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 #: 29 RRCID -> 264677 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7416 - 7432

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
02	168	N	16	-0-	-152	-0-	2	1	14	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	Y	-0-					-0-
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	54	1	319	3	Y	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	10	1	35	3	Y	-0-					-0-
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	4	1	16	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	4	-0-	-26	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN TR. 4 WELL #: 23H RRCID -> 271421 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8093 - 12207

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1910	-0-	-601	-0-	59	1	1745	3	N	96	139	1	1	8	25
							106	9									
02	2100	X	1773	-0-	-327	-0-	73	1	1576	3	N	113	104	1	1	8	33
							124	9									
03	2325	X	1996	-0-	-329	-0-	84	1	1792	3	N	109	92	1	1	8	49
							120	9									
04	2040	X	1787	-0-	-253	-0-	52	1	1655	3	N	73	98	1	1	8	23
							80	9									
05	2108	X	1810	-0-	-298	-0-	1703	3	107	9	N	97	95	1	1	8	24
06	1920	X	1651	-0-	-269	-0-	27	1	1513	3	N	101	104	1	1	8	20
							111	9									
07	1984	X	1750	-0-	-234	-0-	1664	3	86	9	N	78	64	1			34
08	1984	X	1867	-0-	-117	-0-	30	1	1724	3	N	103	67	1			70
							113	9									
09	1800	X	1677	-0-	-123	-0-	39	1	1550	3	N	80	91	1			59
							88	9									
10	1798	X	1797	-0-	-1	-0-	1701	3	96	9	N	87	95	1	1	8	50
11	1800	X	1744	-0-	-56	-0-	17	1	1631	3	N	87	84	1	1	8	52
							96	9									
12	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					52

TOTAL GAS PROD: 19,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,024

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING WELL #: 9H RRCID -> 272887 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 8039 - 12709

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14880	X	13247	-0-	-1633	-0-	1131	1	11895	3	Y	201	177	1	2	8	62
							221	9									
02	13440	X	11600	-0-	-1840	-0-	962	1	10477	3	Y	146	173	1	6	8	29
							161	9									
03	14632	X	12553	-0-	-2079	-0-	959	1	11410	3	Y	167	147	1	1	8	48
							184	9									
04	13350	X	12007	-0-	-1343	-0-	906	1	10923	3	Y	162	173	1	1	8	36
							178	9									
05	13795	X	12233	-0-	-1562	-0-	864	1	11175	3	Y	176	168	1	2	8	42
							194	9									
06	12810	X	11588	-0-	-1222	-0-	951	1	10504	3	Y	121	115	1			48
							133	9									
07	12834	X	11726	-0-	-1108	-0-	889	1	10686	3	Y	137	126	1	6	8	53
							151	9									
08	12555	X	11407	-0-	-1148	-0-	803	1	10482	3	Y	111	93	1	3	8	68
							122	9									
09	12000	X	10758	-0-	-1242	-0-	935	1	9731	3	Y	84	98	1	1	8	53
							92	9									
10	12245	X	10064	-0-	-2181	-0-	845	1	9072	3	Y	134	128	1	2	8	57
							147	9									
11	11580	X	9875	-0-	-1705	-0-	957	1	8769	3	Y	135	113	1	3	8	76
							149	9									
12	11718	X	NO RPT	-0-	-11718	-0-					Y	NO RPT					76

TOTAL GAS PROD: 127,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,574

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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	364	N	364	-0-	-0-	-0-	33	1	331	3	Y	-0-	9	1			3
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	5	1	340	3	Y	3					6
							3	9									
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	11	1	266	3	Y	-0-					6
04	360	N	254	-0-	-106	-0-	13	1	241	3	Y	-0-	3	1			3
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	10	1	234	3	Y	-0-					3
06	270	N	153	-0-	-117	-0-	49	1	104	3	Y	-0-					3
07	248	N	115	-0-	-133	-0-	87	1	28	3	Y	-0-					3
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	51	1	48	3	Y	-0-					3
09	232	N	232	-0-	-0-	-0-	172	1	60	3	Y	-0-	1	1			2
10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	343	1	69	3	Y	-0-					2
11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	144	1	183	3	Y	42					44
							46	9									
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					44

TOTAL GAS PROD: 2,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING WELL #: 13H RRCID -> 275271 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 8812 - 13134

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	15283	X	14841	-0-	-442	-0-		1260	1	13245	3	Y	305	274	1			92
								336	9									
02	13552	X	12686	-0-	-866	-0-		1040	1	11332	3	Y	285	325	1			52
								314	9									
03	15283	X	13601	-0-	-1682	-0-		1027	1	12216	3	Y	325	286	1			91
								358	9									
04	14790	X	12804	-0-	-1986	-0-		956	1	11519	3	Y	299	324	1			66
								329	9									
05	15283	X	12903	-0-	-2380	-0-		900	1	11640	3	Y	330	317	1			79
								363	9									
06	14370	X	12075	-0-	-2295	-0-		983	1	10860	3	Y	211	205	1			85
								232	9									
07	14043	X	10567	-0-	-3476	-0-		794	1	9551	3	Y	202	202	1			85
								222	9									
08	13609	X	12378	-0-	-1231	-0-		861	1	11236	3	Y	255	198	1			142
								281	9									
09	12810	X	11416	-0-	-1394	-0-		976	1	10158	3	Y	256	259	1			139
								282	9									
10	12896	X	11346	-0-	-1550	-0-		950	1	10197	3	Y	181	223	1			97
								199	9									
11	12090	X	10686	-0-	-1404	-0-		1037	1	9504	3	Y	132	137	1			92
								145	9									
12	12369	X	NO RPT	-0-	-12369	-0-						Y	NO RPT					92

TOTAL GAS PROD: 135,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,781

APPLING WELL #: 12H RRCID -> 275273 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7729 - 12457

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	10478	X	8928	-0-	-1550	-0-		760	1	7990	3	Y	162	142	1			43
								178	9									
02	9212	X	7703	-0-	-1509	-0-		634	1	6906	3	Y	148	168	1	1	8	22
								163	9									
03	9827	X	8744	-0-	-1083	-0-		667	1	7938	3	Y	126	115	1			33
								139	9									
04	8940	X	8264	-0-	-676	-0-		624	1	7516	3	Y	113	124	1			22
								124	9									
05	9238	X	8353	-0-	-885	-0-		589	1	7619	3	Y	132	127	1			27
								145	9									
06	8640	X	7829	-0-	-811	-0-		642	1	7092	3	Y	86	83	1			30
								95	9									
07	8742	X	7764	-0-	-978	-0-		590	1	7086	3	Y	80	81	1			29
								88	9									
08	8742	X	7266	-0-	-1476	-0-		512	1	6682	3	Y	65	57	1			37
								72	9									
09	8250	X	6914	-0-	-1336	-0-		604	1	6278	3	Y	29	46	1			20
								32	9									
10	8339	X	7064	-0-	-1275	-0-		595	1	6391	3	Y	71	67	1			24
								78	9									
11	7830	X	7053	-0-	-777	-0-		683	1	6253	3	Y	106	82	1			48
								117	9									
12	7750	X	NO RPT	-0-	-7750	-0-						Y	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 85,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,118

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	558	N	390	-0-	-168	-0-	386	2	4	9	Y	4	1	8			127
02	504	N	328	-0-	-176	-0-	326	2	2	9	Y	2					129
03	465	N	366	-0-	-99	-0-	354	2	12	9	Y	11					140
04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	445	2	23	9	Y	21					161
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	430	2	47	9	Y	43	159	1			45
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	497	2	9	9	Y	8					53
07	496	N	417	-0-	-79	-0-	399	2	18	9	Y	16					69
08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	563	2	9	9	Y	8					77
09	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			Y	-0-					77
10	512	N	512	-0-	-0-	-0-	490	2	22	9	Y	20					97
11	540	N	477	-0-	-63	-0-	475	2	2	9	Y	2					99
*12	655	N	655	-0-	-0-	-0-	651	2	4	9	Y	4					103

TOTAL GAS PROD: 5,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

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	217	N	126	-0-	-91	-0-	9	1	109	2	Y	7					19
							8	9									
02	140	N	124	-0-	-16	-0-	10	1	114	2	Y	-0-					19
03	124	N	104	-0-	-20	-0-	11	1	93	2	Y	-0-					19
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	15	1	163	2	Y	14					33
							15	9									
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	34	1	429	2	Y	31	39	1			25
							34	9									
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	28	1	308	2	Y	2					27
							2	9									
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	28	1	345	2	Y	-0-					27
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	58	1	376	2	Y	-0-					27
09	521	N	521	-0-	-0-	-0-	65	1	456	2	Y	-0-					27
10	372	N	353	-0-	-19	-0-	41	1	312	2	Y	-0-					27
11	390	N	364	-0-	-26	-0-	48	1	316	2	Y	-0-					27
*12	546	N	546	-0-	-0-	-0-	72	1	471	2	Y	3					30
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 3,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

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	248	N	172	-0-	-76	-0-	13	1	157	2	N	2					13
							2	9									
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	12	1	131	2	N	1					14
							1	9									
03	155	N	54	-0-	-101	-0-	6	1	47	2	N	1					15
							1	9									
04	180	N	122	-0-	-58	-0-	9	1	99	2	N	13					28
							14	9									
05	155	N	117	-0-	-38	-0-	6	1	69	2	N	38	40	1			26
							42	9									
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	71	2	N	1					27
							1	9									
07	124	N	88	-0-	-36	-0-	7	1	81	2	N	-0-					27
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	27	1	171	2	N	-0-					27
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	17	1	116	2	N	-0-					27
10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	21	1	161	2	N	-0-					27
11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	27	1	182	2	N	-0-					27
12	124	N	63	-0-	-61	-0-	8	1	55	2	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 1,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

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-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	5			16
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	696	N	696	-0-	-0-	-0-	237	1	459	2	Y	-0-					12
02	666	N	666	-0-	-0-	-0-	246	1	420	2	Y	-0-					12
03	770	N	770	-0-	-0-	-0-	264	1	502	2	Y	4					16
							4	9									
04	739	N	739	-0-	-0-	-0-	185	1	554	2	Y	-0-					16
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	70	1	341	2	Y	-0-					16
06	749	N	749	-0-	-0-	-0-	111	1	621	2	Y	15					31
							17	9									
07	627	N	627	-0-	-0-	-0-	99	1	509	2	Y	17					48
							19	9									
08	550	N	550	-0-	-0-	-0-	44	1	127	2	Y	16					64
							361	3	18	9							
09	486	N	486	-0-	-0-	-0-	74	1	400	2	Y	11					75
							12	9									
10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	92	1	438	2	Y	6					81
							7	9									
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	67	1	341	2	Y	17	80	1			18
							19	9									
*12	622	N	622	-0-	-0-	-0-	108	1	514	2	Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 7,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

RMG LAND WELL #: 2201 RRCID -> 234009 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 6030 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	686	-0-	-58	-0-	34	1	642	2	Y	9	1	8			69
							10	9									
02	728	N	603	-0-	-125	-0-	30	1	573	2	Y	-0-					69
03	738	N	738	-0-	-0-	-0-	37	1	701	2	Y	-0-					69
04	729	N	729	-0-	-0-	-0-	36	1	678	2	Y	14					83
							15	9									
05	682	N	663	-0-	-19	-0-	33	1	617	2	Y	12	59	1			36
							13	9									
06	863	N	863	-0-	-0-	-0-	43	1	813	2	Y	6					42
							7	9									
07	905	N	905	-0-	-0-	-0-	45	1	857	2	Y	3					45
							3	9									
08	651	N	593	-0-	-58	-0-	29	1	160	2	Y	3					48
							401	3	3	9							
09	750	N	717	-0-	-33	-0-	36	1	681	2	Y	-0-					48
10	775	N	663	-0-	-112	-0-	33	1	630	2	Y	-0-					48
11	630	N	630	-0-	-0-	-0-	31	1	588	2	Y	10					58
							11	9									
*12	842	N	842	-0-	-0-	-0-	42	1	798	2	Y	2					60
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 8,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

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	171	N	171	-0-	-0-	-0-	58	1	113	2	Y	-0-					9
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	66	1	113	2	Y	-0-					9
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	63	1	121	2	Y	3					12
							3	9									
04	180	N	163	-0-	-17	-0-	41	1	122	2	Y	-0-					12
05	186	N	125	-0-	-61	-0-	21	1	104	2	Y	-0-					12
06	180	N	145	-0-	-35	-0-	20	1	110	2	Y	14					26
							15	9									
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	29	1	151	2	Y	10					36
							11	9									
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	13	1	37	2	Y	12					48
							105	3	13	9							
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	32	1	173	2	Y	8					56
							9	9									
10	215	N	215	-0-	-0-	-0-	36	1	173	2	Y	5					61
							6	9									
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	24	1	124	2	Y	12	60	1			13
							13	9									
12	217	N	154	-0-	-63	-0-	27	1	127	2	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 2,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

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	155	N	155	-0-	-0-	-0-	53	1	102	2	Y	-0-					7
02	778	N	778	-0-	-0-	-0-	666	1	112	2	Y	-0-					7
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	63	1	120	2	Y	1					8
							1	9									
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	39	1	116	2	Y	-0-					8
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	16	1	79	2	Y	-0-					8
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	21	1	118	2	Y	8					16
							9	9									
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	31	1	161	2	Y	9					25
							10	9									
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	15	1	42	2	Y	8					33
							121	3	9	9							
09	207	N	207	-0-	-0-	-0-	31	1	169	2	Y	6					39
							7	9									
10	217	N	185	-0-	-32	-0-	31	1	150	2	Y	4					43
							4	9									
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	28	1	143	2	Y	8	42	1			9
							9	9									
12	217	N	194	-0-	-23	-0-	34	1	160	2	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 2,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	719	-0-	-87	-0-	35	1	675	2	Y	8					76
							9	9									
02	708	N	708	-0-	-0-	-0-	35	1	673	2	Y	-0-					76
03	837	N	766	-0-	-71	-0-	38	1	728	2	Y	-0-					76
04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	37	1	696	2	Y	14					90
							15	9									
05	874	N	874	-0-	-0-	-0-	43	1	816	2	Y	14	65	1			39
							15	9									
06	797	N	797	-0-	-0-	-0-	40	1	749	2	Y	7					46
							8	9									
07	923	N	923	-0-	-0-	-0-	46	1	875	2	Y	2					48
							2	9									
08	868	N	717	-0-	-151	-0-	36	1	193	2	Y	3					51
							485	3	3	9							
09	810	N	497	-0-	-313	-0-	25	1	472	2	Y	-0-					51
10	930	N	280	-0-	-650	-0-	14	1	266	2	Y	-0-					51
11	746	N	746	-0-	-0-	-0-	37	1	695	2	Y	13					64
							14	9									
*12	780	N	780	-0-	-0-	-0-	39	1	739	2	Y	2					66
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 8,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

NYE RANCH WELL #: 3102 RRCID -> 243052 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6030 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1270	-0-	-218	-0-	98	1	1168	2	N	4					25
							4	9									
02	1260	N	735	-0-	-525	-0-	60	1	666	2	N	8					33
							9	9									
03	1364	N	627	-0-	-737	-0-	67	1	554	2	N	5					38
							6	9									
04	1230	N	1007	-0-	-223	-0-	83	1	898	2	N	24					62
							26	9									
05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	77	1	962	2	N	44	64	1			42
							48	9									
06	977	N	977	-0-	-0-	-0-	82	1	891	2	N	4					46
							4	9									
07	1054	N	1022	-0-	-32	-0-	76	1	946	2	N	-0-					46
08	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	151	1	972	2	N	-0-					46
09	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	134	1	942	2	N	-0-					46
10	1023	N	1015	-0-	-8	-0-	118	1	895	2	N	2					48
							2	9									
11	1080	N	908	-0-	-172	-0-	119	1	786	2	N	3					51
							3	9									
*12	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	169	1	1097	2	N	8					59
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 12,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

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	837	N	687	-0-	-150	-0-	685	2	2	9	Y	2					18
02	728	N	411	-0-	-317	-0-	410	2	1	9	Y	1					19
03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	627	2	1	9	Y	1					20
04	781	N	781	-0-	-0-	-0-	779	2	2	9	Y	2					22
05	579	N	579	-0-	-0-	-0-	578	2	1	9	Y	1	18	1			5
06	976	N	976	-0-	-0-	-0-	974	2	2	9	Y	2					7
07	962	N	962	-0-	-0-	-0-	961	2	1	9	Y	1					8
08	929	N	929	-0-	-0-	-0-	927	2	2	9	Y	2					10
09	990	N	866	-0-	-124	-0-	866	2			Y	-0-					10
10	961	N	789	-0-	-172	-0-	788	2	1	9	Y	1					11
11	900	N	696	-0-	-204	-0-	695	2	1	9	Y	1					12
12	899	N	860	-0-	-39	-0-	858	2	2	9	Y	2					14

TOTAL GAS PROD: 9,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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	682	N	452	-0-	-230	-0-	22	1	424	2	Y	5					59
							6	9									
02	756	N	375	-0-	-381	-0-	19	1	356	2	Y	-0-					59
03	434	N	54	-0-	-380	-0-	3	1	51	2	Y	-0-					59
04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	34	1	655	2	Y	15					74
							17	9									
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	26	1	493	2	Y	9	52	1			31
							10	9									
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	24	1	457	2	Y	4					35
							4	9									
07	744	N	617	-0-	-127	-0-	31	1	584	2	Y	2					37
							2	9									
08	527	N	451	-0-	-76	-0-	22	1	122	2	Y	2					39
							305	3	2	9							
09	655	N	655	-0-	-0-	-0-	33	1	622	2	Y	-0-					39
10	759	N	759	-0-	-0-	-0-	38	1	721	2	Y	-0-					39
11	899	N	899	-0-	-0-	-0-	44	1	838	2	Y	15					54
							17	9									
12	682	N	559	-0-	-123	-0-	28	1	530	2	Y	1					55
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 6,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2	1	39	2	Y	3					9
							3	9									
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	2	Y	-0-	6	1			3
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	49	2	Y	2					5
							2	9									
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	Y	-0-					5
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					5
06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			Y	-0-					5
07	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			Y	-0-	3	1			2
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					2
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	2					4
							2	9									
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	1					5
							1	9									
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					5
12	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	2			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 297 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						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	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-

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	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-	10 1		1
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1

TOTAL GAS PROD: -0- 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR-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

	RBR																	
01	8091	#	1212	-0-	-6879	-0-	444	2	768	9	N	698	747	1			201
02	7308	#	1516	-0-	-5792	-0-	964	2	552	9	N	502	561	1	5	8	137
03	3379	#	813	-0-	-2566	-0-	287	2	526	9	N	478	360	1			255
04	3510	#	-0-	-0-	-3510	-0-					N	416	359	1	7	8	305
*05	2139	#	864	-0-	-1275	-0-	428	2	436	9	Y	396	537	1			164
*06	1620	#	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	483	350	1	1	8	296
*07	1674	#	624	-0-	-1050	-0-	316	2	308	9	Y	280	440	1			136
*08	7471	#	907	-0-	-6564	-0-	531	2	376	9	Y	342	277	1	1	8	200
*09	13620	#	268	-0-	-13352	-0-	116	2	152	9	Y	138	229	1	1	8	108
*10	14074	#	232	-0-	-13842	-0-	64	2	168	9	Y	153	125	1			136
*11	13620	#	197	-0-	-13423	-0-	84	2	113	9	Y	103	157	1			82
*12	2325	#	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	56					138

TOTAL GAS PROD: 6,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,045

RBR WELL #: 2 RRCID -> 282837 COMPL. DATE 05/08/2017 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3421 - 3427

	RBR																	
*05	0		6598	-0-	6598	6598	6585	2	13	9	Y	12	7	1			5
*06	28175		11298	-0-	-16877	-0-	11262	2	36	9	Y	33	18	1			20
*07	37975		1089	-0-	-36886	-0-	894	2	195	9	Y	177	111	1			86
*08	37975		1412	-0-	-36563	-0-	953	2	459	9	Y	417	258	1			245
*09	36750		725	-0-	-36025	-0-	435	2	290	9	Y	264	300	1	1	8	208
*10	37975		886	-0-	-37089	-0-	668	2	218	9	Y	198	230	1	1	8	175
*11	36750		1006	-0-	-35744	-0-	816	2	190	9	Y	173	210	1			138
*12	37975		-0-	-0-	-37975	-0-					Y	3					141

TOTAL GAS PROD: 23,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,277

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	124	#	111	-0-	-13	-0-	100	2	11	9	N	10					127
02	126	R	126	-0-	-0-	-0-	100	2	26	9	N	24					151
03	130	R	130	-0-	-0-	-0-	100	2	30	9	N	27					178
04	126	R	126	-0-	-0-	-0-	100	2	26	9	N	24					202
05	155	#	123	-0-	-32	-0-	100	2	23	9	N	21					223
06	150	#	124	-0-	-26	-0-	100	2	24	9	N	22					245
07	155	#	123	-0-	-32	-0-	100	2	23	9	N	21	187	1			79
08	124	#	122	-0-	-2	-0-	100	2	22	9	N	20					99
09	122	R	122	-0-	-0-	-0-	100	2	22	9	N	20					119
10	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	20					139
11	122	R	122	-0-	-0-	-0-	100	2	22	9	N	20					159
12	124	#	122	-0-	-2	-0-	100	2	22	9	N	20					179

TOTAL GAS PROD: 1,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 249

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

SWIFT ENERGY OPERATING, LLC 833348
HORTON, F. B. WELL #: 2H RRCID -> 243044 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 11531 PERF.11726 - 13052

01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/16/2017 - P/A 03/16/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAVIS HIGGINS (RODESSA) 90992 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ASHTOLA EXPLORATION COMPANY,INC. 035060
ALKEK UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 150905 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 4698 - 4706

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI BAR (OLMOS) 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
TRIPLE BAR RANCH "E" WELL #: 2 RRCID -> 067154 COMPL. DATE 06/17/1976 TOTAL DEPTH 8455 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		286	-0-	286	286	36	1	250	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		865	-0-	865	1151	94	1	771	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.		867	-0-	867	2018	122	1	745	3	Y	-0-					-0-
04	2637	X	619	-0-	-2018	-0-	102	1	517	3	Y	-0-					-0-
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	49	1	462	3	Y	-0-					-0-
06	785	N	785	-0-	-0-	-0-	73	1	712	3	Y	-0-					-0-
07	640	N	640	-0-	-0-	-0-	70	1	570	3	Y	-0-					-0-
08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	44	1	396	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	251	-0-	-289	-0-	25	1	226	3	Y	-0-					-0-
10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	18	1	202	3	Y	2					2
							2	9									
11	420	N	326	-0-	-94	-0-	30	1	284	3	Y	11					13
							12	9									
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 5,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	T. A.		589	-0-	589	589	130	1	458	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
02	T. A.		501	-0-	501	1090	118	1	383	3	Y	-0-					1
03	T. A.		721	-0-	721	1811	243	1	478	3	Y	-0-					1
04	3455	X	1644	-0-	-1811	-0-	275	1	1369	3	Y	-0-					1
05	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	310	1	968	3	Y	-0-					1
06	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	252	1	1101	3	Y	-0-					1
07	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	406	1	956	3	Y	-0-					1
08	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	391	1	747	3	Y	-0-					1
09	930	N	757	-0-	-173	-0-	757	3			Y	-0-					1
10	667	N	667	-0-	-0-	-0-	118	1	548	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
*11	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	387	1	980	3	Y	-0-					1
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 11,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	T. A.		1117	-0-	1117	1117	141	1	976	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		708	-0-	708	1825	77	1	631	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.		957	-0-	957	2782	135	1	822	3	Y	-0-					-0-
04	3586	X	804	-0-	-2782	-0-	132	1	672	3	Y	-0-					-0-
05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	86	1	819	3	Y	-0-					-0-
06	930	N	883	-0-	-47	-0-	82	1	801	3	Y	-0-					-0-
07	837	N	818	-0-	-19	-0-	89	1	729	3	Y	-0-					-0-
08	874	N	874	-0-	-0-	-0-	87	1	787	3	Y	-0-					-0-
09	870	N	817	-0-	-53	-0-	82	1	735	3	Y	-0-					-0-
10	845	N	845	-0-	-0-	-0-	70	1	773	3	Y	2					2
							2	9									
11	840	N	817	-0-	-23	-0-	76	1	728	3	Y	12					14
							13	9									
12	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 9,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	T. A.		116	-0-	116	116	24	1	92	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		100	-0-	100	216	7	1	93	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.		121	-0-	121	337	8	1	113	3	Y	-0-					-0-
04	487	X	150	-0-	-337	-0-	11	1	139	3	Y	-0-					-0-
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	7	1	81	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	76	-0-	-44	-0-	7	1	69	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	74	-0-	-81	-0-	7	1	67	3	Y	-0-					-0-
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	53	-0-	-37	-0-	1	1	52	3	Y	-0-					-0-
10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	10	1	137	3	Y	-0-					-0-
11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	11	1	130	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHLETZE, A.E. WELL #: 8 RRCID -> 081141 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8248 - 8298

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIPLE BAR RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 089720 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8208 - 8238

01	T. A.		574	-0-	574	574	116 1	1 9	457	3	Y	1	1	8			-0-
02	T. A.		500	-0-	500	1074	34	1	466	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.		419	-0-	419	1493	27	1	392	3	Y	-0-					-0-
04	1511	X	18	-0-	-1493	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
05	672	N	672	-0-	-0-	-0-	51	1	621	3	Y	-0-					-0-
06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	46	1	490	3	Y	-0-					-0-
07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	42	1	430	3	Y	-0-					-0-
08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	26	1	303	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	453	-0-	-87	-0-	7	1	446	3	Y	-0-					-0-
10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	24	1	329	3	Y	-0-					-0-
11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	28	1	335	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHLETZE, A.E. WELL #: 10 RRCID -> 096143 COMPL. DATE 10/08/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8260 - 8200

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER 64 WELL #: 1A RRCID -> 097029 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8368 - 8384

01	362 N	362	-0-	-0-	-0-	46 1	316 3	N	-0-			-0-
02	327 N	327	-0-	-0-	-0-	36 1	291 3	N	-0-			-0-
03	402 N	402	-0-	-0-	-0-	57 1	345 3	N	-0-			-0-
04	405 N	405	-0-	-0-	-0-	67 1	338 3	N	-0-			-0-
05	242 N	242	-0-	-0-	-0-	23 1	219 3	N	-0-			-0-
06	390 N	258	-0-	-132	-0-	24 1	234 3	N	-0-			-0-
07	434 N	179	-0-	-255	-0-	19 1	160 3	N	-0-			-0-
08	214 N	214	-0-	-0-	-0-	21 1	193 3	N	-0-			-0-
09	350 N	350	-0-	-0-	-0-	35 1	315 3	N	-0-			-0-
10	309 N	309	-0-	-0-	-0-	26 1	283 3	N	-0-			-0-
11	322 N	322	-0-	-0-	-0-	30 1	292 3	N	-0-			-0-
12	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,370 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	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	1	1	8			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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: 2

TRIPLE BAR RANCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 112579 COMPL. DATE 01/28/1984 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8206 - 8230

01	341	N	283	-0-	-58	-0-	39	1	244	3	Y	-0-					3
02	280	N	37	-0-	-243	-0-	5	1	32	3	Y	-0-					3
03	279	N	31	-0-	-248	-0-	4	1	27	3	Y	-0-					3
04	270	N	29	-0-	-241	-0-	4	1	25	3	Y	-0-	3	1			-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	5	1	27	3	Y	-0-					-0-
06	800	N	800	-0-	-0-	-0-	101	1	699	3	Y	-0-					-0-
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	31	1	220	3	Y	-0-					-0-
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	7	1	281	3	Y	-0-					-0-
09	810	N	652	-0-	-158	-0-	58	1	594	3	Y	-0-					-0-
10	446	N	446	-0-	-0-	-0-	38	1	408	3	Y	-0-					-0-
11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	28	1	353	3	Y	-0-					-0-
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIPLE BAR RANCH "C" WELL #: 2 RRCID -> 112839 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8232 - 8260

01	124	N	118	-0-	-6	-0-	16	1	102	3	Y	-0-					3
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	13	1	80	3	Y	-0-					3
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	10	1	74	3	Y	-0-					3
04	120	N	81	-0-	-39	-0-	10	1	71	3	Y	-0-	3	1			-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	16	1	85	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	83	-0-	-7	-0-	10	1	73	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	72	-0-	-21	-0-	9	1	63	3	Y	-0-					-0-
08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	1	1	60	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	50	-0-	-40	-0-	4	1	46	3	Y	-0-					-0-
10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	8	1	83	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	44	-0-	-16	-0-	3	1	41	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 878 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 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	526	N	526	-0-	-0-	-0-	60	1	466	3	Y	-0-					7
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	23	1	404	3	Y	-0-					7
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	37	1	478	3	Y	-0-					7
04	510	N	478	-0-	-32	-0-	62	1	416	3	Y	-0-	6	1			1
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	46	1	194	3	Y	-0-					1
06	594	N	594	-0-	-0-	-0-	99	1	495	3	Y	-0-					1
07	496	N	263	-0-	-233	-0-	61	1	202	3	Y	-0-					1
08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	117	1	218	3	Y	-0-					1
09	600	N	396	-0-	-204	-0-	47	1	349	3	Y	-0-					1
10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	29	1	478	3	Y	-0-					1
*11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	100	1	280	3	Y	-0-					1
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 4,661 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2511	X	1863	-0-	-648	-0-	377	1	1486	3	Y	-0-					-0-
02	2268	X	1828	-0-	-440	-0-	126	1	1702	3	Y	-0-					-0-
03	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	184	1	2700	3	Y	-0-					-0-
04	2670	X	2077	-0-	-593	-0-	151	1	1926	3	Y	-0-					-0-
05	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	265	1	3193	3	Y	-0-					-0-
06	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	265	1	2813	3	Y	-0-					-0-
07	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	286	1	2929	3	Y	-0-					-0-
08	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	230	1	2666	3	Y	-0-					-0-
09	3360	X	2799	-0-	-561	-0-	41	1	2758	3	Y	-0-					-0-
10	3472	X	3156	-0-	-316	-0-	210	1	2946	3	Y	-0-					-0-
11	3120	X	2837	-0-	-283	-0-	219	1	2618	3	Y	-0-					-0-
12	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIPLE BAR RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 114200 COMPL. DATE 10/05/1984 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 8210 - 8241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	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	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	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	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	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	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 30 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TRIPLE BAR RANCH "C" WELL #: 3 RRCID -> 115106 COMPL. DATE 12/13/1984 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 8314 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	X	258	-0-	-1044	-0-	35	1	223	3	Y	-0-					8
02	1176	X	169	-0-	-1007	-0-	24	1	145	3	Y	-0-					8
03	1302	X	192	-0-	-1110	-0-	24	1	168	3	Y	-0-					8
04	540	X	224	-0-	-316	-0-	28	1	196	3	Y	-0-	7	1			1
05	389	X	389	-0-	-0-	-0-	64	1	325	3	Y	-0-					1
06	321	X	321	-0-	-0-	-0-	40	1	281	3	Y	-0-					1
07	266	X	266	-0-	-0-	-0-	33	1	233	3	Y	-0-					1
08	217	X	160	-0-	-57	-0-	4	1	156	3	Y	-0-					1
09	390	X	334	-0-	-56	-0-	30	1	304	3	Y	-0-					1
10	403	X	267	-0-	-136	-0-	23	1	244	3	Y	-0-					1
*11	330	X	138	-0-	-192	-0-	10	1	128	3	Y	-0-					1
12	341	X	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,718 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	200	1	787	3	Y	54	64	1			11
							59	9									
02	721	N	721	-0-	-0-	-0-	50	1	671	3	Y	-0-					11
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	26	1	391	3	Y	-0-					11
04	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	77	1	986	3	Y	-0-	11	1			-0-
05	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	96	1	1166	3	Y	-0-					-0-
06	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	86	1	911	3	Y	68					68
							75	9									
07	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	97	1	993	3	Y	6	66	1			8
							7	9									
08	773	N	773	-0-	-0-	-0-	61	1	705	3	Y	6					14
							7	9									
09	870	N	354	-0-	-516	-0-	5	1	349	3	Y	-0-					14
10	726	N	726	-0-	-0-	-0-	48	1	678	3	Y	-0-					14
11	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	103	1	1237	3	Y	-0-					14
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 9,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 2SF RRCID -> 123997 COMPL. DATE 04/12/1986 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 6078 - 6084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	33	3	Y	1					3
							1	9									
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	Y	-0-					3
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	3	1	21	3	Y	-0-					3
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	Y	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 166 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 #: 5SF RRCID -> 138950 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6088 - 6098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	37	-0-	-25	-0-	5	1	31	3	Y	1					7
							1	9									
02	56	N	30	-0-	-26	-0-	3	1	27	3	Y	-0-					7
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	4	1	24	3	Y	-0-					7
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	5	1	25	3	Y	-0-	4	1			3
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	3	Y	-0-					3
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	Y	-0-					3
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	5	1	40	3	Y	-0-					3
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	Y	-0-					3
09	60	N	50	-0-	-10	-0-	5	1	45	3	Y	-0-					3
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	Y	-0-					3
*11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	3	Y	-0-					3
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 478 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	249	N	249	-0-	-0-	-0-	31	1	218	3	Y	-0-					-0-
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	44	1	363	3	Y	-0-					-0-
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	54	1	331	3	Y	-0-					-0-
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	65	1	332	3	Y	-0-					-0-
05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	44	1	420	3	Y	-0-					-0-
06	710	N	710	-0-	-0-	-0-	66	1	644	3	Y	-0-					-0-
07	580	N	580	-0-	-0-	-0-	63	1	517	3	Y	-0-					-0-
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIPLE BAR 55 G WELL #: 1 RRCID -> 156638 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8273 - 8321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	4	1	25	3	Y	-0-					5
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	Y	-0-					5
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	4	1	26	3	Y	-0-					5
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	5	1	25	3	Y	-0-	5	1			-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	3	1	26	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-
08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TRIPLE BAR 55 G WELL #: 2 RRCID -> 157545 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8332 - 8368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	170	1	1180	3	Y	-0-					6
02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	80	1	653	3	Y	-0-					6
03	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	160	1	978	3	Y	-0-					6
04	1320	N	1116	-0-	-204	-0-	183	1	933	3	Y	-0-	5	1			1
05	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	100	1	958	3	Y	-0-					1
06	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	113	1	1102	3	Y	-0-					1
07	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	137	1	1123	3	Y	-0-					1
08	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	112	1	1005	3	Y	-0-					1
09	1230	N	831	-0-	-399	-0-	84	1	747	3	Y	-0-					1
10	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	85	1	949	3	Y	-0-					1
*11	1080	N	1043	-0-	-37	-0-	98	1	945	3	Y	-0-					1
12	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 11,895 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIPLE BARR 55 F WELL #: 1 RRCID -> 157581 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8326 - 8378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	211	1	1456	3	Y	-0-					7
02	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	144	1	1181	3	Y	-0-					7
03	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	195	1	1193	3	Y	-0-					7
04	1620	N	1142	-0-	-478	-0-	188	1	954	3	Y	-0-	6	1			1
05	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	144	1	1371	3	Y	-0-					1
06	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	154	1	1509	3	Y	-0-					1
07	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	188	1	1541	3	Y	-0-					1
08	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	146	1	1316	3	Y	-0-					1
09	1650	N	1498	-0-	-152	-0-	151	1	1347	3	Y	-0-					1
10	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	143	1	1594	3	Y	-0-					1
*11	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	144	1	1386	3	Y	-0-					1
12	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 16,656 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 2 RRCID -> 157935 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8317 - 8349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 1A RRCID -> 158045 COMPL. DATE 11/29/1995 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8172 - 8208

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHLETZE A.E. WELL #: 2 RRCID -> 158058 COMPL. DATE 03/07/1996 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8150 - 8197

01	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-			-0-
02	420 N	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-			-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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	33			33
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 33

TRIPLE BAR 55 "A" WELL #: 4 RRCID -> 158059 COMPL. DATE 02/17/1996 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8295 - 8347

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TRIPLE BAR 55 G WELL #: 3 RRCID -> 158060 COMPL. DATE 03/16/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6076 - 6082

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	767	-0-	-8	-0-	97	1	670	3	Y	-0-					5
02	728	N	664	-0-	-64	-0-	72	1	592	3	Y	-0-					5
03	775	N	756	-0-	-19	-0-	106	1	650	3	Y	-0-					5
04	750	N	703	-0-	-47	-0-	116	1	587	3	Y	-0-	5	1			-0-
05	769	N	769	-0-	-0-	-0-	73	1	696	3	Y	-0-					-0-
06	757	N	757	-0-	-0-	-0-	70	1	687	3	Y	-0-					-0-
07	780	N	780	-0-	-0-	-0-	85	1	695	3	Y	-0-					-0-
08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	78	1	707	3	Y	-0-					-0-
09	750	N	728	-0-	-22	-0-	73	1	655	3	Y	-0-					-0-
10	715	N	715	-0-	-0-	-0-	59	1	656	3	Y	-0-					-0-
11	752	N	752	-0-	-0-	-0-	71	1	681	3	Y	-0-					-0-
12	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER 64 WELL #: 1 RRCID -> 158356 COMPL. DATE 04/02/1996 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8312 - 8335

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	196	1	1360	3	Y	-0-					-0-
02	985	N	985	-0-	-0-	-0-	107	1	878	3	Y	-0-					-0-
03	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	184	1	1122	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1500	N	800	-0-	-700	-0-	132	1	668	3	Y	-0-					-0-
05	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	115	1	1093	3	Y	-0-					-0-
06	1260	N	1104	-0-	-156	-0-	103	1	1001	3	Y	-0-					-0-
07	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	116	1	947	3	Y	-0-					-0-
08	981	N	981	-0-	-0-	-0-	98	1	883	3	Y	-0-					-0-
09	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	123	1	1096	3	Y	-0-					-0-
10	829	N	829	-0-	-0-	-0-	68	1	761	3	Y	-0-					-0-
11	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	115	1	1101	3	Y	-0-					-0-
12	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,268 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	220	N	220	-0-	-0-	-0-	24	1	196	3	Y	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	14	1	86	3	Y	-0-					-0-
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	14	1	73	3	Y	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	64	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	16	-0-	-74	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	20	-0-	-73	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					-0-
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	Y	36					36
							40	9									
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	Y	11	25	1			22
							12	9									
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	7	1	72	3	Y	-0-					22
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	13	1	120	3	Y	-0-					22
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 840 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 4 RRCID -> 158819 COMPL. DATE 04/22/1996 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8335 - 8349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

D. W. TRI BAR 32 "H" "A" WELL #: 3 RRCID -> 158831 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8279 - 8299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 4 RRCID -> 158834 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 8290 - 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	930	N	737	-0-	-193	-0-	93 1 9	1	643	3	Y	1					4
02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	58	1	479	3	Y	-0-					4
03	868	N	642	-0-	-226	-0-	90	1	552	3	Y	-0-					4
04	757	N	757	-0-	-0-	-0-	124	1	633	3	Y	-0-	4	1			-0-
05	740	N	740	-0-	-0-	-0-	70	1	670	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	611	-0-	-19	-0-	57	1	554	3	Y	-0-					-0-
07	775	N	761	-0-	-14	-0-	83	1	678	3	Y	-0-					-0-
08	669	N	669	-0-	-0-	-0-	67	1	602	3	Y	-0-					-0-
09	600	N	354	-0-	-246	-0-	36	1	318	3	Y	-0-					-0-
10	583	N	583	-0-	-0-	-0-	48	1	535	3	Y	-0-					-0-
11	660	N	399	-0-	-261	-0-	38	1	361	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 159145 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8255 - 8284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYSSY 8 WELL #: 1 RRCID -> 159831 COMPL. DATE 06/05/1996 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

01	930	N	791	-0-	-139	-0-	154	1	637	3	Y	-0-	10	1			10
02	875	N	875	-0-	-0-	-0-	153	1	722	3	Y	-0-					10
03	930	N	920	-0-	-10	-0-	193	1	727	3	Y	-0-					10
04	886	N	886	-0-	-0-	-0-	160	1	726	3	Y	-0-					10
05	904	N	904	-0-	-0-	-0-	80	1	824	3	Y	-0-	9	1			1
06	900	N	854	-0-	-46	-0-	125	1	729	3	Y	-0-					1
07	930	N	903	-0-	-27	-0-	103	1	800	3	Y	-0-					1
08	854	N	854	-0-	-0-	-0-	94	1	760	3	Y	-0-					1
09	840	N	731	-0-	-109	-0-	62	1	669	3	Y	-0-					1
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	17	1	124	3	Y	-0-					1
*11	840	N	12	-0-	-828	-0-	3	1	9	3	Y	-0-					1
12	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 7,871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYSSY 711 WELL #: 3 RRCID -> 160172 COMPL. DATE 09/06/1996 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8182 - 8211

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	156	-0-	156	156	34	1	122	3	Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	156					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: E 3 RRCID -> 160197 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8309 - 8343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	661	-0-	-610	-0-	83	1	578	3	N	-0-					-0-
02	918	N	918	-0-	-0-	-0-	100	1	818	3	N	-0-					-0-
03	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	150	1	914	3	N	-0-					-0-
04	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	181	1	921	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	114	1	1084	3	N	-0-					-0-
06	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	95	1	932	3	N	-0-					-0-
07	1147	N	1113	-0-	-34	-0-	121	1	992	3	N	-0-					-0-
08	790	N	790	-0-	-0-	-0-	79	1	711	3	N	-0-					-0-
09	1020	N	860	-0-	-160	-0-	86	1	774	3	N	-0-					-0-
10	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	84	1	939	3	N	-0-					-0-
11	944	N	944	-0-	-0-	-0-	89	1	855	3	N	-0-					-0-
12	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LYSSY 72 WELL #: 7 RRCID -> 160605 COMPL. DATE 10/18/1996 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8240 - 8265

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYSSY 67 WELL #: 2 RRCID -> 160870 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8179 - 8204

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LYSSY 72 WELL #: 10 RRCID -> 160973 COMPL. DATE 12/02/1996 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8189 - 8217

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1230	3	36	9	N	33	22	1	1	8	23
02	1120	N	1017	-0-	-103	-0-	1017	3			N	-0-					23
03	961	N	912	-0-	-49	-0-	912	3			N	-0-					23
04	1230	N	707	-0-	-523	-0-	705	3	2	9	N	2					25
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					25
06	870	N	324	-0-	-546	-0-	314	3	10	9	N	9					34
07	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					34
08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	230	3	14	9	N	13					47
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	380	3	18	9	N	16	56	1			7
10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	254	3	7	9	N	6					13
11	240	N	173	-0-	-67	-0-	166	3	7	9	N	6					19
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 6,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

LYSSY 67 WELL #: 6 RRCID -> 161091 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8216 - 8246

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1187	-0-	-177	-0-	230	1	957	3	N	-0-					-0-
02	1148	N	1091	-0-	-57	-0-	190	1	901	3	N	-0-					-0-
03	1147	N	764	-0-	-383	-0-	160	1	604	3	N	-0-					-0-
04	1140	N	638	-0-	-502	-0-	116	1	522	3	N	-0-					-0-
05	805	N	805	-0-	-0-	-0-	71	1	734	3	N	-0-					-0-
06	750	N	682	-0-	-68	-0-	100	1	582	3	N	-0-					-0-
07	651	N	601	-0-	-50	-0-	68	1	532	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	843	N	843	-0-	-0-	-0-	92	1	751	3	N	-0-					-0-
09	713	N	713	-0-	-0-	-0-	61	1	652	3	N	-0-					-0-
10	863	N	863	-0-	-0-	-0-	107	1	756	3	N	-0-					-0-
11	861	N	861	-0-	-0-	-0-	190	1	671	3	N	-0-					-0-
12	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LYSSY 72 WELL #: 16A RRCID -> 161132 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8128 - 8152

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	479	-0-	-48	-0-	79	1	400	3	Y	-0-					-0-
02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	114	1	373	3	Y	-0-					-0-
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	6	1	353	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	309	-0-	-141	-0-	3	1	306	3	Y	-0-					-0-
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	64	1	199	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	299	-0-	-61	-0-	240	1	59	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	284	-0-	-26	-0-	213	1	71	3	Y	-0-					-0-
08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	97	1	372	3	Y	-0-					-0-
09	558	N	558	-0-	-0-	-0-	4	1	554	3	Y	-0-					-0-
10	340	N	340	-0-	-0-	-0-	90	1	250	3	Y	-0-					-0-
11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	51	1	491	3	Y	25					25
							28	9									
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 4,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	50					50
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	68	104	1			14
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14					28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	28	1			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 132

LYSSY 709 WELL #: 17 RRCID -> 161683 COMPL. DATE 01/11/1997 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8240 - 8271

01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	45	1	187	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	1	1	1			-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	1					1
04	210	N	116	-0-	-94	-0-	21	1	94	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			1
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	16	1	91	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	124	N	113	-0-	-11	-0-	13	1	99	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	44	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	26	1	283	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	31	1	217	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	449	N	449	-0-	-0-	-0-	99	1	348	3	Y	2					2
							2	9									
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 1,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

LYSSY 76 1/2 WELL #: 11 RRCID -> 162070 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 8286 - 8306

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
LYSSY 69 WELL #: 29 RRCID -> 162997 COMPL. DATE 04/09/1997 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8308 - 8326

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	70	1	102	3	N	-0-					-0-
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	35	1	72	3	N	-0-					-0-
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	82	1	150	3	N	-0-					-0-
04	180	N	139	-0-	-41	-0-	90	1	49	3	N	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	82	1	23	3	N	-0-					-0-
06	210	N	72	-0-	-138	-0-	48	1	24	3	N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		155	-0-	155	155	34	1	121	3	N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		232	-0-	232	387	100	1	132	3	N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		19	-0-	19	406	19	3			N	-0-					-0-
10	406	N	-0-	-0-	-406	-0-					N	-0-					-0-
11	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYSSY 67 WELL #: 7 RRCID -> 163066 COMPL. DATE 03/21/1997 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8215 - 8251

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	16	1	65	3	Y	-0-					3
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	10	1	50	3	Y	-0-					3
03	93	N	78	-0-	-15	-0-	16	1	62	3	Y	-0-					3
04	90	N	79	-0-	-11	-0-	14	1	65	3	Y	-0-					3
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	7	1	77	3	Y	-0-	3	1			-0-
06	90	N	59	-0-	-31	-0-	9	1	50	3	Y	-0-					-0-
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	24	1	187	3	Y	-0-					-0-
08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	20	1	163	3	Y	-0-					-0-
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	11	1	114	3	Y	-0-					-0-
10	23	N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	59	-0-	-91	-0-	13	1	46	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,042 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYSSY 72 WELL #: 28 RRCID -> 163199 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 8209 - 8235

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	44	1	64	3	Y	-0-					-0-
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	32	1	65	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	89	-0-	-4	-0-	31	1	58	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	58	1	32	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	72	1	21	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	71	-0-	-19	-0-	47	1	24	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	25	-0-	-68	-0-	6	1	19	3	Y	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	Y	-0-					-0-
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	1	1	45	3	Y	-0-					-0-
11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: E 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-					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	1			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYSSY 69 WELL #: 9 RRCID -> 163931 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8289 - 8305

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	275	N	275	-0-	-0-	-0-	112	1	163	3	Y	-0-					-0-
02	560	N	483	-0-	-77	-0-	159	1	324	3	Y	-0-					-0-
03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	246	1	451	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	229	-0-	-41	-0-	148	1	81	3	Y	-0-					-0-
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	250	1	72	3	Y	-0-					-0-
06	660	N	129	-0-	-531	-0-	86	1	43	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	209	-0-	-39	-0-	46	1	163	3	Y	-0-					-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	16	1	21	3	Y	-0-					-0-
09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	31	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LYSSY 709 WELL #: 18 RRCID -> 164452 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 8241 - 8258

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	67	1	278	3	N	-0-					61
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	76	1	360	3	N	-0-					61
03	248	N	174	-0-	-74	-0-	36	1	138	3	N	-0-					61
04	330	N	178	-0-	-152	-0-	32	1	146	3	N	-0-					61
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	12	1	128	3	N	-0-	60	1			1
06	180	N	69	-0-	-111	-0-	10	1	59	3	N	-0-					1
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	34	1	262	3	N	-0-					1
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	13	1	102	3	N	-0-					1
09	60	N	42	-0-	-18	-0-	3	1	39	3	N	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					1
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,795 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	126	-0-	-184	-0-	51	1	75	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	215	-0-	-37	-0-	71	1	144	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	41	-0-	-207	-0-	15	1	26	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	12	-0-	-108	-0-	8	1	4	3	Y	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	39	1	11	3	Y	-0-					-0-
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	53	1	26	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	20	1	73	3	Y	-0-					-0-
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	49	1	65	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	58	-0-	-32	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
11	120	N	46	-0-	-74	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 840 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: E 4 RRCID -> 165034 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8308 - 8342

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	171	1	1184	3	Y	-0-					1
02	845	N	845	-0-	-0-	-0-	92	1	753	3	Y	-0-					1
03	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	145	1	883	3	Y	-0-					1
04	1020	N	588	-0-	-432	-0-	97	1	491	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	48	1	460	3	Y	-0-					-0-
06	990	N	775	-0-	-215	-0-	72	1	703	3	Y	-0-					-0-
07	620	N	33	-0-	-587	-0-	4	1	29	3	Y	-0-					-0-
08	757	N	757	-0-	-0-	-0-	76	1	681	3	Y	-0-					-0-
09	780	N	759	-0-	-21	-0-	76	1	683	3	Y	-0-					-0-
10	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	83	1	924	3	Y	-0-					-0-
11	786	N	786	-0-	-0-	-0-	74	1	712	3	Y	-0-					-0-
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 5 RRCID -> 167505 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8343 - 8347

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: E 6 RRCID -> 167691 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8356 - 8380

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 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	1891	X	1351	-0-	-540	-0-	171	1	1180	3	Y	-0-					1
02	1613	X	1613	-0-	-0-	-0-	175	1	1438	3	Y	-0-					1
03	1777	X	1777	-0-	-0-	-0-	250	1	1527	3	Y	-0-					1
04	1727	X	1727	-0-	-0-	-0-	284	1	1443	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	1470	X	1470	-0-	-0-	-0-	140	1	1330	3	Y	-0-					-0-
06	1740	X	1604	-0-	-136	-0-	149	1	1455	3	Y	-0-					-0-
07	1798	X	1559	-0-	-239	-0-	170	1	1389	3	Y	-0-					-0-
08	1798	X	1272	-0-	-526	-0-	127	1	1145	3	Y	-0-					-0-
09	1740	X	1553	-0-	-187	-0-	156	1	1397	3	Y	-0-					-0-
10	1643	X	1177	-0-	-466	-0-	97	1	1080	3	Y	-0-					-0-
11	1859	X	1859	-0-	-0-	-0-	175	1	1684	3	Y	-0-					-0-
12	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,962 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYSSY 67 "C" WELL #: 5 RRCID -> 168674 COMPL. DATE 08/26/1984 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8028 - 8213

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/06/2017 - P/A 07/06/17

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	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 71 WELL #: 12 RRCID -> 168679 COMPL. DATE 08/17/1985 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8240 - 8260

MO	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	651	N	606	-0-	-45	-0-	108	1	450	3	Y	44	42	1			31
							48	9									
02	728	N	470	-0-	-258	-0-	77	1	362	3	Y	28	22	1			37
							31	9									
03	558	N	371	-0-	-187	-0-	67	1	253	3	Y	46	1	8			82
							51	9									
04	600	N	405	-0-	-195	-0-	66	1	298	3	Y	37	61	1			58
							41	9									
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	40	1	410	3	Y	55	49	1			64
							61	9									
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	57	1	332	3	Y	36	73	1	1	8	26
							40	9									
07	434	N	408	-0-	-26	-0-	45	1	348	3	Y	14	28	1			12
							15	9									
08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	57	1	467	3	Y	32	19	1			25
							35	9									
09	420	N	359	-0-	-61	-0-	30	1	329	3	Y	-0-	25	1			-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	9	1	65	3	Y	24	17	1			7
							26	9									
11	540	N	97	-0-	-443	-0-	17	1	59	3	Y	19	1	8			25
							21	9									
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 4,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 335

LYSSY "8" WELL #: 11 RRCID -> 168680 COMPL. DATE 06/30/1985 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8186 - 8216

MO	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	651	N	310	-0-	-341	-0-	60	1	249	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	448	N	228	-0-	-220	-0-	40	1	187	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	372	N	189	-0-	-183	-0-	39	1	149	3	Y	1					2
							1	9									
04	300	N	115	-0-	-185	-0-	21	1	93	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	23	1	235	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	42	1	242	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	31	1	239	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	26	1	209	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	238	-0-	-62	-0-	20	1	217	3	Y	1					1
							1	9									
10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	37	1	259	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	74	1	261	3	Y	1					2
							1	9									
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 2,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

LYSSY 71 WELL #: 9 RRCID -> 168681 COMPL. DATE 04/07/1985 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8278 - 8302

MO	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	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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/29/2017 - P/A 06/26/17

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 #: 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	275	N	275	-0-	-0-	-0-	53	1	222	3	Y	-0-					-0-
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	40	1	191	3	Y	-0-					-0-
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	50	1	189	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	147	-0-	-63	-0-	27	1	120	3	Y	-0-					-0-
05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	24	1	252	3	Y	-0-					-0-
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	44	1	258	3	Y	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	21	1	166	3	Y	-0-					-0-
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	21	1	167	3	Y	-0-					-0-
09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	18	1	189	3	Y	18	6	1			12
							20	9									
10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	30	1	209	3	Y	-0-	12	1			-0-
11	180	N	179	-0-	-1	-0-	40	1	139	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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	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-

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	628	N	628	-0-	-0-	-0-	122	1	506	3	Y	-0-					-0-
02	560	N	492	-0-	-68	-0-	86	1	406	3	Y	-0-					-0-
03	682	N	626	-0-	-56	-0-	131	1	495	3	Y	-0-					-0-
04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	113	1	511	3	Y	-0-					-0-
05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	61	1	630	3	Y	-0-					-0-
06	600	N	585	-0-	-15	-0-	86	1	499	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	632	-0-	-19	-0-	72	1	560	3	Y	-0-					-0-
08	618	N	618	-0-	-0-	-0-	68	1	550	3	Y	-0-					-0-
09	600	N	529	-0-	-71	-0-	45	1	483	3	Y	1					1
							1	9									
10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	70	1	491	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	600	N	500	-0-	-100	-0-	111	1	389	3	Y	-0-					-0-
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LYSSY 76 1/2 WELL #: 5 RRCID -> 168689 COMPL. DATE 11/14/1987 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8251 - 8274

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYSSY 67 "C" WELL #: 21 RRCID -> 168695 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8252 - 8266

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	362	N	-0-	-0-	-362	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	5	N	-0-	-0-	-5	-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	2	1	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 2

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: C 8 RRCID -> 169398 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8384 - 8414

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	17	-0-	-45	-0-	2	1	15	3	Y	-0-					1
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					1
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	Y	-0-					1
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	12	1	95	3	Y	-0-					-0-
08	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	110	1	991	3	Y	-0-					-0-
09	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	256	1	2288	3	Y	-0-					-0-
10	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	175	1	1948	3	Y	-0-					-0-
11	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	157	1	1508	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,594 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 #: 2 RRCID -> 169726 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8170 - 8205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1520	-0-	-185	-0-	295	1	1225	3	Y	-0-	9	1			11
02	1428	N	1368	-0-	-60	-0-	239	1	1129	3	Y	-0-					11
03	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	250	1	944	3	Y	-0-					11
04	1470	N	1147	-0-	-323	-0-	208	1	939	3	Y	-0-					11
05	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	104	1	1073	3	Y	-0-	10	1			1
06	1170	N	1132	-0-	-38	-0-	166	1	966	3	Y	-0-					1
07	1178	N	1019	-0-	-159	-0-	116	1	903	3	Y	-0-					1
08	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	159	1	1292	3	Y	-0-					1
09	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	117	1	1256	3	Y	-0-					1
10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	48	1	343	3	Y	-0-					1
*11	1410	N	897	-0-	-513	-0-	198	1	699	3	Y	-0-					1
12	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 12,669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	155	N	94	-0-	-61	-0-	12	1	81	3	Y	1					1
							1	9									
02	140	N	58	-0-	-82	-0-	6	1	52	3	Y	-0-					1
03	93	N	60	-0-	-33	-0-	8	1	52	3	Y	-0-					1
04	90	N	47	-0-	-43	-0-	8	1	39	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	5	1	45	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	23	-0-	-39	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	43	-0-	-17	-0-	4	1	39	3	Y	-0-					-0-
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	Y	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 483 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

VOLPE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 171312 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8347 - 8359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	157	1	1021	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	896	N	818	-0-	-78	-0-	99	1	719	3	N	-0-					-0-
03	1178	N	995	-0-	-183	-0-	156	1	839	3	N	-0-					-0-
04	1140	N	1031	-0-	-109	-0-	144	1	887	3	N	-0-					-0-
05	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	78	1	1005	3	N	-0-					-0-
06	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	85	1	991	3	N	-0-					-0-
07	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	113	1	1126	3	N	-0-					-0-
08	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	11	1	1026	3	N	-0-					-0-
09	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	31	1	1102	3	N	-0-					-0-
10	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	42	1	1130	3	N	-0-					-0-
11	990	N	274	-0-	-716	-0-	8	1	265	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 1SF RRCID -> 173990 COMPL. DATE 06/13/1984 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 6071 - 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	66	X	66	-0-	-0-	-0-	8	1	57	3	N	1					3
							1	9									
02	66	X	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	3	N	-0-					3
03	70	X	70	-0-	-0-	-0-	10	1	60	3	N	-0-					3
04	72	X	72	-0-	-0-	-0-	12	1	60	3	N	-0-	3	1			-0-
05	62	X	59	-0-	-3	-0-	6	1	53	3	N	-0-					-0-
06	74	X	74	-0-	-0-	-0-	7	1	67	3	N	-0-					-0-
07	63	X	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56	3	N	-0-					-0-
08	92	X	92	-0-	-0-	-0-	9	1	83	3	N	-0-					-0-
09	76	X	76	-0-	-0-	-0-	8	1	68	3	N	-0-					-0-
10	64	X	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	N	-0-					-0-
11	90	X	80	-0-	-10	-0-	8	1	72	3	N	-0-					-0-
12	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 782 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	79	N	79	-0-	-0-	-0-	10	1	69	3	Y	-0-					2
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	9	1	72	3	Y	-0-					2
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	9	1	52	3	Y	-0-					2
04	60	N	31	-0-	-29	-0-	5	1	26	3	Y	-0-	2	1			-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	64	3	Y	-0-					-0-
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	20	1	197	3	Y	-0-					-0-
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	18	1	145	3	Y	-0-					-0-
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65	3	Y	-0-					-0-
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	14	1	128	3	Y	-0-					-0-
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	10	1	116	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	186	N	167	-0-	-19	-0-	21	1	146	3	Y	-0-					3
02	196	N	119	-0-	-77	-0-	13	1	106	3	Y	-0-					3
03	186	N	80	-0-	-106	-0-	11	1	69	3	Y	-0-					3
04	150	N	90	-0-	-60	-0-	15	1	75	3	Y	-0-	3	1			-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	10	1	98	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	8	1	74	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	10	1	80	3	Y	-0-					-0-
08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	3	Y	-0-					-0-
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	22	1	197	3	Y	-0-					-0-
10	237	N	237	-0-	-0-	-0-	20	1	217	3	Y	-0-					-0-
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	15	1	142	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,373 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 #: 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	558	N	160	-0-	-398	-0-	20	1	140	3	Y	-0-					-0-
02	501	N	501	-0-	-0-	-0-	55	1	446	3	Y	-0-					-0-
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	43	1	259	3	Y	-0-					-0-
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	48	1	244	3	Y	-0-					-0-
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	23	1	222	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	251	-0-	-49	-0-	23	1	228	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	107	-0-	-203	-0-	12	1	95	3	Y	-0-					-0-
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	175	-0-	-65	-0-	16	1	140	3	Y	17					17
							19	9									
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	3	Y	-0-					17
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	18	1	176	3	Y	-0-					17
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 2,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-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		209	-0-	209	209	21	1	188	3	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		113	-0-	113	322	9	1	104	3	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	322					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	322					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 322 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 6SF RRCID -> 177477 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8311 - 8345

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	805	-0-	-32	-0-	102	1 1 9	702	3	Y	1					3
02	700	N	557	-0-	-143	-0-	61	1	496	3	Y	-0-					3
03	839	N	839	-0-	-0-	-0-	118	1	721	3	Y	-0-					3
04	780	N	770	-0-	-10	-0-	127	1	643	3	Y	-0-	3	1			-0-
05	774	N	774	-0-	-0-	-0-	74	1	700	3	Y	-0-					-0-
06	810	N	695	-0-	-115	-0-	65	1	630	3	Y	-0-					-0-
07	806	N	792	-0-	-14	-0-	86	1	706	3	Y	-0-					-0-
08	823	N	823	-0-	-0-	-0-	82	1	741	3	Y	-0-					-0-
09	690	N	604	-0-	-86	-0-	61	1	543	3	Y	-0-					-0-
10	753	N	753	-0-	-0-	-0-	62	1	691	3	Y	-0-					-0-
11	810	N	737	-0-	-73	-0-	69	1	668	3	Y	-0-					-0-
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 10SF RRCID -> 177542 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6114 - 6125

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	8	1 1 9	54	3	Y	1					2
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	6	1	45	3	Y	-0-					2
03	62	N	46	-0-	-16	-0-	7	1	39	3	Y	-0-					2
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	38	1	194	3	Y	-0-	2	1			-0-
05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	35	1	335	3	Y	-0-					-0-
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	14	1	133	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	60	-0-	-33	-0-	6	1	54	3	Y	-0-					-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
09	322	N	322	-0-	-0-	-0-	32	1	290	3	Y	-0-					-0-
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	10	1	107	3	Y	-0-					-0-
11	88	N	88	-0-	-0-	-0-	8	1	80	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 6 RRCID -> 179177 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 6123 - 6239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VOLPE-SCHOOLFIELD 62 WELL #: 2 RRCID -> 179620 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 6167 - 6176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	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	3	-0-	3	3	3	3	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: 3 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LYSSY 67 WELL #: 8 RRCID -> 181197 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8202 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	45	-0-	-327	-0-	9	1	36	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-					-0-
03	155	N	143	-0-	-12	-0-	30	1	113	3	Y	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	13	1	61	3	Y	-0-					-0-
05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	33	1	338	3	Y	-0-					-0-
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	53	1	310	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	46	1	357	3	Y	-0-					-0-
08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	40	1	322	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	320	-0-	-40	-0-	27	1	291	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	33	1	233	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	360	N	256	-0-	-104	-0-	57	1	199	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 13SF RRCID -> 181198 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 6156 - 6172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 18SF RRCID -> 181812 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 6239 PERF. 6100 - 6110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 10 RRCID -> 191316 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8330 - 8357

01	217	N	211	-0-	-6	-0-	27	1	184	3	Y	-0-							1
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	24	1	200	3	Y	-0-							1
03	248	N	239	-0-	-9	-0-	34	1	205	3	Y	-0-							1
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	36	1	181	3	Y	-0-	1	1					-0-
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	19	1	186	3	Y	-0-							-0-
06	240	N	175	-0-	-65	-0-	16	1	159	3	Y	-0-							-0-
07	217	N	194	-0-	-23	-0-	21	1	173	3	Y	-0-							-0-
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	19	1	175	3	Y	-0-							-0-
09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	20	1	177	3	Y	-0-							-0-
10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	18	1	195	3	Y	-0-							-0-
11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	21	1	205	3	Y	-0-							-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT							-0-

TOTAL GAS PROD: 2,295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: E 19 RRCID -> 204349 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8363 - 8404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	33	-0-	-60	-0-	4	1	28	3	Y	1					3
							1	9									
02	56	N	28	-0-	-28	-0-	3	1	25	3	Y	-0-					3
03	62	N	36	-0-	-26	-0-	5	1	31	3	Y	-0-					3
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	5	1	24	3	Y	-0-	3	1			-0-
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	Y	-0-					-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 249 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	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	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12 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	1519	N	1367	-0-	-152	-0-	157	1	1210	3	N	-0-					-0-
02	1204	N	1106	-0-	-98	-0-	61	1	1045	3	N	-0-					-0-
03	1364	N	1339	-0-	-25	-0-	97	1	1242	3	N	-0-					-0-
04	1320	N	1225	-0-	-95	-0-	157	1	1068	3	N	-0-					-0-
05	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	245	1	1025	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1290	N	1206	-0-	-84	-0-	202	1	1004	3	N	-0-					-0-
07	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	305	1	1013	3	N	-0-					-0-
08	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	484	1	896	3	N	-0-					-0-
09	1200	N	1190	-0-	-10	-0-	143	1	1047	3	N	-0-					-0-
10	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	76	1	1226	3	N	-0-					-0-
11	1350	N	1255	-0-	-95	-0-	331	1	924	3	N	-0-					-0-
12	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
D W TRI-BAR 711 "C" WELL #: 1 RRCID -> 207436 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8327 - 8360

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	23	1	144	3	Y	-0-					1
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	14	1	83	3	Y	-0-					1
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	13	1	95	3	Y	-0-					1
04	150	N	11	-0-	-139	-0-	1	1	10	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	13	1	66	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	69	-0-	-21	-0-	9	1	60	3	Y	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	36	3	Y	-0-					-0-
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	4	1	48	3	Y	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	Y	-0-					-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 706 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHLETZE, A.E. WELL #: 11 RRCID -> 214596 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8212 - 8239

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	55	-0-	-1526	-0-	9 11	1 9	35	3	Y	10					36
02	616	N	475	-0-	-141	-0-	33 1	1 9	441	3	Y	1					37
03	804	N	804	-0-	-0-	-0-	51	1	753	3	Y	-0-					37
04	935	N	935	-0-	-0-	-0-	66 31	1 9	838	3	Y	28	64	1	1	8	-0-
05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	62	1	750	3	Y	-0-					-0-
06	955	N	955	-0-	-0-	-0-	76 72	1 9	807	3	Y	65					65
07	961	N	712	-0-	-249	-0-	63 9	1 9	640	3	Y	8	61	1			12
08	736	N	736	-0-	-0-	-0-	58	1	678	3	Y	-0-					12
09	960	N	634	-0-	-326	-0-	9 23	1 9	602	3	Y	21					33
10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	31	1	438	3	Y	-0-					33
11	734	N	734	-0-	-0-	-0-	56 6	1 9	672	3	Y	5	1	8			37
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 7,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TRIPLE BAR 55 G WELL #: 5 RRCID -> 214624 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6079 - 8374

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	9	1	65	3	N	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	11	1	91	3	N	-0-					-0-
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	24	1	143	3	N	-0-					-0-
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	35	1	176	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	200	1	1911	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	4409	-0-	1409	1409	406	1	3963	3	N	36					36
							40	9									
07	3100	N	3243	-0-	143	1552	351	1	2870	3	N	20	48	1			8
							22	9									
08	3100	N	2506	-0-	-594	958	248	1	2241	3	N	15					23
							17	9									
09	1830	X	373	-0-	-1457	-0-	37	1	336	3	N	-0-					23
10	1891	X	11	-0-	-1880	-0-	1	1	10	3	N	-0-					23
11	1830	X	4	-0-	-1826	-0-	4	3			N	-0-					23
12	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 13,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

SCHLETZE, A.E. WELL #: 9 RRCID -> 219155 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8222 - 8252

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	115	-0-	-71	-0-	23	1	92	3	Y	-0-					1
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	12	1	157	3	Y	-0-					1
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	9	1	135	3	Y	-0-					1
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	13	1	158	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	11	1	129	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	137	-0-	-13	-0-	12	1	125	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	14	-0-	-172	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	10	1	122	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	116	-0-	-34	-0-	2	1	114	3	Y	-0-					-0-
10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	118	-0-	-2	-0-	9	1	108	3	Y	1					1
							1	9									
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GARZA-HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 220045 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8334 - 8386

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	856	-0-	-74	-0-	108	1	748	3	N	-0-					-0-
02	868	N	524	-0-	-344	-0-	57	1	467	3	N	-0-					-0-
03	981	N	981	-0-	-0-	-0-	138	1	843	3	N	-0-					-0-
04	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	174	1	886	3	N	-0-					-0-
05	888	N	888	-0-	-0-	-0-	84	1	804	3	N	-0-					-0-
06	960	N	953	-0-	-7	-0-	89	1	864	3	N	-0-					-0-
07	1085	N	745	-0-	-340	-0-	81	1	664	3	N	-0-					-0-
08	532	N	532	-0-	-0-	-0-	53	1	479	3	N	-0-					-0-
09	960	N	256	-0-	-704	-0-	26	1	230	3	N	-0-					-0-
10	276	N	276	-0-	-0-	-0-	23	1	253	3	N	-0-					-0-
11	510	N	87	-0-	-423	-0-	8	1	79	3	N	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,158 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 #: 2 RRCID -> 220738 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8261 - 8288

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	860	-0-	-132	-0-	109	1	751	3	Y	-0-					-0-
02	840	N	523	-0-	-317	-0-	57	1	466	3	Y	-0-					-0-
03	837	N	344	-0-	-493	-0-	48	1	296	3	Y	-0-					-0-
04	840	N	222	-0-	-618	-0-	36	1	186	3	Y	-0-					-0-
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	17	1	165	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	155	-0-	-175	-0-	14	1	141	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	133	-0-	-84	-0-	14	1	119	3	Y	-0-					-0-
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	14	1	128	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	104	-0-	-46	-0-	10	1	94	3	Y	-0-					-0-
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	99	-0-	-51	-0-	9	1	90	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIPLE BAR 55 "A" WELL #: 6 RRCID -> 220833 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8291 - 8337

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	63	-0-	-61	-0-	8	1	55	3	Y	-0-					-0-
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	37	1	304	3	Y	-0-					-0-
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	53	1	325	3	Y	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	21	1	106	3	Y	-0-					-0-
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	8	1	73	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	91	-0-	-59	-0-	8	1	83	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	90	-0-	-34	-0-	10	1	80	3	Y	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	61	-0-	-29	-0-	6	1	55	3	Y	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	Y	-0-					-0-
11	340	N	340	-0-	-0-	-0-	32	1	308	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYSSY 686 WELL #: 1 RRCID -> 224976 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7772 - 7820

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	28	1	118	3	N	-0-					-0-
02	140	N	131	-0-	-9	-0-	23	1	108	3	N	-0-					-0-
03	155	N	128	-0-	-27	-0-	27	1	101	3	N	-0-					-0-
04	150	N	139	-0-	-11	-0-	25	1	114	3	N	-0-					-0-
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	12	1	126	3	N	-0-					-0-
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	20	1	118	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	DLQ G-10		139	-0-	139	139	16	1	123	3	N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		53	-0-	53	192	6	1	47	3	N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	192					N	-0-					-0-
10	192	N	-0-	-0-	-192	-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: 1,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LYSSY 71 WELL #: 25 RRCID -> 242027 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8245 - 8268

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3252	-0-	152	152	623	1	2589	3	Y	36	34	1			22
							40	9									
02	1437	N	1285	-0-	-152	-0-	220	1	1041	3	Y	22	18	1			26
							24	9									
03	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	496	1	1876	3	Y	44					70
							48	9									
04	2120	X	2120	-0-	-0-	-0-	374	1	1693	3	Y	48	62	1			56
							53	9									
05	1381	X	1381	-0-	-0-	-0-	115	1	1188	3	Y	71	56	1			71
							78	9									
06	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	323	1	1878	3	Y	31	77	1			25
							34	9									
07	1302	X	1165	-0-	-137	-0-	131	1	1021	3	Y	12	29	1			8
							13	9									
08	1763	X	1763	-0-	-0-	-0-	191	1	1553	3	Y	17	12	1			13
							19	9									
09	1260	X	1203	-0-	-57	-0-	102	1	1101	3	Y	-0-	13	1			-0-
10	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	192	1	1357	3	Y	62	45	1			17
							68	9									
11	1260	N	1238	-0-	-22	-0-	261	1	921	3	Y	51					68
							56	9									
12	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					68

TOTAL GAS PROD: 19,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 394

LYSSY 71 WELL #: 26 RRCID -> 247486 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8310 - 8327

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	2	1	92	3	Y	-0-					15
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	1	1	91	3	Y	57	60	1			12
							63	9									
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	6	1	18	3	Y	-0-					12
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					12
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	132	1	45	3	Y	-0-					12
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	17	1	64	3	Y	-0-					12
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					12
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	90	N	14	-0-	-76	-0-	1	1	12	3	Y	1					13
							1	9									
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 580 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

LYSSY 745 WELL #: 35 RRCID -> 251759 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8291 - 8310

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	465	X	273	-0-	-192	-0-	244	3	29	9	Y	26	31	1	1	8	15
02	364	X	326	-0-	-38	-0-	317	3	9	9	Y	8					23
03	403	X	299	-0-	-104	-0-	299	3			Y	-0-					23
04	390	X	300	-0-	-90	-0-	241	3	59	9	Y	54	64	1	1	8	12
05	385	X	385	-0-	-0-	-0-	367	3	18	9	Y	16					28
06	360	X	309	-0-	-51	-0-	289	3	20	9	Y	18					46
07	372	X	190	-0-	-182	-0-	158	3	32	9	Y	29	62	1			13
08	310	X	168	-0-	-142	-0-	160	3	8	9	Y	7	11	1			9
09	360	X	326	-0-	-34	-0-	312	3	14	9	Y	13					22
10	372	X	277	-0-	-95	-0-	246	3	31	9	Y	28	42	1			8
11	341	X	341	-0-	-0-	-0-	301	3	40	9	Y	36					44
12	341	X	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					44

TOTAL GAS PROD: 3,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 235

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MIL ANGELES WELL #: 1 RRCID -> 253309 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6165 - 8452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	713	-0-	-0-	-0-	90	1	623	3	Y	-0-					-0-
02	525	N	525	-0-	-0-	-0-	57	1	468	3	Y	-0-					-0-
03	682	N	591	-0-	-91	-0-	83	1	508	3	Y	-0-					-0-
04	690	N	420	-0-	-270	-0-	69	1	351	3	Y	-0-					-0-
05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	52	1	498	3	Y	-0-					-0-
06	595	N	595	-0-	-0-	-0-	55	1	540	3	Y	-0-					-0-
07	819	N	819	-0-	-0-	-0-	85	1	699	3	Y	32					32
							35	9									
08	742	N	742	-0-	-0-	-0-	71	1	643	3	Y	25					57
							28	9									
09	600	N	518	-0-	-82	-0-	52	1	466	3	Y	-0-					57
10	851	N	851	-0-	-0-	-0-	70	1	775	3	Y	5					62
							6	9									
11	720	N	546	-0-	-174	-0-	51	1	495	3	Y	-0-					62
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					62

TOTAL GAS PROD: 6,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

SCHOOLFIELD 1614 WELL #: 2H RRCID -> 269139 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 8498 - 12502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	3891	-0-	-170	-0-	142	1	3636	3	Y	103	176	1			92
							113	9									
02	3668	X	3496	-0-	-172	-0-	103	1	3272	3	Y	110	149	1			53
							121	9									
03	3999	X	3140	-0-	-859	-0-	80	1	2992	3	Y	62	57	1			58
							68	9									
04	3780	X	2725	-0-	-1055	-0-	76	1	2554	3	Y	86	102	1			42
							95	9									
05	3906	X	3101	-0-	-805	-0-	78	1	2950	3	Y	66	50	1			58
							73	9									
06	3780	X	3054	-0-	-726	-0-	82	1	2905	3	Y	61	94	1			25
							67	9									
07	3875	X	2374	-0-	-1501	-0-	82	1	2249	3	Y	39	28	1			36
							43	9									
08	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	109	1	3860	3	Y	105	83	1			58
							116	9									
09	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	104	1	3712	3	Y	155	77	1			136
							171	9									
10	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	88	1	3631	3	Y	29	132	1			33
							32	9									
11	3960	X	1393	-0-	-2567	-0-	36	1	1331	3	Y	24	37	1			20
							26	9									
12	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 34,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 840

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SCHOOLFIELD 1614 WELL #: 1H RRCID -> 269909 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8730 - 12572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7285	X	6002	-0-	-1283	-0-	220	1	5653	3	Y	117	87	1	1	8	54
							129	9									
02	6076	X	5171	-0-	-905	-0-	156	1	4956	3	Y	54	74	1	1	8	33
							59	9									
03	6231	X	5235	-0-	-996	-0-	135	1	5015	3	Y	77	49	1	1	8	60
							85	9									
04	6030	X	3424	-0-	-2606	-0-	97	1	3263	3	Y	58	77	1	1	8	40
							64	9									
05	6659	X	6659	-0-	-0-	-0-	169	1	6387	3	Y	94	57	1	1	8	76
							103	9									
06	5820	X	4345	-0-	-1475	-0-	118	1	4154	3	Y	66	103	1	1	8	38
							73	9									
07	5735	X	3722	-0-	-2013	-0-	130	1	3538	3	Y	49	32	1	4	8	51
							54	9									
08	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	181	1	6437	3	Y	118	93	1	1	8	75
							130	9									
09	6761	X	6761	-0-	-0-	-0-	183	1	6490	3	Y	80	53	1			102
							88	9									
10	6665	X	5023	-0-	-1642	-0-	118	1	4872	3	Y	30	99	1	1	8	32
							33	9									
11	6540	X	2482	-0-	-4058	-0-	65	1	2402	3	Y	14	24	1	1	8	21
							15	9									
12	6975	X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 55,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 757

APPLING TRUST WELL #: 3 RRCID -> 271915 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8126 - 8160

01	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	2	1	53	3	N	10					10
							11	9									
03	93	N	61	-0-	-32	-0-	2	1	59	3	N	-0-					10
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					10
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	3	N	-0-					10
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	10	1	59	3	N	-0-					10
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					10
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 297 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LYSSY GU B WELL #: 7H RRCID -> 272514 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 8994 - 13381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	N	2827	-0-	-118		-0-	514	1	2133	3	N	164	220	1	2	8	95
								180	9									
02	2660	N	2544	-0-	-116		-0-	415	1	1967	3	N	147	201	1	1	8	40
								162	9									
03	2821	N	2773	-0-	-48		-0-	536	1	2027	3	N	191	137	1	2	8	92
								210	9									
04	2730	N	2446	-0-	-284		-0-	415	1	1877	3	N	140	219	1	1	8	12
								154	9									
05	2349	N	2349	-0-	-0-		-0-	193	1	1991	3	N	150	32	1			130
								165	9									
06	2670	N	1730	-0-	-940		-0-	235	1	1363	3	N	120	175	1			75
								132	9									
07	2542	N	1580	-0-	-962		-0-	156	1	1212	3	N	193	63	1	2	8	203
								212	9									
08	1589	N	1589	-0-	-0-		-0-	159	1	1289	3	N	128	289	1	1	8	41
								141	9									
09	1879	N	1879	-0-	-0-		-0-	146	1	1578	3	N	141	75	1			107
								155	9									
10	1591	N	1591	-0-	-0-		-0-	170	1	1201	3	N	200	228	1	1	8	78
								220	9									
11	1530	N	100	-0-	-1430		-0-	17	1	60	3	N	21	2	8			97
								23	9									
12	1953	N	NO RPT	-0-	-1953		-0-					N	NO RPT					97

TOTAL GAS PROD: 21,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,595

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. GAS LIFT (I)(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	2724	-0-	-562		-0-	349	1	2221	3	N	140	27	1	1	8	189
								154	9									
02	2884	X	2447	-0-	-437		-0-	329	1	1991	3	N	115	266	1	1	8	37
								127	9									
03	3100	X	2679	-0-	-421		-0-	314	1	2212	3	N	139	74	1			102
								153	9									
04	2850	X	2520	-0-	-330		-0-	299	1	2088	3	N	121	172	1	1	8	50
								133	9									
05	2728	X	2369	-0-	-359		-0-	367	1	1875	3	N	115	76	1	1	8	88
								127	9									
06	2640	X	2198	-0-	-442		-0-	263	1	1828	3	N	97	144	1			41
								107	9									
07	2697	X	2402	-0-	-295		-0-	286	1	1996	3	N	109	114	1	1	8	35
								120	9									
08	2666	X	2306	-0-	-360		-0-	50	1	2138	3	N	107	2	8			140
								118	9									
09	2520	X	2229	-0-	-291		-0-	182	1	1860	3	N	170	165	1			145
								187	9									
10	2356	X	2049	-0-	-307		-0-	169	1	1815	3	N	59	126	1			78
								65	9									
11	2310	X	1734	-0-	-576		-0-	119	1	1496	3	N	108	81	1	1	8	104
								119	9									
12	2387	X	NO RPT	-0-	-2387		-0-					N	NO RPT					104

TOTAL GAS PROD: 25,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,280

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
FANSLER, LORRAINE WELL #: 7241 RRCID -> 142607 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8272 - 8306

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	217	N	147	-0-	-70	-0-	11	1	136	2	N	-0-					-0-
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	15	1	172	2	N	-0-					-0-
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	22	1	180	2	N	-0-					-0-
04	150	N	95	-0-	-55	-0-	8	1	87	2	N	-0-					-0-
05	217	N	129	-0-	-88	-0-	10	1	119	2	N	-0-					-0-
06	210	N	181	-0-	-29	-0-	15	1	166	2	N	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	2	N	-0-					-0-
08	124	N	65	-0-	-59	-0-	9	1	56	2	N	-0-					-0-
09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	35	1	245	2	N	-0-					-0-
10	151	N	151	-0-	-0-	-0-	18	1	133	2	N	-0-					-0-
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	16	1	109	2	N	-0-					-0-
12	279	N	75	-0-	-204	-0-	10	1	65	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FANSLER, LORRAINE WELL #: 7001 RRCID -> 142608 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8284 - 8304

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	217	N	185	-0-	-32	-0-	11	1	174	2	N	-0-					-0-
02	196	N	128	-0-	-68	-0-	11	1	117	2	N	-0-					-0-
03	124	N	103	-0-	-21	-0-	11	1	92	2	N	-0-					-0-
04	180	N	74	-0-	-106	-0-	6	1	68	2	N	-0-					-0-
05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	18	1	229	2	N	-0-					-0-
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	19	1	210	2	N	-0-					-0-
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	19	1	236	2	N	-0-					-0-
08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	51	1	328	2	N	-0-					-0-
09	240	N	114	-0-	-126	-0-	14	1	100	2	N	-0-					-0-
10	778	N	778	-0-	-0-	-0-	91	1	687	2	N	-0-					-0-
11	360	N	192	-0-	-168	-0-	25	1	167	2	N	-0-					-0-
12	124	N	110	-0-	-14	-0-	15	1	95	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,794 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FANSLER, LORRAINE WELL #: 7242 RRCID -> 142671 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8270 - 8296

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	186	N	167	-0-	-19	-0-	13	1	154	2	N	-0-					-0-
02	252	N	166	-0-	-86	-0-	14	1	152	2	N	-0-					-0-
03	341	N	239	-0-	-102	-0-	26	1	213	2	N	-0-					-0-
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	20	1	214	2	N	-0-					-0-
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	29	1	355	2	N	-0-					-0-
06	240	N	118	-0-	-122	-0-	10	1	108	2	N	-0-					-0-
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	19	1	232	2	N	-0-					-0-
08	341	N	9	-0-	-332	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	248	N	34	-0-	-214	-0-	4	1	30	2	N	-0-					-0-
11	329	N	329	-0-	-0-	-0-	43	1	286	2	N	-0-					-0-
*12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	11	1	72	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,014 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 #: 1 RRCID -> 202442 COMPL. DATE 04/03/1984 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8320 - 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	15	1	279	2	Y	-0-					15
02	6	N	-0-	-6		-0-					Y	-0-					15
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					15
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					15
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					15
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					15
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					15
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					15
							10	3									
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	21	1	20	2	Y	-0-					15
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	6	1	16	2	Y	-0-					15
11	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					15
12	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					7
02	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					7
03	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2			Y	-0-					7
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					7
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					7
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					7
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					7
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	46	2	Y	-0-					7
							77	3									
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	23	1	22	2	Y	-0-					7
10	31	N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					7
11	120	N	43	-0-	-77	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					7
12	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	2			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 321 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 #: 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	372	N	294	-0-	-78	-0-	15	1	279	2	Y	-0-					43
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	15	1	287	2	Y	-0-					43
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	13	1	239	2	Y	3					46
							3	9									
04	270	N	180	-0-	-90	-0-	9	1	171	2	Y	-0-					46
05	341	N	240	-0-	-101	-0-	12	1	228	2	Y	-0-					46
06	240	N	176	-0-	-64	-0-	9	1	167	2	Y	-0-					46
07	186	N	124	-0-	-62	-0-	6	1	118	2	Y	-0-					46
08	248	N	245	-0-	-3	-0-	12	1	87	2	Y	-0-					46
							146	3									
09	407	N	407	-0-	-0-	-0-	209	1	198	2	Y	-0-					46
10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	61	1	153	2	Y	-0-					46
11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	14	1	276	2	Y	-0-					46
12	434	N	115	-0-	-319	-0-	6	1	109	2	Y	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 2,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

LOWRY WELL #: 7241 RRCID -> 243840 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8157 - 8180

01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	N	-0-					164
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	57	2	N	3					167
							3	9									
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	2	N	-0-					167
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	58	2	N	3					170
							3	9									
05	62	N	42	-0-	-20	-0-	2	1	23	2	N	15					185
							17	9									
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	69	2	N	2					187
							2	9									
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	8	1	95	2	N	-0-					187
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	10	1	66	2	N	-0-					187
09	90	N	38	-0-	-52	-0-	5	1	33	2	N	-0-					187
10	93	N	55	-0-	-38	-0-	6	1	46	2	N	3					190
							3	9									
11	60	N	24	-0-	-36	-0-	3	1	21	2	N	-0-					190
*12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	6	1	40	2	N	-0-					190

TOTAL GAS PROD: 642 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

UNO MAS A WELL #: 3 RRCID -> 266207 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6358 - 6418

01	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_____ 03/23/2017 - PLUGGED 03/23/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	572	N	572	-0-	-0-	-0-	498	4	74	9	N	67	181	1			115
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	468	4	83	9	N	75					190
03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	510	4	89	9	N	81	178	1			93
04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	482	4	90	9	N	82					175
05	553	N	-0-	-0-	-553	-0-					N	35	177	1			33
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	2					35
07	527	N	-0-	-0-	-527	-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	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1200	1	197	9	N	179	179	1			35
*12	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	1			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 4,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 521

PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
BRISCOE-SANER WELL #: 133H RRCID -> 251300 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 2854 PERF. 2670 - 3427

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					56
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 26

VINEGARONE (STRAWN) 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CAUTHORN -C- WELL #: 1 RRCID -> 000497 COMPL. DATE 01/11/1957 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9823 - 10040

01	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
02	1428	N	1308	-0-	-120	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
03	1457	N	1438	-0-	-19	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	1385	-0-	-25	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1453	-0-	-4	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
06	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3			N	-0-					-0-
07	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	1160	-0-	-297	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
09	1470	N	1457	-0-	-13	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
10	1457	N	1393	-0-	-64	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
11	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
12	1519	N	1493	-0-	-26	-0-	1493	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CAUTHORN -B- WELL #: 1 RRCID -> 000501 COMPL. DATE 09/30/1956 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 9882 - 10150

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
02	504	N	487	-0-	-17	-0-	487	3			N	-0-					-0-
03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
07	589	N	583	-0-	-6	-0-	583	3			N	-0-					-0-
08	589	N	575	-0-	-14	-0-	575	3			N	-0-					-0-
09	570	N	508	-0-	-62	-0-	508	3			N	-0-					-0-
10	589	N	552	-0-	-37	-0-	552	3			N	-0-					-0-
11	570	N	509	-0-	-61	-0-	509	3			N	-0-					-0-
12	527	N	402	-0-	-125	-0-	402	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN -D- WELL #: 1 RRCID -> 000502 COMPL. DATE 02/24/1957 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9861 - 9932

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
02	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
03	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	3			N	-0-					-0-
04	1650	N	1559	-0-	-91	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
05	1705	N	1623	-0-	-82	-0-	1623	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	1579	-0-	-11	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
07	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
08	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
09	1590	N	1579	-0-	-11	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
10	1643	N	1490	-0-	-153	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
11	1590	N	1444	-0-	-146	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
12	1643	N	1537	-0-	-106	-0-	1537	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,976 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN -F- WELL #: 1 RRCID -> 059867 COMPL. DATE 08/22/1974 TOTAL DEPTH 10070 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3			N	-0-					-0-
02	1484	N	1390	-0-	-94	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
03	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
04	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3			N	-0-					-0-
05	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	1538	-0-	-22	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
07	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
08	1581	N	1577	-0-	-4	-0-	1577	3			N	-0-					-0-
09	1530	N	1493	-0-	-37	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
10	1612	N	1544	-0-	-68	-0-	1544	3			N	-0-					-0-
11	1530	N	1505	-0-	-25	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
12	1550	N	1529	-0-	-21	-0-	1529	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	3100	N	3462	-0-	362	362	3462	3		N	-0-			-0-
02	2680	N	2318	-0-	-362	-0-	2318	3		N	-0-			-0-
03	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	3		N	-0-			-0-
04	2220	X	2123	-0-	-97	-0-	2123	3		N	-0-			-0-
05	2294	X	2176	-0-	-118	-0-	2176	3		N	-0-			-0-
06	2220	X	2153	-0-	-67	-0-	2153	3		N	-0-			-0-
07	2294	X	2153	-0-	-141	-0-	2153	3		N	-0-			-0-
08	2232	X	2155	-0-	-77	-0-	2155	3		N	-0-			-0-
09	2160	X	2087	-0-	-73	-0-	2087	3		N	-0-			-0-
10	2139	N	2104	-0-	-35	-0-	2104	3		N	-0-			-0-
11	2100	N	2063	-0-	-37	-0-	2063	3		N	-0-			-0-
12	2170	N	2098	-0-	-72	-0-	2098	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,115 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	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	3		N	-0-			-0-
02	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	3		N	-0-			-0-
03	1767	N	1754	-0-	-13	-0-	1754	3		N	-0-			-0-
04	1710	N	1352	-0-	-358	-0-	1352	3		N	-0-			-0-
05	1798	N	1495	-0-	-303	-0-	1495	3		N	-0-			-0-
06	1710	N	1633	-0-	-77	-0-	1633	3		N	-0-			-0-
07	1395	N	1356	-0-	-39	-0-	1356	3		N	-0-			-0-
08	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	3		N	-0-			-0-
09	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	3		N	-0-			-0-
10	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	3		N	-0-			-0-
11	2160	N	2093	-0-	-67	-0-	2093	3		N	-0-			-0-
12	2232	N	2125	-0-	-107	-0-	2125	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN -B- WELL #: 2 RRCID -> 090878 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9756 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3		N	-0-			-0-
02	560	N	522	-0-	-38	-0-	522	3		N	-0-			-0-
03	620	N	580	-0-	-40	-0-	580	3		N	-0-			-0-
04	570	N	558	-0-	-12	-0-	558	3		N	-0-			-0-
05	589	N	568	-0-	-21	-0-	568	3		N	-0-			-0-
06	570	N	450	-0-	-120	-0-	450	3		N	-0-			-0-
07	589	N	390	-0-	-199	-0-	390	3		N	-0-			-0-
08	558	N	349	-0-	-209	-0-	349	3		N	-0-			-0-
09	450	N	313	-0-	-137	-0-	313	3		N	-0-			-0-
10	403	N	343	-0-	-60	-0-	343	3		N	-0-			-0-
11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3		N	-0-			-0-
*12	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
02	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	3			N	-0-					-0-
03	1457	N	567	-0-	-890	-0-	567	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	268	-0-	-1142	-0-	268	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	334	-0-	-1123	-0-	334	3			N	-0-					-0-
06	540	N	298	-0-	-242	-0-	298	3			N	-0-					-0-
07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
08	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	3			N	-0-					-0-
09	300	N	259	-0-	-41	-0-	259	3			N	-0-					-0-
10	341	N	262	-0-	-79	-0-	262	3			N	-0-					-0-
11	300	N	298	-0-	-2	-0-	298	3			N	-0-					-0-
*12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN -B- WELL #: 4 RRCID -> 161637 COMPL. DATE 01/26/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10000 - 10030

01	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	3			N	-0-					-0-
02	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	3			N	-0-					-0-
03	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	3			N	-0-					-0-
04	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	3			N	-0-					-0-
05	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	3			N	-0-					-0-
06	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	3			N	-0-					-0-
07	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	3			N	-0-					-0-
08	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	3697	3			N	-0-					-0-
09	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	3543	3			N	-0-					-0-
10	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3784	3			N	-0-					-0-
11	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3587	3			N	-0-					-0-
12	3627	X	3583	-0-	-44	-0-	3583	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,023 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN -C- WELL #: 3 RRCID -> 162573 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8747 - 10006

01	6107	X	5058	-0-	-1049	-0-	5058	3			N	-0-					-0-
02	5796	X	5233	-0-	-563	-0-	5233	3			N	-0-					-0-
03	6417	X	5443	-0-	-974	-0-	5443	3			N	-0-					-0-
04	6210	X	5389	-0-	-821	-0-	5389	3			N	-0-					-0-
05	5797	X	5333	-0-	-464	-0-	5333	3			N	-0-					-0-
06	5610	X	5436	-0-	-174	-0-	5436	3			N	-0-					-0-
07	5797	X	5273	-0-	-524	-0-	5273	3			N	-0-					-0-
08	5580	X	5341	-0-	-239	-0-	5341	3			N	-0-					-0-
09	5430	X	5150	-0-	-280	-0-	5150	3			N	-0-					-0-
10	5611	X	5071	-0-	-540	-0-	5071	3			N	-0-					-0-
11	5430	X	4890	-0-	-540	-0-	4890	3			N	-0-					-0-
12	5332	X	5184	-0-	-148	-0-	5184	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,801 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	3			N	-0-					-0-
02	2156	N	1888	-0-	-268	-0-	1888	3			N	-0-					-0-
03	2294	N	1969	-0-	-325	-0-	1969	3			N	-0-					-0-
04	2250	N	1924	-0-	-326	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
05	2077	N	2050	-0-	-27	-0-	2050	3			N	-0-					-0-
06	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	3			N	-0-					-0-
07	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	3			N	-0-					-0-
08	2046	N	1960	-0-	-86	-0-	1960	3			N	-0-					-0-
09	1980	N	1857	-0-	-123	-0-	1857	3			N	-0-					-0-
10	2015	N	1912	-0-	-103	-0-	1912	3			N	-0-					-0-
11	1890	N	1824	-0-	-66	-0-	1824	3			N	-0-					-0-
12	1922	N	1818	-0-	-104	-0-	1818	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,498 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	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
02	420	N	342	-0-	-78	-0-	342	3			N	-0-					-0-
03	465	N	267	-0-	-198	-0-	267	3			N	-0-					-0-
04	450	N	285	-0-	-165	-0-	285	3			N	-0-					-0-
05	372	N	282	-0-	-90	-0-	282	3			N	-0-					-0-
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
07	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	3			N	-0-					-0-
08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
09	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
12	527	N	415	-0-	-112	-0-	415	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,723 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN -C- WELL #: 5 RRCID -> 171800 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9832 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
02	1512	N	1142	-0-	-370	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
03	1581	N	1275	-0-	-306	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	1248	-0-	-192	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
05	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
06	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
07	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
08	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
09	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
10	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
11	1290	N	1270	-0-	-20	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	1313	-0-	-20	-0-	1313	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CAUTHORN -B- WELL #: 5 RRCID -> 171896 COMPL. DATE 12/05/1998 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9902 - 10157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					-0-
02	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					-0-
03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
04	750	N	659	-0-	-91	-0-	659	3			N	-0-					-0-
05	961	N	542	-0-	-419	-0-	542	3			N	-0-					-0-
06	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-
07	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					-0-
08	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-
09	870	N	812	-0-	-58	-0-	812	3			N	-0-					-0-
10	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-
11	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-
*12	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN -D- WELL #: 5 RRCID -> 172137 COMPL. DATE 01/24/1999 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9750 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
02	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	3			N	-0-					-0-
03	1798	N	1100	-0-	-698	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	976	-0-	-554	-0-	976	3			N	-0-					-0-
05	2356	N	2055	-0-	-301	-0-	2055	3			N	-0-					-0-
06	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
07	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	3			N	-0-					-0-
08	2046	N	1122	-0-	-924	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
09	1440	N	843	-0-	-597	-0-	843	3			N	-0-					-0-
10	1767	N	1187	-0-	-580	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
11	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
*12	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4929	X	4665	-0-	-264	-0-	4665	3			N	-0-					-0-
02	4368	X	3547	-0-	-821	-0-	3547	3			N	-0-					-0-
03	4774	X	4021	-0-	-753	-0-	4021	3			N	-0-					-0-
04	4500	X	4105	-0-	-395	-0-	4105	3			N	-0-					-0-
05	4650	X	4249	-0-	-401	-0-	4249	3			N	-0-					-0-
06	4500	X	4092	-0-	-408	-0-	4092	3			N	-0-					-0-
07	4247	X	4235	-0-	-12	-0-	4235	3			N	-0-					-0-
08	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	4248	3			N	-0-					-0-
09	4110	X	4108	-0-	-2	-0-	4108	3			N	-0-					-0-
10	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	4257	3			N	-0-					-0-
11	4110	X	4091	-0-	-19	-0-	4091	3			N	-0-					-0-
12	4247	X	4221	-0-	-26	-0-	4221	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3			N	-0-					-0-
02	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
03	1767	N	1432	-0-	-335	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
04	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
05	1736	N	1572	-0-	-164	-0-	1572	3			N	-0-					-0-
06	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1460	-0-	-152	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
08	1581	N	1428	-0-	-153	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
09	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
10	1457	N	1356	-0-	-101	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
11	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
*12	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,836 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	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	5426	3			N	-0-					-0-
02	5152	X	4926	-0-	-226	-0-	4926	3			N	-0-					-0-
03	5673	X	5037	-0-	-636	-0-	5037	3			N	-0-					-0-
04	5490	X	4893	-0-	-597	-0-	4893	3			N	-0-					-0-
05	5673	X	5150	-0-	-523	-0-	5150	3			N	-0-					-0-
06	5280	X	4973	-0-	-307	-0-	4973	3			N	-0-					-0-
07	5456	X	4905	-0-	-551	-0-	4905	3			N	-0-					-0-
08	5146	X	4886	-0-	-260	-0-	4886	3			N	-0-					-0-
09	4980	X	4729	-0-	-251	-0-	4729	3			N	-0-					-0-
10	5146	X	4626	-0-	-520	-0-	4626	3			N	-0-					-0-
11	4980	X	4024	-0-	-956	-0-	4024	3			N	-0-					-0-
12	4898	X	4431	-0-	-467	-0-	4431	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,006 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	1149	-0-	-55	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
03	1364	N	1165	-0-	-199	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	1151	-0-	-169	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
05	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
06	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
07	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	1179	-0-	-216	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
09	1290	N	1110	-0-	-180	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	1114	-0-	-126	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	1121	-0-	-19	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
*12	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
02	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	1260	-0-	-135	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	1193	-0-	-67	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	1218	-0-	-53	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1228	-0-	-2	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1226	-0-	-14	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
08	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
09	1230	N	1180	-0-	-50	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	1206	-0-	-34	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	1157	-0-	-13	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	1162	-0-	-47	-0-	1162	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,503 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	296					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		329	-0-	329	625	329	3			N	-0-					-0-
03	2760	X	2135	-0-	-625	-0-	2135	3			N	-0-					-0-
04	1887	X	1887	-0-	-0-	-0-	1887	3			N	-0-					-0-
05	1160	X	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
06	2070	X	720	-0-	-1350	-0-	720	3			N	-0-					-0-
07	2139	X	1202	-0-	-937	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
08	2139	X	546	-0-	-1593	-0-	546	3			N	-0-					-0-
09	1890	X	432	-0-	-1458	-0-	432	3			N	-0-					-0-
10	1209	X	1140	-0-	-69	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
11	1170	X	934	-0-	-236	-0-	934	3			N	-0-					-0-
12	1209	X	914	-0-	-295	-0-	914	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2914	X	2602	-0-	-312	-0-	2602	3			N	-0-					-0-
02	2632	X	2626	-0-	-6	-0-	2626	3			N	-0-					-0-
03	2883	N	2806	-0-	-77	-0-	2806	3			N	-0-					-0-
04	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	3			N	-0-					-0-
05	2914	N	2839	-0-	-75	-0-	2839	3			N	-0-					-0-
06	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	2745	3			N	-0-					-0-
07	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2759	3			N	-0-					-0-
08	2852	N	2728	-0-	-124	-0-	2728	3			N	-0-					-0-
09	2760	N	2641	-0-	-119	-0-	2641	3			N	-0-					-0-
10	2759	N	2543	-0-	-216	-0-	2543	3			N	-0-					-0-
11	2640	N	2450	-0-	-190	-0-	2450	3			N	-0-					-0-
12	2728	N	2465	-0-	-263	-0-	2465	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	9765	X	9333	-0-	-432	-0-	9333	3		N	-0-			-0-
02	8876	X	8416	-0-	-460	-0-	8416	3		N	-0-			-0-
03	9641	X	9119	-0-	-522	-0-	9119	3		N	-0-			-0-
04	9330	X	8777	-0-	-553	-0-	8777	3		N	-0-			-0-
05	9579	X	8973	-0-	-606	-0-	8973	3		N	-0-			-0-
06	9030	X	8659	-0-	-371	-0-	8659	3		N	-0-			-0-
07	9331	X	8808	-0-	-523	-0-	8808	3		N	-0-			-0-
08	9114	X	8764	-0-	-350	-0-	8764	3		N	-0-			-0-
09	8790	X	8417	-0-	-373	-0-	8417	3		N	-0-			-0-
10	8959	X	8614	-0-	-345	-0-	8614	3		N	-0-			-0-
11	8670	X	8249	-0-	-421	-0-	8249	3		N	-0-			-0-
12	8804	X	8458	-0-	-346	-0-	8458	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 104,587 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	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-			-0-
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	54	3		N	-0-			-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-			-0-
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3		N	-0-			-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-
07	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	3		N	-0-			-0-
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-			-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-			-0-
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3		N	-0-			-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-
*12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3		N	-0-			-0-
02	504	N	250	-0-	-254	-0-	250	3		N	-0-			-0-
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-			-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-				N	-0-			-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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: 691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3696	3		N	-0-			-0-
02	3696	X	3516	-0-	-180	-0-	3516	3		N	-0-			-0-
03	4030	X	3169	-0-	-861	-0-	3169	3		N	-0-			-0-
04	3900	X	3529	-0-	-371	-0-	3529	3		N	-0-			-0-
05	4030	X	3499	-0-	-531	-0-	3499	3		N	-0-			-0-
06	3780	X	3260	-0-	-520	-0-	3260	3		N	-0-			-0-
07	3906	X	2949	-0-	-957	-0-	2949	3		N	-0-			-0-
08	3658	X	3142	-0-	-516	-0-	3142	3		N	-0-			-0-
09	3540	X	2986	-0-	-554	-0-	2986	3		N	-0-			-0-
10	3503	X	2875	-0-	-628	-0-	2875	3		N	-0-			-0-
11	3270	X	2759	-0-	-511	-0-	2759	3		N	-0-			-0-
12	3131	X	2994	-0-	-137	-0-	2994	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,374 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	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	3		N	-0-			-0-
02	1820	N	1598	-0-	-222	-0-	1598	3		N	-0-			-0-
03	1984	N	1881	-0-	-103	-0-	1881	3		N	-0-			-0-
04	1890	N	1852	-0-	-38	-0-	1852	3		N	-0-			-0-
05	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	3		N	-0-			-0-
06	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	3		N	-0-			-0-
07	1922	N	1914	-0-	-8	-0-	1914	3		N	-0-			-0-
08	1953	N	1803	-0-	-150	-0-	1803	3		N	-0-			-0-
09	1980	N	1244	-0-	-736	-0-	1244	3		N	-0-			-0-
10	1922	N	1743	-0-	-179	-0-	1743	3		N	-0-			-0-
11	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	3		N	-0-			-0-
12	1271	N	698	-0-	-573	-0-	698	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN -J- WELL #: 1 RRCID -> 205493 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9700 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9517	X	9024	-0-	-493	-0-	9024	3		N	-0-			-0-
02	8708	X	7572	-0-	-1136	-0-	7572	3		N	-0-			-0-
03	9393	X	8850	-0-	-543	-0-	8850	3		N	-0-			-0-
04	9030	X	8062	-0-	-968	-0-	8062	3		N	-0-			-0-
05	9331	X	8395	-0-	-936	-0-	8395	3		N	-0-			-0-
06	8730	X	8083	-0-	-647	-0-	8083	3		N	-0-			-0-
07	8835	X	8155	-0-	-680	-0-	8155	3		N	-0-			-0-
08	8835	X	8157	-0-	-678	-0-	8157	3		N	-0-			-0-
09	8130	X	7429	-0-	-701	-0-	7429	3		N	-0-			-0-
10	8401	X	8035	-0-	-366	-0-	8035	3		N	-0-			-0-
11	8070	X	7420	-0-	-650	-0-	7420	3		N	-0-			-0-
12	8153	X	7880	-0-	-273	-0-	7880	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 97,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-					-0-
07	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
08	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-
09	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	3			N	-0-					-0-
10	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
11	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	3			N	-0-					-0-
12	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN -F- WELL #: 4 RRCID -> 213633 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9895 - 9925

01	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	3			N	-0-					-0-
02	1512	N	1459	-0-	-53	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
03	1674	N	1622	-0-	-52	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1543	-0-	-47	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	1558	-0-	-54	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	1463	-0-	-97	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	1524	-0-	-57	-0-	1524	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	1525	-0-	-25	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
09	1470	N	1466	-0-	-4	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
10	1519	N	1391	-0-	-128	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
11	1470	N	1440	-0-	-30	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
*12	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN -B- WELL #: 9 RRCID -> 214219 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10100 - 10158

01	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	3208	3			N	-0-					-0-
02	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	2807	3			N	-0-					-0-
03	3038	X	2979	-0-	-59	-0-	2979	3			N	-0-					-0-
04	2940	X	2821	-0-	-119	-0-	2821	3			N	-0-					-0-
05	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	3			N	-0-					-0-
06	2940	X	2740	-0-	-200	-0-	2740	3			N	-0-					-0-
07	3038	X	2892	-0-	-146	-0-	2892	3			N	-0-					-0-
08	3038	X	2069	-0-	-969	-0-	2069	3			N	-0-					-0-
09	2940	X	2841	-0-	-99	-0-	2841	3			N	-0-					-0-
10	3038	X	2810	-0-	-228	-0-	2810	3			N	-0-					-0-
11	2790	X	2637	-0-	-153	-0-	2637	3			N	-0-					-0-
12	2945	X	2657	-0-	-288	-0-	2657	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,662 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
J. A. RANCH -L- WELL #: 3 RRCID -> 214598 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9554 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	238	3		N	-0-			-0-
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3		N	-0-			-0-
03	155	N	45	-0-	-110	-0-	45	3		N	-0-			-0-
04	240	N	10	-0-	-230	-0-	10	3		N	-0-			-0-
05	217	N	4	-0-	-213	-0-	4	3		N	-0-			-0-
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3		N	-0-			-0-
07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3		N	-0-			-0-
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3		N	-0-			-0-
09	300	N	272	-0-	-28	-0-	272	3		N	-0-			-0-
10	310	N	259	-0-	-51	-0-	259	3		N	-0-			-0-
11	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	3		N	-0-			-0-
12	279	N	152	-0-	-127	-0-	152	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN -F- WELL #: 5 RRCID -> 222926 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9944 - 10085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4585	-0-	-96	-0-	4585	3		N	-0-			-0-
02	4340	X	4154	-0-	-186	-0-	4154	3		N	-0-			-0-
03	4805	X	4379	-0-	-426	-0-	4379	3		N	-0-			-0-
04	4650	X	4151	-0-	-499	-0-	4151	3		N	-0-			-0-
05	4712	X	4496	-0-	-216	-0-	4496	3		N	-0-			-0-
06	4440	X	4295	-0-	-145	-0-	4295	3		N	-0-			-0-
07	4588	X	4176	-0-	-412	-0-	4176	3		N	-0-			-0-
08	4495	X	4310	-0-	-185	-0-	4310	3		N	-0-			-0-
09	4350	X	4147	-0-	-203	-0-	4147	3		N	-0-			-0-
10	4495	X	4154	-0-	-341	-0-	4154	3		N	-0-			-0-
11	4290	X	4152	-0-	-138	-0-	4152	3		N	-0-			-0-
12	4309	X	4216	-0-	-93	-0-	4216	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 51,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		N	-0-			-0-
02	196	N	191	-0-	-5	-0-	191	3		N	-0-			-0-
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3		N	-0-			-0-
04	210	N	16	-0-	-194	-0-	16	3		N	-0-			-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-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: 648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
03	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	3			N	-0-					-0-
04	120	N	62	-0-	-58	-0-	62	3			N	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
09	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	3			N	-0-					-0-
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
11	150	N	80	-0-	-70	-0-	80	3			N	-0-					-0-
*12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,045 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	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
02	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
03	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	51	1	1267	2	N	-0-					-0-
04	1290	N	1224	-0-	-66	-0-	44	1	1180	2	N	-0-					-0-
05	1271	N	1171	-0-	-100	-0-	44	1	1127	2	N	-0-					-0-
06	1290	N	1180	-0-	-110	-0-	43	1	1137	2	N	-0-					-0-
07	1271	N	1190	-0-	-81	-0-	45	1	1145	2	N	-0-					-0-
08	1178	N	1149	-0-	-29	-0-	44	1	1105	2	N	-0-					-0-
09	1170	N	1109	-0-	-61	-0-	42	1	1067	2	N	-0-					-0-
10	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	44	1	1083	2	N	-0-					-0-
*11	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	40	1	975	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUIDA ROSE WELL #: 2 RRCID -> 161504 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 12993 PERF. 10293 - 12993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6169	X	4777	-0-	-1392	-0-	4777	2			N	-0-					-0-
02	5572	X	4806	-0-	-766	-0-	4806	2			N	-0-					-0-
03	6107	X	4662	-0-	-1445	-0-	181	1	4481	2	N	-0-					-0-
04	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	203	1	5442	2	N	-0-					-0-
05	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	211	1	5409	2	N	-0-					-0-
06	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	200	1	5259	2	N	-0-					-0-
07	5828	X	5511	-0-	-317	-0-	206	1	5305	2	N	-0-					-0-
08	5828	X	5388	-0-	-440	-0-	207	1	5181	2	N	-0-					-0-
09	5640	X	5324	-0-	-316	-0-	204	1	5120	2	N	-0-					-0-
10	5642	X	5462	-0-	-180	-0-	211	1	5251	2	N	-0-					-0-
11	5460	X	5299	-0-	-161	-0-	210	1	5089	2	N	-0-					-0-
12	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,953 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	5885	2			N	-0-			-0-
02	5264	X	5186	-0-	-78	-0-	5186	2			N	-0-			-0-
03	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	233	1	5748	2	N	-0-			-0-
04	5820	X	5656	-0-	-164	-0-	203	1	5453	2	N	-0-			-0-
05	6014	X	5600	-0-	-414	-0-	210	1	5390	2	N	-0-			-0-
06	5790	X	5643	-0-	-147	-0-	207	1	5436	2	N	-0-			-0-
07	5983	X	5710	-0-	-273	-0-	214	1	5496	2	N	-0-			-0-
08	5983	X	5579	-0-	-404	-0-	214	1	5365	2	N	-0-			-0-
09	5670	X	5331	-0-	-339	-0-	204	1	5127	2	N	-0-			-0-
10	5828	X	5435	-0-	-393	-0-	210	1	5225	2	N	-0-			-0-
11	5640	X	5037	-0-	-603	-0-	200	1	4837	2	N	-0-			-0-
12	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 61,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILLIN, T. A. 388787
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	1209	N	1162	-0-	-47	-0-	1162	2			N	-0-			-0-
02	1092	N	1069	-0-	-23	-0-	1069	2			N	-0-			-0-
03	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-			-0-
04	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-			-0-
05	1178	N	1124	-0-	-54	-0-	1124	2			N	-0-			-0-
06	1140	N	1092	-0-	-48	-0-	1092	2			N	-0-			-0-
07	1147	N	1108	-0-	-39	-0-	1108	2			N	-0-			-0-
08	1116	N	1060	-0-	-56	-0-	1060	2			N	-0-			-0-
09	1080	N	1014	-0-	-66	-0-	1014	2			N	-0-			-0-
10	1116	N	1018	-0-	-98	-0-	1018	2			N	-0-			-0-
11	1020	N	921	-0-	-99	-0-	921	2			N	-0-			-0-
12	1054	N	712	-0-	-342	-0-	712	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,581 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	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3876	2			N	-0-			-0-
02	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	2			N	-0-			-0-
03	3813	X	3803	-0-	-10	-0-	3803	2			N	-0-			-0-
04	3750	X	3677	-0-	-73	-0-	3677	2			N	-0-			-0-
05	3875	X	3792	-0-	-83	-0-	3792	2			N	-0-			-0-
06	3750	X	3653	-0-	-97	-0-	3653	2			N	-0-			-0-
07	3813	X	3781	-0-	-32	-0-	3781	2			N	-0-			-0-
08	3813	X	3766	-0-	-47	-0-	3766	2			N	-0-			-0-
09	3690	X	3635	-0-	-55	-0-	3635	2			N	-0-			-0-
10	3782	X	3755	-0-	-27	-0-	3755	2			N	-0-			-0-
11	3660	X	3615	-0-	-45	-0-	3615	2			N	-0-			-0-
12	3782	X	3705	-0-	-77	-0-	3705	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,505 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
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	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
02	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	1160	-0-	-18	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	1127	-0-	-43	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	1165	-0-	-13	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
06	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	1149	-0-	-29	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
08	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	1071	-0-	-39	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	1050	-0-	-97	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
*11	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
*12	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7317	X	7317	-0-	-0-	-0-	7317	3			N	-0-					-0-
02	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	6610	3			N	-0-					-0-
03	7301	X	7301	-0-	-0-	-0-	7301	3			N	-0-					-0-
04	6996	X	6996	-0-	-0-	-0-	6996	3			N	-0-					-0-
05	7153	X	7153	-0-	-0-	-0-	7153	3			N	-0-					-0-
06	6835	X	6835	-0-	-0-	-0-	6835	3			N	-0-					-0-
07	7007	X	7007	-0-	-0-	-0-	7007	3			N	-0-					-0-
08	6990	X	6990	-0-	-0-	-0-	6990	3			N	-0-					-0-
09	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	6735	3			N	-0-					-0-
10	6957	X	6957	-0-	-0-	-0-	6957	3			N	-0-					-0-
11	6751	X	6751	-0-	-0-	-0-	6751	3			N	-0-					-0-
*12	6972	X	6972	-0-	-0-	-0-	6972	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN 3 WELL #: 3 RRCID -> 198088 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9831 - 9897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	4057	3			N	-0-					-0-
02	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	3			N	-0-					-0-
03	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	4003	3			N	-0-					-0-
04	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	3933	3			N	-0-					-0-
05	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	4037	3			N	-0-					-0-
06	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	3973	3			N	-0-					-0-
07	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	3			N	-0-					-0-
08	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	4023	3			N	-0-					-0-
09	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	3			N	-0-					-0-
10	3937	X	3925	-0-	-12	-0-	3925	3			N	-0-					-0-
11	3810	X	3745	-0-	-65	-0-	3745	3			N	-0-					-0-
12	3937	X	3910	-0-	-27	-0-	3910	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
CAUTHORN 3 WELL #: 4 RRCID -> 207229 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 9774 - 9909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	2860	-0-	-395	-0-	2860	3			N	-0-					-0-
02	2940	X	2528	-0-	-412	-0-	2528	3			N	-0-					-0-
03	3100	X	2743	-0-	-357	-0-	2743	3			N	-0-					-0-
04	2940	X	2567	-0-	-373	-0-	2567	3			N	-0-					-0-
05	2945	X	2650	-0-	-295	-0-	2650	3			N	-0-					-0-
06	2760	X	2561	-0-	-199	-0-	2561	3			N	-0-					-0-
07	2790	X	2601	-0-	-189	-0-	2601	3			N	-0-					-0-
08	2728	X	2555	-0-	-173	-0-	2555	3			N	-0-					-0-
09	2580	X	2424	-0-	-156	-0-	2424	3			N	-0-					-0-
10	2635	X	2482	-0-	-153	-0-	2482	3			N	-0-					-0-
11	2550	X	2176	-0-	-374	-0-	2176	3			N	-0-					-0-
12	2604	X	1806	-0-	-798	-0-	1806	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,953 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2852	N	2758	-0-	-94	-0-	2394	1	364	3	N	-0-					-0-
02	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	2067	1	640	3	N	-0-					-0-
03	2728	N	2664	-0-	-64	-0-	2304	1	360	3	N	-0-					-0-
04	2670	N	2609	-0-	-61	-0-	2256	1	353	3	N	-0-					-0-
05	2914	N	2716	-0-	-198	-0-	2349	1	367	3	N	-0-					-0-
06	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2222	1	359	3	N	-0-					-0-
07	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	2378	1	371	3	N	-0-					-0-
08	2728	N	2708	-0-	-20	-0-	2338	1	370	3	N	-0-					-0-
09	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2249	1	358	3	N	-0-					-0-
10	2759	N	2606	-0-	-153	-0-	2245	1	361	3	N	-0-					-0-
11	2610	N	2523	-0-	-87	-0-	2171	1	352	3	N	-0-					-0-
12	2697	N	2366	-0-	-331	-0-	2021	1	345	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,594 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	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	1892	1	288	3	N	-0-					-0-
02	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	1671	1	518	3	N	-0-					-0-
03	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	1915	1	299	3	N	-0-					-0-
04	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	1964	1	308	3	N	-0-					-0-
05	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2111	1	330	3	N	-0-					-0-
06	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	1995	1	322	3	N	-0-					-0-
07	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2128	1	332	3	N	-0-					-0-
08	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2076	1	329	3	N	-0-					-0-
09	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2016	1	321	3	N	-0-					-0-
10	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2078	1	335	3	N	-0-					-0-
11	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	1915	1	310	3	N	-0-					-0-
*12	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	1722	1	294	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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	992	N	981	-0-	-11	-0-	981	3			N	-0-					-0-
02	896	N	881	-0-	-15	-0-	881	3			N	-0-					-0-
03	992	N	968	-0-	-24	-0-	968	3			N	-0-					-0-
04	960	N	941	-0-	-19	-0-	941	3			N	-0-					-0-
05	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					-0-
06	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					-0-
07	961	N	942	-0-	-19	-0-	942	3			N	-0-					-0-
08	961	N	945	-0-	-16	-0-	945	3			N	-0-					-0-
09	930	N	904	-0-	-26	-0-	904	3			N	-0-					-0-
10	930	N	926	-0-	-4	-0-	926	3			N	-0-					-0-
11	900	N	886	-0-	-14	-0-	886	3			N	-0-					-0-
12	930	N	911	-0-	-19	-0-	911	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN -11- WELL #: 1 RRCID -> 062055 COMPL. DATE 04/22/1975 TOTAL DEPTH 10350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	771	-0-	-66	-0-	771	3			N	-0-					-0-
02	728	N	650	-0-	-78	-0-	650	3			N	-0-					-0-
03	744	N	721	-0-	-23	-0-	721	3			N	-0-					-0-
04	750	N	669	-0-	-81	-0-	669	3			N	-0-					-0-
05	713	N	610	-0-	-103	-0-	610	3			N	-0-					-0-
06	690	N	629	-0-	-61	-0-	629	3			N	-0-					-0-
07	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
08	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
09	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
10	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
11	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
*12	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,131 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	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	3			N	-0-					-0-
02	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3456	3			N	-0-					-0-
03	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	3			N	-0-					-0-
04	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	3			N	-0-					-0-
05	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	3			N	-0-					-0-
06	3690	X	3466	-0-	-224	-0-	3466	3			N	-0-					-0-
07	3813	X	3521	-0-	-292	-0-	3521	3			N	-0-					-0-
08	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	4414	3			N	-0-					-0-
09	3510	X	3485	-0-	-25	-0-	3485	3			N	-0-					-0-
10	3627	X	3291	-0-	-336	-0-	3291	3			N	-0-					-0-
11	3720	X	3209	-0-	-511	-0-	3209	3			N	-0-					-0-
12	3844	X	3306	-0-	-538	-0-	3306	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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	744	N	734	-0-	-10	-0-	734	3			N	-0-					-0-
02	700	N	521	-0-	-179	-0-	521	3			N	-0-					-0-
03	775	N	684	-0-	-91	-0-	684	3			N	-0-					-0-
04	720	N	695	-0-	-25	-0-	695	3			N	-0-					-0-
05	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
06	660	N	462	-0-	-198	-0-	462	3			N	-0-					-0-
07	713	N	412	-0-	-301	-0-	412	3			N	-0-					-0-
08	713	N	515	-0-	-198	-0-	515	3			N	-0-					-0-
09	450	N	448	-0-	-2	-0-	448	3			N	-0-					-0-
10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
11	510	N	504	-0-	-6	-0-	504	3			N	-0-					-0-
*12	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN -A- WELL #: 49C RRCID -> 150759 COMPL. DATE 07/31/1994 TOTAL DEPTH 10245 PERF.10099 - 10146

01	8172	X	8172	-0-	-0-	-0-	8172	3			N	-0-					-0-
02	7301	X	7301	-0-	-0-	-0-	7301	3			N	-0-					-0-
03	7834	X	7834	-0-	-0-	-0-	7834	3			N	-0-					-0-
04	7697	X	7697	-0-	-0-	-0-	7697	3			N	-0-					-0-
05	7934	X	7934	-0-	-0-	-0-	7934	3			N	-0-					-0-
06	7920	X	7641	-0-	-279	-0-	7641	3			N	-0-					-0-
07	8091	X	7726	-0-	-365	-0-	7726	3			N	-0-					-0-
08	7967	X	7726	-0-	-241	-0-	7726	3			N	-0-					-0-
09	7710	X	7449	-0-	-261	-0-	7449	3			N	-0-					-0-
10	7936	X	7625	-0-	-311	-0-	7625	3			N	-0-					-0-
11	7650	X	7401	-0-	-249	-0-	7401	3			N	-0-					-0-
12	7719	X	7598	-0-	-121	-0-	7598	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN -A- WELL #: 49D RRCID -> 157635 COMPL. DATE 03/16/1996 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10330 - 10365

01	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	3			N	-0-					-0-
02	1876	N	1870	-0-	-6	-0-	1870	3			N	-0-					-0-
03	2139	N	2032	-0-	-107	-0-	2032	3			N	-0-					-0-
04	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	3			N	-0-					-0-
05	2077	N	2063	-0-	-14	-0-	2063	3			N	-0-					-0-
06	1980	N	1968	-0-	-12	-0-	1968	3			N	-0-					-0-
07	2077	N	1979	-0-	-98	-0-	1979	3			N	-0-					-0-
08	2077	N	1963	-0-	-114	-0-	1963	3			N	-0-					-0-
09	1980	N	1877	-0-	-103	-0-	1877	3			N	-0-					-0-
10	1984	N	1861	-0-	-123	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
11	1890	N	1739	-0-	-151	-0-	1739	3			N	-0-					-0-
12	1953	N	1724	-0-	-229	-0-	1724	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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	6457	X	6457	-0-	-0-	-0-	6457	3			N	-0-			-0-
02	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	5539	3			N	-0-			-0-
03	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	6282	3			N	-0-			-0-
04	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	6112	3			N	-0-			-0-
05	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	6099	3			N	-0-			-0-
06	6240	X	5927	-0-	-313	-0-	5927	3			N	-0-			-0-
07	6324	X	6145	-0-	-179	-0-	6145	3			N	-0-			-0-
08	6324	X	6253	-0-	-71	-0-	6253	3			N	-0-			-0-
09	6120	X	5968	-0-	-152	-0-	5968	3			N	-0-			-0-
10	6138	X	6020	-0-	-118	-0-	6020	3			N	-0-			-0-
11	6060	X	5945	-0-	-115	-0-	5945	3			N	-0-			-0-
12	6262	X	6113	-0-	-149	-0-	6113	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 72,860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALTIZER WELL #: 4B RRCID -> 159418 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10256 - 10358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1692	-0-	-261	-0-	1692	3			N	-0-			-0-
02	1764	N	1503	-0-	-261	-0-	1503	3			N	-0-			-0-
03	1767	N	1512	-0-	-255	-0-	1512	3			N	-0-			-0-
04	1650	N	1299	-0-	-351	-0-	1299	3			N	-0-			-0-
05	1674	N	1396	-0-	-278	-0-	1396	3			N	-0-			-0-
06	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3			N	-0-			-0-
07	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3			N	-0-			-0-
08	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3			N	-0-			-0-
09	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3			N	-0-			-0-
10	1643	N	1623	-0-	-20	-0-	1623	3			N	-0-			-0-
11	1590	N	1539	-0-	-51	-0-	1539	3			N	-0-			-0-
12	1674	N	1555	-0-	-119	-0-	1555	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,510 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALTIZER WELL #: 8B RRCID -> 160619 COMPL. DATE 10/20/1996 TOTAL DEPTH 11987 PERF.10663 - 11987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	4262	1	649	3	N	-0-			-0-
02	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	3793	1	1174	3	N	-0-			-0-
03	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	4141	1	647	3	N	-0-			-0-
04	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	3866	1	606	3	N	-0-			-0-
05	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	3913	1	611	3	N	-0-			-0-
06	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	3632	1	586	3	N	-0-			-0-
07	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	3869	1	604	3	N	-0-			-0-
08	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	3867	1	613	3	N	-0-			-0-
09	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	3719	1	592	3	N	-0-			-0-
10	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	3822	1	615	3	N	-0-			-0-
11	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	3748	1	608	3	N	-0-			-0-
*12	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	4027	1	688	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 54,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
ADAH - CAUTHORN WELL #: 10A RRCID -> 161987 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9849 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14547	X	14547	-0-	-0-	-0-	14547	3			N	-0-					-0-
02	13056	X	13056	-0-	-0-	-0-	13056	3			N	-0-					-0-
03	14243	X	14243	-0-	-0-	-0-	14243	3			N	-0-					-0-
04	13638	X	13638	-0-	-0-	-0-	13638	3			N	-0-					-0-
05	13640	X	13640	-0-	-0-	-0-	13640	3			N	-0-					-0-
06	14070	X	13444	-0-	-626	-0-	13444	3			N	-0-					-0-
07	14446	X	14062	-0-	-384	-0-	14062	3			N	-0-					-0-
08	14229	X	14000	-0-	-229	-0-	14000	3			N	-0-					-0-
09	13650	X	13366	-0-	-284	-0-	13366	3			N	-0-					-0-
10	14074	X	13206	-0-	-868	-0-	13206	3			N	-0-					-0-
11	13620	X	12662	-0-	-958	-0-	12662	3			N	-0-					-0-
12	14074	X	13106	-0-	-968	-0-	13106	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 162,970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDLAW WELL #: 9A RRCID -> 162206 COMPL. DATE 02/18/1997 TOTAL DEPTH 11158 PERF.10700 - 11158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
02	168	N	142	-0-	-26	-0-	142	3			N	-0-					-0-
03	186	N	112	-0-	-74	-0-	112	3			N	-0-					-0-
04	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	3			N	-0-					-0-
05	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
07	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	3			N	-0-					-0-
08	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	3			N	-0-					-0-
09	150	N	96	-0-	-54	-0-	96	3			N	-0-					-0-
10	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-
11	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-					-0-
*12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN -A- WELL #: 49E RRCID -> 165989 COMPL. DATE 12/22/1997 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9628 - 10121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	3			N	-0-					-0-
02	2016	N	1863	-0-	-153	-0-	1863	3			N	-0-					-0-
03	2263	N	2108	-0-	-155	-0-	2108	3			N	-0-					-0-
04	2070	N	1746	-0-	-324	-0-	1746	3			N	-0-					-0-
05	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	3			N	-0-					-0-
06	2040	N	2003	-0-	-37	-0-	2003	3			N	-0-					-0-
07	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3			N	-0-					-0-
08	2263	N	1903	-0-	-360	-0-	1903	3			N	-0-					-0-
09	2010	N	1802	-0-	-208	-0-	1802	3			N	-0-					-0-
10	1922	N	1801	-0-	-121	-0-	1801	3			N	-0-					-0-
11	1830	N	1818	-0-	-12	-0-	1818	3			N	-0-					-0-
12	1860	N	1844	-0-	-16	-0-	1844	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
ALTIZER "B" WELL #: 7B RRCID -> 167077 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10213 - 10261

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2581	3			N	-0-					-0-
02	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	3			N	-0-					-0-
03	2542	N	2483	-0-	-59	-0-	2483	3			N	-0-					-0-
04	2490	N	2448	-0-	-42	-0-	2448	3			N	-0-					-0-
05	2573	N	2484	-0-	-89	-0-	2484	3			N	-0-					-0-
06	2400	N	2396	-0-	-4	-0-	2396	3			N	-0-					-0-
07	2542	N	2453	-0-	-89	-0-	2453	3			N	-0-					-0-
08	2480	N	2465	-0-	-15	-0-	2465	3			N	-0-					-0-
09	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	3			N	-0-					-0-
10	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	3			N	-0-					-0-
11	2400	N	2347	-0-	-53	-0-	2347	3			N	-0-					-0-
12	2542	N	2416	-0-	-126	-0-	2416	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALTIZER "B" WELL #: 9 RRCID -> 173823 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10307 - 10432

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	5038	3			N	-0-					-0-
02	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	4616	3			N	-0-					-0-
03	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	4971	3			N	-0-					-0-
04	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	4730	3			N	-0-					-0-
05	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	4714	3			N	-0-					-0-
06	4950	X	4533	-0-	-417	-0-	4533	3			N	-0-					-0-
07	5115	X	4621	-0-	-494	-0-	4621	3			N	-0-					-0-
08	4960	X	4568	-0-	-392	-0-	4568	3			N	-0-					-0-
09	4740	X	4400	-0-	-340	-0-	4400	3			N	-0-					-0-
10	4712	X	4455	-0-	-257	-0-	4455	3			N	-0-					-0-
11	4530	X	4253	-0-	-277	-0-	4253	3			N	-0-					-0-
12	4619	X	4416	-0-	-203	-0-	4416	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,315 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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1226	1	187	3	N	-0-					-0-
02	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1146	1	356	3	N	-0-					-0-
03	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1168	1	182	3	N	-0-					-0-
04	1380	N	1277	-0-	-103	-0-	1104	1	173	3	N	-0-					-0-
05	1674	N	1333	-0-	-341	-0-	1153	1	180	3	N	-0-					-0-
06	1320	N	1248	-0-	-72	-0-	1075	1	173	3	N	-0-					-0-
07	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1156	1	181	3	N	-0-					-0-
08	1333	N	1286	-0-	-47	-0-	1110	1	176	3	N	-0-					-0-
09	1260	N	1229	-0-	-31	-0-	1060	1	169	3	N	-0-					-0-
10	1333	N	1274	-0-	-59	-0-	1097	1	177	3	N	-0-					-0-
11	1230	N	1219	-0-	-11	-0-	1049	1	170	3	N	-0-					-0-
12	1271	N	1105	-0-	-166	-0-	944	1	161	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
ALTIZER "B" WELL #: 15 RRCID -> 177215 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10180 - 10251

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	284	3		N	-0-			-0-
02	252	N	251	-0-	-1	-0-	251	3		N	-0-			-0-
03	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	3		N	-0-			-0-
04	270	N	250	-0-	-20	-0-	250	3		N	-0-			-0-
05	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	3		N	-0-			-0-
06	270	N	246	-0-	-24	-0-	246	3		N	-0-			-0-
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3		N	-0-			-0-
08	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	3		N	-0-			-0-
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3		N	-0-			-0-
10	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	3		N	-0-			-0-
11	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	3		N	-0-			-0-
12	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALTIZER 48A WELL #: 1 RRCID -> 188371 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10090 - 10110

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	6120	3		N	-0-			-0-
02	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	5557	3		N	-0-			-0-
03	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	5956	3		N	-0-			-0-
04	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	5780	3		N	-0-			-0-
05	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	5921	3		N	-0-			-0-
06	5940	X	5693	-0-	-247	-0-	5693	3		N	-0-			-0-
07	6138	X	5700	-0-	-438	-0-	5700	3		N	-0-			-0-
08	5983	X	5742	-0-	-241	-0-	5742	3		N	-0-			-0-
09	5790	X	5599	-0-	-191	-0-	5599	3		N	-0-			-0-
10	5921	X	5630	-0-	-291	-0-	5630	3		N	-0-			-0-
11	5700	X	5430	-0-	-270	-0-	5430	3		N	-0-			-0-
12	5797	X	5590	-0-	-207	-0-	5590	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 68,718 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN -A- WELL #: 49F RRCID -> 203659 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10096 - 10165

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2571	-0-	-529	52	2571	3		N	-0-			-0-
02	2472	N	2420	-0-	-52	-0-	2420	3		N	-0-			-0-
03	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	3		N	-0-			-0-
04	2490	N	2488	-0-	-2	-0-	2488	3		N	-0-			-0-
05	2573	N	2529	-0-	-44	-0-	2529	3		N	-0-			-0-
06	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	3		N	-0-			-0-
07	2573	N	2433	-0-	-140	-0-	2433	3		N	-0-			-0-
08	2542	N	2494	-0-	-48	-0-	2494	3		N	-0-			-0-
09	2460	N	2403	-0-	-57	-0-	2403	3		N	-0-			-0-
10	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	3		N	-0-			-0-
11	2400	N	2363	-0-	-37	-0-	2363	3		N	-0-			-0-
12	2480	N	2471	-0-	-9	-0-	2471	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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	7644	X	7644	-0-	-0-	-0-	7644	3			N	-0-					-0-
02	6953	X	6953	-0-	-0-	-0-	6953	3			N	-0-					-0-
03	7601	X	7601	-0-	-0-	-0-	7601	3			N	-0-					-0-
04	7330	X	7330	-0-	-0-	-0-	7330	3			N	-0-					-0-
05	7495	X	7495	-0-	-0-	-0-	7495	3			N	-0-					-0-
06	7440	X	7114	-0-	-326	-0-	7114	3			N	-0-					-0-
07	7688	X	7353	-0-	-335	-0-	7353	3			N	-0-					-0-
08	7595	X	7190	-0-	-405	-0-	7190	3			N	-0-					-0-
09	7320	X	6727	-0-	-593	-0-	6727	3			N	-0-					-0-
10	7502	X	6753	-0-	-749	-0-	6753	3			N	-0-					-0-
11	7110	X	6437	-0-	-673	-0-	6437	3			N	-0-					-0-
12	7347	X	6617	-0-	-730	-0-	6617	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,214 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	5704	X	5310	-0-	-394	-0-	5310	3			N	-0-					-0-
02	5012	X	4774	-0-	-238	-0-	4774	3			N	-0-					-0-
03	5487	X	5271	-0-	-216	-0-	5271	3			N	-0-					-0-
04	5310	X	5063	-0-	-247	-0-	5063	3			N	-0-					-0-
05	5394	X	5128	-0-	-266	-0-	5128	3			N	-0-					-0-
06	5130	X	4973	-0-	-157	-0-	4973	3			N	-0-					-0-
07	5301	X	4948	-0-	-353	-0-	4948	3			N	-0-					-0-
08	5270	X	4912	-0-	-358	-0-	4912	3			N	-0-					-0-
09	5070	X	4761	-0-	-309	-0-	4761	3			N	-0-					-0-
10	5146	X	4840	-0-	-306	-0-	4840	3			N	-0-					-0-
11	4980	X	4626	-0-	-354	-0-	4626	3			N	-0-					-0-
12	4960	X	4732	-0-	-228	-0-	4732	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALTIZER "B" WELL #: 9 RRCID -> 171090 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10415 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EARWOOD "B" WELL #: 1 RRCID -> 165014 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8876 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4784	-0-	-176	-0-	322	1	4462	2	N	-0-			-0-
02	4760	X	4322	-0-	-438	-0-	291	1	4031	2	N	-0-			-0-
03	5270	X	4636	-0-	-634	-0-	324	1	4312	2	N	-0-			-0-
04	5100	X	4541	-0-	-559	-0-	314	1	4227	2	N	-0-			-0-
05	4774	X	4734	-0-	-40	-0-	330	1	4404	2	N	-0-			-0-
06	4620	X	4390	-0-	-230	-0-	299	1	4091	2	N	-0-			-0-
07	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	357	1	4730	2	N	-0-			-0-
08	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	377	1	4956	2	N	-0-			-0-
09	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	353	1	4523	2	N	-0-			-0-
10	5084	X	4838	-0-	-246	-0-	361	1	4477	2	N	-0-			-0-
11	5160	X	4469	-0-	-691	-0-	319	1	4150	2	N	-0-			-0-
12	5332	X	4322	-0-	-1010	-0-	303	1	4019	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 56,332 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	186	N	158	-0-	-28	-0-	11	1	147	2	N	-0-			-0-
02	196	N	168	-0-	-28	-0-	11	1	157	2	N	-0-			-0-
03	217	N	166	-0-	-51	-0-	12	1	154	2	N	-0-			-0-
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	12	1	162	2	N	-0-			-0-
05	186	N	174	-0-	-12	-0-	12	1	162	2	N	-0-			-0-
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	11	1	147	2	N	-0-			-0-
07	186	N	167	-0-	-19	-0-	12	1	155	2	N	-0-			-0-
08	186	N	185	-0-	-1	-0-	13	1	172	2	N	-0-			-0-
09	150	N	135	-0-	-15	-0-	10	1	125	2	N	-0-			-0-
10	155	N	45	-0-	-110	-0-	3	1	42	2	N	-0-			-0-
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	14	1	180	2	N	-0-			-0-
*12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	14	1	182	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,920 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EARWOOD G.U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 165533 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8969 - 9063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	434	X	416	-0-	-18	-0-	28	1	388	2	N	-0-			-0-
02	419	X	419	-0-	-0-	-0-	28	1	391	2	N	-0-			-0-
03	492	X	492	-0-	-0-	-0-	34	1	458	2	N	-0-			-0-
04	453	X	453	-0-	-0-	-0-	31	1	422	2	N	-0-			-0-
05	465	X	457	-0-	-8	-0-	32	1	425	2	N	-0-			-0-
06	480	X	355	-0-	-125	-0-	24	1	331	2	N	-0-			-0-
07	496	X	356	-0-	-140	-0-	25	1	331	2	N	-0-			-0-
08	496	X	360	-0-	-136	-0-	25	1	335	2	N	-0-			-0-
09	450	X	332	-0-	-118	-0-	24	1	308	2	N	-0-			-0-
10	465	X	353	-0-	-112	-0-	26	1	327	2	N	-0-			-0-
11	360	X	360	-0-	-0-	-0-	26	1	334	2	N	-0-			-0-
*12	381	X	381	-0-	-0-	-0-	27	1	354	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,734 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
NEWBY G.U. 1 WELL #: 1C RRCID -> 167314 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 8764 - 8818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	100	N	672	-0-	572	572	47	1	625	2	N	-0-			-0-
08	T. A.		575	-0-	575	1147	41	1	534	2	N	-0-			-0-
09	T. A.		607	-0-	607	1754	44	1	563	2	N	-0-			-0-
10	T. A.		697	-0-	697	2451	52	1	645	2	N	-0-			-0-
11	3181	X	730	-0-	-2451	-0-	52	1	678	2	N	-0-			-0-
*12	752	N	752	-0-	-0-	-0-	53	1	699	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EARWOOD "B" WELL #: 2 RRCID -> 167865 COMPL. DATE 03/22/1998 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8722 - 8804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8169	-0-	-1596	-0-	550	1	7619	2	N	-0-			-0-
02	8820	X	7590	-0-	-1230	-0-	512	1	7078	2	N	-0-			-0-
03	8680	X	7421	-0-	-1259	-0-	518	1	6903	2	N	-0-			-0-
04	8250	X	7221	-0-	-1029	-0-	500	1	6721	2	N	-0-			-0-
05	8401	X	7357	-0-	-1044	-0-	512	1	6845	2	N	-0-			-0-
06	8130	X	7497	-0-	-633	-0-	511	1	6986	2	N	-0-			-0-
07	8401	X	7522	-0-	-879	-0-	528	1	6994	2	N	-0-			-0-
08	7644	X	7644	-0-	-0-	-0-	541	1	7103	2	N	-0-			-0-
09	7901	X	7901	-0-	-0-	-0-	572	1	7329	2	N	-0-			-0-
10	7750	X	7224	-0-	-526	-0-	539	1	6685	2	N	-0-			-0-
11	8090	X	8090	-0-	-0-	-0-	578	1	7512	2	N	-0-			-0-
12	8153	X	7835	-0-	-318	-0-	549	1	7286	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 91,471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.		1111	-0-	1111	1111	79	1	1032	2	N	-0-			-0-
09	T. A.		1247	-0-	1247	2358	90	1	1157	2	N	-0-			-0-
10	T. A.		1257	-0-	1257	3615	94	1	1163	2	N	-0-			-0-
11	4900	X	1285	-0-	-3615	-0-	92	1	1193	2	N	-0-			-0-
*12	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	90	1	1194	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
NEWBY "A" WELL #: 1 RRCID -> 169049 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9022 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1295	-0-	-255	-0-	87	1	1208	2	N	-0-			-0-
02	1512	N	1323	-0-	-189	-0-	89	1	1234	2	N	-0-			-0-
03	1767	N	1595	-0-	-172	-0-	111	1	1484	2	N	-0-			-0-
04	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	103	1	1391	2	N	-0-			-0-
05	1457	N	1435	-0-	-22	-0-	100	1	1335	2	N	-0-			-0-
06	1530	N	1342	-0-	-188	-0-	91	1	1251	2	N	-0-			-0-
07	1550	N	1238	-0-	-312	-0-	87	1	1151	2	N	-0-			-0-
08	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	104	1	1365	2	N	-0-			-0-
09	1350	N	1259	-0-	-91	-0-	91	1	1168	2	N	-0-			-0-
10	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	106	1	1308	2	N	-0-			-0-
11	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	107	1	1386	2	N	-0-			-0-
*12	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	103	1	1365	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,825 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	3007	X	2303	-0-	-704	-0-	155	1	2148	2	N	-0-			-0-
02	2716	X	2303	-0-	-413	-0-	155	1	2148	2	N	-0-			-0-
03	3007	X	2845	-0-	-162	-0-	199	1	2646	2	N	-0-			-0-
04	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	170	1	2286	2	N	-0-			-0-
05	2542	X	1128	-0-	-1414	-0-	79	1	1049	2	N	-0-			-0-
06	2760	X	2013	-0-	-747	-0-	137	1	1876	2	N	-0-			-0-
07	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	222	1	2949	2	N	-0-			-0-
08	2852	X	2535	-0-	-317	-0-	179	1	2356	2	N	-0-			-0-
09	2460	X	2225	-0-	-235	-0-	161	1	2064	2	N	-0-			-0-
10	3162	X	2376	-0-	-786	-0-	177	1	2199	2	N	-0-			-0-
11	3060	X	2893	-0-	-167	-0-	207	1	2686	2	N	-0-			-0-
12	3162	X	2195	-0-	-967	-0-	154	1	2041	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	583	N	583	-0-	-0-	-0-	39	1	544	2	N	-0-			-0-
02	392	N	388	-0-	-4	-0-	26	1	362	2	N	-0-			-0-
03	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	177	1	2353	2	N	-0-			-0-
04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	44	1	590	2	N	-0-			-0-
05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	39	1	527	2	N	-0-			-0-
06	1620	N	418	-0-	-1202	-0-	28	1	390	2	N	-0-			-0-
07	651	N	584	-0-	-67	-0-	41	1	543	2	N	-0-			-0-
08	762	N	762	-0-	-0-	-0-	54	1	708	2	N	-0-			-0-
09	420	N	355	-0-	-65	-0-	26	1	329	2	N	-0-			-0-
10	939	N	939	-0-	-0-	-0-	70	1	869	2	N	-0-			-0-
11	750	N	326	-0-	-424	-0-	23	1	303	2	N	-0-			-0-
*12	429	N	429	-0-	-0-	-0-	30	1	399	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
NEWBY "A" WELL #: 3 RRCID -> 172050 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 8756 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	896	-0-	-313	-0-	60	1	836	2	N	-0-					-0-
02	952	N	921	-0-	-31	-0-	62	1	859	2	N	-0-					-0-
03	992	N	949	-0-	-43	-0-	66	1	883	2	N	-0-					-0-
04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	66	1	889	2	N	-0-					-0-
05	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	71	1	954	2	N	-0-					-0-
06	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	70	1	963	2	N	-0-					-0-
07	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	79	1	1054	2	N	-0-					-0-
08	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	81	1	1065	2	N	-0-					-0-
09	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	76	1	972	2	N	-0-					-0-
10	1147	N	1061	-0-	-86	-0-	79	1	982	2	N	-0-					-0-
11	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	85	1	1099	2	N	-0-					-0-
*12	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	99	1	1314	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWBY G. U. 3 WELL #: 1 RRCID -> 172566 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8846 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2987	-0-	-144	-0-	201	1	2786	2	N	-0-					-0-
02	3080	X	2465	-0-	-615	-0-	166	1	2299	2	N	-0-					-0-
03	3410	X	2252	-0-	-1158	-0-	157	1	2095	2	N	-0-					-0-
04	3300	X	1975	-0-	-1325	-0-	137	1	1838	2	N	-0-					-0-
05	2976	X	1642	-0-	-1334	-0-	114	1	1528	2	N	-0-					-0-
06	2880	X	1089	-0-	-1791	-0-	74	1	1015	2	N	-0-					-0-
07	2728	X	1197	-0-	-1531	-0-	84	1	1113	2	N	-0-					-0-
08	2263	X	1486	-0-	-777	-0-	105	1	1381	2	N	-0-					-0-
09	1980	X	1621	-0-	-359	-0-	117	1	1504	2	N	-0-					-0-
10	1792	X	1792	-0-	-0-	-0-	134	1	1658	2	N	-0-					-0-
11	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	147	1	1910	2	N	-0-					-0-
*12	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	147	1	1952	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,662 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EARWOOD "A" WELL #: 4 RRCID -> 173842 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8826 - 9022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	305	1	4223	2	N	-0-					-0-
02	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	287	1	3966	2	N	-0-					-0-
03	4557	X	3326	-0-	-1231	-0-	232	1	3094	2	N	-0-					-0-
04	4410	X	4234	-0-	-176	-0-	293	1	3941	2	N	-0-					-0-
05	4712	X	4340	-0-	-372	-0-	302	1	4038	2	N	-0-					-0-
06	4560	X	3797	-0-	-763	-0-	259	1	3538	2	N	-0-					-0-
07	4712	X	4047	-0-	-665	-0-	284	1	3763	2	N	-0-					-0-
08	4371	X	4078	-0-	-293	-0-	289	1	3789	2	N	-0-					-0-
09	4230	X	4008	-0-	-222	-0-	290	1	3718	2	N	-0-					-0-
10	4340	X	2910	-0-	-1430	-0-	217	1	2693	2	N	-0-					-0-
11	3960	X	3369	-0-	-591	-0-	241	1	3128	2	N	-0-					-0-
12	4154	X	3563	-0-	-591	-0-	250	1	3313	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EARWOOD "A" WELL #: 5 RRCID -> 175798 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 9026 PERF. 8880 - 9026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	361	-0-	-135	-0-	24	1	337	2	N	-0-					-0-
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	29	1	407	2	N	-0-					-0-
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	33	1	438	2	N	-0-					-0-
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	30	1	404	2	N	-0-					-0-
05	496	N	469	-0-	-27	-0-	33	1	436	2	N	-0-					-0-
06	450	N	356	-0-	-94	-0-	24	1	332	2	N	-0-					-0-
07	434	N	314	-0-	-120	-0-	22	1	292	2	N	-0-					-0-
08	465	N	256	-0-	-209	-0-	18	1	238	2	N	-0-					-0-
09	360	N	181	-0-	-179	-0-	13	1	168	2	N	-0-					-0-
10	310	N	150	-0-	-160	-0-	11	1	139	2	N	-0-					-0-
11	240	N	54	-0-	-186	-0-	4	1	50	2	N	-0-					-0-
12	186	N	81	-0-	-105	-0-	6	1	75	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,563 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	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	90	1	1251	2	N	-0-					-0-
02	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	85	1	1171	2	N	-0-					-0-
03	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	105	1	1398	2	N	-0-					-0-
04	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	92	1	1237	2	N	-0-					-0-
05	1395	N	1298	-0-	-97	-0-	90	1	1208	2	N	-0-					-0-
06	1440	N	1061	-0-	-379	-0-	72	1	989	2	N	-0-					-0-
07	1364	N	1039	-0-	-325	-0-	73	1	966	2	N	-0-					-0-
08	1302	N	1196	-0-	-106	-0-	85	1	1111	2	N	-0-					-0-
09	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	87	1	1112	2	N	-0-					-0-
10	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	92	1	1143	2	N	-0-					-0-
11	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	94	1	1222	2	N	-0-					-0-
*12	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	91	1	1215	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,079 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1147	N	855	-0-	-292	-0-	58	1	797	2	N	-0-					-0-
02	784	N	776	-0-	-8	-0-	52	1	724	2	N	-0-					-0-
03	806	N	806	-0-	-0-	-0-	56	1	750	2	N	-0-					-0-
04	840	N	785	-0-	-55	-0-	54	1	731	2	N	-0-					-0-
05	868	N	750	-0-	-118	-0-	52	1	698	2	N	-0-					-0-
06	780	N	599	-0-	-181	-0-	41	1	558	2	N	-0-					-0-
07	806	N	631	-0-	-175	-0-	44	1	587	2	N	-0-					-0-
08	744	N	98	-0-	-646	-0-	7	1	91	2	N	-0-					-0-
09	600	N	411	-0-	-189	-0-	30	1	381	2	N	-0-					-0-
10	620	N	530	-0-	-90	-0-	40	1	490	2	N	-0-					-0-
11	443	N	443	-0-	-0-	-0-	32	1	411	2	N	-0-					-0-
*12	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	71	1	944	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WHITEHEAD "45" WELL #: 1 RRCID -> 177421 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8901 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	11	1	155	2	N	-0-					-0-
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	6	1	77	2	N	-0-					-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	2	N	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	2	N	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	2	N	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96	2	N	-0-					-0-
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	79	2	N	-0-					-0-
08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	83	2	N	-0-					-0-
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	2	N	-0-					-0-
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	2	N	-0-					-0-
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	2	N	-0-					-0-
12	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 925 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	155	N	90	-0-	-65	-0-	6	1	84	2	N	-0-					-0-
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	14	1	192	2	N	-0-					-0-
03	124	N	102	-0-	-22	-0-	7	1	95	2	N	-0-					-0-
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	9	1	120	2	N	-0-					-0-
05	217	N	109	-0-	-108	-0-	8	1	101	2	N	-0-					-0-
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	5	1	72	2	N	-0-					-0-
07	124	N	110	-0-	-14	-0-	8	1	102	2	N	-0-					-0-
08	124	N	111	-0-	-13	-0-	8	1	103	2	N	-0-					-0-
09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	8	1	103	2	N	-0-					-0-
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	15	1	188	2	N	-0-					-0-
11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	12	1	160	2	N	-0-					-0-
*12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	9	1	124	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EARWOOD "A" WELL #: 9 RRCID -> 178614 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 9162 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	611	-0-	-40	-0-	41	1	570	2	N	-0-					-0-
02	644	N	603	-0-	-41	-0-	41	1	562	2	N	-0-					-0-
03	713	N	623	-0-	-90	-0-	44	1	579	2	N	-0-					-0-
04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	43	1	579	2	N	-0-					-0-
05	717	N	717	-0-	-0-	-0-	50	1	667	2	N	-0-					-0-
06	711	N	711	-0-	-0-	-0-	48	1	663	2	N	-0-					-0-
07	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	71	1	940	2	N	-0-					-0-
08	831	N	831	-0-	-0-	-0-	59	1	772	2	N	-0-					-0-
09	720	N	536	-0-	-184	-0-	39	1	497	2	N	-0-					-0-
10	1023	N	567	-0-	-456	-0-	42	1	525	2	N	-0-					-0-
11	810	N	554	-0-	-256	-0-	40	1	514	2	N	-0-					-0-
*12	804	N	804	-0-	-0-	-0-	56	1	748	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WHITEHEAD "45" WELL #: 2 RRCID -> 179619 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 11007 PERF. 8876 - 8978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	141	1	1957	2	N	-0-			-0-
02	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	134	1	1855	2	N	-0-			-0-
03	2232	N	2085	-0-	-147	-0-	146	1	1939	2	N	-0-			-0-
04	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	143	1	1921	2	N	-0-			-0-
05	2201	N	2127	-0-	-74	-0-	148	1	1979	2	N	-0-			-0-
06	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	148	1	2024	2	N	-0-			-0-
07	2139	N	2110	-0-	-29	-0-	148	1	1962	2	N	-0-			-0-
08	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	153	1	2006	2	N	-0-			-0-
09	2160	N	1996	-0-	-164	-0-	145	1	1851	2	N	-0-			-0-
10	2108	N	2060	-0-	-48	-0-	154	1	1906	2	N	-0-			-0-
11	2100	N	2021	-0-	-79	-0-	144	1	1877	2	N	-0-			-0-
12	2077	N	1938	-0-	-139	-0-	136	1	1802	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,819 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	961	N	811	-0-	-150	-0-	55	1	756	2	N	-0-			-0-
02	820	N	820	-0-	-0-	-0-	55	1	765	2	N	-0-			-0-
03	906	N	906	-0-	-0-	-0-	63	1	843	2	N	-0-			-0-
04	912	N	912	-0-	-0-	-0-	63	1	849	2	N	-0-			-0-
05	899	N	864	-0-	-35	-0-	60	1	804	2	N	-0-			-0-
06	883	N	883	-0-	-0-	-0-	60	1	823	2	N	-0-			-0-
07	930	N	824	-0-	-106	-0-	58	1	766	2	N	-0-			-0-
08	868	N	602	-0-	-266	-0-	43	1	559	2	N	-0-			-0-
09	870	N	788	-0-	-82	-0-	57	1	731	2	N	-0-			-0-
10	837	N	728	-0-	-109	-0-	54	1	674	2	N	-0-			-0-
11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	41	1	529	2	N	-0-			-0-
12	806	N	611	-0-	-195	-0-	43	1	568	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EARWOOD "A" WELL #: 11 RRCID -> 181112 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9100 - 9188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	84	1	1163	2	N	-0-			-0-
02	1120	N	1075	-0-	-45	-0-	73	1	1002	2	N	-0-			-0-
03	1302	N	1221	-0-	-81	-0-	85	1	1136	2	N	-0-			-0-
04	1200	N	1187	-0-	-13	-0-	82	1	1105	2	N	-0-			-0-
05	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	89	1	1189	2	N	-0-			-0-
06	1170	N	1157	-0-	-13	-0-	79	1	1078	2	N	-0-			-0-
07	1240	N	1057	-0-	-183	-0-	74	1	983	2	N	-0-			-0-
08	1271	N	1112	-0-	-159	-0-	79	1	1033	2	N	-0-			-0-
09	1170	N	1057	-0-	-113	-0-	77	1	980	2	N	-0-			-0-
10	1054	N	1049	-0-	-5	-0-	78	1	971	2	N	-0-			-0-
11	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	79	1	1023	2	N	-0-			-0-
*12	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	81	1	1070	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WHITEHEAD 45 WELL #: 4 RRCID -> 181621 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 9333 PERF. 8931 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3225	-0-	-1208	-0-	217	1	3008	2	N	-0-			-0-
02	4004	X	2912	-0-	-1092	-0-	196	1	2716	2	N	-0-			-0-
03	3193	X	2999	-0-	-194	-0-	209	1	2790	2	N	-0-			-0-
04	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	237	1	3183	2	N	-0-			-0-
05	3224	X	2262	-0-	-962	-0-	158	1	2104	2	N	-0-			-0-
06	3120	X	2463	-0-	-657	-0-	168	1	2295	2	N	-0-			-0-
07	3534	X	2422	-0-	-1112	-0-	170	1	2252	2	N	-0-			-0-
08	3534	X	2555	-0-	-979	-0-	181	1	2374	2	N	-0-			-0-
09	3420	X	2593	-0-	-827	-0-	188	1	2405	2	N	-0-			-0-
10	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	207	1	2563	2	N	-0-			-0-
11	2460	X	2338	-0-	-122	-0-	167	1	2171	2	N	-0-			-0-
12	2666	X	2198	-0-	-468	-0-	154	1	2044	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,157 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	155	N	87	-0-	-68	-0-	6	1	81	2	N	-0-			-0-
02	112	N	102	-0-	-10	-0-	7	1	95	2	N	-0-			-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	9	1	121	2	N	-0-			-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	11	1	147	2	N	-0-			-0-
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	13	1	175	2	N	-0-			-0-
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	11	1	145	2	N	-0-			-0-
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	13	1	176	2	N	-0-			-0-
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	13	1	174	2	N	-0-			-0-
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	13	1	167	2	N	-0-			-0-
10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	16	1	197	2	N	-0-			-0-
11	180	N	178	-0-	-2	-0-	13	1	165	2	N	-0-			-0-
*12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	16	1	216	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	96	1	1329	2	N	-0-			-0-
02	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	92	1	1275	2	N	-0-			-0-
03	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	104	1	1382	2	N	-0-			-0-
04	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	90	1	1204	2	N	-0-			-0-
05	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	92	1	1235	2	N	-0-			-0-
06	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	78	1	1066	2	N	-0-			-0-
07	956	N	956	-0-	-0-	-0-	67	1	889	2	N	-0-			-0-
08	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	74	1	976	2	N	-0-			-0-
09	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	81	1	1043	2	N	-0-			-0-
10	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	83	1	1024	2	N	-0-			-0-
11	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	85	1	1109	2	N	-0-			-0-
*12	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	87	1	1157	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,718 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EARWOOD G. U. 2 WELL #: 2 RRCID -> 181819 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8836 - 8946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD 45 WELL #: 3 RRCID -> 182081 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 8930 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EARWOOD "B" WELL #: 6 RRCID -> 185132 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8920 - 9076

01	2418	X	2308	-0-	-110	-0-	155	1	2153	2	N	-0-					-0-
02	2221	X	2221	-0-	-0-	-0-	150	1	2071	2	N	-0-					-0-
03	2418	X	2245	-0-	-173	-0-	157	1	2088	2	N	-0-					-0-
04	2280	X	1953	-0-	-327	-0-	135	1	1818	2	N	-0-					-0-
05	2449	X	1889	-0-	-560	-0-	132	1	1757	2	N	-0-					-0-
06	2370	X	1443	-0-	-927	-0-	98	1	1345	2	N	-0-					-0-
07	2449	X	1460	-0-	-989	-0-	102	1	1358	2	N	-0-					-0-
08	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	222	1	2921	2	N	-0-					-0-
09	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	193	1	2475	2	N	-0-					-0-
10	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	170	1	2110	2	N	-0-					-0-
11	3030	X	2847	-0-	-183	-0-	203	1	2644	2	N	-0-					-0-
12	3131	X	3083	-0-	-48	-0-	216	1	2867	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WALKER, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 186006 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 8830 - 8953

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	543	-0-	-480	-0-	37	1	506	2	N	-0-			-0-
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	33	1	460	2	N	-0-			-0-
03	558	N	529	-0-	-29	-0-	37	1	492	2	N	-0-			-0-
04	540	N	536	-0-	-4	-0-	37	1	499	2	N	-0-			-0-
05	558	N	551	-0-	-7	-0-	38	1	513	2	N	-0-			-0-
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	37	1	503	2	N	-0-			-0-
07	558	N	554	-0-	-4	-0-	39	1	515	2	N	-0-			-0-
08	592	N	592	-0-	-0-	-0-	42	1	550	2	N	-0-			-0-
09	593	N	593	-0-	-0-	-0-	43	1	550	2	N	-0-			-0-
10	565	N	565	-0-	-0-	-0-	42	1	523	2	N	-0-			-0-
11	570	N	529	-0-	-41	-0-	38	1	491	2	N	-0-			-0-
12	620	N	522	-0-	-98	-0-	37	1	485	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWBY A WELL #: 4 RRCID -> 194616 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 9309 PERF. 8865 - 8974

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7597	-0-	-494	-0-	512	1	7085	2	N	-0-			-0-
02	7308	X	7257	-0-	-51	-0-	489	1	6768	2	N	-0-			-0-
03	8215	X	8079	-0-	-136	-0-	564	1	7515	2	N	-0-			-0-
04	8029	X	8029	-0-	-0-	-0-	556	1	7473	2	N	-0-			-0-
05	8215	X	7747	-0-	-468	-0-	540	1	7207	2	N	-0-			-0-
06	7830	X	7462	-0-	-368	-0-	508	1	6954	2	N	-0-			-0-
07	8308	X	7506	-0-	-802	-0-	527	1	6979	2	N	-0-			-0-
08	8308	X	7711	-0-	-597	-0-	546	1	7165	2	N	-0-			-0-
09	8040	X	6487	-0-	-1553	-0-	470	1	6017	2	N	-0-			-0-
10	7750	X	7126	-0-	-624	-0-	532	1	6594	2	N	-0-			-0-
11	7470	X	7448	-0-	-22	-0-	532	1	6916	2	N	-0-			-0-
12	7719	X	6949	-0-	-770	-0-	487	1	6462	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 89,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWBY G.U. 2 WELL #: 2C RRCID -> 195698 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8740 - 8864

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-			-0-
02	2912	X	-0-	-0-	-2912	-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	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	261	1	3461	2	N	-0-			-0-
08	T. A.		3746	-0-	3746	3746	265	1	3481	2	N	-0-			-0-
09	T. A.		3949	-0-	3949	7695	286	1	3663	2	N	-0-			-0-
10	T. A.		3333	-0-	3333	11028	249	1	3084	2	N	-0-			-0-
11	13915	X	2887	-0-	-11028	-0-	206	1	2681	2	N	-0-			-0-
12	4061	X	2480	-0-	-1581	-0-	174	1	2306	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WHITEHEAD "45" WELL #: 5 RRCID -> 196406 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9046 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	X	94	-0-	-123	-0-	6	1	88	2	N	-0-					-0-
02	196	X	92	-0-	-104	-0-	6	1	86	2	N	-0-					-0-
03	155	X	97	-0-	-58	-0-	7	1	90	2	N	-0-					-0-
04	150	X	86	-0-	-64	-0-	6	1	80	2	N	-0-					-0-
05	124	X	71	-0-	-53	-0-	5	1	66	2	N	-0-					-0-
06	99	X	99	-0-	-0-	-0-	7	1	92	2	N	-0-					-0-
07	93	X	38	-0-	-55	-0-	3	1	35	2	N	-0-					-0-
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	210	X	210	-0-	-0-	-0-	15	1	195	2	N	-0-					-0-
10	153	X	153	-0-	-0-	-0-	11	1	142	2	N	-0-					-0-
11	910	X	910	-0-	-0-	-0-	65	1	845	2	N	-0-					-0-
*12	520	X	520	-0-	-0-	-0-	36	1	484	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,370 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	861	N	861	-0-	-0-	-0-	58	1	803	2	N	-0-					-0-
02	797	N	797	-0-	-0-	-0-	54	1	743	2	N	-0-					-0-
03	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	73	1	976	2	N	-0-					-0-
04	957	N	957	-0-	-0-	-0-	66	1	891	2	N	-0-					-0-
05	884	N	884	-0-	-0-	-0-	62	1	822	2	N	-0-					-0-
06	1020	N	863	-0-	-157	-0-	59	1	804	2	N	-0-					-0-
07	992	N	636	-0-	-356	-0-	45	1	591	2	N	-0-					-0-
08	899	N	788	-0-	-111	-0-	56	1	732	2	N	-0-					-0-
09	870	N	712	-0-	-158	-0-	52	1	660	2	N	-0-					-0-
10	840	N	840	-0-	-0-	-0-	63	1	777	2	N	-0-					-0-
11	798	N	798	-0-	-0-	-0-	57	1	741	2	N	-0-					-0-
*12	885	N	885	-0-	-0-	-0-	62	1	823	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EARWOOD "A" WELL #: 12 RRCID -> 197156 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9056 - 9095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	608	-0-	-167	-0-	41	1	567	2	N	-0-					-0-
02	616	N	525	-0-	-91	-0-	35	1	490	2	N	-0-					-0-
03	651	N	590	-0-	-61	-0-	41	1	549	2	N	-0-					-0-
04	600	N	528	-0-	-72	-0-	37	1	491	2	N	-0-					-0-
05	589	N	541	-0-	-48	-0-	38	1	503	2	N	-0-					-0-
06	570	N	487	-0-	-83	-0-	33	1	454	2	N	-0-					-0-
07	558	N	473	-0-	-85	-0-	33	1	440	2	N	-0-					-0-
08	527	N	464	-0-	-63	-0-	33	1	431	2	N	-0-					-0-
09	480	N	433	-0-	-47	-0-	31	1	402	2	N	-0-					-0-
10	465	N	420	-0-	-45	-0-	31	1	389	2	N	-0-					-0-
11	450	N	433	-0-	-17	-0-	31	1	402	2	N	-0-					-0-
*12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	31	1	406	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EARWOOD G. U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 197966 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8952 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	913	-0-	-1536	-0-	62	1	851	2	N	-0-			-0-
02	2212	X	642	-0-	-1570	-0-	43	1	599	2	N	-0-			-0-
03	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-			-0-
04	2340	X	903	-0-	-1437	-0-	63	1	840	2	N	-0-			-0-
05	2418	X	2235	-0-	-183	-0-	156	1	2079	2	N	-0-			-0-
06	1943	X	1943	-0-	-0-	-0-	132	1	1811	2	N	-0-			-0-
07	2138	X	2138	-0-	-0-	-0-	150	1	1988	2	N	-0-			-0-
08	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	166	1	2175	2	N	-0-			-0-
09	2160	X	1848	-0-	-312	-0-	134	1	1714	2	N	-0-			-0-
10	2232	X	1977	-0-	-255	-0-	148	1	1829	2	N	-0-			-0-
11	2280	X	2027	-0-	-253	-0-	145	1	1882	2	N	-0-			-0-
12	2356	X	2020	-0-	-336	-0-	141	1	1879	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,987 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	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	70	1	973	2	N	-0-			-0-
02	858	N	858	-0-	-0-	-0-	58	1	800	2	N	-0-			-0-
03	977	N	977	-0-	-0-	-0-	68	1	909	2	N	-0-			-0-
04	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	78	1	1052	2	N	-0-			-0-
05	961	N	950	-0-	-11	-0-	66	1	884	2	N	-0-			-0-
06	960	N	792	-0-	-168	-0-	54	1	738	2	N	-0-			-0-
07	1178	N	657	-0-	-521	-0-	46	1	611	2	N	-0-			-0-
08	961	N	823	-0-	-138	-0-	58	1	765	2	N	-0-			-0-
09	780	N	634	-0-	-146	-0-	46	1	588	2	N	-0-			-0-
10	773	N	773	-0-	-0-	-0-	58	1	715	2	N	-0-			-0-
11	810	N	645	-0-	-165	-0-	46	1	599	2	N	-0-			-0-
*12	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	84	1	1122	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	341	N	336	-0-	-5	-0-	23	1	313	2	N	-0-			-0-
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	27	1	375	2	N	-0-			-0-
03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	30	1	403	2	N	-0-			-0-
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	26	1	344	2	N	-0-			-0-
05	434	N	425	-0-	-9	-0-	30	1	395	2	N	-0-			-0-
06	420	N	403	-0-	-17	-0-	27	1	376	2	N	-0-			-0-
07	372	N	332	-0-	-40	-0-	23	1	309	2	N	-0-			-0-
08	434	N	409	-0-	-25	-0-	29	1	380	2	N	-0-			-0-
09	390	N	315	-0-	-75	-0-	23	1	292	2	N	-0-			-0-
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	30	1	373	2	N	-0-			-0-
11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	35	1	450	2	N	-0-			-0-
*12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	25	1	329	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WHITEHEAD "45" WELL #: 6 RRCID -> 199656 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8937 - 9004

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	105	1	1450	2	N	-0-					-0-
02	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	90	1	1245	2	N	-0-					-0-
03	1612	N	1449	-0-	-163	-0-	101	1	1348	2	N	-0-					-0-
04	1500	N	1377	-0-	-123	-0-	95	1	1282	2	N	-0-					-0-
05	1488	N	1256	-0-	-232	-0-	87	1	1169	2	N	-0-					-0-
06	1410	N	1117	-0-	-293	-0-	76	1	1041	2	N	-0-					-0-
07	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	123	1	1637	2	N	-0-					-0-
08	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	119	1	1560	2	N	-0-					-0-
09	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	94	1	1201	2	N	-0-					-0-
10	1767	N	1726	-0-	-41	-0-	129	1	1597	2	N	-0-					-0-
11	1620	N	1289	-0-	-331	-0-	92	1	1197	2	N	-0-					-0-
12	1333	N	1332	-0-	-1	-0-	93	1	1239	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD "46" WELL #: 1 RRCID -> 199658 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8954 - 9010

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	496	N	417	-0-	-79	-0-	28	1	389	2	N	-0-					-0-
02	700	N	371	-0-	-329	-0-	25	1	346	2	N	-0-					-0-
03	496	N	467	-0-	-29	-0-	33	1	434	2	N	-0-					-0-
04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	35	1	468	2	N	-0-					-0-
05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	39	1	524	2	N	-0-					-0-
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	33	1	449	2	N	-0-					-0-
07	527	N	479	-0-	-48	-0-	34	1	445	2	N	-0-					-0-
08	558	N	497	-0-	-61	-0-	35	1	462	2	N	-0-					-0-
09	480	N	473	-0-	-7	-0-	34	1	439	2	N	-0-					-0-
10	465	N	405	-0-	-60	-0-	30	1	375	2	N	-0-					-0-
11	480	N	465	-0-	-15	-0-	33	1	432	2	N	-0-					-0-
12	496	N	424	-0-	-72	-0-	30	1	394	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD "46" WELL #: 2 RRCID -> 205802 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9004 - 9110

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	3720	X	3436	-0-	-284	-0-	231	1	3205	2	N	-0-					-0-
02	3360	X	3183	-0-	-177	-0-	215	1	2968	2	N	-0-					-0-
03	3627	X	3382	-0-	-245	-0-	236	1	3146	2	N	-0-					-0-
04	3330	X	3188	-0-	-142	-0-	221	1	2967	2	N	-0-					-0-
05	3534	X	3392	-0-	-142	-0-	236	1	3156	2	N	-0-					-0-
06	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	237	1	3239	2	N	-0-					-0-
07	3534	X	3459	-0-	-75	-0-	243	1	3216	2	N	-0-					-0-
08	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	255	1	3345	2	N	-0-					-0-
09	3480	X	3280	-0-	-200	-0-	238	1	3042	2	N	-0-					-0-
10	3596	X	3155	-0-	-441	-0-	236	1	2919	2	N	-0-					-0-
11	3480	X	2881	-0-	-599	-0-	206	1	2675	2	N	-0-					-0-
12	3596	X	2812	-0-	-784	-0-	197	1	2615	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WHITEHEAD "45" WELL #: 7 RRCID -> 206411 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 9464 PERF. 9021 - 9236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	220	1	3052	2	N	-0-					-0-
02	2660	X	2265	-0-	-395	-0-	153	1	2112	2	N	-0-					-0-
03	3906	X	2577	-0-	-1329	-0-	180	1	2397	2	N	-0-					-0-
04	3780	X	2368	-0-	-1412	-0-	164	1	2204	2	N	-0-					-0-
05	3906	X	2446	-0-	-1460	-0-	170	1	2276	2	N	-0-					-0-
06	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	335	1	4580	2	N	-0-					-0-
07	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	292	1	3867	2	N	-0-					-0-
08	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	262	1	3441	2	N	-0-					-0-
09	4440	X	3351	-0-	-1089	-0-	243	1	3108	2	N	-0-					-0-
10	4588	X	3670	-0-	-918	-0-	274	1	3396	2	N	-0-					-0-
11	4440	X	3981	-0-	-459	-0-	284	1	3697	2	N	-0-					-0-
12	4154	X	2390	-0-	-1764	-0-	167	1	2223	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,097 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	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	81	1	1116	2	N	-0-					-0-
02	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	77	1	1059	2	N	-0-					-0-
03	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	89	1	1186	2	N	-0-					-0-
04	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	90	1	1208	2	N	-0-					-0-
05	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	103	1	1380	2	N	-0-					-0-
06	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	91	1	1249	2	N	-0-					-0-
07	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	98	1	1300	2	N	-0-					-0-
08	1488	N	1308	-0-	-180	-0-	93	1	1215	2	N	-0-					-0-
09	1350	N	1179	-0-	-171	-0-	85	1	1094	2	N	-0-					-0-
10	1395	N	1208	-0-	-187	-0-	90	1	1118	2	N	-0-					-0-
11	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	90	1	1170	2	N	-0-					-0-
*12	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	86	1	1137	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWBY "A" WELL #: 5 RRCID -> 214325 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8936 - 8988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
NEWBY GU 1 WELL #: 3C RRCID -> 214613 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8752 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	3317	-0-	-713	-0-	223	1	3094	2	N	-0-			-0-
02	3276	X	2772	-0-	-504	-0-	187	1	2585	2	N	-0-			-0-
03	1589	X	1589	-0-	-0-	-0-	111	1	1478	2	N	-0-			-0-
04	742	X	742	-0-	-0-	-0-	51	1	691	2	N	-0-			-0-
05	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	233	1	3110	2	N	-0-			-0-
06	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	247	1	3377	2	N	-0-			-0-
07	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	278	1	3691	2	N	-0-			-0-
08	3348	X	2485	-0-	-863	-0-	176	1	2309	2	N	-0-			-0-
09	3630	X	1298	-0-	-2332	-0-	94	1	1204	2	N	-0-			-0-
10	3968	X	2849	-0-	-1119	-0-	213	1	2636	2	N	-0-			-0-
11	3840	X	1741	-0-	-2099	-0-	124	1	1617	2	N	-0-			-0-
*12	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	288	1	3828	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWBY G.U. 2 WELL #: 3 RRCID -> 220305 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 8740 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	496	N	404	-0-	-92	-0-	27	1	377	2	N	-0-			-0-
02	364	N	273	-0-	-91	-0-	18	1	255	2	N	-0-			-0-
03	558	N	32	-0-	-526	-0-	2	1	30	2	N	-0-			-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-			-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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: 709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWBY G.U. 3 WELL #: 2 RRCID -> 220306 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 8818 - 8926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1984	X	1567	-0-	-417	-0-	106	1	1461	2	N	-0-			-0-
02	1792	X	1469	-0-	-323	-0-	99	1	1370	2	N	-0-			-0-
03	1984	X	1688	-0-	-296	-0-	118	1	1570	2	N	-0-			-0-
04	1663	X	1663	-0-	-0-	-0-	115	1	1548	2	N	-0-			-0-
05	1718	X	1718	-0-	-0-	-0-	120	1	1598	2	N	-0-			-0-
06	1625	X	1625	-0-	-0-	-0-	111	1	1514	2	N	-0-			-0-
07	1787	X	1787	-0-	-0-	-0-	125	1	1662	2	N	-0-			-0-
08	1842	X	1842	-0-	-0-	-0-	130	1	1712	2	N	-0-			-0-
09	1707	X	1707	-0-	-0-	-0-	124	1	1583	2	N	-0-			-0-
10	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	144	1	1786	2	N	-0-			-0-
11	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	160	1	2086	2	N	-0-			-0-
*12	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	146	1	1945	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
NEWBY 151 "D" WELL #: 5 RRCID -> 220398 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8834 - 8886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2185	X	2185	-0-	-0-	-0-	147	1	2038	2	N	-0-			-0-
02	2017	X	2017	-0-	-0-	-0-	136	1	1881	2	N	-0-			-0-
03	2197	X	2197	-0-	-0-	-0-	153	1	2044	2	N	-0-			-0-
04	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	140	1	1884	2	N	-0-			-0-
05	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	110	1	1472	2	N	-0-			-0-
06	1290	N	1098	-0-	-192	-0-	75	1	1023	2	N	-0-			-0-
07	1333	N	1223	-0-	-110	-0-	86	1	1137	2	N	-0-			-0-
08	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	114	1	1498	2	N	-0-			-0-
09	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	117	1	1500	2	N	-0-			-0-
10	1209	N	1122	-0-	-87	-0-	84	1	1038	2	N	-0-			-0-
11	1290	N	1029	-0-	-261	-0-	73	1	956	2	N	-0-			-0-
12	1333	N	877	-0-	-456	-0-	61	1	816	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,583 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	372	N	197	-0-	-175	-0-	13	1	184	2	N	-0-			-0-
02	336	N	133	-0-	-203	-0-	9	1	124	2	N	-0-			-0-
03	310	N	188	-0-	-122	-0-	13	1	175	2	N	-0-			-0-
04	180	N	111	-0-	-69	-0-	8	1	103	2	N	-0-			-0-
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	15	1	200	2	N	-0-			-0-
06	180	N	113	-0-	-67	-0-	8	1	105	2	N	-0-			-0-
07	124	N	79	-0-	-45	-0-	5	1	74	2	N	-0-			-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	11	1	139	2	N	-0-			-0-
10	93	N	60	-0-	-33	-0-	4	1	56	2	N	-0-			-0-
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	2	N	-0-			-0-
12	155	N	83	-0-	-72	-0-	6	1	77	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EARWOOD "A" WELL #: 13 RRCID -> 220627 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9004 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	682	N	657	-0-	-25	-0-	44	1	613	2	N	-0-			-0-
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	38	1	525	2	N	-0-			-0-
03	713	N	576	-0-	-137	-0-	40	1	536	2	N	-0-			-0-
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	44	1	587	2	N	-0-			-0-
05	726	N	726	-0-	-0-	-0-	51	1	675	2	N	-0-			-0-
06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	40	1	544	2	N	-0-			-0-
07	651	N	568	-0-	-83	-0-	40	1	528	2	N	-0-			-0-
08	713	N	559	-0-	-154	-0-	40	1	519	2	N	-0-			-0-
09	570	N	553	-0-	-17	-0-	40	1	513	2	N	-0-			-0-
10	568	N	568	-0-	-0-	-0-	42	1	526	2	N	-0-			-0-
11	592	N	592	-0-	-0-	-0-	42	1	550	2	N	-0-			-0-
*12	605	N	605	-0-	-0-	-0-	42	1	563	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WALKER, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 221162 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 9116 - 9228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1460	-0-	-121	-0-	98	1	1362	2	N	-0-					-0-
02	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	84	1	1166	2	N	-0-					-0-
03	1488	N	1406	-0-	-82	-0-	98	1	1308	2	N	-0-					-0-
04	1410	N	1344	-0-	-66	-0-	93	1	1251	2	N	-0-					-0-
05	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	107	1	1436	2	N	-0-					-0-
06	1350	N	1331	-0-	-19	-0-	91	1	1240	2	N	-0-					-0-
07	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	111	1	1476	2	N	-0-					-0-
08	1550	N	1491	-0-	-59	-0-	105	1	1386	2	N	-0-					-0-
09	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	96	1	1234	2	N	-0-					-0-
10	1581	N	952	-0-	-629	-0-	71	1	881	2	N	-0-					-0-
11	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	107	1	1385	2	N	-0-					-0-
12	1364	N	1360	-0-	-4	-0-	95	1	1265	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWBY GU 1 WELL #: 4 C RRCID -> 221376 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8682 - 8859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	-0-					-0-
02	4088	X	-0-	-0-	-4088	-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	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	287	1	3803	2	N	-0-					-0-
08	T. A.		4913	-0-	4913	4913	348	1	4565	2	N	-0-					-0-
09	T. A.		4401	-0-	4401	9314	319	1	4082	2	N	-0-					-0-
10	T. A.		4846	-0-	4846	14160	362	1	4484	2	N	-0-					-0-
11	18826	X	4666	-0-	-14160	-0-	333	1	4333	2	N	-0-					-0-
12	4526	X	4448	-0-	-78	-0-	312	1	4136	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	765	N	765	-0-	-0-	-0-	52	1	713	2	N	-0-					-0-
02	868	N	816	-0-	-52	-0-	55	1	761	2	N	-0-					-0-
03	930	N	866	-0-	-64	-0-	61	1	805	2	N	-0-					-0-
04	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	69	1	933	2	N	-0-					-0-
05	914	N	914	-0-	-0-	-0-	64	1	850	2	N	-0-					-0-
06	937	N	937	-0-	-0-	-0-	64	1	873	2	N	-0-					-0-
07	1023	N	938	-0-	-85	-0-	66	1	872	2	N	-0-					-0-
08	899	N	699	-0-	-200	-0-	49	1	650	2	N	-0-					-0-
09	930	N	791	-0-	-139	-0-	57	1	734	2	N	-0-					-0-
10	930	N	804	-0-	-126	-0-	60	1	744	2	N	-0-					-0-
11	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	73	1	952	2	N	-0-					-0-
*12	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	77	1	1025	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,659 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
NEWBY G.U. 3 WELL #: 3 RRCID -> 224977 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8765 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	806	N	788	-0-	-18	-0-	53	1	735	2	N	-0-			-0-
02	725	N	725	-0-	-0-	-0-	49	1	676	2	N	-0-			-0-
03	837	N	807	-0-	-30	-0-	56	1	751	2	N	-0-			-0-
04	786	N	786	-0-	-0-	-0-	54	1	732	2	N	-0-			-0-
05	852	N	852	-0-	-0-	-0-	59	1	793	2	N	-0-			-0-
06	780	N	682	-0-	-98	-0-	46	1	636	2	N	-0-			-0-
07	806	N	641	-0-	-165	-0-	45	1	596	2	N	-0-			-0-
08	837	N	495	-0-	-342	-0-	35	1	460	2	N	-0-			-0-
09	690	N	638	-0-	-52	-0-	46	1	592	2	N	-0-			-0-
10	651	N	480	-0-	-171	-0-	36	1	444	2	N	-0-			-0-
11	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	84	1	1093	2	N	-0-			-0-
*12	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	74	1	977	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWBY G. U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 226894 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 8958 - 9042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 8 RRCID -> 242033 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8972 - 8992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	686	-0-	-151	-0-	46	1	640	2	N	-0-			-0-
02	812	N	703	-0-	-109	-0-	47	1	656	2	N	-0-			-0-
03	806	N	725	-0-	-81	-0-	51	1	674	2	N	-0-			-0-
04	711	N	711	-0-	-0-	-0-	49	1	662	2	N	-0-			-0-
05	775	N	757	-0-	-18	-0-	53	1	704	2	N	-0-			-0-
06	715	N	715	-0-	-0-	-0-	49	1	666	2	N	-0-			-0-
07	744	N	595	-0-	-149	-0-	42	1	553	2	N	-0-			-0-
08	744	N	525	-0-	-219	-0-	37	1	488	2	N	-0-			-0-
09	720	N	63	-0-	-657	-0-	5	1	58	2	N	-0-			-0-
10	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	82	1	1010	2	N	-0-			-0-
11	947	N	947	-0-	-0-	-0-	68	1	879	2	N	-0-			-0-
*12	794	N	794	-0-	-0-	-0-	56	1	738	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VON ORMY (ANACHACHO LIME) 94100 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEXAR
JARVIS, ROY R. 430235
VON ORMY WELL #: 1 RRCID -> 000507 COMPL. DATE 12/20/1961 TOTAL DEPTH 1177 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 5 RRCID -> 092093 COMPL. DATE 01/21/1981 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10218 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	2201	3	14	9	Y	13					78
02	2324	X	1974	-0-	-350	-0-	1970	3	4	9	Y	4					82
03	2418	X	1357	-0-	-1061	-0-	1356	3	1	9	Y	1					83
04	2250	X	2051	-0-	-199	-0-	2051	3			Y	-0-					83
05	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	2308	3			Y	-0-	66	1			17
06	2130	X	2078	-0-	-52	-0-	2078	3			Y	-0-					17
07	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	2234	3			Y	-0-					17
08	2294	X	1336	-0-	-958	-0-	1336	3			Y	-0-					17
09	2220	X	1098	-0-	-1122	-0-	1098	3			Y	-0-					17
10	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-					17
11	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					Y	-0-					17
*12	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	153	1	2276	3	Y	3					20
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 19,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	2429	3	2	9	Y	2					19
02	2660	X	2087	-0-	-573	-0-	2081	3	6	9	Y	5					24
03	2883	X	1531	-0-	-1352	-0-	1530	3	1	9	Y	1					25
04	2730	X	1757	-0-	-973	-0-	1757	3			Y	-0-					25
05	2418	X	2081	-0-	-337	-0-	2081	3			Y	-0-	20	1			5
06	2340	X	1819	-0-	-521	-0-	1819	3			Y	-0-					5
07	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	2069	3			Y	-0-					5
08	2077	X	1427	-0-	-650	-0-	1427	3			Y	-0-					5
09	2010	X	1082	-0-	-928	-0-	1081	3	1	9	Y	1					6
10	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-					6
11	2010	X	1181	-0-	-829	-0-	40	1	1140	3	Y	1					7
							1	9									
*12	2237	X	2237	-0-	-0-	-0-	140	1	2086	3	Y	10					17
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 19,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	685	X	685	-0-	-0-	-0-	685	3			Y	-0-					2
02	674	X	674	-0-	-0-	-0-	674	3			Y	-0-					2
03	620	X	480	-0-	-140	-0-	480	3			Y	-0-					2
04	888	X	888	-0-	-0-	-0-	888	3			Y	-0-					2
05	890	X	890	-0-	-0-	-0-	890	3			Y	-0-	2	1			-0-
06	720	X	572	-0-	-148	-0-	572	3			Y	-0-					-0-
07	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			Y	-0-					-0-
08	899	N	375	-0-	-524	-0-	375	3			Y	-0-					-0-
09	570	N	288	-0-	-282	-0-	288	3			Y	-0-					-0-
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
11	360	N	259	-0-	-101	-0-	9	1	250	3	Y	-0-					-0-
*12	469	X	469	-0-	-0-	-0-	30	1	439	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASHBURN (EDWARDS) //CONT.// 95314 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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	8422	X	8422	-0-	-0-	-0-	8420	3	2	9	Y	2					51
02	9007	X	9007	-0-	-0-	-0-	9007	3			Y	-0-					51
03	7750	X	6305	-0-	-1445	-0-	6303	3	2	9	Y	2					53
04	8369	X	8369	-0-	-0-	-0-	8369	3			Y	-0-					53
05	11677	X	11677	-0-	-0-	-0-	11677	3			Y	-0-	42	1			11
06	9746	X	9746	-0-	-0-	-0-	9746	3			Y	-0-					11
07	9514	X	9514	-0-	-0-	-0-	9514	3			Y	-0-					11
08	11687	X	5955	-0-	-5732	-0-	5955	3			Y	-0-					11
09	11310	X	4728	-0-	-6582	-0-	4728	3			Y	-0-					11
10	11687	X	-0-	-0-	-11687	-0-					Y	-0-					11
11	9750	X	3347	-0-	-6403	-0-	114	1	3233	3	Y	-0-					11
12	9517	X	2521	-0-	-6996	-0-	159	1	2359	3	Y	3					14
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 79,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					21
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18	1			4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1802	3	1	9	N	1					13
02	1736	N	1520	-0-	-216	-0-	1516	3	4	9	N	4					17
03	1767	N	802	-0-	-965	-0-	801	3	1	9	N	1					18
04	1740	N	1071	-0-	-669	-0-	1071	3			N	-0-					18
05	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2393	3	1	9	N	1	15	1			4
06	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3			N	-0-					4
07	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3			N	-0-					4
08	2387	N	1075	-0-	-1312	-0-	1075	3			N	-0-					4
09	1680	N	972	-0-	-708	-0-	972	3			N	-0-					4
10	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					4
11	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					4
12	992	N	29	-0-	-963	-0-	2	1	27	3	N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 13,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

WASHBURN (EDWARDS) //CONT.// 95314 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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	15182	X	15182	-0-	-0-	-0-	15178	3	4	9	N	4					13
02	15932	X	14829	-0-	-1103	-0-	14828	3	1	9	N	1					14
03	17639	X	9000	-0-	-8639	-0-	8999	3	1	9	N	1					15
04	17070	X	11412	-0-	-5658	-0-	11412	3			N	-0-					15
05	16814	X	16814	-0-	-0-	-0-	16814	3			N	-0-	12	1			3
06	15900	X	15701	-0-	-199	-0-	15701	3			N	-0-					3
07	16430	X	15400	-0-	-1030	-0-	15400	3			N	-0-					3
08	16802	X	9465	-0-	-7337	-0-	9465	3			N	-0-					3
09	16260	X	6460	-0-	-9800	-0-	6460	3			N	-0-					3
10	16802	X	-0-	-0-	-16802	-0-					N	-0-					3
11	15690	X	890	-0-	-14800	-0-	30	1	858	3	N	2					5
							2	9									
12	15407	X	14134	-0-	-1273	-0-	890	1	13234	3	N	9					14
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 129,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	496	N	221	-0-	-275	-0-	220	1	1	9	N	1					16
02	364	N	221	-0-	-143	-0-	220	1	1	9	N	1					17
03	372	N	81	-0-	-291	-0-	80	1	1	9	N	1					18
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	220	1	3	9	N	3	6	1			15
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	100	1	1	9	N	1					16
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	80	1	1	9	N	1					17
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	20	1	1	9	N	1					18
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	20	1	1	9	N	1					19
09	90	N	21	-0-	-69	-0-	20	1	1	9	N	1					20
*10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	20	1	14	2	N	1					21
							1	9									
*11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	1			N	-0-					21
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	1			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 1,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	DLQ G-10		49	-0-	49	49	45	1	4	9	Y	4					11
02	DLQ G-10		51	-0-	51	100	45	1	6	9	Y	5					16
03	DLQ G-10		51	-0-	51	151	45	1	6	9	Y	5					21
04	DLQ G-10		57	-0-	57	208	45	1	12	9	Y	11	26	1			6
05	DLQ G-10		52	-0-	52	260	45	1	7	9	Y	6					12
06	309	N	49	-0-	-260	-0-	45	1	4	9	Y	4					16
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	45	1	1	9	Y	1					17
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	45	1	1	9	Y	1					18
09	60	N	47	-0-	-13	-0-	45	1	2	9	Y	2					20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
*11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	45	1	1	9	Y	1					21
12	62	N	46	-0-	-16	-0-	45	1	1	9	Y	1					22

TOTAL GAS PROD: 540 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

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	DLQ G-10		183	-0-	183	183	180	1	3	9	Y	3					6
02	DLQ G-10		184	-0-	184	367	180	1	4	9	Y	4					10
03	DLQ G-10		44	-0-	44	411	40	1	4	9	Y	4					14
04	DLQ G-10		119	-0-	119	530	110	1	9	9	Y	8	18	1			4
05	DLQ G-10		54	-0-	54	584	50	1	4	9	Y	4					8
06	627	N	43	-0-	-584	-0-	40	1	3	9	Y	3					11
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	10	1	1	9	Y	1					12
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	10	1	1	9	Y	1					13
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	10	1	1	9	Y	1					14
*10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	10	1	7	2	Y	1					15
							1	9									
*11	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	1			Y	-0-					15
12	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	1			Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 698 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE KITCHEN (EDWARDS LIME) 96950 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B WELL #: 8 RRCID -> 139165 COMPL. DATE 12/12/1990 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 10296 - 10344

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	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
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	3			N	-0-					-0-
02	2856	X	2366	-0-	-490	-0-	2366	3			N	-0-					-0-
03	3348	X	3025	-0-	-323	-0-	3025	3			N	-0-					-0-
04	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					N	-0-					-0-
05	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					-0-
06	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					N	-0-					-0-
07	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					-0-
08	3038	X	-0-	-0-	-3038	-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: 8,902 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	186	N	22	-0-	-164	-0-	2	1	20	2	N	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	2	N	-0-					-0-
03	62	N	12	-0-	-50	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	12	N	5	-0-	-7	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
10	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	11	1	141	2	N	-0-					-0-
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 323 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1486	-0-	-312	-0-	104	1	1382	2	N	-0-					-0-
02	1643	X	1643	-0-	-0-	-0-	105	1	1538	2	N	-0-					-0-
03	1798	X	1669	-0-	-129	-0-	117	1	1552	2	N	-0-					-0-
04	1530	X	1039	-0-	-491	-0-	73	1	966	2	N	-0-					-0-
05	1829	X	1671	-0-	-158	-0-	117	1	1554	2	N	-0-					-0-
06	1770	X	1657	-0-	-113	-0-	116	1	1541	2	N	-0-					-0-
07	1829	X	1548	-0-	-281	-0-	108	1	1440	2	N	-0-					-0-
08	1674	X	1276	-0-	-398	-0-	89	1	1187	2	N	-0-					-0-
09	1650	X	1019	-0-	-631	-0-	71	1	948	2	N	-0-					-0-
10	1705	X	8	-0-	-1697	-0-	8	2			N	-0-					-0-
11	1801	X	1801	-0-	-0-	-0-	126	1	1675	2	N	-0-					-0-
12	1550	X	851	-0-	-699	-0-	60	1	791	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKMAN, M.A. WELL #: 4 RRCID -> 145461 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 10493 PERF.10284 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	12	1	164	2	N	-0-					-0-
02	140	N	125	-0-	-15	-0-	8	1	117	2	N	-0-					-0-
03	155	N	95	-0-	-60	-0-	7	1	88	2	N	-0-					-0-
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	35	1	471	2	N	-0-					-0-
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	118	2	N	-0-					-0-
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	10	1	137	2	N	-0-					-0-
07	527	N	47	-0-	-480	-0-	3	1	44	2	N	-0-					-0-
08	124	N	76	-0-	-48	-0-	5	1	71	2	N	-0-					-0-
09	150	N	65	-0-	-85	-0-	5	1	60	2	N	-0-					-0-
10	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	13	1	179	2	N	-0-					-0-
*12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOREY ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 196353 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10315 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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	589	N	516	-0-	-73	-0-	516	3			N	-0-					-0-
02	504	N	411	-0-	-93	-0-	411	3			N	-0-					-0-
03	527	N	463	-0-	-64	-0-	463	3			N	-0-					-0-
04	510	N	206	-0-	-304	-0-	206	3			N	-0-					-0-
05	465	N	281	-0-	-184	-0-	281	3			N	-0-					-0-
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
07	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
09	540	N	520	-0-	-20	-0-	520	3			N	-0-					-0-
10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
11	510	N	507	-0-	-3	-0-	507	3			N	-0-					-0-
12	527	N	507	-0-	-20	-0-	507	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,536 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	3472	X	2998	-0-	-474	-0-	2998	3			N	-0-					-0-
02	3136	X	2413	-0-	-723	-0-	2413	3			N	-0-					-0-
03	3472	X	2703	-0-	-769	-0-	2703	3			N	-0-					-0-
04	3090	X	2549	-0-	-541	-0-	2549	3			N	-0-					-0-
05	3007	X	3004	-0-	-3	-0-	3004	3			N	-0-					-0-
06	2910	X	2811	-0-	-99	-0-	2811	3			N	-0-					-0-
07	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	2842	1			N	-0-					-0-
08	3007	X	2857	-0-	-150	-0-	2857	3			N	-0-					-0-
09	2910	X	2777	-0-	-133	-0-	2777	3			N	-0-					-0-
10	3007	X	2889	-0-	-118	-0-	2889	3			N	-0-					-0-
11	2820	X	2732	-0-	-88	-0-	2732	3			N	-0-					-0-
12	2883	X	2804	-0-	-79	-0-	2804	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,379 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	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	3584	3			N	-0-					-0-
02	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	3			N	-0-					-0-
03	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	3			N	-0-					-0-
04	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	3			N	-0-					-0-
05	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3595	3			N	-0-					-0-
06	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	3			N	-0-					-0-
07	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	3			N	-0-					-0-
08	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	3			N	-0-					-0-
09	3450	X	3448	-0-	-2	-0-	3448	3			N	-0-					-0-
10	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	3			N	-0-					-0-
11	3450	X	3403	-0-	-47	-0-	3403	3			N	-0-					-0-
*12	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	3933	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,712 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	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	2		N	-0-			-0-
02	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	2		N	-0-			-0-
03	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	3724	2		N	-0-			-0-
04	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	2		N	-0-			-0-
05	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	2		N	-0-			-0-
06	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	2		N	-0-			-0-
07	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	2		N	-0-			-0-
08	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	2		N	-0-			-0-
09	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3362	2		N	-0-			-0-
10	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	2		N	-0-			-0-
11	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3107	2		N	-0-			-0-
*12	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLS MINERAL TRUST "B" WELL #: 1 RRCID -> 094437 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14797 PERF.13996 - 14797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	713	N	637	-0-	-76	-0-	637	2		N	-0-			-0-
02	644	N	558	-0-	-86	-0-	558	2		N	-0-			-0-
03	589	N	528	-0-	-61	-0-	528	2		N	-0-			-0-
04	690	N	507	-0-	-183	-0-	507	2		N	-0-			-0-
05	775	N	567	-0-	-208	-0-	567	2		N	-0-			-0-
06	570	N	550	-0-	-20	-0-	550	2		N	-0-			-0-
07	620	N	589	-0-	-31	-0-	589	2		N	-0-			-0-
08	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2		N	-0-			-0-
09	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2		N	-0-			-0-
10	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2		N	-0-			-0-
11	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2		N	-0-			-0-
*12	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,173 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2060	-0-	-1040	5525	2060	3		N	-0-			-0-
02	2800	N	2103	-0-	-697	4828	2103	3		N	-0-			-0-
03	3100	N	2324	-0-	-776	4052	2324	3		N	-0-			-0-
04	3000	N	2597	-0-	-403	3649	2597	3		N	-0-			-0-
05	3100	N	2613	-0-	-487	3162	2613	3		N	-0-			-0-
06	3000	N	2119	-0-	-881	2281	2119	3		N	-0-			-0-
07	3100	N	2452	-0-	-648	1633	2452	3		N	-0-			-0-
08	3100	N	2639	-0-	-461	1172	2639	3		N	-0-			-0-
09	3000	N	2221	-0-	-779	393	2221	3		N	-0-			-0-
10	2902	N	2509	-0-	-393	-0-	2509	3		N	-0-			-0-
11	2550	N	2386	-0-	-164	-0-	2386	3		N	-0-			-0-
12	2294	N	2130	-0-	-164	-0-	2130	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,153 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	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	3			N	-0-			-0-
02	2604	N	2117	-0-	-487	-0-	2117	3			N	-0-			-0-
03	2883	N	2268	-0-	-615	-0-	2268	3			N	-0-			-0-
04	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2589	3			N	-0-			-0-
05	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	2763	3			N	-0-			-0-
06	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	3			N	-0-			-0-
07	2666	N	2570	-0-	-96	-0-	2570	3			N	-0-			-0-
08	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	2794	3			N	-0-			-0-
09	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	3			N	-0-			-0-
10	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	2839	3			N	-0-			-0-
11	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	2821	3			N	-0-			-0-
*12	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	2772	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,873 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	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	744	1	4670	3	N	-0-			-0-
02	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	672	1	4108	3	N	-0-			-0-
03	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	744	1	4555	3	N	-0-			-0-
04	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3979	3			N	-0-			-0-
05	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	3			N	-0-			-0-
06	4470	X	3989	-0-	-481	-0-	3989	3			N	-0-			-0-
07	4619	X	4078	-0-	-541	-0-	4078	3			N	-0-			-0-
08	4619	X	4176	-0-	-443	-0-	4176	3			N	-0-			-0-
09	3990	X	3967	-0-	-23	-0-	3967	3			N	-0-			-0-
10	4123	X	4047	-0-	-76	-0-	4047	3			N	-0-			-0-
11	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	4143	3			N	-0-			-0-
*12	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	4429	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLS -18- WELL #: 1 RRCID -> 074328 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 15621 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	8572	-0-	5472	8336	8572	3			N	-0-			-0-
02	2800	N	5906	-0-	3106	11442	5906	3			N	-0-			-0-
03	16060	X	4618	-0-	-11442	-0-	4618	3			N	-0-			-0-
04	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	5483	3			N	-0-			-0-
05	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	6194	3			N	-0-			-0-
06	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	4523	3			N	-0-			-0-
07	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	4146	3			N	-0-			-0-
08	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	4525	3			N	-0-			-0-
09	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	3			N	-0-			-0-
10	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	3			N	-0-			-0-
11	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2952	3			N	-0-			-0-
*12	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 56,584 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3629	-0-	-246	-0-	3629	3		N	-0-			-0-
02	3892	X	3286	-0-	-606	-0-	3286	3		N	-0-			-0-
03	4154	X	3517	-0-	-637	-0-	3517	3		N	-0-			-0-
04	3840	X	3646	-0-	-194	-0-	3646	3		N	-0-			-0-
05	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	3		N	-0-			-0-
06	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	3		N	-0-			-0-
07	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3876	3		N	-0-			-0-
08	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	4221	3		N	-0-			-0-
09	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	4109	3		N	-0-			-0-
10	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	4256	3		N	-0-			-0-
11	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	4222	3		N	-0-			-0-
12	4247	X	4041	-0-	-206	-0-	4041	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 4 RRCID -> 079446 COMPL. DATE 11/27/1978 TOTAL DEPTH 15200 PERF.13807 - 14724

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4864	-0-	-654	-0-	4864	3		N	-0-			-0-
02	4928	X	4247	-0-	-681	-0-	4247	3		N	-0-			-0-
03	5270	X	4445	-0-	-825	-0-	4445	3		N	-0-			-0-
04	4890	X	4220	-0-	-670	-0-	4220	3		N	-0-			-0-
05	4898	X	4263	-0-	-635	-0-	4263	3		N	-0-			-0-
06	4710	X	3981	-0-	-729	-0-	3981	3		N	-0-			-0-
07	4712	X	4021	-0-	-691	-0-	4021	3		N	-0-			-0-
08	4433	X	4134	-0-	-299	-0-	4134	3		N	-0-			-0-
09	4230	X	3886	-0-	-344	-0-	3886	3		N	-0-			-0-
10	4278	X	4133	-0-	-145	-0-	4133	3		N	-0-			-0-
11	3990	X	3790	-0-	-200	-0-	3790	3		N	-0-			-0-
12	4123	X	3748	-0-	-375	-0-	3748	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAKENEY-KRUEGER -B- WELL #: 2 RRCID -> 080122 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 15600 PERF. 3788 - 4049

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	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	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
02	700	N	641	-0-	-59	-0-	641	3			N	-0-					-0-
03	744	N	637	-0-	-107	-0-	637	3			N	-0-					-0-
04	660	N	616	-0-	-44	-0-	616	3			N	-0-					-0-
05	713	N	624	-0-	-89	-0-	624	3			N	-0-					-0-
06	630	N	580	-0-	-50	-0-	580	3			N	-0-					-0-
07	651	N	598	-0-	-53	-0-	598	3			N	-0-					-0-
08	620	N	590	-0-	-30	-0-	590	3			N	-0-					-0-
09	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
10	589	N	526	-0-	-63	-0-	526	3			N	-0-					-0-
11	570	N	509	-0-	-61	-0-	509	3			N	-0-					-0-
12	558	N	473	-0-	-85	-0-	473	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,002 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	3627	X	3598	-0-	-29	-0-	3598	3			N	-0-					-0-
02	3388	X	3041	-0-	-347	-0-	3041	3			N	-0-					-0-
03	3658	X	3349	-0-	-309	-0-	3349	3			N	-0-					-0-
04	3540	X	3266	-0-	-274	-0-	3266	3			N	-0-					-0-
05	3627	X	3370	-0-	-257	-0-	3370	3			N	-0-					-0-
06	3480	X	2749	-0-	-731	-0-	2749	3			N	-0-					-0-
07	3379	X	3054	-0-	-325	-0-	3054	3			N	-0-					-0-
08	3379	X	3240	-0-	-139	-0-	3240	3			N	-0-					-0-
09	3270	X	2929	-0-	-341	-0-	2929	3			N	-0-					-0-
10	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	3			N	-0-					-0-
11	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	3			N	-0-					-0-
12	3255	X	3240	-0-	-15	-0-	3240	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,576 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	10995	X	10995	-0-	-0-	-0-	10995	3			N	-0-					-0-
02	9268	X	9268	-0-	-0-	-0-	9268	3			N	-0-					-0-
03	10024	X	10024	-0-	-0-	-0-	10024	3			N	-0-					-0-
04	8429	X	8429	-0-	-0-	-0-	8429	3			N	-0-					-0-
05	7526	X	7526	-0-	-0-	-0-	7526	3			N	-0-					-0-
06	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	5850	3			N	-0-					-0-
07	7972	X	7972	-0-	-0-	-0-	7972	3			N	-0-					-0-
08	9189	X	9189	-0-	-0-	-0-	9189	3			N	-0-					-0-
09	8148	X	8148	-0-	-0-	-0-	8148	3			N	-0-					-0-
10	7585	X	7585	-0-	-0-	-0-	7585	3			N	-0-					-0-
11	7737	X	7737	-0-	-0-	-0-	7737	3			N	-0-					-0-
*12	7610	X	7610	-0-	-0-	-0-	7610	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,333 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	28458	X	27496	-0-	-962	-0-	27496	3			N	-0-					-0-
02	26544	X	24784	-0-	-1760	-0-	24784	3			N	-0-					-0-
03	28427	X	26727	-0-	-1700	-0-	26727	3			N	-0-					-0-
04	26610	X	25874	-0-	-736	-0-	25874	3			N	-0-					-0-
05	27497	X	26587	-0-	-910	-0-	26587	3			N	-0-					-0-
06	26610	X	24729	-0-	-1881	-0-	24729	3			N	-0-					-0-
07	27435	X	26656	-0-	-779	-0-	26656	3			N	-0-					-0-
08	27287	X	27287	-0-	-0-	-0-	27287	3			N	-0-					-0-
09	25860	X	25298	-0-	-562	-0-	25298	3			N	-0-					-0-
10	26660	X	26116	-0-	-544	-0-	26116	3			N	-0-					-0-
11	26400	X	25906	-0-	-494	-0-	25906	3			N	-0-					-0-
12	27280	X	24722	-0-	-2558	-0-	24722	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 312,182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 8 RRCID -> 219173 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13772 - 14748

01	14663	X	13605	-0-	-1058	-0-	13605	3			N	-0-					-0-
02	13216	X	12451	-0-	-765	-0-	12451	3			N	-0-					-0-
03	14136	X	13258	-0-	-878	-0-	13258	3			N	-0-					-0-
04	13380	X	12790	-0-	-590	-0-	12790	3			N	-0-					-0-
05	13826	X	13187	-0-	-639	-0-	13187	3			N	-0-					-0-
06	13350	X	12399	-0-	-951	-0-	12399	3			N	-0-					-0-
07	13795	X	12585	-0-	-1210	-0-	12585	3			N	-0-					-0-
08	13268	X	13000	-0-	-268	-0-	13000	3			N	-0-					-0-
09	12780	X	12241	-0-	-539	-0-	12241	3			N	-0-					-0-
10	13175	X	12470	-0-	-705	-0-	12470	3			N	-0-					-0-
11	12570	X	12492	-0-	-78	-0-	12492	3			N	-0-					-0-
12	12989	X	12545	-0-	-444	-0-	12545	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 153,023 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	512	3			N	-0-					-0-
02	504	N	466	-0-	-38	-0-	466	3			N	-0-					-0-
03	527	N	506	-0-	-21	-0-	506	3			N	-0-					-0-
04	510	N	454	-0-	-56	-0-	454	3			N	-0-					-0-
05	527	N	443	-0-	-84	-0-	443	3			N	-0-					-0-
06	480	N	431	-0-	-49	-0-	431	3			N	-0-					-0-
07	465	N	434	-0-	-31	-0-	434	3			N	-0-					-0-
08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
09	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
10	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
11	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
12	465	N	434	-0-	-31	-0-	434	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,449 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 9 RRCID -> 220810 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 15110 PERF.13935 - 14815

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		47	-0-	47	57	47	3			N	-0-					-0-
02	14B DENY		78	-0-	78	135	78	3			N	-0-					-0-
03	14B DENY		76	-0-	76	211	76	3			N	-0-					-0-
04	14B DENY		83	-0-	83	294	83	3			N	-0-					-0-
05	373	X	79	-0-	-294	-0-	79	3			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLS "36" WELL #: 1 RRCID -> 221692 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 14806 PERF.13850 - 14750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3126	-0-	-408	-0-	3126	3			N	-0-					-0-
02	3192	X	2971	-0-	-221	-0-	2971	3			N	-0-					-0-
03	3472	X	3165	-0-	-307	-0-	3165	3			N	-0-					-0-
04	3360	X	2982	-0-	-378	-0-	2982	3			N	-0-					-0-
05	3317	X	3061	-0-	-256	-0-	3061	3			N	-0-					-0-
06	3180	X	2692	-0-	-488	-0-	2692	3			N	-0-					-0-
07	3286	X	3112	-0-	-174	-0-	3112	3			N	-0-					-0-
08	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	3			N	-0-					-0-
09	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	3			N	-0-					-0-
10	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	3			N	-0-					-0-
11	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	3			N	-0-					-0-
*12	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,159 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3017	-0-	-672	-0-	3017	3			N	-0-					-0-
02	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	4150	3			N	-0-					-0-
03	5735	X	2145	-0-	-3590	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
04	5550	X	1687	-0-	-3863	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
05	4588	X	1086	-0-	-3502	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
06	4440	X	-0-	-0-	-4440	-0-					N	-0-					-0-
07	4588	X	3	-0-	-4585	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	2139	X	1076	-0-	-1063	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
09	1680	X	1534	-0-	-146	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
10	1085	X	151	-0-	-934	-0-	151	3			N	-0-					-0-
11	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	3			N	-0-					-0-
*12	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLS "16" WELL #: 1 RRCID -> 226608 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 15138 PERF.13824 - 15002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6913	X	5101	-0-	-1812	-0-	5101	3			N	-0-					-0-
02	4928	X	4775	-0-	-153	-0-	4775	3			N	-0-					-0-
03	5177	X	4272	-0-	-905	-0-	4272	3			N	-0-					-0-
04	4950	X	4244	-0-	-706	-0-	4244	3			N	-0-					-0-
05	5301	X	3986	-0-	-1315	-0-	3986	3			N	-0-					-0-
06	5130	X	3702	-0-	-1428	-0-	3702	3			N	-0-					-0-
07	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	5626	3			N	-0-					-0-
08	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	5257	3			N	-0-					-0-
09	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	4760	3			N	-0-					-0-
10	5611	X	4371	-0-	-1240	-0-	4371	3			N	-0-					-0-
11	5430	X	4309	-0-	-1121	-0-	4309	3			N	-0-					-0-
12	5611	X	4580	-0-	-1031	-0-	4580	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAKENEY-KRUEGER WELL #: 4 RRCID -> 226893 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 15063 PERF.13593 - 14963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	4445	-0-	-639	-0-	4445	3			N	-0-					-0-
02	4172	X	3892	-0-	-280	-0-	3892	3			N	-0-					-0-
03	4650	X	4264	-0-	-386	-0-	4264	3			N	-0-					-0-
04	4500	X	1807	-0-	-2693	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
05	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-
06	4290	X	-0-	-0-	-4290	-0-					N	-0-					-0-
07	4309	X	1	-0-	-4308	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					N	-0-					-0-
09	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					-0-
10	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,409 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	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	4972	3		N	-0-			-0-
02	4704	X	4412	-0-	-292	-0-	4412	3		N	-0-			-0-
03	5208	X	4807	-0-	-401	-0-	4807	3		N	-0-			-0-
04	5040	X	4671	-0-	-369	-0-	4671	3		N	-0-			-0-
05	5208	X	4788	-0-	-420	-0-	4788	3		N	-0-			-0-
06	4800	X	4362	-0-	-438	-0-	4362	3		N	-0-			-0-
07	4898	X	4527	-0-	-371	-0-	4527	3		N	-0-			-0-
08	4836	X	4616	-0-	-220	-0-	4616	3		N	-0-			-0-
09	4680	X	4300	-0-	-380	-0-	4300	3		N	-0-			-0-
10	4774	X	4472	-0-	-302	-0-	4472	3		N	-0-			-0-
11	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	4472	3		N	-0-			-0-
12	4619	X	4372	-0-	-247	-0-	4372	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 54,771 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	12338	X	11201	-0-	-1137	-0-	11201	3		N	-0-			-0-
02	11984	X	11923	-0-	-61	-0-	11923	3		N	-0-			-0-
03	12834	X	12788	-0-	-46	-0-	12788	3		N	-0-			-0-
04	10830	X	10514	-0-	-316	-0-	10514	3		N	-0-			-0-
05	13206	X	9728	-0-	-3478	-0-	9728	3		N	-0-			-0-
06	12780	X	8894	-0-	-3886	-0-	8894	3		N	-0-			-0-
07	13206	X	8007	-0-	-5199	-0-	8007	3		N	-0-			-0-
08	12803	X	9483	-0-	-3320	-0-	9483	3		N	-0-			-0-
09	10500	X	8620	-0-	-1880	-0-	8620	3		N	-0-			-0-
10	9734	X	8737	-0-	-997	-0-	8737	3		N	-0-			-0-
11	9180	X	8614	-0-	-566	-0-	8614	3		N	-0-			-0-
12	9486	X	9219	-0-	-267	-0-	9219	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 117,728 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	18009	X	18009	-0-	-0-	-0-	18009	3		N	-0-			-0-
02	15866	X	15866	-0-	-0-	-0-	15866	3		N	-0-			-0-
03	16882	X	16882	-0-	-0-	-0-	16882	3		N	-0-			-0-
04	16284	X	16284	-0-	-0-	-0-	16284	3		N	-0-			-0-
05	16890	X	16890	-0-	-0-	-0-	16890	3		N	-0-			-0-
06	15534	X	15534	-0-	-0-	-0-	15534	3		N	-0-			-0-
07	15575	X	15575	-0-	-0-	-0-	15575	3		N	-0-			-0-
08	16318	X	16318	-0-	-0-	-0-	16318	3		N	-0-			-0-
09	15189	X	15189	-0-	-0-	-0-	15189	3		N	-0-			-0-
10	15538	X	15538	-0-	-0-	-0-	15538	3		N	-0-			-0-
11	15675	X	15675	-0-	-0-	-0-	15675	3		N	-0-			-0-
*12	15756	X	15756	-0-	-0-	-0-	15756	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 193,516 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	2852	X	2078	-0-	-774	-0-	2078	3		N	-0-			-0-
02	2464	X	2317	-0-	-147	-0-	2317	3		N	-0-			-0-
03	2635	X	2436	-0-	-199	-0-	2436	3		N	-0-			-0-
04	2010	X	1877	-0-	-133	-0-	1877	3		N	-0-			-0-
05	2573	X	1986	-0-	-587	-0-	1986	3		N	-0-			-0-
06	2490	X	1711	-0-	-779	-0-	1711	3		N	-0-			-0-
07	2573	X	1744	-0-	-829	-0-	1744	3		N	-0-			-0-
08	2449	X	1773	-0-	-676	-0-	1773	3		N	-0-			-0-
09	1920	X	1820	-0-	-100	-0-	1820	3		N	-0-			-0-
10	1984	X	1768	-0-	-216	-0-	1768	3		N	-0-			-0-
11	1889	X	1889	-0-	-0-	-0-	1889	3		N	-0-			-0-
12	1891	X	1498	-0-	-393	-0-	1498	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,897 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	4495	X	4409	-0-	-86	-0-	4409	3		N	-0-			-0-
02	4844	X	3983	-0-	-861	-0-	3983	3		N	-0-			-0-
03	5177	X	4640	-0-	-537	-0-	4640	3		N	-0-			-0-
04	4260	X	3890	-0-	-370	-0-	3890	3		N	-0-			-0-
05	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	4986	3		N	-0-			-0-
06	4500	X	3901	-0-	-599	-0-	3901	3		N	-0-			-0-
07	4650	X	4092	-0-	-558	-0-	4092	3		N	-0-			-0-
08	4991	X	4577	-0-	-414	-0-	4577	3		N	-0-			-0-
09	4830	X	3462	-0-	-1368	-0-	3462	3		N	-0-			-0-
10	4991	X	3670	-0-	-1321	-0-	3670	3		N	-0-			-0-
11	4440	X	4390	-0-	-50	-0-	4390	3		N	-0-			-0-
12	4588	X	3839	-0-	-749	-0-	3839	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,839 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	5983	X	5574	-0-	-409	-0-	5574	3		N	-0-			-0-
02	5404	X	4723	-0-	-681	-0-	4723	3		N	-0-			-0-
03	5704	X	5594	-0-	-110	-0-	5594	3		N	-0-			-0-
04	5520	X	5248	-0-	-272	-0-	5248	3		N	-0-			-0-
05	5704	X	5408	-0-	-296	-0-	5408	3		N	-0-			-0-
06	5400	X	4995	-0-	-405	-0-	4995	3		N	-0-			-0-
07	5580	X	4453	-0-	-1127	-0-	4453	3		N	-0-			-0-
08	5580	X	5481	-0-	-99	-0-	5481	3		N	-0-			-0-
09	5250	X	5069	-0-	-181	-0-	5069	3		N	-0-			-0-
10	5394	X	5244	-0-	-150	-0-	5244	3		N	-0-			-0-
11	5310	X	5126	-0-	-184	-0-	5126	3		N	-0-			-0-
12	5487	X	5108	-0-	-379	-0-	5108	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 62,023 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	7096	X	7096	-0-	-0-	-0-	7096	3			N	-0-					-0-
02	5740	X	2294	-0-	-3446	-0-	2294	3			N	-0-					-0-
03	6355	X	4220	-0-	-2135	-0-	4220	3			N	-0-					-0-
04	12062	X	12062	-0-	-0-	-0-	12062	3			N	-0-					-0-
05	6355	X	4986	-0-	-1369	-0-	4986	3			N	-0-					-0-
06	6150	X	1322	-0-	-4828	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
07	6355	X	90	-0-	-6265	-0-	90	3			N	-0-					-0-
08	6355	X	-0-	-0-	-6355	-0-					N	-0-					-0-
09	18646	X	18646	-0-	-0-	-0-	18646	3			N	-0-					-0-
10	8899	X	8899	-0-	-0-	-0-	8899	3			N	-0-					-0-
11	7670	X	7670	-0-	-0-	-0-	7670	3			N	-0-					-0-
*12	7014	X	7014	-0-	-0-	-0-	7014	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,299 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	2108	X	1801	-0-	-307	-0-	1801	3			N	-0-					-0-
02	1876	X	1784	-0-	-92	-0-	1784	3			N	-0-					-0-
03	2139	X	1956	-0-	-183	-0-	1956	3			N	-0-					-0-
04	2070	X	1829	-0-	-241	-0-	1829	3			N	-0-					-0-
05	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	2650	3			N	-0-					-0-
06	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	2299	3			N	-0-					-0-
07	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	2507	3			N	-0-					-0-
08	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	3			N	-0-					-0-
09	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	2671	3			N	-0-					-0-
10	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	3			N	-0-					-0-
11	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	3			N	-0-					-0-
*12	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,467 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	961	X	941	-0-	-20	-0-	941	3			N	-0-					-0-
02	868	X	825	-0-	-43	-0-	825	3			N	-0-					-0-
03	1023	X	981	-0-	-42	-0-	981	3			N	-0-					-0-
04	990	X	781	-0-	-209	-0-	781	3			N	-0-					-0-
05	1023	X	885	-0-	-138	-0-	885	3			N	-0-					-0-
06	960	X	803	-0-	-157	-0-	803	3			N	-0-					-0-
07	992	X	833	-0-	-159	-0-	833	3			N	-0-					-0-
08	992	X	838	-0-	-154	-0-	838	3			N	-0-					-0-
09	870	X	792	-0-	-78	-0-	792	3			N	-0-					-0-
10	899	X	784	-0-	-115	-0-	784	3			N	-0-					-0-
11	810	X	798	-0-	-12	-0-	798	3			N	-0-					-0-
12	837	X	655	-0-	-182	-0-	655	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,916 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	4836	X	4282	-0-	-554	-0-	4282	3			N	-0-					-0-
02	4396	X	4074	-0-	-322	-0-	4074	3			N	-0-					-0-
03	4712	X	4384	-0-	-328	-0-	4384	3			N	-0-					-0-
04	4380	X	3945	-0-	-435	-0-	3945	3			N	-0-					-0-
05	4526	X	4327	-0-	-199	-0-	4327	3			N	-0-					-0-
06	4380	X	4067	-0-	-313	-0-	4067	3			N	-0-					-0-
07	4526	X	4251	-0-	-275	-0-	4251	3			N	-0-					-0-
08	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	4463	3			N	-0-					-0-
09	4200	X	4042	-0-	-158	-0-	4042	3			N	-0-					-0-
10	4340	X	4093	-0-	-247	-0-	4093	3			N	-0-					-0-
11	4320	X	4085	-0-	-235	-0-	4085	3			N	-0-					-0-
12	4464	X	4176	-0-	-288	-0-	4176	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,189 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	3286	X	2958	-0-	-328	-0-	2958	3			N	-0-					-0-
02	2968	X	2876	-0-	-92	-0-	2876	3			N	-0-					-0-
03	3193	X	2981	-0-	-212	-0-	2981	3			N	-0-					-0-
04	3030	X	2910	-0-	-120	-0-	2910	3			N	-0-					-0-
05	3193	X	3009	-0-	-184	-0-	3009	3			N	-0-					-0-
06	3090	X	2599	-0-	-491	-0-	2599	3			N	-0-					-0-
07	3193	X	2914	-0-	-279	-0-	2914	3			N	-0-					-0-
08	3007	X	2977	-0-	-30	-0-	2977	3			N	-0-					-0-
09	2910	X	2837	-0-	-73	-0-	2837	3			N	-0-					-0-
10	3007	X	2723	-0-	-284	-0-	2723	3			N	-0-					-0-
11	2880	X	2825	-0-	-55	-0-	2825	3			N	-0-					-0-
12	2976	X	2677	-0-	-299	-0-	2677	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,286 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
04	90	N	37	-0-	-53	-0-	37	3			N	-0-					-0-
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
06	120	N	5	-0-	-115	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
08	217	N	49	-0-	-168	-0-	49	3			N	-0-					-0-
09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
10	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	3			N	-0-					-0-
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
12	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,231 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	4247	X	4095	-0-	-152	-0-	4095	3		N	-0-			-0-
02	4004	X	3619	-0-	-385	-0-	3619	3		N	-0-			-0-
03	4278	X	3879	-0-	-399	-0-	3879	3		N	-0-			-0-
04	3990	X	3741	-0-	-249	-0-	3741	3		N	-0-			-0-
05	4123	X	3931	-0-	-192	-0-	3931	3		N	-0-			-0-
06	3960	X	3693	-0-	-267	-0-	3693	3		N	-0-			-0-
07	3999	X	3901	-0-	-98	-0-	3901	3		N	-0-			-0-
08	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	3		N	-0-			-0-
09	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	3831	3		N	-0-			-0-
10	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3953	3		N	-0-			-0-
11	4020	X	3867	-0-	-153	-0-	3867	3		N	-0-			-0-
12	4154	X	3800	-0-	-354	-0-	3800	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,468 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	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3		N	-0-			-0-
02	224	N	208	-0-	-16	-0-	208	3		N	-0-			-0-
03	248	N	218	-0-	-30	-0-	218	3		N	-0-			-0-
04	240	N	204	-0-	-36	-0-	204	3		N	-0-			-0-
05	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3		N	-0-			-0-
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3		N	-0-			-0-
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3		N	-0-			-0-
08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3		N	-0-			-0-
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3		N	-0-			-0-
10	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	3		N	-0-			-0-
11	240	N	221	-0-	-19	-0-	221	3		N	-0-			-0-
*12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,775 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	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-

KINCAID WELL #: 3012 RRCID -> 120515 COMPL. DATE 07/31/1985 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3345 - 3401

01	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
02	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
05	682	N	462	-0-	-220	-0-	462	2			N	-0-					-0-
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
07	434	N	154	-0-	-280	-0-	154	2			N	-0-					-0-
08	465	N	341	-0-	-124	-0-	341	2			N	-0-					-0-
09	480	N	318	-0-	-162	-0-	318	2			N	-0-					-0-
10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE WELL #: 1358 RRCID -> 212888 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 3495 - 3764

01	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
05	558	N	370	-0-	-188	-0-	370	2			N	-0-					-0-
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
07	372	N	123	-0-	-249	-0-	123	2			N	-0-					-0-
08	372	N	273	-0-	-99	-0-	273	2			N	-0-					-0-
09	390	N	255	-0-	-135	-0-	255	2			N	-0-					-0-
10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,291 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
07	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINCAID A WELL #: 2012 RRCID -> 213268 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 4294 PERF. 3905 - 4106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILL O, NORTH (WOLFCAMP) 97476 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WOLFCAMP ENERGY, LLC 935660
KINCAID WELL #: 1012 RRCID -> 099242 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 12797 PERF. 3275 - 3326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
05	465	N	315	-0-	-150	-0-	315	2			N	-0-					-0-
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
07	310	N	105	-0-	-205	-0-	105	2			N	-0-					-0-
08	310	N	233	-0-	-77	-0-	233	2			N	-0-					-0-
09	330	N	217	-0-	-113	-0-	217	2			N	-0-					-0-
10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,812 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	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 54 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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	1			N	-0-					-0-
03	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	1			N	-0-					-0-
04	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	1			N	-0-					-0-
05	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	1			N	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	1			N	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	1			N	-0-					-0-
08	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	1			N	-0-					-0-
09	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	61	1			N	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	1			N	-0-					-0-
11	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	1			N	-0-					-0-
*12	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 795 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

01	71	N	71	-0-	-0-	B	-0-	71	1			N	-0-					-0-
02	72	N	72	-0-	-0-	B	-0-	72	1			N	-0-					-0-
03	78	N	78	-0-	-0-	B	-0-	78	1			N	-0-					-0-
04	80	N	80	-0-	-0-	B	-0-	80	1			N	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	B	-0-	67	1			N	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	B	-0-	66	1			N	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	B	-0-	65	1			N	-0-					-0-
08	61	N	61	-0-	-0-	B	-0-	61	1			N	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	1			N	-0-					-0-
10	58	N	58	-0-	-0-	B	-0-	58	1			N	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	1			N	-0-					-0-
*12	61	N	61	-0-	-0-	B	-0-	61	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRYOR RANCH WELL #: 63 T RRCID -> 100166 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2908 - 2936

01	77	N	77	-0-	-0-	B	-0-	77	1			N	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	B	-0-	70	1			N	-0-					-0-
03	61	N	61	-0-	-0-	B	-0-	61	1			N	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	B	-0-	66	1			N	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	B	-0-	66	1			N	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	B	-0-	70	1			N	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	B	-0-	71	1			N	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-	-0-	B	-0-	70	1			N	-0-					-0-
09	58	N	58	-0-	-0-	B	-0-	58	1			N	-0-					-0-
10	57	N	57	-0-	-0-	B	-0-	57	1			N	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	B	-0-	63	1			N	-0-					-0-
*12	64	N	64	-0-	-0-	B	-0-	64	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 793 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	1			N	-0-					-0-
03	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	1			N	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	1			N	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	1			N	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	1			N	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	1			N	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	1			N	-0-					-0-
09	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	1			N	-0-					-0-
10	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	1			N	-0-					-0-
11	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	1			N	-0-					-0-
*12	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 843 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRYOR RANCH WELL #: 79 T RRCID -> 102559 COMPL. DATE 08/30/1982 TOTAL DEPTH 2936 PERF. 2765 - 2788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	1			N	-0-					-0-
02	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	1			N	-0-					-0-
03	93	N	62	-0-	-31 B	-0-	62	1			N	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	1			N	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	1			N	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	1			N	-0-					-0-
07	93	N	67	-0-	-26 B	-0-	67	1			N	-0-					-0-
08	62	N	61	-0-	-1 B	-0-	61	1			N	-0-					-0-
09	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	1			N	-0-					-0-
10	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	1			N	-0-					-0-
11	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	1			N	-0-					-0-
12	93	N	64	-0-	-29 B	-0-	64	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRYOR RANCH WELL #: 93 T RRCID -> 102696 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2920 - 2942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	1			N	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	1			N	-0-					-0-
03	93	N	70	-0-	-23 B	-0-	70	1			N	-0-					-0-
04	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	1			N	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	1			N	-0-					-0-
06	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	1			N	-0-					-0-
07	93	N	69	-0-	-24 B	-0-	69	1			N	-0-					-0-
08	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	1			N	-0-					-0-
09	90	N	68	-0-	-22 B	-0-	68	1			N	-0-					-0-
10	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	1			N	-0-					-0-
11	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	1			N	-0-					-0-
*12	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 843 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	93	N	65	-0-	-28 B	-0-	65	1			N	-0-					-0-
02	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	1			N	-0-					-0-
03	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	1			N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	1			N	-0-					-0-
05	93	N	64	-0-	-29 B	-0-	64	1			N	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	1			N	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	1			N	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	1			N	-0-					-0-
09	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	1			N	-0-					-0-
10	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	1			N	-0-					-0-
11	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	1			N	-0-					-0-
12	93	N	68	-0-	-25 B	-0-	68	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 834 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	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	1			N	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	1			N	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	1			N	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	1			N	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	1			N	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	1			N	-0-					-0-
07	62	N	61	-0-	-1 B	-0-	61	1			N	-0-					-0-
08	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	1			N	-0-					-0-
09	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	1			N	-0-					-0-
10	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	1			N	-0-					-0-
11	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	1			N	-0-					-0-
*12	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 814 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	78	1			N	-0-					-0-
02	84	N	63	-0-	-21 B	-0-	63	1			N	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	1			N	-0-					-0-
04	90	N	63	-0-	-27 B	-0-	63	1			N	-0-					-0-
05	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	79	1			N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	1			N	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	1			N	-0-					-0-
08	93	N	62	-0-	-31 B	-0-	62	1			N	-0-					-0-
09	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	1			N	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	1			N	-0-					-0-
11	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	1			N	-0-					-0-
12	93	N	77	-0-	-16 B	-0-	77	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRYOR RANCH WELL #: 143 RRCID -> 118191 COMPL. DATE 09/05/1985 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2944 - 2952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	1			N	-0-					-0-
02	84	N	71	-0-	-13 B	-0-	71	1			N	-0-					-0-
03	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	1			N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	1			N	-0-					-0-
05	93	N	70	-0-	-23 B	-0-	70	1			N	-0-					-0-
06	90	N	67	-0-	-23 B	-0-	67	1			N	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	1			N	-0-					-0-
08	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	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	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRYOR RANCH WELL #: 45 RRCID -> 125281 COMPL. DATE 09/21/1987 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2868 - 2891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	1			N	-0-					-0-
02	84	N	74	-0-	-10 B	-0-	74	1			N	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	1			N	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	1			N	-0-					-0-
05	93	N	67	-0-	-26 B	-0-	67	1			N	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	1			N	-0-					-0-
07	62	N	61	-0-	-1 B	-0-	61	1			N	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	1			N	-0-					-0-
09	90	N	71	-0-	-19 B	-0-	71	1			N	-0-					-0-
10	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	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: 829 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	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	1			N	-0-					-0-
02	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	1			N	-0-					-0-
03	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	1			N	-0-					-0-
04	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	1			N	-0-					-0-
05	93	N	72	-0-	-21 B	-0-	72	1			N	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	1			N	-0-					-0-
07	93	N	70	-0-	-23 B	-0-	70	1			N	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	1			N	-0-					-0-
09	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	1			N	-0-					-0-
10	62	N	60	-0-	-2 B	-0-	60	1			N	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	1			N	-0-					-0-
*12	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 830 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	1			N	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	1			N	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	1			N	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	1			N	-0-					-0-
05	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	1			N	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	1			N	-0-					-0-
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	1			N	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	1			N	-0-					-0-
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	1			N	-0-					-0-
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	1			N	-0-					-0-
11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	1			N	-0-					-0-
*12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 865 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	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	1			N	-0-					-0-
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	1			N	-0-					-0-
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	1			N	-0-					-0-
04	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	1			N	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	1			N	-0-					-0-
06	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	1			N	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	1			N	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	1			N	-0-					-0-
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	1			N	-0-					-0-
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	1			N	-0-					-0-
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	1			N	-0-					-0-
12	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRYOR RANCH WELL #: 20 T RRCID -> 094317 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 3217 PERF. 2993 - 3000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	1			N	-0-					-0-
02	84	N	67	-0-	-17	-0-	67	1			N	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	1			N	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	1			N	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	1			N	-0-					-0-
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	1			N	-0-					-0-
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	1			N	-0-					-0-
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	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	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	1			N	-0-					-0-
*12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	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	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	1			N	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	1			N	-0-					-0-
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	1			N	-0-					-0-
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	1			N	-0-					-0-
05	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	1			N	-0-					-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	1			N	-0-					-0-
07	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	1			N	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	1			N	-0-					-0-
09	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	1			N	-0-					-0-
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	1			N	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	1			N	-0-					-0-
*12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 841 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRYOR RANCH WELL #: 29 T RRCID -> 095064 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 3055 PERF. 2790 - 2810

01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	1			N	-0-					-0-
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	1			N	-0-					-0-
03	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	1			N	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	1			N	-0-					-0-
05	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	1			N	-0-					-0-
06	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	1			N	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	1			N	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	1			N	-0-					-0-
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	1			N	-0-					-0-
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	1			N	-0-					-0-
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	1			N	-0-					-0-
12	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 877 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	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	1			N	-0-					-0-
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	1			N	-0-					-0-
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	1			N	-0-					-0-
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	1			N	-0-					-0-
05	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	1			N	-0-					-0-
06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	1			N	-0-					-0-
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	1			N	-0-					-0-
08	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	1			N	-0-					-0-
09	90 N	69	-0-	-21	-0-	69	1			N	-0-					-0-
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	1			N	-0-					-0-
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	1			N	-0-					-0-
*12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 819 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	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	1		N	-0-			-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	1		N	-0-			-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	1		N	-0-			-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	1		N	-0-			-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	1		N	-0-			-0-
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	1		N	-0-			-0-
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	1		N	-0-			-0-
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	1		N	-0-			-0-
09	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	1		N	-0-			-0-
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	1		N	-0-			-0-
11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	1		N	-0-			-0-
*12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	1		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 807 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	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	1		N	-0-			-0-
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	1		N	-0-			-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	1		N	-0-			-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	1		N	-0-			-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	1		N	-0-			-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	1		N	-0-			-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	1		N	-0-			-0-
08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	1		N	-0-			-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	1		N	-0-			-0-
10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	1		N	-0-			-0-
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	1		N	-0-			-0-
*12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	1		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 795 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	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	1		N	-0-			-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	1		N	-0-			-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	1		N	-0-			-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	1		N	-0-			-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	1		N	-0-			-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	1		N	-0-			-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	1		N	-0-			-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	1		N	-0-			-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	1		N	-0-			-0-
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	1		N	-0-			-0-
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	1		N	-0-			-0-
*12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	1		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 819 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	74	-0-	-10	-0-	74	1			N	-0-					-0-
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	1			N	-0-					-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	1			N	-0-					-0-
05	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	1			N	-0-					-0-
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	1			N	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	1			N	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	1			N	-0-					-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	1			N	-0-					-0-
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	1			N	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	1			N	-0-					-0-
*12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 825 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

01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	1			N	-0-					-0-
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	1			N	-0-					-0-
03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	1			N	-0-					-0-
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	1			N	-0-					-0-
05	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	1			N	-0-					-0-
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	1			N	-0-					-0-
07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	1			N	-0-					-0-
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	1			N	-0-					-0-
09	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	1			N	-0-					-0-
10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	1			N	-0-					-0-
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	1			N	-0-					-0-
*12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINN-DULCE (DEL MONTE 2825) 98075 281 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 19 C RRCID -> 094318 COMPL. DATE 08/04/1979 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2828 - 2840

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINN-DULCE (DEL MONTE 2890) 98075 283 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 182 RRCID -> 117715 COMPL. DATE 07/27/1985 TOTAL DEPTH 3156 PERF. 2888 - 2898

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	1			N	-0-					-0-
02	84	N	79	-0-	-5	-0-	79	1			N	-0-					-0-
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	1			N	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	1			N	-0-					-0-
05	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	1			N	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	1			N	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	1			N	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	1			N	-0-					-0-
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	1			N	-0-					-0-
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	1			N	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	1			N	-0-					-0-
12	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 762 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

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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 #: 93 C RRCID -> 102695 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2499 - 2509

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRYOR RANCH WELL #: 77 C RRCID -> 103971 COMPL. DATE 09/30/1982 TOTAL DEPTH 2628 PERF. 2450 - 2462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	310	X	157	-0-	-153	-0-	12	1	145	2	N	-0-				-0-
02	112	X	74	-0-	-38	-0-	74	2			N	-0-				-0-
03	1674	X	142	-0-	-1532	-0-	7	1	135	2	N	-0-				-0-
04	1620	X	11	-0-	-1609	-0-	1	1	10	2	N	-0-				-0-
05	1674	X	27	-0-	-1647	-0-	27	2			N	-0-				-0-
06	150	X	15	-0-	-135	-0-	15	2			N	-0-				-0-
07	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-				-0-
08	175	X	175	-0-	-0-	-0-	16	1	159	2	N	-0-				-0-
09	300	X	300	-0-	-0-	-0-	28	1	272	2	N	-0-				-0-
10	51	X	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	2	N	-0-				-0-
11	180	X	81	-0-	-99	-0-	8	1	73	2	N	-0-				-0-
12	310	X	12	-0-	-298	-0-	1	1	11	2	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 1,045 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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 9 RRCID -> 209801 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12254 - 12460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	908 R	908	-0-	-0-	-0-	68	1	840	2	N	-0-			-0-
02	1036 #	81	-0-	-955	-0-	81	2			N	-0-			-0-
03	1147 #	299	-0-	-848	-0-	15	1	284	2	N	-0-			-0-
04	1110 #	479	-0-	-631	-0-	39	1	440	2	N	-0-			-0-
05	1147 #	1080	-0-	-67	-0-	9	1	1071	2	N	-0-			-0-
06	1380 R	1380	-0-	-0-	-0-	27	1	1353	2	N	-0-			-0-
07	1605 R	1605	-0-	-0-	-0-	129	1	1476	2	N	-0-			-0-
08	1085 #	942	-0-	-143	-0-	87	1	855	2	N	-0-			-0-
09	1380 #	237	-0-	-1143	-0-	22	1	215	2	N	-0-			-0-
10	1612 #	327	-0-	-1285	-0-	31	1	296	2	N	-0-			-0-
11	1560 #	217	-0-	-1343	-0-	22	1	195	2	N	-0-			-0-
12	1612 #	141	-0-	-1471	-0-	15	1	126	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISHBONE, EAST (HOUSE 1) //CONT.// 98271 218 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
RUTHERFORD OIL CORPORATION 738100
BAKER, EARL WELL #: 13 RRCID -> 216278 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12104 - 12124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-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	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	2	N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	14	1	164	2	N	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	1	1	67	2	N	-0-					-0-
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	2	1	77	2	N	-0-					-0-
07	186	N	90	-0-	-96	-0-	7	1	83	2	N	-0-					-0-
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	9	1	88	2	N	-0-					-0-
09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	13	1	128	2	N	-0-					-0-
10	93	N	30	-0-	-63	-0-	3	1	27	2	N	-0-					-0-
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	16	1	145	2	N	-0-					-0-
12	155	N	68	-0-	-87	-0-	7	1	61	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 959 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-
02	1624	X	-0-	-0-	-1624	-0-					N	-0-					-0-
03	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
04	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
05	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISHBONE, EAST (HOUSE 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	3	1	423	2	N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
08	434	N	2	-0-	-432	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	724	N	724	-0-	-0-	-0-	67	1	657	2	N	-0-					-0-
10	770	N	770	-0-	-0-	-0-	72	1	698	2	N	-0-					-0-
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	64	2	N	-0-					-0-
12	744	N	504	-0-	-240	-0-	53	1	451	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,505 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 3 RRCID -> 251859 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 14574 PERF.12484 - 12510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	610	-0-	-413	-0-	46	1	564	2	N	-0-					-0-
02	924	N	79	-0-	-845	-0-	79	2			N	-0-					-0-
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	20	1	387	2	N	-0-					-0-
04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	51	1	576	2	N	-0-					-0-
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	4	1	524	2	N	-0-					-0-
06	390	N	209	-0-	-181	-0-	4	1	205	2	N	-0-					-0-
07	651	N	404	-0-	-247	-0-	32	1	372	2	N	-0-					-0-
08	527	N	302	-0-	-225	-0-	28	1	274	2	N	-0-					-0-
09	266	N	266	-0-	-0-	-0-	25	1	241	2	N	-0-					-0-
10	403	N	389	-0-	-14	-0-	37	1	352	2	N	-0-					-0-
11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	40	1	354	2	N	-0-					-0-
*12	482	N	482	-0-	-0-	-0-	50	1	432	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,697 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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-